



BULETIN INFORMATIV LUNAR

Iunie 2024

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI

CUPRINS:

- ♦ Din activitatea conducerii ANRE
- ♦ Promovarea surselor regenerabile de energie electrică
- ♦ Din activitatea Comitetului de reglementare al ANRE
- ♦ Din activitatea Consiliului Consultativ
- ♦ Ordine emise și publicate în Monitorul Oficial
- ♦ Din activitatea departamentelor de specialitate

Din activitatea conducerii

ANRE

Domnul Gabriel Andronache, vicepreședintele ANRE, a participat în data de 10.06.2024, la cea de-a 10-a ediție a summitului Energy Strategy organizat de Energynomics. Vicepreședintele ANRE a vorbit despre direcțiile de acțiune ale Autorității, securitatea energetică, piața garanțiilor de origine, contractele CfD și interconexiuni.



Întrebat dacă mai este necesară instalarea de noi capacități de producere a energiei, având în vedere că în România avem deja 65% energie regenerabilă instalată, vicepreședintele ANRE a confirmat precizând: ”Trebuie instalate acum în perioada aceasta cât încă putem beneficia și de fonduri europene. Trebuie să găsim formula cea mai bună pentru a aplatiza vârfurile de producție și în felul acesta să aplatizăm și vârfurile de consum, iar atunci nu o să mai avem nevoie de atâta energie pentru echilibrare și pentru reglajul sistemului.”



Vicepreședintele ANRE, Gabriel Andronache a fost prezent în data de 16 iunie la deschiderea celei de-a 17-a ediții a forumului de dezbateri dedicat energiei din Europa Centrală și de Est, FOREN 2024, organizat de Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei (CNR-CME).



Domnul Andronache a făcut precizări cu privire la stadiul proiectului de ordin referitor la Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice elaborat de către autoritate: "După ultimele dezbateri am finalizat metodologia, a fost pusă din nou în dezbatere, iar săptămâna următoare este ultimul termen. Apoi va intra în Comitetul de reglementare pentru a fi aprobată, apoi efectiv se va aplica. Și sperăm ca în circa 1 an și jumătate sau 2 ani să ajungă anumite capacități să fie disponibile, astfel încât să nu punem o presiune în plus pe operatorul de transport și sistem care are în momentul de față o capacitate disponibilă de aproximativ 9000 MW."



În perioada 19-22 iunie, o delegație oficială a Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei formată din George-Sergiu Niculescu, președinte și Tatiana Svetlana Iosiper, șef serviciu relații interinstituționale, a efectuat o vizită de lucru în SUA pentru a participa la lucrările celei de-a IX-a sesiuni a Dialogului Strategic România – SUA, la invitația Ministerului Român al Afacerilor Externe.



În data de 20 iunie, domnul Niculescu a participat, în calitate de vorbitor, la Forumul Economic România SUA, organizat de AmCham România, cu scopul de a consolida componenta economică a Parteneriatului Strategic.

La eveniment a participat și ambasadoarea SUA la București, Kathleen Kavalec, care a avut un rol important în aprofundarea relațiilor bilaterale.

Domnul Niculescu a luat parte și la o serie de întâlniri la Departamentul Energiei, Departamentul de Stat, Consiliul Securității Naționale și USAID.



Promovarea surselor regenerabile de energie electrică:

acțiuni recente desfășurate la nivel European privind atingerea obiectivelor Pactului verde European (Green Deal)

1. Comisia Europeană lansează sprijin pentru accelerarea și dezvoltarea energiei din surse regenerabile

Într-un efort de a accelera implementarea energiei regenerabile în întreaga Uniune Europeană, Comisia Europeană a adoptat recent recomandări și documente de orientare pentru a îmbunătăți și eficientiza procedurile de autorizare. În primul rând, recomandarea și îndrumările privind accelerarea acordării de autorizații pentru energie regenerabilă și proiecte de infrastructură conexe, publicate la data de 13 mai 2024, cuprind exemple aplicative de bune practici, în special prezentând proceduri administrative de autorizare mai rapide și mai scurte, racordare mai ușoară la rețea, proceduri pentru centralele electrice cu tehnologie combinată, detalii privind rețehnologizarea, precum și utilizarea instrumentelor digitale pentru a simplifica procedurile de autorizare. În conformitate cu Directiva revizuită privind energia din surse regenerabile, al doilea document de orientare subliniază selecția zonelor geografice de accelerare a energiei regenerabile (RAA). Accentul acestui ghid este asupra proiectelor fotovoltaice și pe proiectele eoliene onshore și offshore. Orientările oferă o imagine de ansamblu asupra instrumentelor de cartografiere, planificare și digitale care pot sprijini desemnarea RAA.

Mai multe informații despre noile instrumente de accelerare sunt disponibile pe site-ul [Comisiei Europene](#).

2. Adoptarea finală a Directivei actualizate privind performanța energetică a clădirilor (EPBD)

Comisia Europeană a anunțat adoptarea finală a Directivei actualizate privind performanța energetică a clădirilor (EPBD), marcând un pas semnificativ înainte în angajamentul European Green Deal de a reduce consumul de energie și emisiile în întreaga Uniune Europeană. Această directivă recent revizuită stabilește obiective ambițioase pentru statele membre, concentrându-se pe creșterea eficienței energetice a clădirilor – de la case rezidențiale la structuri publice precum școli și spitale – cu scopul îmbunătățirii sănătății generale și calității vieții pentru cetățenii UE. Conform noii directive, țările UE au mandatul de a reduce consumul mediu de energie primară în clădirile rezidențiale cu 16% până în anul 2030, cu o reducere suplimentară la 20-22% așteptată până în anul 2035. În mod similar, pentru clădirile nerezidențiale, directiva vizează renovările pentru 16%, cele mai multe clădiri ineficiente din punct de vedere energetic până în anul 2030 și 26% până în anul 2033. Sunt permise derogări pentru anumite categorii de clădiri, cum ar fi situările istorice și casele de vacanță. Un aspect nou al directivei este introducerea standardelor „zero emisii” pentru toate clădirile noi. Astfel, începând cu luna ianuarie 2028, clădirile noi aflate în proprietate publică și până în ianuarie 2030 toate celelalte clădiri noi, trebuie să aibă emisii zero la fața locului provenite de la combustibilii fosili. Directiva sprijină, de asemenea, eliminarea treptată a combustibililor fosili pentru încălzire și adoptarea crescută a soluțiilor de energie solară, asigurând că noile clădiri sunt „pregătite pentru energia solară”. Pentru a facilita aceste transformări, directiva încurajează înființarea unui ghid unic care oferă consiliere cu privire la renovarea clădirilor. Opțiuni de finanțare publice și private îmbunătățite sunt, de asemenea, prezentate pentru a face modernizarea

clădirilor mai accesibilă, în special pentru populațiile vulnerabile. Aceste măsuri se aliniază cu obiectivele mai largi ale UE de a consolida independența energetică prin reducerea dependenței de combustibilii fosili importați, parte a Planului REPowerEU. Directiva revizuită a fost publicată în Jurnalul Oficial al UE la 8 mai 2024 și a intrat în vigoare la 28 mai 2024.

Se preconizează că această directivă va contribui în mod semnificativ la obiectivul UE de a reduce emisiile de gaze cu efect de seră cu cel puțin 55% până în 2030, deschizând calea pentru un viitor durabil și eficient din punct de vedere energetic.

Comunicatul de presă al CE poate fi accesat [aici](#).

3. Raportul Guidehouse - Dincolo de energie, monetizarea biometanului aduce beneficii întregului sistem

Guidehouse a publicat un raport, subliniind potențialul biometanului ca sursă de energie regenerabilă. Mai mult, biometanul depășește o singură sursă de energie regenerabilă, deoarece cuprinde caracteristici avantajoase adăugate. Se recomandă o abordare de multi-guvernare a introducerii biometanului ca sursă de energie regenerabilă, pentru ca biometanul să poată fi utilizat la întregul său potențial. Biometanul poate fi de mare ajutor în mai multe sectoare, cum ar fi agricultura, clima, energia și gestionarea deșeurilor, iar o colaborare eficientă a factorilor de decizie din statele membre, precum și din partea Comisiei Europene, este o condiție vitală.

Conform studiului, biometanul este cea mai ieftină și mai scalabilă formă de gaz regenerabil disponibilă astăzi. Acesta ar putea înlocui direct gazul natural, și este flexibil, deoarece poate fi depozitat și utilizat cu ușurință în întregul sistem energetic, utilizând infrastructura de gaze existente și tehnologiile de utilizare finală. În plus, biometanul este un purtător de energie dispecerabil și, ca atare, echilibrează generarea intermitentă de energie regenerabilă. Este bine plasat pentru a livra semnificativ, beneficii pe termen lung la nivelul întregii economii dincolo de furnizarea de energie regenerabilă, sprijinind astfel Pactul verde european și tranziția către o economie mai durabilă și circulară.

Costurile curente de producție pentru biometan variază de la 55-110 EUR/MWh (Costurile sunt exprimate pe baza costului nivelat al energiei (LCOE- Levelised Cost of Energy). Aceasta ia în considerare atât costurile de capital, cât și costurile operaționale pe durata de viață a unei fabrici de biometan, raportată la energia care poate fi generată în această perioadă), în funcție de materie primă, tehnologie și mărimea instalației utilizată, cost ce poate fi competitiv față de prețurile curente ale gazelor naturale. Biometanul produs intern reduce nevoia de a importa gaze naturale și poate îmbunătăți direct independența și securitatea energetică la nivelul UE cu rol împotriva expunerii la prețurile volatile ale gazelor naturale.

Mai multe detalii privind raportul aprofundat despre deblocarea potențialului biometanului pot fi accesate [aici](#).

4. Proiectul REDI4Heat-Sprijinirea implementării legislațiilor cheie a UE privind încălzirea și răcirea

Încălzirea și răcirea în Europa provin încă în mare parte din combustibili fosili importați. Jumătate din cererea totală de energie din Europa este destinată producției de căldură și reprezintă aproximativ 80% din cererea de energie în gospodăriile medii. Sursele de energie regenerabilă au atins un potențial important în

sectorul de încălzire și răcire. Prin urmare, decarbonarea sectorului energetic necesită un sprijin semnificativ pe parcursul dezvoltării încălzirii și răcirii. Sursele de energie regenerabilă includ tehnologii solare și geotermale, pe lângă utilizarea bioenergiei. Pentru a facilita avansarea încorporării surselor de energie regenerabilă, proiectul REDI4Heat, finanțat de către Uniunea Europeană, oferă statelor membre asistență privind atingerea obiectivelor stabilite în Directiva REDIII (Directiva (UE) 2023/2413 a Parlamentului European și a Consiliului din 18 octombrie 2023 de modificare a Directivei (UE) 2018/2001, a Regulamentului (UE) 2018/1999 și a Directivei 98/70/CE în ceea ce privește promovarea energiei din surse regenerabile și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului). Proiectul își propune să organizeze evenimente de consolidare a informațiilor în Germania, Polonia, Croația, Grecia și Portugalia, cu scopul general de a împărtăși exemple de bune practici în întreaga Uniune Europeană. Politicile privind tema încălzirii și răcirii pot fi găsite aici, iar informații privind proiectul REDI4Heat pot fi accesate aici.

5. Strategia privind autoconsumul de energie electrică al Spaniei

La nivelul Spaniei, autoconsumul de energie electrică se consideră că va fi cheia în decarbonarea economiei spaniole, precum și în alte provocări mai transversale, cum ar fi reactivarea economică după criza de sănătate COVID-19, tranziția justă, provocarea demografică și economia circulară. ”Foaia de parcurs pentru autoconsum” este rezultatul contribuției agenților economici, administrației și a cetățenilor din Spania.

Autoconsumul este una dintre pârghiile principale pentru atingerea obiectivelor de energie instalată din surse regenerabile stabilite în cadrul Măsurii 1.4 din Planul Național Integrat pentru Energie și Climă 2021 – 2030 (PNIESC).

Odată cu publicarea acestei Foi de parcurs pentru autoconsum, se urmărește abordarea și îmbunătățirea ineficiențelor depistate în autoconsum și preocupările exprimate în cadrul consultării publice. În plus, principala motivație a acestui document a fost identificarea provocărilor și oportunităților și stabilirea măsurilor pentru a îndeplini potențialul de dezvoltare al sectorului, motiv pentru care Foaia de parcurs stabilește următoarele obiective:

- Stabilirea potențialului de penetrare al autoconsumului pe tipuri de consumatori,
- Stabilirea liniilor de acțiune pentru promovarea autoconsumului din surse regenerabile, plasând cetățenii în centrul sistemului energetic și activarea utilizării acestuia ca instrument cheie în lupta împotriva sărăciei energetice,
- Dezvoltarea instrumentelor pentru promovarea utilizării în comun a energiei electrice,
- Facilitarea implementării aplicațiilor în domenii precum sectorul industrial sau de servicii într-un context de reactivare economică, precum și în sectorul public.

Strategia privind autoconsumul de energie electrică al Spaniei prezintă detalii importante privind

potențialul de autoconsum fotovoltaic în Spania. Decretul regal nr. 23/2020, din 23 iunie 2020, prin care se aprobă măsuri în domeniul energetic și în alte domenii de reactivare economică reglementează aspecte legate de cererile de acces și racordare, instituind termene asupra acordării acestora din care este exclus în mod explicit autoconsumul. În plus, sunt avute în vedere măsuri pentru a promova noi modele de afaceri care vor fi relevante pentru tranziția energetică, cu o legătură puternică cu activitatea de autoconsum, cum ar fi:

- Agregatori independenți - sunt participanți ai pieței de producere de energie electrică care prestează servicii de agregare și nu au legătură cu furnizorul clientului. Agregarea este înțeleasă ca combinația de consumuri multiple sau de energie electrică provenită de la consumatori, producători sau instalații de stocare folosită pentru vânzare sau cumpărare pe piața de energie electrică.
- Comunitățile de energie regenerabilă - sunt persoane juridice bazate pe participare deschisă și voluntară, autonome și controlate efectiv de parteneri sau membri care se află în vecinătatea proiectelor de energie regenerabilă deținute și dezvoltate de persoanele juridice. Partenerii sau membrii comunității trebuie să fie persoane fizice, IMM-uri sau autorități locale, inclusiv municipalități. Scopul lor principal va fi acela de a oferi beneficii de mediu, economice sau sociale partenerilor sau membrilor sau zonelor locale în care își desfășoară activitatea, mai degrabă decât câștiguri financiare.
- Proprietari de instalații de stocare - sunt persoane fizice sau juridice care dețin instalații în care utilizarea finală a energiei electrice este amânată la un timp ulterior după producerea acesteia sau care transformă energia electrică într-o formă de energie care poate fi stocată pentru reconversia ulterioară a energiei stocate în energie electrică.

Comunitățile autonome au competența de a legifera în plus față de ceea ce este prevăzut în reglementările naționale. În special, ei își pot flexibiliza regulile de gestionare a terenurilor și reglementările de urbanism pentru a facilita consiliile orășenești să aplice proceduri simplificate sau comunicare prealabilă prin declarație responsabilă la autorizații și licențe necesare. În prezent, majoritatea comunităților autonome au făcut deja aceste adaptări.

Foia de parcurs privind autoconsumul are în vedere măsuri de colaborare pentru a ajuta comunitățile urmând să fie considerate și modificări necesare a fi aduse reglementărilor în vigoare.

Astfel, există o serie de reglementări care stabilesc procedurile administrative aplicabile instalațiilor de autoconsum. Ghidul profesional de procesare prin [autoconsum](#) publicat pe pagina de internet a Ministerului Tranziției Ecologice și Provocării Demografice al Spaniei, rezumă procedurile administrative aplicabile în fiecare comunitate autonomă din Spania.

Conform informațiilor prezentate în cadrul ghidului, prin Decretul Regal 244/2019 emis în Spania se reglementează condițiile administrative, tehnice și economice de autoconsum de energie electrică și modalitățile de autoconsum de energie electrică definite la articolul 9 din Legea 24/2013, din 26 decembrie 2013, a sectorului electric cu modificările și completările ulterioare. Prevederile decretului se aplică

instalațiilor și subiectelor vizate de oricare dintre modalitățile de autoconsum de energie electrică definite de lege. Astfel, instalațiile de autoconsum trebuie să aparțină uneia dintre următoarele modalități de consum al energiei electrice detaliate pe scurt mai jos:

◆ Autoconsum fără excedent de energie electrică

În această categorie se încadrează instalații de autoconsum de energie electrică care sunt racordate la rețeaua de distribuție sau de transport a energiei electrice și care au o configurație a instalației de producere a energiei astfel încât să prevină injectarea excesului de energie electrică în rețeaua de transport sau de distribuție a energiei electrice. Pentru autoconsumul colectiv fără surplus de energie electrică injectat în rețea există posibilitatea de a beneficia de compensarea excedentului.

◆ Autoconsum cu excedent de energie electrică

În această categorie se încadrează instalațiile care pe lângă producerea de energie electrică pentru autoconsum, pot injecta surplusul de energie în rețelele de transport și distribuție a energiei electrice. Facilitățile de producere a energiei electrice apropiate locației autoconsumului și asociate cu unitățile de consum vor face parte din acest grup (atât în rețeaua internă, cât și cele care utilizează rețeaua de distribuție sau transport).

Pentru analiza tehnică a potențialului de autoconsum la nivelul Spaniei s-au avut în vedere parametri de diferite tipuri, de la geografic, de reglementare, tehnologic și sectorial, precum și socioeconomic, dintre care se remarcă:

- Date de cadastru pentru toate referințele cadastrale din Spania, inclusiv suprafața construită, mediul (urban, semiurban, rural, etc) pentru calcularea suprafețelor „totale”, pentru determinarea suprafețelor „eficiente” pentru instalarea fotovoltaicelor precum și orientarea acoperișurilor și fațadelor; precum și proiecții demografice din INE pentru a simula posibila evoluție a suprafețelor disponibile în următorul deceniu.
- Densitatea de putere (Wp/m^2), înțeleasă ca putere produsă de modulele fotovoltaice pe unitate de suprafață. Acest parametru pleacă de la o valoare de $170 W/m^2$ pentru anul 2020, adică o eficiență a modulelor fotovoltaice de 17% este luată ca punct de plecare, și reflectă evoluția tehnologică prevăzută în scenariile descrise.
- Curba de producere de energie pentru fiecare tip de instalație,
- Costurile sistemului fotovoltaic de autoconsum, în care sunt luate în considerare atât costurile de investiție (CAPEX), cât și costurile legate de funcționarea sistemului și întreținerea acestuia (OPEX).

La estimarea potențialului autoconsumului fotovoltaic pentru perioada 2021-2030 în Spania, au fost descrise trei scenarii posibile în funcție de nivelul de penetrare a autoconsumului cu scopul de a surprinde incertitudinile inerente oricărei proiecții viitoare:

- scenariul de bază, este scenariul cu cea mai mare probabilitate de apariție și scenariul în care sunt implementate cu succes principalele măsuri descrise în foaia de parcurs,
- scenariu critic, este scenariul comparabil cu o situație care nu implică luarea de noi măsuri privind autoconsumul comparabil cu perioada anterioară, conform Decretului Regal-Legea 15/2018. În acest caz, variabilele utilizate se consideră că au valori care înrăutățesc previziunile inițiale din cauza barierelor economice, administrative și tehnice și de aceea sunt avute în vedere previziuni mai mici decât cele ale scenariului de bază.
- scenariu optimist este scenariul în care unele dintre variabilele care sunt luate în considerare în studiu iau valori care sunt mai favorabile scenariului de bază și, prin urmare, previziunile acestuia sunt îmbunătățite.

Mai multe informații se regăsesc [aici](#).

Din activitatea Comitetului de Reglementare al ANRE

A. În cadrul ședințelor Comitetului de reglementare au fost acordate/aprobate:
- energie electrică -

- Autorizația de înființare solicitată de societatea ESK INVEST CONSULTING S.R.L. pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Odobești;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea JR CONSTANȚA S.R.L. pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Băbăița 1.2;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea HERMES BUSINESS CENTER SRL pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Odobești 2 Hermes;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea FORJA NEPTUN SRL pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Baicoi;
- Licența pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice societății SOLAR LIVE ENERGY S.R.L.;
- Modificarea Autorizației de înființare nr. 1207 pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Bordușani, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 902/08.06.2022 societății CEVEDALE SRL;
- Modificarea Licenței nr. 2136 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a

- energiei electrice, acordată societății CLEAN SERV BUILDING SRL, prin Decizia președintelui ANRE nr. 545/27.03.2019;
- Modificarea Licenței nr. 2400 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, acordată societății ENERGO BIS MHC S.R.L. prin Decizia președintelui ANRE nr. 1663 din 28.06.2023;
- Retragerea Licenței nr. 1315 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, acordată societății GREENLIGHT SOLUTIONS S.R.L. prin Decizia președintelui ANRE nr. 2353 din 14.08.2013 – predare capacități;
- Modificarea Licenței nr. 2357 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, acordată societății VATECH CONSULTING S.R.L. prin Decizia președintelui ANRE nr. 2066 din 23.11.2022 – preluare capacități;
- Autorizația de înființare pentru realizarea noii capacități energetice Stație producere energie electrică din biogaz Cordun solicitate de GENESIS BIOTECH SRL;
- Autorizația de înființare solicitată de SOCIETATEA DE ADMINISTRARE A PARTICIPAȚIILOR ÎN ENERGIE SA pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Dârvari 2;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea GALICNORD SRL pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Melinesti-Goiesti;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea JR SOLAR TELEORMAN SRL pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Băbăița 2;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea DARA SOLAR INVESTMENT SRL pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Nădab 2;
- Licența pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, societății ALIVE WIND POWER ONE SRL;
- Retragerea Licenței nr. 1065 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice acordate societății ELECTRICA SERV SRL prin Decizia președintelui ANRE nr. 458 din 24.02.2012, transfer capacități;
- Retragerea Licenței nr. 1066 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice acordate societății EXACTECH SRL prin Decizia președintelui ANRE nr. 459 din 24.02.2012, transfer capacități;
- Modificarea Licenței nr. 459 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordate societății REȚELE ELECTRICE MUNTENIA S.A. prin Decizia președintelui ANRE nr. 319/29.04.2002;
- Modificarea Licenței nr. 1871 pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, acordată societății ALIVE CAPITAL SA prin Decizia președintelui ANRE nr. 34 din 13.01.2016;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea SOLAS ELECTRICITY SRL pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Nădab 1;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea IMOBLES FORM SRL pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Pâncota;
- Licența pentru activitatea de furnizare a energiei

- electrice, societății ENTREX PROD ONE SRL;
- Modificarea Deciziei președintelui ANRE nr. 1910/13.10.2021 privind confirmarea dreptului de participare la piețele de energie electrică din România, pentru a desfășura activitatea traderului de energie electrică, acordată societății SECOND FOUNDATION A.S.;
- Modificarea Licenței nr. 461 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordată societății REȚELE ELECTRICE DOBROGEA SA prin Decizia nr. 321/29.04.2002;
- Modificarea Licenței nr. 2447 pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, acordată societății VEOLIA ROMÂNIA SOLUȚII INTEGRATE SA prin Decizia președintelui ANRE nr. 2821 din 13.12.2023;
- Modificarea Licenței nr. 2406 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, acordată societății NOVA POWER SOLAR 50 SRL, prin Decizia președintelui ANRE nr. 1943/02.08.2023;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea SOLAR SYSTEM PROJECT S.R.L. pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Hibridă (CEH) SOSP Ciorani -etapa I - CEF SOSP Ciorani;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea BLUE LINE ENERGY S.R.L. pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Eoliană (CEE) Bestepe – etapa II;
- Autorizația de înființare solicitată de societatea VANATORI PV POWER PLANT S.R.L. pentru realizarea noii capacități energetice Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) Vânători;
- Licența pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice societății EVORA CENTER S.R.L.;
- Modificarea Licenței nr. 2395 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, acordate societății SUN CHALLENGE S.R.L. prin Decizia președintelui ANRE nr. 1346 din 25.05.2023;
- Modificarea Licenței nr. 1000 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, acordate societății PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. prin Decizia președintelui ANRE nr. 753 din 11.03.2011;
- Modificarea Licenței nr. 1464 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, acordate societății GREEN ELECTROVEST S.R.L. prin Decizia președintelui ANRE nr. 3693 din 11.12.2013;

B. În cadrul ședințelor Comitetului de reglementare

au fost acordate/aprobate:

- gaze naturale -

- Autorizația de înființare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în satele Beilic, Borduşani, Dâmbroca, Găvănești și Săgeata, aparținătoare comunei Săgeata, județul Buzău, solicitată de comuna Săgeata, județul Buzău;
- Licența pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale operatorului economic TEREEN ENERGY PRODUCTION S.R.L.;

- Modificarea Autorizației nr. 2480 de înființare a sistemului de distribuție a gazelor naturale pentru localitățile Târgu Trotuș, Tuța și Viișoara, aparținătoare comunei Târgu Trotuș, județul Bacău, în sensul modificării termenului de valabilitate a acesteia, solicitată de operatorul economic DELGAZ GRID S.A.;
- Modificarea Licenței nr. 1831 pentru desfășurarea activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în sensul actualizării la data de 31.12.2023 a caracteristicilor tehnice aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale din satele Cartojani, Roata de Jos, Roata Mică și Sadina, aparținătoare comunei Roata de Jos, județul Giurgiu, solicitată de operatorul economic INSTANT CONSTRUCT COMPANY S.R.L.;
- Modificarea Licenței nr. 1869 pentru desfășurarea activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în sensul includerii locurilor de consum din satul Șoimari, aparținător comunei Șoimari, județul Prahova, solicitanți persoane fizice solicitată de operatorul economic DISTRIGAZ SUD REȚELE S.R.L.;
- Modificarea Licenței nr. 1872 de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în sensul includerii satului Polonița, aparținător comunei Feliceni, județul Harghita și actualizării obiectivelor amplasate în satul Forțeni aparținător comunei Feliceni, județul Harghita, necesare alimentării cu gaze naturale a satului Polonița, solicitată de operatorul economic PREMIER ENERGY S.R.L.;
- Modificarea Deciziei președintelui ANRE nr. 152/22.01.2014 de acordare a Licenței nr. 1943 pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale, cu modificările ulterioare, operatorului economic CEZ VÂNZARE S.A, în sensul schimbării denumirii societății;
- Modificarea Deciziei președintelui ANRE nr. 1565/04.09.2019 de acordare a Licenței nr. 2297 pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale, cu modificările ulterioare, operatorului economic ALIVE CAPITAL S.A, în sensul schimbării sediului societății;
- Autorizația de înființare a instalației de producere a biogazului, amplasată pe strada Uzina cu Țevi, din satul Cordun, aparținător comunei Cordun, județul Neamț, solicitată de operatorul economic GENESIS BIOTECH SRL;
- Modificarea Licenței nr. 1869 pentru desfășurarea activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în sensul actualizării caracteristicilor tehnice aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale din satul Jijila aparținător comunei Jijila, județul Tulcea, necesare alimentării cu gaze naturale a satul Garvăn, precum și în sensul includerii satului Garvăn aparținător comunei Jijila, județul Tulcea, solicitată de operatorul economic DISTRIGAZ SUD REȚELE SRL;
- Acordarea autorizației de înființare a magistralei directe pentru alimentarea cu gaze naturale a locului de consum situat în comuna Gârcina, județul Neamț, aparținând unei persoane fizice, solicitată de operatorul economic DELGAZ GRID SA;
- Modificarea Licenței nr. 1805 pentru desfășurarea activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în sensul actualizării la data de 31.12.2023 a caracteristicilor tehnice aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale din satul Hlincea, aparținător comunei Ciurea, județul Iași, din satul Butea, aparținător comunei Butea, județul Iași, din satele Mircești și Iugani, aparținătoare

- comunei Mircești, județul Iași și din satele Scobinți, Bădeni, Fetești și Sticlăria, aparținătoare comunei Scobinți, județul Iași, solicitată de operatorul economic DESIGN PROIECT SRL;
- Modificarea Licenței nr. 1859 pentru desfășurarea activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în sensul actualizării la data de 31.12.2023 a caracteristicilor tehnice aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale, solicitată de GAZ NORD EST SA;
 - Autorizația de înființare a magistralei directe pentru alimentarea cu gaze naturale a locului de consum situat în comuna Comarna, județul Iași, aparținând unei persoanei fizice, solicitată de operatorul economic DELGAZ GRID S.A.;
 - Modificarea Licenței nr. 1872 pentru desfășurarea activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în sensul actualizării caracteristicilor tehnice aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale din satul Mierea, a celor din satul Vernești necesare alimentării cu gaze naturale a satului Nișcov, precum și în sensul includerii satului Nișcov, aparținător comunei Vernești, județul Buzău, solicitată de operatorul economic PREMIER ENERGY S.R.L.;
 - Modificarea Licenței nr. 1870 pentru desfășurarea activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în sensul includerii satelor Ion Creangă, Averești, Stejaru, Izvoru, Muncelu și Recea aparținătoare comunei Ion Creangă, județul Neamț și actualizării caracteristicilor tehnice în satul Basta aparținător comunei Secuieni, județul Neamț, solicitată de operatorul economic MIHOC OIL S.R.L.;
 - Modificarea Licenței nr. 1876 pentru desfășurarea activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în sensul includerii obiectivelor din localitățile Ciurea și Dumbrava, aparținătoare comunei Ciurea, județul Iași, solicitată de DELGAZ GRID S.A.

C. În cadrul ședințelor Comitetului de reglementare au fost acordate/aprobate:

- energie termică, cogenerare, surse regenerabile -

- Acreditarea CEF Baba Ana aparținând societății VATECH CONSULTING S.R.L. pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi;
- Suspendarea acreditării CEF Kueryo aparținând societății KUERYO IMPORT EXPORT S.R.L. pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi – încheiere contract vânzare cumpărare energie produsă;
- Modificarea Deciziei președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 788 din 02.04.2014 privind acreditarea CEF Spinuș aparținând S.C. SPINE GREEN FV S.R.L. pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi;
- Modificarea Deciziei președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62 din 16.01.2019 pentru acreditarea CHEMP Novaci 1, CHEMP Novaci 1 Bis, CHEMP Tomșani 1 - Grupul nr. 2, CHEMP Tomșani 2 - Grupul nr. 2 aparținând societății

- CLEAN SERV BUILDING SRL pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi;
- Modificarea Deciziei președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei ANRE nr. 410 din 17.02.2012 privind acreditarea centralelor hidroelectrice aparținând SC ISPH SA pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi;
 - Modificarea Deciziei președintelui Autorității

Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 63 din 16.01.2019 privind acreditarea CHEMP Novaci 2 - Grupul nr. 2, CHEMP Novaci 3 - Grupul nr. 2, CHEMP Novaci 4 - Grupul nr. 2, CHEMP Novaci 5 - Grupul nr. 2, CHEMP Tomșani 3 - Grupul nr. 2, aparținând societății INSTITUTUL DE STUDII ȘI CONSULTANȚĂ ENERGETICĂ ISCE SRL pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi;

D. În cadrul ședințelor Comitetului de reglementare au fost acordate/aprobate:

- proiecte de ordin/proiecte de aviz/proiecte de decizie -

- Proiect de aviz pentru documentația privind pierderile tehnologice utilizate la calculul prețurilor și tarifelor energiei termice, întocmită de Compania locală de termoficare COLTERM SA pe baza bilanțului energetic în sistemul de alimentare centralizată cu energie termică din municipiul Timișoara, pentru anul 2023;
- Proiect de decizie pentru încetarea aplicabilității a unor Decizii ale președintelui ANRE de aprobare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatori de distribuție a energiei electrice, alții decât operatorii de distribuție concesionari;
- Proiect de ordin privind tariful reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice, practicat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA;
- Proiect de decizie privind cantitățile de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus pe luna mai 2024, în vederea stabilirii de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA SA a drepturilor lunare de încasare ale producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare;
- Proiect de decizie privind calificarea cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență din surse regenerabile de energie în Centrala electrică în cogenerare pe biomasa aparținând SC SORTILEMN SA, care beneficiază de certificate verzi suplimentare pentru perioada ianuarie - decembrie 2023;
- Proiect de ordin pentru modificarea și completarea Normei tehnice privind stabilirea cerințelor pentru executarea lucrărilor sub tensiune în instalații electrice, cod NTE 010/20/01, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2021;
- Proiect de decizie privind aprobarea tarifelor specifice de distribuție a energiei electrice pentru serviciul prestat de Societatea PRO FAUR

- INVEST S.A.;
- Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea GAZ NORD EST S.A.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea DORNACOR INVEST S.R.L.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea DISTRIGAZ SUD REȚELE S.R.L.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea DESIGN PROIECT S.R.L.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea OLIGOPOL - S.R.L.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea NORD GAZ - S.R.L.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea MIHOC OIL - S.R.L.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea MEGA CONSTRUCT - S.A.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea INSTANT CONSTRUCT COMPANY - S.A.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea GAZ VEST - S.A.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea EURO SEVEN INDUSTRY - S.R.L.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea DISTRIGAZ VEST - S.A.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea CPL CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA - S.R.L.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea CORDUN GAZ S.A.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea TULCEA GAZ S.A.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea SALGAZ S.A.;
 - Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea NAȚIONALĂ DE GAZE

NATURALE "ROMGAZ" - S.A.;

- Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea PRISMA SERV COMPANY S.R.L.;
- Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea PREMIER ENERGY S.R.L.;
- Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea NOVA POWER & GAS S.R.L.;
- Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea M.M. DATA S.R.L.;
- Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea GAZMIR IAȘI S.R.L.;
- Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea GAZ EST S.A.;
- Proiect de ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea DELGAZ GRID S.A.;
- Proiect de ordin pentru modificarea și completarea Normei tehnice privind stabilirea cerințelor pentru executarea lucrărilor sub tensiune în instalații electrice, cod NTE 010/20/01, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2021;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. ContourGlobal Solutions S.R.L.;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. Rulmenți S.A. Bârlad;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din centrala CET Bacău aparținând S.C. Thermoenergy Group S.A. Bacău;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. UATAA Motru S.A.;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CET București Sud, CET București Vest, CET Progresu și CET Grozăvești aparținând S.C. Electrocentrale București S.A.;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în

- SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din CET Craiova II aparținând Societății Electrocentrale Craiova S.A.;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CET Militari aparținând S.C. VEST-ENERGO S.A. București;
 - Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare Punct de lucru Călărași aparținând S.C. PREFAB S.A.;
 - Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare din Giurgiu aparținând S.C. Electro Energy Sud S.R.L.;
 - Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare de pe amplasamentul din Calea Borșului nr. 23 – Oradea, aflată în exploatarea comercială a S.C. Termoficare Oradea S.A.;
 - Proiect de decizie privind bonusurile pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețurilor reglementate pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CTZ Someș Nord, CT3 Gheorgheni și CT8 Gheorgheni aparținând S.C. Colonia Cluj-Napoca Energie S.R.L.;
 - Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. Compa S.A. Sibiu;
 - Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din centrala de cogenerare CET Botoșani aparținând S.C. Modern Calor S.A. Botoșani;
 - Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din centrala CET Laborator UPB aparținând Universității Naționale de Știință și Tehnologie Politehnica București;
 - Proiect de decizie privind bonusurile pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CET Metrom, CET Noua, CET Nord 1 și CET Nord 2 aparținând S.C. BEPCO S.R.L.;
 - Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CET Grivița aparținând S.C. CET Grivița S.A. București;
 - Proiect de decizie privind bonusul pentru

- energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare ELECTROUTILAJ aparținând S.C. ELECTROUTILAJ S.A. Câmpina;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CET Petrom City aparținând S.C. OMV Petrom S.A.;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din CET PETROTEL LUKOIL aparținând societății PETROTEL - LUKOIL S.A.;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CT Tudor III din Miercurea Ciuc aflată în exploatarea comercială a S.C. Poligen Power Energy S.R.L.;
- Proiect de decizie privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare SOCERAM aparținând S.C. SOCERAM S.A. Câmpina;
- Proiect de decizie privind bonusurile pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețurilor reglementate pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CET Iași I și CET Iași II, aflate în exploatarea comercială a U.A.T. Municipiul Iași;
- Proiect de decizie privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din unitatea agregată cu module generatoare în cogenerare aflată în exploatarea comercială a societății AOT Energy S.R.L.;
- Proiect de decizie privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aflată în exploatarea comercială a societății Termo Ploiești S.R.L.;
- Proiect de decizie privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. URBANA S.A. Sibiu;
- Proiect de decizie privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CET Freidorf, CET Buziaș și CET Dunărea aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara;
- Proiect de decizie privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie-octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. SERVICII COMUNALE S.A. Rădăuți;
- Proiect de decizie privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CET Govora, aparținând S.C. CET Govora S.A.;
- Proiect de decizie privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. ENET S.A. Focșani;
- Proiect de ordin pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de

Reglementare în Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia;

Din activitatea Consiliului Consultativ al ANRE

În data de 10.06.2024, Consiliul consultativ a fost solicitat în vederea expunerii punctelor de vedere cu privire la următoarele proiecte:

Proiect de ordin și referat de aprobare privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus.

Proiect de ordin și referat de aprobare privind aprobarea valorilor prețurilor de referință 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, aplicabile în perioada iulie – octombrie 2024.

Proiect de ordin și referat de aprobare privind valorile bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2024.

În data de 25.06.2024, Consiliul consultativ a fost solicitat în vederea expunerii punctelor de vedere cu privire la următoarele proiecte:

Proiect de ordin și referat de aprobare pentru modificarea și completarea Normei tehnice privind stabilirea cerințelor pentru executarea lucrărilor sub tensiune în instalații electrice, cod NTE 010/20/01, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2021.

Proiect de ordin și referat de aprobare privind Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor pentru montarea, punerea în funcțiune, repararea și exploatarea sistemelor de repartizare a costurilor;

Proiect de ordin și referat de aprobare pentru modificarea Ordinului Președintelui ANRE nr.118/2023 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2024.

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. ContourGlobal Solutions S.R.L.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. Rulmenți S.A. Bârlad;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în

perioada iulie – octombrie 2024 din centrala CET Bacău aparținând S.C. Thermoenergy Group S.A. Bacău;
Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. UATAA Motru S.A.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CET București Sud, CET București Vest, CET Progresu și CET Grozăvești aparținând S.C. Electrocentrale București S.A.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din CET Craiova II aparținând Societății Electrocentrale Craiova S.A.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CET Militari aparținând S.C. VEST-ENERGO S.A. București;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare Punct de lucru Călărași aparținând S.C. PREFAB S.A.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare din Giurgiu aparținând S.C. Electro Energy Sud S.R.L.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare de pe amplasamentul din Calea Borșului nr. 23 – Oradea, aflată în exploatarea comercială a S.C. Termoficare Oradea S.A.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusurile pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețurilor reglementate pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CTZ Someș Nord, CT3 Gheorgheni și CT8 Gheorgheni aparținând S.C. Colonia Cluj-Napoca Energie S.R.L.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. Compa S.A. Sibiu;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din centrala de cogenerare CET Botoșani aparținând S.C. Modern Calor S.A. Botoșani;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de

întă eficientă și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie – octombrie 2024 din centrala CET Laborator UPB aparținând Universității Naționale de Știință și Tehnologie Politehnica București;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusurile pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficientă și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CET Metrom, CET Noua, CET Nord 1 și CET Nord 2 aparținând S.C. BEPCO S.R.L.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficientă și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CET Grivița aparținând S.C. CET Grivița S.A. București;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficientă și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare ELECTROUTILAJ aparținând S.C. ELECTROUTILAJ S.A. Câmpina;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficientă și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CET Petrom City aparținând S.C. OMV Petrom S.A.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficientă și livrată în SEN în perioada iulie – octombrie 2024 din CET PETROTEL LUKOIL aparținând societății PETROTEL - LUKOIL S.A.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficientă și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CT Tudor III din Miercurea Ciuc aflată în exploatarea comercială a S.C. Poligen Power Energy S.R.L.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficientă și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare SOCERAM aparținând S.C. SOCERAM S.A. Câmpina;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind bonusurile pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficientă și livrată în SEN și a prețurilor reglementate pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CET Iași I și CET Iași II, aflate în exploatarea comercială a U.A.T. Municipiul Iași;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din unitatea agregată cu module generatoare în cogenerare aflată în exploatarea comercială a societății AOT Energy S.R.L.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aflată în exploatarea comercială a societății Termo Ploiești S.R.L.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET

în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. URBANA S.A. Sibiu;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centralele CET Freidorf, CET Buziaș și CET Dunărea aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie-octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. SERVICII COMUNALE S.A. Rădăuți;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala CET Govora, aparținând S.C. CET Govora S.A.;

Proiect de decizie și referat de aprobare privind prețul reglementat pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2024 din centrala de cogenerare aparținând S.C. ENET S.A. Focșani;

Proiect de ordin și referat de aprobare pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia.

Ordine emise și publicate în Monitorul Oficial

- ◇ *Ordinul ANRE nr. 19/13.06.2024* privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 20/12.06.2024* privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2024;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 21/12.06.2024* privind aprobarea valorilor prețurilor de referință 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, aplicabile în perioada iulie—octombrie 2024;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 22/19.06.2024* privind aprobarea tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice, practicat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 23/26.06.2024* pentru modificarea și completarea Normei tehnice privind stabilirea cerințelor pentru executarea lucrărilor sub tensiune în instalații electrice, cod NTE 010/20/01, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2021.
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 24/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea GAZ NORD EST — S.A.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 25/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea DORNACOR INVEST — S.R.L.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 26/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea

- serviciului de distribuție realizat de Societatea DISTRIGAZ SUD REȚELE — S.R.L.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 27/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea DESIGN PROIECT — S.R.L.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 28/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea OLIGOPOL — S.R.L.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 29/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea NORD GAZ — S.R.L.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 30/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea MIHOC OIL — S.R.L.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 31/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea MEGAConstruct — S.A.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 32/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea INSTANT CONSTRUCT COMPANY — S.R.L.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 33/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea GAZ VEST — S.A.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 34/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea EURO SEVEN INDUSTRY — S.R.L.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 35/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea DISTRIGAZ VEST — S.A.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 36/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea CPL CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L.;
- ◇ *Ordinul ANRE nr. 37/26.06.2024* privind
- aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea CORDUN GAZ — S.A.;
- Ordinul ANRE nr. 38/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea TULCEA GAZ — S.A.;
- Ordinul ANRE nr. 39/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea SALGAZ — S.A.;
- Ordinul ANRE nr. 40/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE „ROMGAZ” — S.A.;
- Ordinul ANRE nr. 41/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea PRISMA SERV COMPANY — S.R.L.;
- Ordinul ANRE nr. 42/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L.;
- Ordinul ANRE nr. 43/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea NOVA POWER & GAS — S.R.L.;
- Ordinul ANRE nr. 44/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea M.M. DATA — S.R.L.;
- Ordinul ANRE nr. 45/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea GAZMIR IAȘI — S.R.L.;
- Ordinul ANRE nr. 46/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea GAZ EST — S.A.;
- Ordinul ANRE nr. 47/26.06.2024* privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea DELGAZ GRID — S.A.;
- Ordinul ANRE nr. 48/26.06.2024* pentru

modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea

contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia;

Din activitatea departamentelor de specialitate

A. Proiecte de reglementări supuse consultării publice

Direcția reglementare piață angro de energie a supus consultării publice:

- * *Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare.*
- * *Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public – faza a 2-a.*
- * *Proiectul de Ordin pentru modificarea și completarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor*

măsurate de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2020.

Direcția promovare surse regenerabile și cogenerare a supus consultării publice:

- * *Proiectul de Ordin privind aprobarea Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență.*
- * *Proiectul de Ordin privind aprobarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției CfD – faza a II-a.*
- * *Proiectul de Ordin privind aprobarea Contractului-cadru dintre Contrapartea CfD și plătitorul de contribuție CfD pentru colectarea contribuției CfD și a Contractului-cadru dintre Operatorul schemei CfD și Contrapartea CfD – faza a II-a.*

B. Rapoarte/date elaborate și publicate

⇒ **Direcția promovare surse regenerabile și cogenerare** a publicat:

♦ Situația actualizată la 12.06.2024 privind numărul de certificate verzi necesar a fi achiziționate de operatorii economici cu

- obligație de achiziție certificate verzi pentru ⇒ ***Direcția reglementări piață cu amănuntul de energie și monitorizare*** a publicat:
- ◆ Situația privind promovarea energiei electrice produse de capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor la data de 30.04.2024.
 - ◆ Lista deținătorilor de garanții de origine și soldul inițial/final al garanțiilor de origine deținute pentru luna aprilie 2024 - PRODUCĂTORI E-SRE.
 - ◆ Lista deținătorilor de garanții de origine și soldul inițial/final al garanțiilor de origine deținute pentru luna aprilie 2024 - FURNIZORI E-SRE.
 - ◆ Lista cu operatorii economici care au obligație de achiziție de certificate verzi și numărul de certificate verzi pe care aceștia trebuie să le achiziționeze pentru îndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul 2024, aferentă trimestrului I, actualizată la data de 28.06.2024.
 - ◆ Raportul de monitorizare a sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în anul 2023.
 - ◆ Raport privind rezultatele monitorizării pieței de gaze naturale în luna martie 2024.
 - ◆ Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică pentru luna martie 2024.
 - ◆ Lista producătorilor prevăzuți la art. 3 alin. (1) din Anexa nr. 11 la OUG nr. 27/2022, alții decât cei menționați la art. 23¹ alin. (2) din OUG nr. 27/2022 și a operatorilor economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2) din Anexa nr. 11 la OUG nr. 27/2022 – actualizată conform art. 5 alin. (6) din Anexa nr. 11 la OUG nr. 27/2022, la data de 14.06.2024.
 - ◆ Stadiul încheierii de către clienții casnici a contractelor aferente furnizării gazelor naturale în regim concurențial la data de 31 mai 2024.
 - ◆ Informații publice conform Ordinului 221/2018 pentru luna aprilie 2024.
 - ◆ Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de gaze naturale în luna aprilie 2024.

ANRE



Str. Constantin Nacu nr. 3

București, Sector 2

ROMÂNIA

020995

Tel: 021/327.81.74, Fax: 021/312.43.65

E-mail: anre@anre.ro

www.anre.ro

www.facebook.com/anreromania/