

**SINTEZA**  
**obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor la Regulamentul privind clauzele și condițiile**  
**pentru părțile responsabile pentru echilibrare**

Conținutul articolelor/ punctelor din proiectul <u>Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare</u>	Participantul la consultare publică	Nr.	Conținutul obiecției/ propunerii/ recomandării	Argumentarea autorului proiectului
<b>Ministerul Energiei (e-mail din 16.04.2026)</b>				
Capitolul II Abrevieri și definiții 2. Abrevierile utilizate în cadrul prezentului regulament au următoarele semnificații: h) FSKAR – platforma europeană dedicată pentru decontarea volumului schimburilor <b>planificate</b> de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa Continentală, erorii reglajului din zonă și perioadei corespunzătoare rampelor;	Ministerul Energiei	1	Se propune următoarea redacție: „h) FSKAR – platforma europeană dedicată pentru decontarea volumului schimburilor <b>neplanificate</b> de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa Continentală, erorii reglajului din zonă și perioadei corespunzătoare rampelor;” <b>Comentariu:</b> Unintended	<b>Se acceptă parțial</b> <b>Redacția nouă:</b> „h) FSKAR – platforma europeană dedicată pentru decontarea volumului schimburilor <b>neintenționate</b> de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa Continentală, erorii reglajului din zonă și perioadei corespunzătoare rampelor;”
9. Participanții la piața angro de energie electrică poartă responsabilitatea echilibrării pentru: a) asigurarea echilibrului între producția măsurată în punctele de racordare aferente centralelor electrice și instalațiilor de stocare, achizițiile contractate notificate/energia de echilibrare activată pe piața energiei electrice de echilibrare și importurile contractate de energie electrică notificate, pe de o parte, și consumul măsurat în punctele de racordare aferente locurilor de consum și instalațiilor de stocare, CPT determinat aflate în responsabilitatea sa, vânzările contractate notificate/energia de echilibrare activată pe piața energiei electrice de echilibrare și exporturile contractate de energie electrică notificate, pe de altă parte;	Ministerul Energiei	2	Se propune completarea cu subpunctul a) cu următoarea redacție: „a) asigurarea echilibrului între producția măsurată în punctele de racordare aferente centralelor electrice și instalațiilor de stocare, achizițiile contractate notificate/energia de echilibrare activată pe piața energiei electrice de echilibrare și importurile contractate de energie electrică notificate, pe de o parte, și consumul măsurat în punctele de racordare aferente locurilor de consum și instalațiilor de stocare, CPT determinat <b>pentru rețeaua și instalațiile electrice</b> aflate în responsabilitatea sa, vânzările contractate notificate/energia de echilibrare activată pe piața energiei electrice de echilibrare și exporturile contractate de energie electrică notificate, pe de altă parte;”	<b>Se acceptă</b>
17. În cazul consumatorului deservit simultan de mai mulți furnizori la un loc de consum, doar unul dintre aceștia își asumă responsabilitatea	Ministerul Energiei	3	<b>Comentariu:</b> Poate fi relevant de-a fi trecut la noțiuni.	<b>Se acceptă</b>

echilibrării respectivului loc de consum, denumit în prezentul regulament <b>“furnizor principal”</b> .			<p><b>Se introduce definiția “furnizor principal”</b>  <b>“furnizor principal”</b> – furnizorul, care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un loc de consum deservit de mai mulți furnizori</p> <p><b>Redacția nouă pct.17:</b>  17. În cazul consumatorului deservit simultan de mai mulți furnizori la un loc de consum, doar <b>furnizorul principal</b> își asumă responsabilitatea echilibrării respectivului loc de consum.</p>
42. (2) Modul de aplicare a prevederilor alin. (1) este <b>prevăzut în</b> detaliat de OST în procedura menționată la pct. 43 și are drept scop corelarea la nivelul garanției depuse, a sumei dintre vânzările nete, consumul și exportul respectivei PRE în perioada de risc, evaluate în baza informațiilor privind cantitățile de energie electrică tranzacționate conform contractelor de vânzare-cumpărare încheiate și cu considerarea prețului mediu de dezechilibru pe ultimele 12 (douăsprezece) luni;	Ministerul Energiei	4 Se propune corectarea redacției subpct. (2) care va avea următorul conținut: <i>„(2) Modul de aplicare a prevederilor alin. (1) este detaliat de OST în procedura menționată la pct. 43 și are drept scop corelarea la nivelul garanției depuse, a sumei dintre vânzările nete, consumul și exportul respectivei PRE în perioada de risc, evaluate în baza informațiilor privind cantitățile de energie electrică tranzacționate conform contractelor de vânzare-cumpărare încheiate și cu considerarea prețului mediu de dezechilibru pe ultimele 12 (douăsprezece) luni;”</i>	<b>Se acceptă</b>
42. (3) Limitarea prevăzută la <b>alin. (2)</b> este solicitată în cazul constatării unor potențiale dezechilibre semnificative și/sau înregistrării de întârzieri la plată urmate de <b>utilizarea</b> garanțiilor.	Ministerul Energiei	5 Se propune corecția conținutului subpct. (3) Limitarea prevăzută <b>la alin. (1)</b> este solicitată în cazul constatării unor potențiale dezechilibre semnificative și/sau înregistrării de întârzieri la plată urmate de <b>executarea</b> garanțiilor.  <b>Comentariu:</b> La alin. (1) este prevăzută o limitare. La alin. (2) se face referință la detalii privind limitarea.  Formularea e vagă. Am corectat după cum se înțelege că	<b>Se acceptă</b>
113. Dacă PRE nu a reușit să transmită SE înainte de termenul prevăzut la pct. 95, sistemul	Ministerul Energiei	6 Se propune completarea cu următoarele:	<b>Se acceptă</b>

<p>informatic al pieței de echilibrare transmite automat un mesaj în acest sens către PRE respectivă și către PRE care au notificat SE cu aceasta. Concomitent, sistemul informatic al pieței de echilibrare generează automat o NF implicită pentru aceasta PRE în acel interval de decontare, cu toate valorile egale cu zero, NF respectivă fiind disponibilă pentru vizualizare în sistemul informatic al pieței de echilibrare.</p>		<p>„113. Dacă PRE nu a reușit să transmită <b>NF privind SE înainte de termenul prevăzut la pct. 95, sistemul informatic al pieței de echilibrare transmite automat un mesaj în acest sens către PRE respectivă și către PRE care au notificat SE cu aceasta. Concomitent, sistemul informatic al pieței de echilibrare generează automat o NF implicită pentru aceasta PRE în acel interval de decontare, cu toate valorile egale cu zero, NF respectivă fiind disponibilă pentru vizualizare în sistemul informatic al pieței de echilibrare.</b>”</p>	
<p>114. Modificarea notificărilor fizice este permisă numai în următoarele cazuri: c) în cazul identificării și corectării unor erori ale sistemului informatic al pieței de echilibrare.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>	<p>7</p> <p>Se propune completarea subpct. c) cu următoare conținutului: c) în cazul identificării și corectării unor erori ale sistemului informatic al pieței de echilibrare, <b>în acest caz fiind formată o comisie de constatare a erorilor cu participarea ANRE.</b></p> <p><b>Comentariu:</b> Lipsa unui reprezentant al ANRE, ar pune la îndoială credibilitatea platformei OST, dar va lăsa loc și pentru abuzuri prin denaturarea datelor NF.</p> <p>Alternativ, se poate de inclus în pct. 115 următoarea completare: „Modificarea NF de orice natură se va consemna într-un proces-verbal al unei comisii din cadrul OST în ziua operării modificărilor, iar o copie a acestuia se va transmite ANRE în termen de cel mult 5 zile lucrătoare după semnare”.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b></p> <p><b>Redacția nouă pct.114 (c):</b> c) în cazul identificării și corectării unor erori ale sistemului informatic al pieței de echilibrare, în acest caz modificările se vor înregistra într-un registru dedicat sau în cadrul sistemului informatic al pieței de echilibrare cu asigurarea trasabilității modificărilor realizate, care poate fi prezentată la solicitarea ANRE</p>
<p>148. Consumul agregat aferent unei PRE/grup de echilibrare este egal cu suma consumului agregat, determinat conform prevederilor secțiunii 5.5.2, al tuturor locurilor de consum/instalațiilor de stocare pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>	<p>8</p> <p>Se propune excluderea sintagmei: 148. Consumul agregat aferent unei PRE/<b>grup de echilibrare</b> este egal cu suma consumului agregat, determinat conform prevederilor secțiunii 5.5.2, al tuturor locurilor de consum/instalațiilor de stocare pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.</p> <p><b>Comentariu:</b> Această noțiune am observat că a fost eliminată. Deci trebuie exclusă și de aici</p>	<p><b>Se acceptă</b></p>
<p>155. Operatorul de sistem calculează CPT și pierderile de energie electrică în rețelele electrice corespunzătoare teritoriului autorizat de licență pentru fiecare interval de dispecerizare, pe baza valorilor măsurate și calculate validate.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>	<p>9</p> <p>Se propune excluderea sintagmei: 155. Operatorul de sistem calculează CPT în rețelele electrice corespunzătoare teritoriului autorizat de licență pentru fiecare interval de dispecerizare, pe baza valorilor măsurate și calculate validate.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p>

			<b>Comentariu:</b> Definiția CPT sună astfel: CPT – consum propriu tehnologic și pierderi de energie electrică; Deci este un pleonasm și „și pierderile de energie electrică” trebuie excluse	
173. În termen de 7 (șapte) zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare, OS: 1) determină CPT din rețeaua electrică <b>de distribuție</b> proprie sumar pentru luna de livrare și separat pentru fiecare interval de dispecerizare, conform mecanismului stabilit în secțiunea 5.5.5;	Ministerul Energiei	10	Se propune excluderea sintagmei din subpct. a): 1) determină CPT din rețeaua electrică proprie sumar pentru luna de livrare și separat pentru fiecare interval de dispecerizare, conform mecanismului stabilit în secțiunea 5.5.5;  <b>Comentariu:</b> 173. Se referă la OS, nu doar la OSD.	<b>Se acceptă</b>
208. – ARi reprezintă volumul net de energie livrat pentru echilibrarea (din produsele standard RI, RRFm și RRFa și alte produse specifice) sistemului și managementul congestiilor, în zona proprie de control a energiei de reglaj. ARi > 0 înseamnă reglaj net de creștere de putere, iar ARi < 0 înseamnă reglaj net de reducere de putere. ARi se determină cu următoarea formulă:	Ministerul Energiei	11	<b>Comentariu:</b> Lipsesc definițiile în Capitolul corespunzător pentru abrevieri. Cred că este oportun de descifrat în capitolul II	<b>Se acceptă</b>  Au fost adăugate abrevierile RI, RRFm și RRFa și referința la utilizarea termenilor din Liniile directe privind operarea sistemului de transport
Pct. 208 – $k\Delta f_i$ – volumul schimburilor planificate de energie pentru stabilizarea frecvenței în zona sincronă Europa Continentală; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă, în intervalul de decontare respectiv (estimarea RSF).	Ministerul Energiei	12	<b>Comentariu:</b> Sigur se referă la schimburi planificate?	<b>Se ia act</b>  Produsul factorului K și abaterii frecvenței reprezintă energie electrică care este de așteptat de a fi injectată sau extrasă (planificată) în cadrul procesului de stabilizare a frecvenței
211. OST determină dezechilibrul SEN și publică cel târziu la 30 de minute după încheierea intervalului de decontare IDi, valoarea și semnul dezechilibrului estimat al SEN. Obligația de publicare poate fi îndeplinită prin indicarea explicită pe site web oficial a unei legături la <b>o</b> site web unde aceste informații sunt publicate.	Ministerul Energiei	13	211. OST determină dezechilibrul SEN și publică cel târziu la 30 de minute după încheierea intervalului de decontare IDi, valoarea și semnul dezechilibrului estimat al SEN. Obligația de publicare poate fi îndeplinită prin indicarea explicită pe site web oficial a unei legături la <b>un</b> site web unde aceste informații sunt publicate.	<b>Se acceptă</b>