



Minuta ședinței

pentru dezbateră publică a proiectului de ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, a proiectului de ordin pentru aprobarea Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță și a proiectului de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali

11 ianuarie 2018

În data de *11 ianuarie 2018*, ANRE a organizat ședința pentru dezbateră publică a proiectului de ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, a Proiectului de ordin pentru aprobarea Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță și a proiectului de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali

La întâlnire au participat:

a) reprezentanți ai Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, respectiv:

- dl. Zoltan Nagy-Bege, vicepresedinte al ANRE
- dl. Claudiu Dumbraveanu, director general al direcției generale piața energie și prețuri,
- d-na Alina Tache, director al direcției prețuri
- dl. Romulus Tatar, șef serviciu al serviciului prețuri energie electrică,
- d-na Raluca Dumitrache, expert în cadrul serviciului prețuri energie electrică,
- d-na Gabriela Pirvu, expert în cadrul serviciului prețuri energie electrică

b) reprezentanți ai operatorilor economici, asociații, organizații patronale precum și alte persoane interesate, respectiv:

- Mirela Dima – CEZ Romania
- Predescu Laurentia – CEZ Romania
- Iancu Silvia – CEZ Romania
- Campeanu Marius – CEZ
- Milcoveanu Luiza – Enel
- Silvia Vlasceanu – ACUE
- Dan Zamfiroiu – E.ON

- Gabriel Sirbu – E-ON
- Bulboaca Daniela – OPCOM
- Popa Rodica – OPCOM
- Renea Bogdan – CEZ Romania
- Cristian Galeriu – Electromagnetica
- Canea Dana – OMV Petrom
- Popescu Mihaela – OMV Petrom
- Stancu Costel – CE Oltenia
- Laurentiu Urluescu – AFEER
- Pavelescu Irinel – Hidroelectrica
- Constantin Radu – Hidroelectrica
- Claudia Brandus – Enel
- Cristi Culea – Enel
- Luiza Gireada – Stirile TVR

De asemenea, la dezbateri au fost prezenți și reprezentanți ai mass-media.

După o scurta introducere și prezentare a proiectelor, a urmat intervenția participanților, astfel:

Referitor la Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal

- OMV Petrom a propus renunțarea la prima etapă a procesului de licitație
- A fost ridicată de către participanți problema dacă această piață este obligatorie pentru FUI sau voluntară și s-a stabilit că este voluntară;
- ANRE a solicitat OPCOM un punct de vedere dacă există suficient timp pentru a fi elaborate toate documentele necesare astfel încât să poată fi realizate tranzacțiile pentru trim II 2018 pe această piață. OPCOM a precizat faptul că la elaborarea documentelor trebuie să țină cont de termenul de consultare publică în acest sens fiind important termenul de elaborare impus de regulament;
- Referitor la prețul de încheiere a tranzacțiilor în prima etapă a licitației furnizorii au propus încheierea la prețul cel mai mic dintre prețul de pornire a licitației și prețul din oferta de vânzare;
- FUI au propus modificarea articolelor referitoare la depunerea garanțiilor în sensul depunerii acestora după încheierea contractelor motivat de faptul că băncile solicită la emiterea garanțiilor depunerea contractului semnat de către parti;

- De asemenea referitor la garantii, FUI au solicitat modificarea definitiei in sensul de a nu se mai specifica tipurile de garantii ramand ca participantii sa aiba libertatea de a alege tipul de garantie;
- Furnizorii au propus ca scrisorile de garantie bancara sa fie depuse inaintea livrării pentru cazurile in care livrarea se face dupa o perioada mai lunga de timp de la data tranzactiei;
- A fost propusa reducerea numarului de licitatii pentru a se crea posibilitatea tranzactionarii unor cantitati mai mari respectiv obtinerea unui pret mai mic precum si introducerea de produse de tranzactionare lunare;
- S-a propus eliminarea art. 50 prin care se precizeaza faptul ca tranzactiile incheiate pot fi anulate daca apar suspiciuni privind comportamente anticoncurentiale sau incercari de manipulare a pietei;
- CEZ Romania a propus ca produsele de tranzactionare sa fie definite în ore CET

Referitor la Proiectul de ordin pentru aprobarea Regulamentului de selectie concurentială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice

- Toti FUII au propus amânarea aplicării Regulamentului pana la data de 01.01.2019
- De asemenea a existat propunerea ca desemnarea furnizorilor sa se faca pe perioade mai lungi de timp intre 5-10 ani
- Referitor la cesiunea contractelor furnizorii au propus solicitarea unui punct de vedere de la ANDSPCP
- Furnizorii au ridicat problema ca prin aplicarea regulamentului FUI optionali au posibilitatea de a-si alege clientii ceea ce poate determina cresterea costurilor FUI obligat cauzat de faptul ca vor ramane clientii din zonele indepartate cu costuri de furnizare mari

Referitor la proiectul de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali

- În debutul discuțiilor, cu privire la prețuri, **reprezentantul Enel, dna. Brânduș** a transmis că Enel consideră că prețurile pot fi ori reglementate, ori nereglementate pornind de la principiile stabilite de către Directivele Europene. **Reprezentantul Enel** a precizat că prețurile nereglementate sunt cele date de piață și nicio altă măsură nu ar trebui să intervină, în sensul limitării prețului. Pe de altă parte, **dna. Brânduș** a adăugat că atunci când piețele nu sunt suficient de mature, sau piețele o solicită există posibilitatea reglementării în continuare a prețului pentru o anumită categorie de clienți, prețuri care să reflecte costurile în mod real.

Reprezentantul Enel, dna. Brânduș a transmis că este nevoie de o discuție în amănunt asupra modului în care prețurile (reglementate sau nereglementate) sunt recunoscute în final.

- Referitor la partea de definiții și terminologie din Metodologie, **reprezentantul Enel, dna. Milcoveanu** a precizat că în contextul în care data de la care se aplică Metodologia, propusă în Ordin este 1 iulie 2018 (cu frecvență anuală de fundamentare/avizare), Enel solicită ca în loc ca perioada de aplicare să fie anuală, aceasta să fie stabilită semestrial, astfel încât să reflecte mult mai precis dinamica din piață. Referitor la perioada de referință propusă în Ordin (1 iulie 2015 - 31 decembrie 2017), **dna. Milcoveanu** a propus ca aceasta să fie modificată (restrânsă) la 1 ianuarie 2017 - 31 decembrie 2017 pentru că, în opinia reprezentantului Enel, perioada propusă prin Ordin ar induce potențiale pierderi. Cu privire la prețul maxim pentru Serviciul Universal stabilit de ANRE la FUI obligați (art. 5, alin. 1), **reprezentantul Enel** a propus să se adauge în mod explicit și valoarea justificată a soldului corecțiilor pentru segmentul de Serviciu Universal aferent anului 2017.
- **Reprezentantul CEZ, dna. Predescu** a adăugat că CEZ solicită clarificări suplimentare referitoare la *indicele i* din formulă, care a fost regăsit sub două aspecte și a solicitat totodată identificarea unei alte notații pentru unul dintre cele două elemente.
- **Reprezentantul Enel, dna Brânduș** a întrebat de ce trebuie ca prețul de piață (care nu este reglementat) să fie corelat cu elemente din trecut (existând astfel riscul unor pierderi), în loc ca prețul să fie dat de piață în momentul tranzacției, iar **dl. Culea, reprezentant Enel** a precizat că este important să existe un cadru pentru recunoașterea costurilor în situații excepționale, așa cum a fost cea din 2017.
- **Dna. Milcoveanu, reprezentantul Enel** a adăugat că referința 1 iulie 2015 (moment în care a intrat în vigoare Ordinul 92) nu este corelată cu calendarul de dereglementare și a propus ca referința să fie stabilită 1 septembrie 2012 (când a început calendarul de dereglementare și când nu exista PCSU). **Dl. Dumbrăveanu, reprezentant ANRE** a precizat că, pentru clienții casnici dereglementarea a început de la 1 iulie 2013. **Reprezentantul ANRE** a transmis că până să apară această Metodologie, s-a constatat că semestru de semestru corecțiile au fost negative și s-a mai observat faptul că, la Enel prețul practicat a fost mai mare decât cel de revenire și chiar Enel a solicitat ca ANRE să determine tariful CPC.
- **Dna. Milcoveanu, reprezentantul Enel** a transmis că, referitor la definiția *prețului mediu din piețele centralizate*, Enel a propus completarea acesteia în sensul realizării unei referiri explicite la *energia achiziționată din PCSU*, pentru fiecare FUI care va cumpara opțional sau obligatoriu de acolo, astfel încât să se evite interpretarea că PCSU nu intră în categoria piețelor

centralizate. În acest context, **dl. Dumbrăveanu, reprezentant ANRE** a precizat că din definiție reiese clar includerea PCSU în pietele centralizate.

- **Reprezentantul CEZ, dl. Câmpeanu** a transmis că stabilirea prețurilor din viitor pentru clienți se face pe o medie din trecut, iar volatilitatea pieței determinată de varii factori va duce la noi distorsiuni (ori în sus, ori în jos). Astfel, **dl. Dumbrăveanu, reprezentant ANRE** a explicat că trebuie observat că prețurile din trecut sunt proiectate pentru viitor (prețuri încheiate din trecut, dar pentru viitor), fiind vorba despre o perioadă pentru care furnizorilor li s-au recunoscut toate costurile și un profit reglementat. **Dl. Dumbrăveanu** a mai explicat că termenul de *Delta corecții* a fost eliminat, astfel încât dacă furnizorul se încadrează într-un maxim cu prețul de achiziție și cu costurile de furnizare, profitul îi revine. S-a considerat că *Delta corecții* este un element de preț reglementat. **Reprezentantul ANRE** a mai precizat că, încheierea anului 2017 se va face pe Metodologia din Ordinul nr. 92, care recunoaște corecțiile și a subliniat că amânarea implementării noii Metodologii nu este posibilă, deoarece nu ar fi conform Legii.
- **Reprezentantul CEZ, dna. Predescu** a transmis că o altă propunere este aceea privind posibilitatea de corectare semestrială, și nu anuală, dată fiind volatilitatea pieței. **Dl. Dumbrăveanu, reprezentant ANRE** a adăugat că FUI pot face achiziția de energie chiar și pentru o perioadă de doi ani, dacă se dorește, astfel prețul fiind garantat și a menționat că, achiziția în volum mare și pe termen îndelungat va determina un preț mic și a subliniat că important nu este prețul cel mai mic, ci prețul corect.
- **Reprezentantul Enel, dl. Culea** a precizat că poate ar fi indicat să se aibă în vedere implementarea unui calendar de achiziție a energiei.
- Referitor la *coeficientul ci*, unii furnizori au transmis că propun, în baza calculelor făcute, ca valoarea coeficientului să fie precizată (1,12%) și de asemenea s-a propus stabilirea unei valori concrete pentru acest coeficient și în situațiile în care se aplică derogare de la regulă.
- Referitor la *procentul stabilit pentru achiziția de energie* (minim 50%), **dl. Dumbrăveanu** a precizat că reprezintă o condiție obligatorie pentru avizare.
- Cu privire la amânarea Regulamentului pentru începutul lui 2019, **reprezentantul Enel, dl. Culea** a menționat că pentru semestrul I 2019 se tranzacționează foarte puțin, context în care **reprezentantul ANRE, dna. Tache** a precizat că vor fi operate unele modificări în sensul în care se va preciza faptul că prețul de achiziție se va stabili pe baza tranzacțiilor încheiate după data *publicării în Monitorul Oficial* și a transmis totodată că e importantă transmiterea de către furnizori a unor propuneri privind procentele de achiziție, pentru a se putea stabili o derogare

de la obligația de achiziție a unei anumite cantități de energie electrică pentru primul an de aplicare.

- **DI. Dumbrăveanu** a precizat că experiența situației din 2017 a contribuit la propunerea tuturor acestor măsuri.
- Referitor la noul Regulament PCSU, **DI. Dumbrăveanu, reprezentant ANRE** a precizat că intenția este de a adapta această piață condițiilor actuale și a subliniat că, impunerea pentru acest segment de piață a unei piețe obligatorii nu se mai justifică și nu corespunde acestui moment. **Reprezentantul ANRE** a arătat că intenția este aceea de a seta un pachet concurențial care să răspundă nevoilor și să fie în avantajul clientului.
- În ceea ce privește recunoașterea costurilor, **dna. Brânduș, reprezentant Enel** a revenit pe acest subiect și a transmis că este important să se ajungă la o înțelegere comună în această privință. De asemenea, **reprezentantul Enel, dna. Milcoveanu** a precizat că au fost transmise din partea Enel, propuneri în sensul stabilirii categoriilor care se încadrează în *situații excepționale*.
- **DI. Dumbrăveanu, reprezentant ANRE** a explicat că prin metodologie s-au identificat deja unele cazuri care se încadrează în această categorie, însă nu se pot identifica la acest moment toate situațiile care ar putea interveni. **Reprezentantul ANRE** a transmis de asemenea că o idee ar fi reformularea termenului, astfel încât acest tip de situații să fie mai bine definite. De asemenea, reprezentantul ANRE a mai adăugat că așteaptă propuneri rezonabile din partea furnizorilor, în scris, privind stabilirea unui plafon de recunoaștere a costurilor pentru acele situații excepționale (termenul stabilit pentru transmiterea propunerilor fiind 17.01.2018, ora 12).
- Invitații au concluzionat prin a transmite că dezbaterile au fost binevenite apreciind totodată că discuțiile au fost constructive și s-a convenit asupra oportunității stabilirii unei noi întâlniri în urma operării tuturor modificărilor convenite.