

Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de ordin pentru modificarea unor Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică, consultare publică:

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
OPCOM SA	<p>Art.1 alin. (1) Art. 3. - Pentru perioada 1 decembrie 2021-1 septembrie 2023, operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea face lunar simulări pentru calculul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea rezultate în urma aplicării prevederilor regulamentului prevăzut la art. 2</p>	<p>Față de cele prezentate anterior, în contextul solicitării efectuate de către CNTEE Transelectrica SA de prorogare cu un an, a termenului de intrare în vigoare a prevederilor Ordinului ANRE nr.127/2021, apreciem necesitatea precizării oportunității/utilității și eficienței simulărilor pe care ar trebui, să le efectueze operatorul de decontare al pieței de echilibrare, în continuare, încă un an.</p>	<p>Se acceptă parțial. Conform raportului de implementare CNTEE Transelectrica SA platforma de echilibrarea DAMAS va fi disponibilă pentru transmiterea de date utilizabile în simulări începând cu luna aprilie 2023.</p>
OPCOM SA	<p>Art I, punctul 2 alin. (2) La data de 1 octombrie 2023 se abrogă: a) Articolele 1-3, 6, 9 și 15 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea - preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1201 și nr. 1201 bis din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare; b) Articolele 1-3 și art. 8 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 152/2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 779 din 26 august 2020, cu modificările ulterioare; c) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de</p>	<p>Propunem completarea art.7 alin.(2) cu lit.e) cu următorul cuprins, care se regasește și în textul actual al Ordinului ANRE nr.127/2021: „e) capitolul 8 din anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 pentru aprobarea Codului comercial al pieței angro de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 989 din 27 octombrie 2004, cu modificările ulterioare.”</p>	<p>Nu se acceptă. În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 16/20022 a fost abrogat Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 pentru aprobarea Codului comercial al pieței angro de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 989 din 27 octombrie 2004, cu modificările ulterioare.</p>

	<p>producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 287 și nr. 287 bis din 6 aprilie 2020, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>d) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 21/2007 privind aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a serviciilor tehnologice de sistem între [furnizorul de servicii tehnologice de sistem] și operatorul de transport și de sistem, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 520 din 1 august 2007, cu modificările și completările ulterioare.”</p>		
<p>CNTEE Transelectrica SA</p>	<p>Art I, punctul 2 alin. (2)</p> <p>La data de 1 octombrie 2023 se abrogă:</p> <p>a) Articolele 1-3, 6, 9 și 15 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea - preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1201 și nr. 1201 bis din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>b) Articolele 1-3 și art. 8 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 152/2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 779 din 26 august 2020, cu modificările ulterioare;</p>	<p>Lipsește litera e) din Art.7 al Ordinului ANRE 127/2021, la care Art. I, 2 al prezentului ordin face referire</p>	<p>Nu se acceptă. În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 16/20022 a fost abrogat Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 pentru aprobarea Codului comercial al pieței angro de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 989 din 27 octombrie 2004, cu modificările ulterioare.</p>

	<p>c) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 287 și nr. 287 bis din 6 aprilie 2020, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>d) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 21/2007 privind aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a serviciilor tehnologice de sistem între [furnizorul de servicii tehnologice de sistem] și operatorul de transport și de sistem, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 520 din 1 august 2007, cu modificările și completările ulterioare.”</p>						
CNTEE Translectrica SA	Art I punctul 3 lit a) La articolul, litera k), litera y) și litera s) se elimină	a) La articolul 2, litera k), litera y) se elimină.	Se acceptă.				
	Art 1, punctul 3 litera c) „a) parametrii definiți din tabelul nr. 4: Tabelul nr. 4 - Parametrii caracteristicilor variabile ale ofertei de energie de echilibrare pentru produsul standard de RRFm	Nu este necesară modificarea caracteristicii de preț de la Art. 61. Este necesară modificarea caracteristicii de preț de la RRFa (Art. 63), pentru a se face alinierea cu Art.50, cu originalul Art. 61 și cu caracteristica de granularitate din tabele. Ofertarea directă în EUR/MWh a produselor RRFa și RRFm a fost hotărâtă de către ANRE, înainte de publicarea ordinului. Decontarea se face doar în lei, conform legislației, iar ofertarea în EUR a acestor produse este importantă pentru o implementare optimă în noua platformă DAMAS și pentru continuitatea modului de ofertare folosind noile tipuri de ofertă în EUR, pentru FSE.	Nu se acceptă. Având în vedere că datorită derogărilor acordate deja pentru OTS învecinați cu CNTEE Transelectrica, utilizarea platformelor europene se preconizează a nu se realiza până în iulie 2024 și este important ca să avem posibilitatea utilizării ambelor variante de ofertare în lei și euro precum și pentru situația decuplării de la platformele europene.				
	<table><tr><td>Prețul</td><td>Pozitiv, zero sau negativ, în lei/MWh, când se utilizează platforma PE și €/MWh când se utilizează platformele europene.</td></tr><tr><td></td><td>15 minute pentru activare programată</td></tr></table>	Prețul	Pozitiv, zero sau negativ, în lei/MWh, când se utilizează platforma PE și €/MWh când se utilizează platformele europene.		15 minute pentru activare programată		
Prețul	Pozitiv, zero sau negativ, în lei/MWh, când se utilizează platforma PE și €/MWh când se utilizează platformele europene.						
	15 minute pentru activare programată						

	<div>Durata maximă de livrare a cantității maxime cerute</div> <div>30 minute pentru activare directă</div>		
	<div>Locație</div> <div>România</div>		
	<div>Divizibilitate</div> <div> <p>Sunt permise oferte divizibile cu o granularitate la activare de 1 MW.</p> <p>Sunt permise oferte indivizibile care să reprezinte puterea minimă tehnică a unei/unui UFR/GFR.</p> </div>		
	<div>Legături tehnice între oferte</div> <div>FSE li se cere să transmită legăturile tehnice dintre ofertele transmise în același și/sau în ID consecutive.</div>		
	<div>Legături economice</div> <div>Sunt permise legături între oferte, de tip multipart, și se permite ofertarea unor grupuri de oferte exclusive.</div>		
CNTEE Transelectrica SA	Art 1, punctul 3	<p>Art 1, punctul 3 se adaugă o literă în plus pentru litera s) care este la articolul 4:</p> <p>b) La articolul 4, litera s) se elimină.</p>	Se acceptă.
OPCOM SA		<p>Art.1 pct.4</p> <p>d) La articolul 195 lit.d) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>- dacă $(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) < CE_{EchSist,i}$, atunci se calculează componenta de neutralitate financiară a</p>	Se vor lua în considerare la următoarea revizuire a Ordinului ANRE nr. 127/2021 când se va analiza necesitatea alinierii cu modificările Ordinului

		<p>OTS cu următoarea formulă:</p> $C3_{neutr,i}^{fin} = \frac{(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) - CE_{EchSist,i}}{\sum DezPRE_{poz,i} + \sum DezPRE_{neg,i} }$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $OP_{PRE,i}$ reprezintă obligațiile de plată ale PRE; - $DI_{PRE,i}$ reprezintă drepturile de încasare ale PRE; - $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în IDi, calculate conform prevederilor art. 184; - $\sum DezPRE_{poz,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE; - $\sum DezPRE_{neg,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor negative ale tuturor PRE. <p>Prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu următoarele formule:</p> $P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} + C3_{neutr,i}^{fin} ;$ $P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} - C3_{neutr,i}^{fin} .$ <p>și propunem eliminarea formulelor de calcul aferente condițiilor $C3_{neutr,i}^{fin} < 0$ și $C3_{neutr,i}^{fin} > 0$.</p> <p>Justificare:</p> <p>Propunerea de eliminare a formulelor de calcul pentru condițiile respective are în vedere faptul că în condițiile eliminării valorii penalităților din calculul componentei financiare de neutralitate a OTS, respectiv din C3, valoarea acestei componente va fi întotdeauna negativă.</p>	ANRE nr. 213/2020 și cu rezultatele simulărilor.
OPCOM SA	Art.I pct.4	<p>Art.I pct.4</p> <p>Propunem introducerea lit.d) cu următorul cuprins:</p> <p>„d) Articolul 227 se completează cu alin. (3) cu următorul cuprins:</p> <p>(3) În cazul în care datele finale primite de la OTS în conformitate cu prevederile art. 180 diferă de datele preliminare primite de la OTS în conformitate cu art.179, procesul de determinare și punere la dispoziție a notelor lunare de informare, regularizare și decontare și de verificare/coordonare a obligațiilor de plată/drepturilor de</p>	Se vor lua în considerare la următoarea revizuire a Ordinului ANRE nr. 127/2021 când se va analiza necesitatea alinierii cu modificările Ordinului ANRE nr. 213/2020 și cu rezultatele simulărilor.

		<p>încasare aferente dezechilibrelor PRE și redistribuirii costurilor sau veniturilor suplimentare pe PE se reia pe baza datelor finale primite de la OTS, în termen de 10 zile lucratoare de la data primirii ultimelor valori de către ODDPRE</p> <p>Art.I pct.4 Propunem introducerea lit.e) cu următorul cuprins: „ e) Articolul 243 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 243 În cazul constatării de către un participant, ulterior termenelor prevăzute la art. 237 sau art. 242, a unor erori în procesul de decontare determinate de greșeli de agregare a datelor, întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, erori de măsurări, schimburi între rețele sau a notificării unor SB neconforme, participantul poate solicita corectarea decontării în termen de 2 luni de la publicarea pe platforma informatică dedicată a notei de informare de decontare. În acest scop, participantul trebuie să solicite în scris corectarea, prezentând argumentele și dovezile necesare.” Justificare: Propunerile de completare cu prevederile de la lit. d) și respectiv de la lit.e) au în vedere recente modificări/completări ale Ordinului ANRE nr.213/2020 efectuate prin Ordinul ANRE nr. 29.06.2022.</p>	
OPCOM SA		<p>De asemenea, având în vedere propunerile de modificare și completare, prin proiectul publicat, ale prevederilor Ordinului ANRE nr.127/2021, vă rugăm să analizați și să dispuneți, prin documentul care va fi aprobat de către Comitetul de Reglementare, modalitatea de aplicare a prevederilor art.178 și ale art.179 din anexa 2 la ordin, în condițiile în care OTS nu este în măsură să transmită în termenul dispus informațiile respective sau transmite date incomplete, inclusiv cu luarea în considerare, a posibilității corelării termenelor prevăzute în Ordinului ANRE nr.127/2021 cu termenele din contractele încheiate de către CNTEE Transelectrica SA cu entitățile europene responsabile.</p>	<p>Se vor lua în considerare la următoarea revizuire a Ordinului ANRE nr. 127/2021 când se va analiza necesitatea alinierii cu modificările Ordinului ANRE nr. 213/2020 și cu rezultatele simulărilor.</p>
OPCOM SA	Art.II pct.2 Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 6. - La data de 1 octombrie 2023 se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2016 pentru aprobarea	<p>Art.II pct.2 Apreciam necesitatea analizării, din punct de vedere juridic, a valabilității Ordinului ANRE nr. 23/2016, în contextul în care o serie de articole din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu</p>	<p>Prevederile privind măsurile de salvagardare din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu</p>

	Regulamentului privind suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 377 din 17 mai 2016, cu modificările ulterioare.”	modificările și completările ulterioare, invocate în preambulul, la ordinul menționat au fost abrogate sau au fost complet modificate. ·	modificările și completările ulterioare există în continuare și având în vedere necesitatea unei cadru de reglementare care în coroborare cu Ordinul 142 din 2014 să asigure un cadru pentru situațiile de criză va fi păstrat.
--	---	---	---