

**Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de ordin privind aprobarea clauzelor și condițiilor în materie de echilibrare rezultate din etapa a doua de consultare publică:**

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<b>Anexa 1</b> <b>Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței</b>			
<b>OPCOM</b>	<p>Capitolul 1</p> <p>Domeniu de aplicare și scop</p> <p>Art. 1 Prezentul regulament are drept scop stabilirea clauzelor și condițiilor aplicabile operatorului de transport și de sistem și furnizorilor de servicii de echilibrare pentru:</p> <p>a) asigurarea funcționării eficiente a pieței serviciilor pentru echilibrare, creșterea eficienței echilibrării prin folosirea platformelor comune a piețelor de echilibrare europene;</p> <p>b) integrarea piețelor de echilibrare și promovarea posibilităților de realizare a schimburilor de servicii de echilibrare, contribuind totodată la siguranța în funcționare;</p> <p>c) operarea și dezvoltarea eficientă, pe termen lung, a sistemului de transport al energiei electrice;</p> <p>d) asigurarea achiziției de servicii de echilibrare prin</p>	<p>Propunem reformularea titlului Capitolului 1 în „Scop” care să conțină prevederi specifice titlului și în care să fie incluse și prevederile Art.5 și să se introducă un Capitol nou și anume „Domeniu de aplicare”.</p>	<p>Se acceptă.</p>

	<p>mecanisme echitabile, obiective, transparente și bazate pe piață, evitarea barierelor nejustificate în calea intrării pe piață a noilor operatori și promovarea lichidității pieței de echilibrare, prevenind în același timp distorsiunile nejustificate din cadrul pieței interne de energie electrică;</p> <p>e) facilitarea participării la echilibrarea sistemului a locurilor de consum, inclusiv a instalațiilor de agregare și de stocare a energiei, garantând totodată că acestea concurează cu alte servicii de echilibrare în condiții de concurență echitabile și dacă este necesar, acționează independent atunci când deservește un singur loc de consum;</p> <p>f) facilitarea includerii în piața de energie a surselor de energie regenerabilă și sprijinirii realizării obiectivelor Uniunii Europene privind dezvoltarea producției de energie din surse regenerabile.</p>		
<b>OPCOM</b>	Art.1 La lit. c) se prevede ca scop al prezentului regulament „operarea și dezvoltarea eficientă, pe termen lung, a sistemului de transport al energiei electrice”,	Totuși în tot textul documentului nu există nicio referire la dezvoltarea eficientă a sistemului de transport al energiei electrice	Nu se acceptă-Regulile pieței de echilibrare trebuie să dea semnale de preț privind dezvoltarea sistemului prin investiții.
<b>OPCOM</b>	Art.1 La lit. d) sunt referiri la „prevenirea distorsiunilor nejustificate din cadrul pieței interne de energie electrică”,	propunem a fi exemplificate, deoarece „Rapoartele ANRE de monitorizare lunare ale pieței de energie electrică” nu conțin informații privind sesizarea unor „distorsiuni .....	Nu se acceptă. Prin prezentele clauze și condiții se intenționează evitarea distorsiunilor în piață
<b>OPCOM</b>	Art.2 și Art. 4 Propunem ca similar celorlalte ordine emise de ANRE și	Propunem ca similar celorlalte ordine emise de ANRE și inclusiv pentru anexa 2 și ca în	Se acceptă- trebuie modificat

	inclusiv pentru anexa 2 și ca în Anexa 1, abrevierile, respectiv termenii și expresiile să fie prezentate în ordine alfabetică.	Anexa 1, abrevierile, respectiv termenii și expresiile să fie prezentate în ordine alfabetică.	
<b>AFEER</b>	<p>Art. 4 În înțelesul specific prezentului regulament, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:...</p> <p>7. „legătură tehnică” înseamnă legătură între ofertele de energie de echilibrare ale unui FSE pentru sferturi de oră consecutive sau în aceleași sfert de oră, necesare pentru a evita activări neerealizabile de către UFR/GFR;</p> <p>8. „legătură economică” înseamnă legătură între ofertele de energie de echilibrare ale unui FSE în scopul optimizării economice, permițând FSE să ofere mai multă flexibilitate, respectiv eficiență în acoperirea costurilor care stau la baza ofertelor și pentru a maximiza oportunitatea de a fi activat;</p> <p>9. „legătură multipart” este un tip de legătură economică, în care o ofertă poate fi activată numai dacă se activează și o altă ofertă din grupul de oferte la care se aplică acest tip de legătură, nu invers;</p> <p>10. „grup de oferte excluzive” este un tip de legătură economică, în care o singură ofertă poate fi acceptată din lista ofertelor care face parte din grupul de oferte excluzive;</p>	Nu intelegem explicațiile oferite, consideram ca sunt necesare detalieri suplimentare	Nu se acceptă. Termenii și expresiile se regăsesc în Deciziile ACER privind platformele europene pentru energie de echilibrare.
<b>CNTEE</b>	<b>Art.4. „produs specific” înseamnă</b>	Eliminare	Se acceptă

<b>Transelectrica SA</b>	<b>un produs standard tranzacționat pe piața de echilibrare națională sau un produs cu parametri diferiți de un produs standard;</b>		
	<b>Art. 4 (12) 49 b), 175</b>	Eliminare “specific”	Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	Art.6 lit. a) Prevede abrogarea Ordinului președintelui ANRE nr.33/2020	dar având în vedere faptul că acest act de referă la „stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 și pentru aprobarea prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru Societatea DISTRIGAZ VEST - S.A propunem corectarea prevederii și anume: „a) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2020 2021 privind.....”	Se acceptă.
	<b>Art.23,32,160</b>	Propunem înlocuirea expresiei „a delega responsabilitatea” cu „a transfera responsabilitatea”	Se acceptă.
<b>AFEER</b>	Art.12 Pentru a asigura siguranța în funcționare a SEN, TEL are dreptul de a exclude unitați generatoare, locuri de consum cu consum comandabil, instalații de stocare care aparțin unui UFR/GFR, de la furnizarea pentru serviciile de echilibrare sau furnizarea uneia sau mai multor rezerve de echilibrare pe baza unor argumente tehnice, cum ar fi distribuția geografică a entităților componente UFR/GFR în zone de rețea care nu permit variații de putere predictibile sau	Propunem eliminarea considerand ca este ambiguu, inaplicabil si discriminator. Apreciem ca este in atributia TEL de a rezolva congestiile in cadrul Pietei de echilibrarea.	Nu se acceptă. Articolul a fost reformulat la capitolul agregare. Situațiile de excludere sau limitare a unitați generatoare, locuri de consum cu consum comandabil, instalații de stocare care aparțin unui GFR, de la furnizarea pentru serviciile de echilibrare sau furnizarea uneia sau mai multor rezerve de echilibrare încep din procesul de calificare conform prevederilor Reg. 2017/1485 și se regăsesc și în funcționarea sistemului atunci când ele afectează siguranța sistemului.

	<p>impredictibile sau care produc sau contribuie la congestii frecvente de rețea.</p>		
<b>COGEN</b>	<p>Art 12, 14 și 104</p> <p>Art.12 Pentru a asigura siguranța în funcționare a SEN, TEL are dreptul de a exclude unitați generatoare, locuri de consum cu consum comandabil, instalații de stocare care aparțin unui UFR/GFR, de la furnizarea pentru serviciile de echilibrare sau furnizarea uneia sau mai multor rezerve de echilibrare pe baza unor argumente tehnice, cum ar fi distribuția geografică a entităților componente UFR/GFR în zone de rețea care nu permit variații de putere predictibile sau impredictibile sau care produc sau contribuie la congestii frecvente de rețea.</p> <p>Art. 14 În scopul managementului congestiilor, TEL poate activa și capacitățile disponibile ale unităților de producție de clasă C sau D racordate la sistemul electroenergetic, care nu fac parte din UFR/GFR, acordând o compensație financiară pentru energia activată, conform prevederilor Art. 104.</p>	<p>Se propune eliminarea integrală a posibilității de reducere de putere din instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență în ipoteza în care nu a existat ofertă de reducere de putere de către participantul la piață, ca urmare a managementul congestiilor sau orice situații asociate. În situații tehnice care impun funcționarea cogenerării să fie admisă în funcționare și să fie redusă ultima ulterior surselor regenerabile. Se solicită o plafonare a reducerii de putere astfel încât energia termică pentru populație determinată pe baza prognozelor să fie asigurată din CAF-uri.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Art 13.6 din Reg 2019/943 prevede situațiile și ordinea de prioritate în care se pot reduce unitați de cogenerare sau de resurse regenerabile.</p>
<b>AFEER</b>	<p>Art. 14 În scopul managementului congestiilor, TEL poate activa și capacitățile disponibile ale unităților</p>	<p>Corelare cu noțiunile utilizate la art. 12 și 13 din Regulamentul UE 2019/943, referit la art. 104.</p>	<p>Considerăm ca au fost corelate.</p>

	de producție de clasă C sau D racordate la sistemul electroenergetic, care nu fac parte din UFR/GFR, acordând o compensație financiară pentru energia activată, conform prevederilor <b>Error! Reference source not found.</b>		
<b>OPCOM</b>	Art.14	Propunem definirea „capacităților disponibile ale unităților de producție de clasă C sau D racordate la sistemul electroenergetic, care nu fac parte din UFR/GFR....”	Nu se acceptă- definirea este în Codurile de conectare la rețea
<b>AFEER</b>	Art.21 După încheierea procesului de calificare tehnică, proprietarul UFR/GFR primește calitatea de FSE după ce urmează procesul de înregistrare în piața de echilibrare.  Art. 22 Fiecare FSE poartă responsabilitatea față de TEL pentru respectarea angajamentelor pe piața de echilibrare.	Dupa art. 22, se introduce un art. nou, art. 22 <sup>1</sup> , cu urmatorul continut: FSE are dreptul sa transmita pe piata de echilibrare oferte de energie de echilibrare, cu exceptia prevazuta in prezenta anexa.  Respectarea prevederilor din Regulamentul (UE) nr. 943/2019 precizează la art. 3 alin. (1) lit. n): „normele pieței permit intrarea și ieșirea întreprinderilor producătoare de energie electrică și a întreprinderilor de stocare a energiei și a întreprinderilor furnizoare de energie electrică pe baza evaluării efectuate de întreprinderile respective cu privire la viabilitatea economică și financiară a operațiunilor lor;” Claritate, in sensul ca dobandirea calitatii de FSE prin finalizarea inregistrarii la PE nu obliga FSE sa transmita oferte, cu exceptia prevazuta in aneaza referitoare la contractarea capacitatii de echilibrare.	Nu se acceptă. In C&C exista prevederea ca este facultativă ofertarea FSE și este obligatorie doar pentru FSE care participă pe piața de capacități. Excepție in cazul în care necesarul de energie de echilibrare depășește volumul ofertat și pune în pericol siguranța SEN. Pentru cazuri de situații de urgență ale SEN toți FSE trebuie să ofereze.
<b>AFEER</b>	<b>Art. 23</b> Un FSE are dreptul să activeze ca PRE sau poate să delege	Abrogare  1. Ca FSE sa aiba dreptul sa transmita	Nu se acceptă. În cadrul Regulamentului (UE) 2195/2017, atât

	această responsabilitate către o altă PRE, în conformitate cu prevederile art. 24 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru PRE.	oferte pe PE este obligat sa fie PRE sau sa fi transferat responsabilitatea echilibrării altui/altor PRE-uri. 2. FSE care are in componenta mai multe unitati generatoare care sunt fiecare in alta proprietate nu poate sa transfere responsabilitatea echilibrării	la art. 16 pct. 2 cât și la art. 18 pct. 4 lit. d) este utilizată sintagma ”una sau mai multe părți responsabile cu echilibrarea”. În interpretarea noastră prevederile articolelor amintite nu interzic adoptarea unor reguli naționale mai restrictive, iar în acest moment considerăm oportun ca o singură PRE să își asume responsabilitatea financiară pentru un participant la piață.
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 72,167, 173, 256</b> ...scădere.. (de putere)	S-a înlocuit termenul de „scădere” cu „reducere” pentru utilizarea unitară a terminologiei	Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	<b>Art.72</b>	Propunem următoarele corecții la cele două ordine de merit, astfel ca încât „platformele europene” să fie înlocuite cu „platformele europene”	Se acceptă
<b>OPCOM</b>	<b>Art.82</b> Prevede „Conformarea cu dispozițiile de dispecer emise de TEL este obligatorie pentru FSE în cauză”	Nu se precizează care sunt consecințele în cazul FSE care nu se conformează dispoziției de dispecer.	Nu se acceptă- Există deja prevederi în codul RET pentru indisciplina privind dispozițiile de dispecer
<b>AFEER</b>	Art. 105 (1) Toți participanții la piață care au în exploatare UFR/GFR, <del>respectiv</del> precum și unități de producție de clasă C și D care nu fac parte din UFR/GFR, transmit la TEL toate informațiile necesare determinării compensațiilor financiare unitare conform prevederilor Art. 104, până în a cincea zi a fiecărei luni calendaristice, pentru a fi aplicate în	Consideram ca dintr-o eroare au fost eliminate unități de producție de clasă D, care trebuie introduse atât aici așa cum sunt menționate și în cadrul art.104 (dacă mai este cazul după corelarea cu noțiunile de la art. 12 și 13 din Regulamentul 943)	Se acceptă. S-a reformulat.

	luna calendaristică următoare.		
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 104, 105</b> ...respectiv unitățile de producție de clasă C...	...respectiv unitățile de producție de clasă C sau D...	Se acceptă.
<b>AFEER</b>	<b>Decontare și plăți- Art 107 –Art. 117</b>	Observam ca referirile sunt realizate doar asupra managementului congestiilor (cu excepția art. 100). Consideram necesare clarificari daca in aceasta sintagma sunt incluse toate actiunile de pe piata de echilibrare sau in caz contrar sa fie completat acest capitol	Capitolul „decontare și plăți” se referă la FSE/participant la piață care a primit activări ale unităților de producție pentru managementul congestiilor și surprinde decontarea realizată de TEL
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 112</b> Pentru fiecare FSE, TEL determină valoarea drepturilor lunare de încasare pentru echilibrare prin însumarea valorilor pe fiecare ID ale drepturilor de încasare și separat valoarea obligațiilor lunare de plată pentru echilibrare prin însumarea obligațiilor zilnice de plată, corespunzătoare respectivului FSE.	Pentru fiecare FSE, TEL determină valoarea drepturilor lunare de încasare pentru echilibrare prin însumarea valorilor pe fiecare ID ale drepturilor de încasare și separat valoarea obligațiilor lunare de plată pentru echilibrare prin însumarea obligațiilor zilnice de plată pe fiecare ID, corespunzătoare respectivului FSE.	Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	<b>Art 112</b> Pentru fiecare FSE, TEL determină valoarea drepturilor lunare de încasare pentru echilibrare prin însumarea valorilor pe fiecare ID ale drepturilor de încasare și separat valoarea obligațiilor lunare de plată pentru echilibrare prin însumarea obligațiilor zilnice de plată, corespunzătoare respectivului FSE.	Propunem completarea cu termenul la care „TEL transmite către ODDPRE nota lunară de regularizare prevăzută la Art.111...”	Se acceptă.
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 113</b> Pentru fiecare FSE, TEL întocmește o notă de informare pentru decontarea lunară, care conține cel puțin următoarele informații:	Pentru fiecare FSE, TEL întocmește o notă de informare pentru decontarea lunară pe PE, care conține cel puțin următoarele informații: a) situația lunară privind volumul de energie de echilibrare contractat de FSE cu TEL,	Se acceptă.



	<p>a) situația lunară privind volumul de energie de echilibrare contractat de FSE cu TEL, defalcată pe tipuri de produse, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, precum și prețurile corespunzătoare;</p> <p>b) valoarea drepturilor lunare de încălzire pentru echilibrare și a obligațiilor lunare de plată pentru echilibrare, determinate conform prevederilor art 107.</p>	<p>defalcată pe tipuri de produse, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, precum și prețurile corespunzătoare;</p> <p>b) valoarea drepturilor lunare de încălzire pentru echilibrare și a obligațiilor lunare de plată pentru echilibrare, determinate conform prevederilor art <del>107</del>112.</p>	
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<p><b>Art. 112</b> TEL transmite către ODDPRE nota lunară de regularizare prevăzută la Art. 111. Aceste date sunt folosite de ODDPRE în calculul dezechilibrelor cantitative și valorice ale PRE, conform prevederilor din Clauzele și condițiile pentru PRE</p>	<p>Se propune păstrarea textului propus de TEL și agreeat la întâlnirile comune: „TEL transmite către ODDPRE o notă lunară de regularizare, care cuprinde defalcăt, volumele de energie de echilibrare contractate cu TEL pentru echilibrarea SEN și prețurile marginale stabilite din listele cu ordine de merit comune sau locale pentru fiecare tranzacție, volumele de energie de echilibrare contractate pentru echilibrarea altor sisteme europene, volumele de energie contractate pentru managementul congestiilor prin selectarea unor oferte din PE în acest scop, volumele contractate pentru managementul congestiilor în afara PE, pentru fiecare ID al lunii de livrare, pe fiecare tip de produs, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere; aceste date sunt folosite de ODDPRE în calculul dezechilibrelor cantitative și valorice ale PRE, conform prevederilor din Regulamentul PRE.”</p>	Se acceptă cu completarea termenului solicitat de OPCOM.
<b>AFEER</b>	<b>Art. 94, 97, 100, 114</b>	Propunem completarea anexei 1 cu regulile	Nu se acceptă, nu este necesar. FSE

		<p>care să explice situația în care energia livrată pe PE diferă de volumul contractat.</p>	<p>care nu livrează energia de echilibrare vor plăti pentru dezechilibrele pe care le vor înregistra în cadrul PRE din care aceștia fac parte. Se consideră că regulile de stabilire a prețului unic de dezechilibru sunt suficient de penalizatoare pentru a încuraja FSE să îndeplinească obligațiile asumate la momentul transmiterii ofertelor pentru energia de echilibrare.</p> <p>În plus, a fost stabilit criteriul de plată la valoarea contractată a energiei de echilibrare deoarece decontarea energiei de echilibrare în cadrul platformelor europene între OTS-uri are loc tot la valori contractate.</p> <p>În urma acțiunii de monitorizare FSE riscă să piardă calificarea pentru serviciile furnizate necorespunzător.</p>
<b>OPCOM</b>	<p><b>Art. 123</b> Facturile vor fi plătite de părțile în cauză într-un interval de 7 (șapte) zile lucrătoare de la data emiterii acestora</p>	<p>Având în vedere necesitatea asigurării resurselor financiare necesare OTS pentru efectuarea plăților aferente facturilor emise pentru tranzacțiile realizate pe PE/în afara pieței, apreciem necesitatea corelării termenului de efectuare a acestor plăți cu termenele de stabilire a obligațiilor de plată/drepturilor de încasat, precum și de efectuare a plăților din anexa 2, și anume:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- „Art.216 ODDPRE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a TEL notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor stabilite conform prevederilor art.215 pe baza valorilor măsurate, prin postarea lor pe platforma informatică</li> </ul>	<p>Se acceptă. Au fost corelate termenele de plată a FSE cu termenele de plata ale PRE.</p>

		<p>dedicată, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE, respectiv în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea de la TEL a valorile dezechilibrului SEN pentru fiecare ID. ”,</p> <p>în cazul în care ANRE va decide ca responsabilitatea determinării dezechilibrului sistemului pe fiecare ID să fie alocată TEL,</p> <p>„Art.218 Facturile sunt emise de TEL, respectiv PRE, în prima zi lucrătoare care urmează postării pe platforma informatică a notelor de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor, în baza acestora, și trebuie achitate într-un interval de 5 zile lucrătoare de la data emiterii... .”</p>	
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<p><b>Art. 162 a)</b> Condițiile de agregare a unităților generatoare, unităților consumatoare aparținând mai multor locuri de consum sau locuri de consum și de producere, unităților de stocare a energiei și/sau unităților de furnizare a rezervelor racordate, care trebuie respectate pentru a forma un GFR sunt următoarele:</p> <p>a) Unitățile generatoare, unitățile consumatoare aparținând mai multor locuri de consum sau locuri de consum și de producere, unitățile de stocare a energiei și/sau unităților de furnizare a rezervelor să fie conduse operativ de același centru de dispecer local pe centrală (DLC);</p>	<p>Condițiile de agregare a unităților generatoare, unităților consumatoare aparținând mai multor locuri de consum sau locuri de consum și de producere, unităților de stocare a energiei și/sau unităților de furnizare a rezervelor <del>racordate, care trebuie respectate pentru a forma un GFR</del> sunt următoarele:</p> <p>a) <del>Unitățile generatoare, unitățile consumatoare aparținând mai multor locuri de consum sau locuri de consum și de producere, unitățile de stocare a energiei și/sau unităților de furnizare a rezervelor să fie conduse operativ de același centru de dispecer local pe centrală (DLC);</del></p>	Se acceptă.
<b>CNTEE Transelectrica</b>	<p><b>Art. 162 b)</b> Pentru un GFR format din mai multe</p>	<p>Pentru un GFR format din mai multe unități generatoare, unități consumatoare aparținând</p>	Se acceptă.

SA	unități generatoare, unități consumatoare aparținând mai multor locuri de producere consum, locuri de producereconsum, sau unități de stocare a energiei și/sau de unități de furnizare a rezervelor situate în zone de rețea diferite, în situația apariției unei congestii de rețea, creșterea/reducerea de putere se va realiza la dispoziția dispecerului, prin indicarea subcomponentelor entităților componente la care trebuie modificat punctul de funcționare pentru eliminarea congestiei;	mai multor locuri de producere <del>consum</del> , locuri de <del>producere</del> consum, sau unități de stocare a energiei și/sau de unități de furnizare a rezervelor situate în zone de rețea diferite, în situația apariției unei congestii de rețea, creșterea/reducerea de putere se va realiza la dispoziția dispecerului, prin indicarea <del>subcomponentelor</del> entităților componente la care trebuie modificat punctul de funcționare pentru eliminarea congestiei;	
CNTEE Transelectrica SA	<b>Art. 164</b> TEL poate specifica anumite condiționări și limitări de agregare, după analizarea documentației tehnice transmisă de către proprietar, în cazul în care siguranța în funcționare a SEN poate fi afectată.	TEL poate specifica anumite condiționări și limitări <del>de</del> pentru agregarea rezultată <del>agregare</del> , după analizarea documentației tehnice transmisă de către <del>proprietar</del> gestionarul/proprietarul terțului/agregatorul desemnat, în cazul în care siguranța în funcționare a SEN poate fi afectată.	Se acceptă.
AFEER	<b>Art. 166</b> Fiecare ofertă de capacitate de echilibrare transmisă de FSE trebuie să conțină:	Propunem ca granularitatea să fie 0.1 MW. Unitatea de masura este hMW.	Nu se acceptă. Caracteristicile ofertelor de capacitate sunt stabilite la nivel european în cadrul deciziei ACER nr. 11/2020 și nu pot fi modificate individual de fiecare OTS.
CNTEE Transelectrica SA	<b>Art. 174</b> TEL publică cantitățile de capacitate de echilibrare necesare a fi achiziționate în perioada de achiziție respectivă și va anunța detaliile referitoare la licitație, cu o zi înainte de ziua în care are loc licitația.	TEL publică cantitățile de capacitate de echilibrare necesare a fi achiziționate în perioada de achiziție respectivă și va anunța detaliile referitoare la licitație, cu cel mult o zi înainte de ziua în care are loc licitația.	Se acceptă.
CNTEE	<b>Art. 182</b>	Rezultatul analizei contestației va fi	Se acceptă.

<b>Transelectrica SA</b>	Rezultatul analizei contestației va fi comunicat de către TEL în termen de 3 ore de la primirea contestației de către TEL.	comunicat de către TEL în termen de 3 ore de la primirea contestației <del>de către TEL.</del>	
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 195</b> Pentru capacitățile de echilibrare contractate și indisponibile pentru PE, incluzând lipsa ofertelor de preț pe PE pentru capacitățile respective, FSE va plăti către TEL o penalizare specifică corespunzătoare a 200% din prețul de contract rezultat din licitație.	Pentru capacitățile de echilibrare contractate și indisponibile pentru PE, incluzând lipsa ofertelor de preț pe PE pentru capacitățile respective, FSE va plăti către TEL o penalizare specifică corespunzătoare a 100% din prețul de contract rezultat din licitație. Aplicarea penalizării de 100%, este o consecință a facturării serviciilor de sistem de către furnizorii la valoarea realizată conform observației de la art.196. (Nu se mai plătește cantitatea contractată în avans, pentru a fi apoi recuperată, adică cea de a doua 100%) Punerea în acord cu prevederile art 21 ali 4 lit m) din Codul Fiscal coroborat cu pct.48 din HG nr.44/2004. (Modificarea este preluată și în contractul cadru.)	Se acceptă.
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art.196</b> Fiecare FSE emite o factură către TEL cuprinzând sumele corespunzătoare cantitățile contractate, conform informațiilor din nota de regularizare prevăzută la Art. 191.	Fiecare FSE emite o factură către TEL cuprinzând sumele corespunzătoare cantităților realizate din capacitățile de echilibrare contractate, conform informațiilor din nota de regularizare prevăzută la la Art. 191. Plata se face direct pentru capacitățile realizate. Punerea în acord cu prevederile art 21 ali 4 lit m) din Codul Fiscal coroborat cu pct.48 din HG nr.44/2004 De discutat	Se acceptă
<b>AFEER</b>	Art. 198 TEL plătește sumele aferente capacităților de echilibrare realizate, în maximum 14 zile de la	Art. 198 TEL plătește sumele aferente capacităților de echilibrare contractate <del>realizate</del> , în maximum 10 <del>14</del> zile de la primirea facturilor de la FSE	Nu se acceptă. A fost propusă abrogarea Ordinului ANRE nr. 21/2007 – contractul cadru pentru serviciile tehnologice de sistem, iar

	primirea facturilor de la FSE	Corelare cu art. 195 (plata la contractat). NE Ne mentinem propunerea anterioara pentru mentinerea prevederilor actuale de 10 zile	TEL are nevoie de o perioada de timp mai lunga pentru a finaliza procesul de plata.
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 198</b> TEL plătește sumele aferente capacităților de echilibrare realizate, în maximum 14 zile de la primirea facturilor de la FSE.	<i>Propunem extinderea prevederii privind plata sumelor aferente capacităților realizate cu o perioadă similară cu cea din contractul de STS care nu va mai fi contract cadru reglementat după intrarea în vigoare a acestui ordin.</i> (1) TEL plătește sumele aferente capacităților de echilibrare realizate, în <del>maximum 14 zile</del> termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la primirea facturilor de la FSE. (2) În cazul neîndeplinirii în termen de 30 de zile de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la alineatul (1) cumpărătorul va plăti în afara sumei datorate, majorări de întârziere la această sumă, corespunzătoare ca procent majorării de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate. TEL platește furnizorii de servicii tehnologice de sistem imediat după ce obține sumele necesare din încasarea tarifului de servicii de sistem în urma derulării contractului pentru prestarea serviciului de transport. Ordinul Președintelui ANRE nr.89/11.12.2013 care reglementează Contractul pentru prestarea serviciului de transport al TEL prevede următoarele termene: „Art 5. (1) Pe întreaga durată a contractului, nu mai târziu de 15 zile financiare după	Se acceptă.

		<p>începerea fiecărei luni contractuale, prestatorul emite către Beneficiar o factură pentru luna contractuală precedentă, calculată conform prevederilor anexei nr. 2.”</p> <p>„Art.6 Beneficiarul plătește factura până la data scadenței, respectiv în termen de 10 zile de la data primirii sale, la expirarea acestui termen Beneficiarul aflându-se de drept în întârziere. „</p> <p>„Art.9 În cazul neîndeplinirii în termen de 5 zile calendaristice de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art. 5, Beneficiarul plătește în afara sumei datorate, o dobândă penalizatoare la această sumă, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua următoare datei scadenței până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate. „</p> <p>Adunând toate termenele de mai sus (inclusiv termenul de grație de 5 zile de la art.9 din Ord.89) se ajunge la un termen total de 30 de zile, care este respectat de participanți, cu plățile, însă, făcute în apropierea termenului limită pe care îl au.</p> <p>Mai mult, precizăm faptul că Ordinul Președintelui ANRE nr.21/2007 care reglementează contractul cadru de vânzare/cumpărare a serviciului de sistem în care este stipulată perioada de grație de 30 zile, urmează a fi abrogat prin Ordinul ANRE care face obiectul acestei consultări.</p>	
--	--	---	--

<b>AFEER</b>	<b>Art. 250</b> TEL plătește sumele aferente capacităților RSF realizate, în maximum 30 de zile de la primirea facturilor de la furnizorii de RSF.	Art. 250 TEL plătește sumele aferente capacităților RSF realizate, în maximum <del>30</del> <b>10</b> de zile de la primirea facturilor de la furnizorii de RSF. Motivare: Similar ca la art. 182	A se vedea răspunsul anterior.
<b>AFEER</b>	Art. 219 Pentru a asigura siguranța în funcționare a SEN, TEL are dreptul de a exclude unități generatoare, locuri de consum cu consum comandabil, instalații de stocare care aparțin unui UFR/GFR, de la furnizarea pentru serviciul de sistem RSF pe baza unor argumente tehnice, cum ar fi distribuția geografică a entităților componente UFR/GFR în zone de rețea care nu permit variații de putere predictibile sau impredictibile sau care produc sau contribuie la congestii frecvente de rețea.	Similiar cu art 12, propunem eliminarea	Nu se acceptă A se vedea explicația de la art 12
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 226</b> TEL publică cantitățile RSF necesar a fi achiziționate în perioada de achiziție respectivă și va anunța detaliile referitoare la licitație: a) cu două zile lucrătoare înainte de începerea perioadei de achiziție în cazul licitațiilor pentru perioade de achiziție de o zi; b) cu două ore înainte de începerea perioadei de achiziție, în cazul licitațiilor pentru perioade de achiziție de unul sau mai multe intervale	TEL publică cantitățile RSF necesar a fi achiziționate în perioada de achiziție respectivă și va anunța detaliile referitoare la licitație: a) cu cel mult două zile lucrătoare înainte de începerea perioadei de achiziție în cazul licitațiilor pentru perioade de achiziție de o zi; b) cu două ore înainte de începerea perioadei de achiziție, în cazul licitațiilor pentru perioade de achiziție de unul sau mai multe intervale.  Solicitarea are în vedere asigurarea flexibilității în ceea ce privește organizarea licitațiilor cât și modul de participare la	.  Se acceptă.



		licitație al furnizorilor de servicii de sistem	
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<p><b>Art. 237 - 242</b> Se referă la confirmări zilnice pentru capacitățile RSF realizate</p> <p>Art. 237 În prima zi calendaristică care urmează zilei de livrare în cauză, TEL transmite pentru fiecare zi de livrare și pentru fiecare UFR/GFR al fiecărui furnizor de RSF, confirmările privind cantitățile RSF realizate (puse la dispoziția TEL) din totalul capacităților RSF contractate.</p> <p>Art. 238 Sunt acceptate contestații la conținutul confirmărilor privind cantitățile RSF realizate numai în cazul unor erori rezultate din acțiunile TEL.</p> <p>Art. 239 Orice contestație asupra conținutului unei confirmări privind cantitățile RSF realizate este transmisă la TEL de către furnizorul de RSF responsabil nu mai târziu de o zi lucrătoare după transmiterea de către TEL a respectivei confirmări privind cantitățile RSF realizate.</p> <p>Art. 240 TEL informează furnizorul de RSF asupra acceptării sau respingerii contestației respective nu mai târziu de o zi lucrătoare după primirea contestației. În cazul acceptării unei contestații, TEL transmite furnizorului de RSF o confirmare privind cantitățile realizate corectate, în aceeași zi.</p> <p>Art. 241 Dacă, în perioada</p>	Se propune eliminarea. Modul de determinare a capacităților realizate, în cazul RSF, este mai complex decât în cazul capacității de echilibrare din PE și nu se va face zilnic. Pentru RSF este suficientă nota de regularizare, după încheierea lunii de livrare.	Se acceptă.

	<p>prevăzută la Art. 239, un furnizor de RSF nu transmite nicio contestație la confirmările primite privind cantitățile realizate, acestea se consideră ca fiind acceptate.</p> <p>Art. 242 Orice contestație transmisă nu exonerează respectivul furnizor de RSF de îndeplinirea obligațiilor rezultate din contractul cadru încheiat.</p>		
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 242</b> Fiecare furnizor de RSF emite o factură către TEL cuprinzând sumele corespunzătoare cantităților contractate, conform informațiilor din nota de regularizare prevăzută la Art. 239	Fiecare furnizor de RSF emite o factură către TEL cuprinzând sumele corespunzătoare cantităților realizate din capacitățile de RSF contractate, conform informațiilor din nota de regularizare prevăzută la Art. 239 Plata se face direct pentru capacitățile realizate. Punerea în acord cu prevederile art 21 ali 4 lit m) din Codul Fiscal coroborat cu pct.48 din HG nr.44/2004.	Se acceptă.
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 262</b> Energia de echilibrare realizată de furnizorul de RSF este egală cu .... și se ia în calculul perioadei perioada de timp din ID în care furnizorul de RSF a furnizat RSF. ..... ERSF_creștere= $\int_0^{15 \text{ min}} k (fm - 50) dt$ [k (fm-50) ], pentru fm>50 ERSF_scădere= $\int_0^{15 \text{ min}} k (50 - fm) dt$ [k (50-fm) ], pentru fm<50 .....	Energia de echilibrare realizată de furnizorul de RSF este egală cu .... și se ia în calculul perioadei perioada de timp din ID în care furnizorul de RSF a furnizat RSF. ..... $E_{RSF\_creștere} = \int_0^{15 \text{ min}} k (fm - 50) dt,$ pentru $fm > 50$ $E_{RSF\_scădere} = \int_0^{15 \text{ min}} k (50 - fm) dt,$ pentru $fm < 50$	Reformulare text și corecție formulă. Se acceptă.
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 264</b> Pentru capacitățile contractate și nerealizate, furnizorul de RSF va plăti către TEL o penalizare specifică, corespunzătoare	Pentru capacitățile contractate și nerealizate neasigurate prin notificare, furnizorul de RSF va plăti către TEL o penalizare specifică, corespunzătoare a 100% din prețul de contract	Se acceptă cu includerea următorului text:  „Modul de determinarea a cantităților

	a 200% din prețul de contract rezultat din licitație.	<p>rezultat din licitație. Reformulare pentru o mai bună înțelegere</p> <p>Se face direct plata pentru capacitățile realizate. Aplicarea penalizării de 100%, este o consecință a facturării serviciilor de sistem de către furnizorii la valoarea realizată conform observației de la art.248. Punerea în acord cu prevederile art 21 alii 4 lit m) din Codul Fiscal coroborat cu pct.48 din HG nr.44/2004</p>	asigurate și neasigurate de RSF se stabilește printr-o procedura elaborată de Transelectrica în urma unui proces de consultare publică.”
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 265</b> În cazul în care capacitatea contractată este asigurată, însă UFR/GFR nu răspunde la variațiile de frecvență, furnizorul de RSF respectiv va plăti către TEL o penalizare specifică, corespunzătoare a 200% din prețul de contract rezultat din licitația pentru capacitate.	În cazul în care capacitatea contractată este asigurată, însă UFR/GFR nu răspunde la variațiile de frecvență, furnizorul de RSF respectiv va plăti către TEL o penalizare specifică, corespunzătoare a 100% din prețul de contract rezultat din licitația pentru capacitate.	Se acceptă.
<b>AFEER</b>	Art. 269 Mai jos este prezentat calendarul de implementare propus, în conformitate cu art. 5 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2195/2017.	Rugam sa fie precizate termene clare pentru fiecare etapa pentru cu sunt necesare pregătirea platformelor informatice compatibile cu cele ale TEL si testarea acestora. Participantii trebuie sa aiba un orizont de timp pentru implementare, testare compatibilitate.	Nu se acceptă.  Stadiul implementării va fi raportat lunar la ANRE și etapele de implementare care vor implica participanții la piață vor fi anunțate din timp.
<b>Anexa 2</b>			
<b>Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea</b>			
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	Art. 1 Prezentul regulament se aplică tuturor participanților la piață, în scopul stabilirii regulilor pentru: (a) înregistrarea ca părți responsabile cu echilibrarea, retragerea/revocarea	Propunem înlocuirea expresiei „a delega responsabilitatea” cu „a transfera responsabilitatea”	Se acceptă.

	<p>înregistrării ca parte responsabilă cu echilibrarea, delegarea responsabilității echilibrării către alte părți responsabile cu echilibrarea precum și stabilirea consecințelor în cazul nerespectării clauzelor și condițiilor aplicabile părților responsabile cu echilibrarea;</p> <p>Art. 8 Prezentul capitol stabilește regulile și condițiile referitoare la:</p> <p>a) înregistrarea PRE, delegarea transferarea responsabilității către altă PRE, retragerea/revocarea PRE;</p>		Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	<p>Art.2 lit.d) „Regulamentul PZU – Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor, aprobat prin ordin al președintelui ANRE”, pentru ziua următoare de energie electrică”</p>	<p>propunem eliminarea referirii la „Regulamentul PZU – Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor, aprobat prin ordin al președintelui ANRE”, având în vedere că faptul că în prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 37/09.06.2021 a fost abrogat „Ordinul Președintelui ANRE nr. 82 din 3 septembrie 2014 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică”</p>	Se acceptă.
<b>CNTEE</b>	<b>Art. 2 lit. u)</b> IGCC - Internațional	Propunem eliminare abreviere Termenul nu mai	Se acceptă.

<b>Transelectrica SA</b>	Grid Control Cooperation - platforma europeană pe care se derulează procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit la Art. 22 din Regulamentul (UE) 2017/2195	este folosit în text	
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art. 4</b> Tranzacție angajată pe PE – Tranzacție stabilită pe PE între TEL și un FSE prin acceptarea de către TEL a unei oferte făcute de FSE respectiv pe PE pentru o UFR/un GFR pe care o/îl operează;	Propunem următoarea formulare: Tranzacție angajată pe PE – Tranzacție stabilită pe PE între TEL și un FSE, respectiv un alt OTS conector, pentru furnizarea energiei de echilibrare. <del>prin acceptarea de către TEL a unei oferte făcute de FSE respectiv pe PE pentru o UFR/un GFR pe care o/îl operează;</del> Definiția tranzacției acceptate (termen folosit în formula prețului de dezechilibru), trebuie să acopere și volumele produse de FSE conectați la alte OTS (contacte OTS-OTS) pentru echilibrarea SEN	Se acceptă.
<b>AFEER</b>	<b>Art. 13</b> În vederea facilitării funcționării pieței angro de energie electrică, participanților la piață li se permite să-și transfere integral responsabilitatea echilibrării unei PRE care a fost înregistrată la TEL, doar în situația în care după transfer, aceasta se încadrează în dimensiunea maximă a PRE stabilită conform prevederilor prezentului document.	Art. 13 În vederea facilitării funcționării pieței <del>angro</del> de energie electrică, participanților la piață li se permite să-și transfere integral responsabilitatea echilibrării unei PRE care a fost înregistrată la TEL. <del>doar în situația în care după transfer, aceasta se încadrează în dimensiunea maximă a PRE stabilită conform prevederilor prezentului document.</del> Motivare: Apreciem că limitarea dimensiunii PRE-ului este prea restrictivă și în detrimentul reducerii costurilor cu echilibrarea ale participanților la piață. Modalitatea de stabilire a valorii garanțiilor între PRE și OTS și între PRE și membrii acesteia, va regla dimensiunea PRE-ului, fără a fi necesară impunerea respectivei restricții de reglementare. Observăm că în	Se acceptă eliminarea sintagmei <i>angro</i> . Nu se acceptă. Cele două regulamente invocate nu interzic astfel de reguli naționale. Așa cum s-a mai arătat, costurile de echilibrare suportate de OTS nu depind de nivelul de agregare al participanților în PRE, deci concluzia diminuării costurilor tuturor participanților NU se susține logic, modificându-se doar distribuția între participanți a acestor costuri, care sunt aceleași în sumă totală. Mai mult, prin atenuarea

		Regulamentul (UE) 943/2019 și în Regulamentul (UE) 2195/2017, referitor la dimensiunea PRE-ului nu apare niciun fel de restricție. <b>Un membru al Asociației are alta opinie pe care o va prezenta în mod individual .</b>	caracterului penalizator al prețurilor dezechilibrelor suportate de membrii unei PRE, se reduce stimulentele acestora de a se echilibra înaintea timpului real.
<b>AFEER</b>	<b>Art. 16</b> Un participant la piață își poate asuma responsabilitatea echilibrării prin intermediul unui singur PRE pentru toate activitățile din sectorul energiei electrice pe care le desfășoară sau își poate transfera responsabilitatea echilibrării unui singur PRE.	Art. 16. Un participant la piață își poate asuma responsabilitatea echilibrării prin intermediul unui singur PRE pentru toate activitățile din sectorul energiei electrice pe care le desfășoară sau își poate transfera responsabilitatea echilibrării, <b>total sau parțial unui singur altor</b> PRE-uri. Motivare: Respectarea prevederilor de la art. 5 alin. (1) și de la art. 18, (4) d) și (6) a) din Regulamentul (UE) 2017/2195, respectiv „ (6)Clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea conțin: (a) definiția responsabilității cu echilibrarea pentru fiecare punct de racordare, astfel încât să se evite orice lipsă sau suprapunere în ceea ce privește responsabilitatea în materie de echilibrare a diferiților participanți la piață care furnizează servicii punctului respectiv de racordare;” Formularea de la art.16 îngreșează posibilitatea agregării de consumuri, respectiv producții în vederea participării la piețele de energie electrică, inclusiv ca FSE agregator, conform prevederilor art. 18, (4) b).din Regulamentul (UE) 2017/2195.	Nu se acceptă. În cadrul Regulamentului (UE) 2195/2017, atât la art. 16 pct. 2 cât și la art. 18 pct. 4 lit. d) este utilizată sintagma ”una sau mai multe părți responsabile cu echilibrarea”. În interpretarea noastră prevederile articolelor amintite nu interzic adoptarea unor reguli naționale mai restrictive, iar în acest moment considerăm oportun ca o singură PRE să își asume responsabilitatea financiară pentru un participant la piață.
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<b>Art.17</b> Fac excepție de la aplicarea prevederilor Art. 16 situațiile prevăzute în prezentul document pentru TEL, OD concesionar,	Fac excepție de la aplicarea prevederilor Art. 16 situațiile prevăzute în prezentul document pentru TEL, OD concesionar, OPEED, FSE, participant la piață având în gestiune locuri de	Se acceptă.

	OPEED, FSE, participant la piață în situația perioadei de probe a unei capacități de producere/instalații de stocare a energiei electrice.	producere sau instalații de stocare care nu vor face parte din UFR/GFR, aflate în perioada de probe. <del>în situația perioadei de probe a unei capacități de producere/instalații de stocare a energiei electrice.</del> Este necesară adăugarea participanților cu unități nedispecerizabile care vor fi în probe.	
<b>AFEER</b>	<b>Art. 25</b> În cazul în care în perioada care urmează transferului responsabilității echilibrării, se constată că PRE rezultată nu mai respectă una sau ambele condiții prevăzute la Art. 22 și Art. 23, nerespectare constatată în baza analizei valorilor actualizate lunar ale dimensiunii PRE conform informațiilor prevăzute în cadrul secțiunii pentru calculul dimensiunii PRE. TEL are dreptul să limiteze respectiva PRE în a-și asuma responsabilitatea echilibrării pentru alți participanți la piață și să ceară acestuia revenirea la încadrarea în limitele specificate într-o perioadă de maxim 6 luni. Această solicitare se face transparent, pe baza unei analize descrise în procedura operațională pentru constituirea, actualizarea și utilizarea garanțiilor financiare pe piața de echilibrare elaborată de TEL în urma unui proces de consultare publică.	Propunem abrogarea. Reluăm propunerea menționată la art 13, privind eliminarea dimensionării maxime a PRE-ului.	Nu se acceptă. A se vedea răspunsul de la art 16.
<b>OPCOM</b>	<b>Art. 109</b> Realizarea fizică a	Completarea documentelor, cu termenele clare	Se acceptă. S-a completat.

	<p>obligărilor contractuale necesită transmiterea la ODDPRE, prin intermediul TEL, a notificărilor privind toate schimburile contractuale între PRE, acestea fiind considerate realizate conform valorilor notificate, în ziua lucrătoare următoare termenelor stabilite la Art. 138</p>	<p>la care TEL transmite diferitele informații la ODDPRE, corelate cu termenele la care ODDPRE are obligația publicării rezultatelor calculelor care utilizează ca date de intrare informațiile comunicate de TEL, respectiv</p>	
<b>AFEER</b>	<p><b>Art. 119</b> Fiecare PRE, precum și OPEED transmit la TEL NP ale producțiilor, consumurilor și SB pentru un ID al zilei de livrare până la ora 16:30 în ziua D-1; acestea pot fi modificate de către emitent pentru ziua D, astfel:</p> <p>a) cel târziu cu 50 minute înaintea ID de livrare, pentru NP privind producția /consumul, ținând seama inclusiv de tranzacțiile pe PI;</p> <p>b) orice moment înaintea ID de livrare, pentru SB ale PRE, altele decât cele prevăzute la Art. 117 pct. 2 lit. f) pct. ii și iii (ij) (ijj);</p>	<p>Propunem reformularea lit.b).</p> <p>Având în vedere că în cadrul analizei au existat mai multe interpretări ale articolului 119 b), propunem reformularea pentru clarificare, având în vedere și corelarea cu Art.138 f).</p>	<p>Nu se acceptă. Considerăm că exprimarea este clară.</p>
<b>OPCOM</b>	<p><b>Art.143</b> Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică, care pune în funcțiune capacitățile noi de producere/instalații de stocare a energiei electrice prevăzute la Art.141 sau care au fost re tehnologizate, primește de la TEL un preț egal cu media aritmetică a indicilor ROPEX_DAM_Base, calculată pentru o perioadă de 90 de</p>	<p>Art.143 Propunem completarea prevederilor acestui articol, cu precizarea operatorului responsabil de calculul drepturilor de încasat/obligărilor de plată, pentru energia electrică livrată în perioada de probe de către capacitățile în perioada de probe/TEL (menționăm faptul că nici în Ordinul președintelui ANRE nr.33/26.05.2021 nu a fost precizat operatorul responsabil, dar OPCOM SA de comun acord cu TEL și-a asumat această răspundere), precum și a termenului în care se efectuează aceste calcule, după cum urmează:</p>	<p>Se acceptă.</p>



	zile calendaristice anterioare zilei de livrare; prețul este același pentru fiecare ID al unei zile de livrare.	„Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică, care pune în funcțiune capacitățile noi de producere/instalații de stocare a energiei electrice prevăzute la Art.141 sau care au fost retehnologizate, primește de la TEL un preț egal cu media aritmetică a indicilor ROPEX_DAM_Base, calculată pentru o perioadă de 90 de zile calendaristice anterioare zilei de livrare; prețul este același pentru fiecare ID al unei zile de livrare. Calculul obligațiile de plată ale TEL/drepturilor de încasat pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN este efectuat de către OPCOM SA, care postează rezultatele pe platforma informatică la același termen la care se finalizează și se postează notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor.”	
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	Art. 155 b) $PN_{contr}$ a PRE provizorie pe perioada de probe ca fiind egală cu cantitatea de energie electrică vândută (livrată în SEN) de capacitatea de producere/instalația de stocare a energiei electrice aflată în perioada de probe către TEL conform prevederilor <b>Error! Reference source not found.</b>	b) $PN_{contr}$ a PRE provizorie pe perioada de probe ca fiind egală cu cantitatea de energie electrică vândută (livrată în SEN) de capacitatea de producere/instalația de stocare a energiei electrice aflată în perioada de probe către <del>OTS</del> TEL conform prevederilor <b>Error! Reference source not found.</b>	Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	Art.170 Considerăm necesitatea verificării corectitudinii formulei de la acest articol, în opinia noastră formula corectă fiind: $DezSEN = (VMex/im - VPex/im) - RA/EA + SE$	Considerăm necesitatea verificării corectitudinii formulei de la acest articol, în opinia noastră formula corectă fiind: $DezSEN = (VMex/im - VPex/im) - RA/EA - SE$	Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	Art 172 Rezervele activate și rezerva evitată a fi activată prin mecanismul de compensare a dezechilibrelor se	Art.172 Propunem modificarea formulei și următoarea reformulare, concomitant cu eliminarea prevederilor de la Art.173: Volumul net de energie livrat în zona proprie de	Se acceptă S-au reformulat art.172 – art.174

	<p>determină cu următoarea formulă:</p> $R_{A/EA} = q_{RI,RRFm,RRFa}^{Livrat} + MCD - k\Delta f$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>q_{RI,RRFm,RRFa}^{Livrat}</math> reprezintă volumul net de energie livrat din produsele standard: RI, RRFm și RRFa, cât și în afara PE cu compensație, în zona proprie de control a energiei de reglaj;</li> <li>- MCD – volumul de energie provenit din mecanismul de compensare a dezechilibrelor;</li> <li>- <math>k\Delta f</math> reprezintă estimarea contribuției SEN la stabilizarea frecvenței în aria sincronă, în ID respectiv;</li> <li>- k reprezintă constanta MW/Hz a SEN;</li> </ul> $q_{RI,RRFm,RRFa}^{Livrat} - q_{RI,RRFm,RRFa}^{Nelivrat} = \sum VC_{UFR/GFR}^{PE}$	<p>control a energiei de reglaj se determină cu următoarea formulă:</p> $q_{RI,RRFm,RRFa}^{Livrat} = -M_{UFR/GFR} + \sum VP_{UFR/GFR}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>\sum M_{UFR/GFR}</math> - reprezintă suma valorilor măsurate pentru fiecare UFR/GFR pentru care FSE a încheiat una sau multe tranzacții angajate în ID respectiv;</li> <li>- <math>\sum VP_{UFR/GFR}</math> - reprezintă suma volumelor programate (notificările de producție programate) ale UFR/GFR pentru care FSE a încheiat una sau mai multe tranzacții angajate în ID respectiv”;</li> </ul>	
<p><b>AFEER</b></p>	<p>Art 173 Volumul net de energie livrat în zona proprie de control a energiei de reglaj se determină cu următoarea formulă:</p> $q_{RI,RRFm,RRFa}^{Livrat} - q_{RI,RRFm,RRFa}^{Nelivrat} = \sum q_{RI,RRFm,RRFa/UFR}^{Livrat} - \sum VC_{UFR/GFR}^{PE}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>\sum VC_{UFR/GFR}^{PE}</math> - reprezintă suma algebrică a volumelor contractate pe PE/managementul congestiilor permise de FSE/participant la piață care a primit activări ale unităților de producție pentru managementul congestiilor pentru fiecare UD activat, în ID;</li> </ul>	<p>Rugăm reconsiderarea semnelor în formula astfel încât să fie în concordanță inclusiv cu Art. 170, 171 și 172.</p> <p>Dacă în Art 173. se considera o producție măsurată de 9 MWh cu un volum programat de 8 MWh (Generation scheduling, rezultat din contractarea anterioară PE) și ordine de creștere în PE de 2 MWh, prin aplicarea formulei: 9 - 8 + 2, rezultă o cantitate nelivrată de 3 MWh în loc de doar 1 MWh. Singura variantă în care formula s-ar închide corect ar fi considerarea ordinelor de creștere cu semn negativ și a ordinelor de scădere cu semn pozitiv. Dar în cazul acesta, ar fi = -2 - (-1) = -1. Considerând pentru simplificarea <math>MCD - k\Delta f = 0</math>, rezultă <math>R_{A/EA} = -1</math> MWh. Iar în Art. 170, considerând,</p>	<p>Se acceptă. S-au reformulat art.172 –art.174</p>

	<p>- <math>q_{RI,RRFm,RRFa}^{Nelivrat}</math> – reprezintă volumul net de energie nelivrată de UFR/GFR din produsele: RI, RRFm și RRFa, cât și în afara PE cu compensație, pentru furnizarea creșterii, respectiv reducerii de putere în zona proprie de control a energiei de reglaj, în ID;</p> <p>Dacă valoarea calculată a volumului net de energie livrat în zona proprie de reglaj este mai mică ca zero <math>q_{RI,RRFm,RRFa}^{Livrat}</math> este zero.</p>	<p>de asemenea pentru simplificare (VMex/im - VPex/im) + SE =0, rezulta dezechilibru SEN = +1, deci excedent, desi s-a incarcat ordin de crestere.</p>	
<b>AFEER</b>	<p><b>Art. 180</b> OTS publică pe pagina proprie de internet cel târziu la 30 de minute după încheierea fiecărui ID, valoarea prețului estimat unic de dezechilibru estimată pe baza cantităților de energie de echilibrare din tranzacțiile angajate pe PE pentru ID respectiv. Obligația de publicare poate fi îndeplinită prin indicarea explicită pe pagina proprie de internet a unei legături la o pagină de internet unde aceste informații sunt publicate.</p>	<p>Propunem introducerea unui capitol distinct care să grupeze toate obligațiile de publicare ale OTS (de ex. similar cu capitolul 12 din Regulamentul (UE) 2017/2195), incidente Anexei 2 la Ordin. Acest capitol ar oferi într-un singur document informații deosebit de utile participanților la piață.</p>	<p>Nu se acceptă. Nu considerăm oportună introducerea unui nou capitol care să cuprindă obligațiile de publicare separat deoarece după fiecare etapă de calcul este prevăzută obligația de publicare pentru OTS sau ODDPRE a notelor de informare/regularizare care cuprind rezultatele obținute în cadrul acelei etape de calcul. În plus, participanții la piață sunt obișnuiți deja cu acest mod de prezentare a regulilor de decontare.</p>
<b>OPCOM</b>	<p><b>Art. 176</b> TEL transmite către ODDPRE valorile dezechilibrului SEN pentru fiecare ID, al unei luni de livrare, în termen de trei zile lucrătoare de la primirea VM pentru UFR/GFR și retransmite valoarea recalculată de fiecare dată când se actualizează VM pentru UFR/GFR, conform Regulilor de măsurare.</p>	<p>Art.176 Având în vedere argumentația de la pct.2.4., propunem ca în continuare, ODDPRE să determine dezechilibrul sistemului pe fiecare ID, iar TEL să transmit la ODDPRE, ca și în prezent:</p> <p>- SE - schimburile OTS - OTS efectuate de TEL conform legislației europene și naționale în vigoare pentru procesul de echilibrare, inclusiv schimburile rezultate din contractele bilaterale cu părțile externe interconectate în caz de</p>	<p>Se acceptă.</p>

avarie;

-  $q_{(RI,RRFm,RRFa)}$  Livrat - volumul net de energie livrat.

Totuși în cazul în care ANRE va decide ca responsabilitatea determinării dezechilibrului sistemului pe fiecare ID să fie alocată TEL, vă rugăm să aveți în vedere că termenul în care ODDPRE va pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a TEL notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor pe baza valorilor măsurate, prin postarea lor pe platforma informatică dedicată, va fi în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea de la TEL a valorile dezechilibrului SEN pentru fiecare ID, respectiv în maximum 6 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate.

De asemenea în cazul în care ANRE va decide ca responsabilitatea determinării dezechilibrului sistemului pe fiecare ID să fie alocată TEL, propunem următoarea reformulare a prevederilor Art.176:

„ (1)TEL transmite către ODDPRE valorile dezechilibrului SEN pentru fiecare ID, al unei luni de livrare, în termen de trei zile lucrătoare de la primirea VM și retransmite valoarea recalculată de fiecare dată când se actualizează VM, conform Regulilor de măsurare

(2) În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor aceluiași reguli, procesul de determinare și punere la dispoziție de către TEL a datelor aferente dezechilibrului sistemului pe fiecare ID se reia pe baza valorilor măsurate aprobate.”

<b>OPCOM</b>	<p><b>Art. 179</b> TEL transmite la ODDPRE volumul de energie și costurile/veniturile aferente schimburilor neintenționate pentru fiecare ID al lunii de livrare, în termen de trei zile lucrătoare după încheierea procesului de facturare a acestora, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, pentru ziua de facturare, în lei cu 2 zecimale</p>	<p>Art.179 Apreciem necesitatea precizării prevederilor articolului, precum și a formulelor de calcul în care este utilizat „volumul de energie aferent schimburilor neintenționate pentru fiecare ID al lunii de livrare transmis de către TEL la ODDPRE.</p> <p>De asemenea rugăm să se precizeze, termenul efectiv de lucru în care se vor transmite (datele prevăzute în articol) care nu trebuie să depășească termenul stabilit în prezentul articol pentru transmiterea Valorilor Măsurate sau a valorii dezechilibrului sistemului în fiecare ID (în cazul în care ANRE va fi responsabilă de determinarea dezechilibrului sistemului în fiecare ID să fie alocată TEL).</p>	Se acceptă.

<p><b>OPCOM</b></p>	<p><b>Art 180</b> TEL transmite ODDPRE volumul de energie și costurile/veniturile aferente volumelor schimburilor planificate de la pct. d) și e) ale Art. 177 pentru fiecare ID al lunii de livrare, în termen de trei zile lucrătoare după încheierea procesului de facturare a acestora, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, pentru ziua de facturare.</p>	<p>Art.180 Apreciem necesitatea precizării modului de utilizare, precum și a formulelor de calcul în care va fi utilizat „<i>volumul de energie aferente schimburilor planificate pentru fiecare ID al lunii de livrare</i>” transmis de către TEL la ODDPRE.</p> <p>De asemenea rugăm să se precizeze, termenul efectiv în zile lucrătoare în care se vor transmite (datele prevăzute la acest articol) care să depășescă termenul stabilit pentru transmiterea Valorilor Măsurate sau dezechilibrului sistemului în fiecare ID (în cazul în care ANRE va decide ca responsabilitatea determinării dezechilibrului sistemului pe fiecare ID să fie alocată TEL)</p>	<p>Se acceptă</p>
<p><b>CNTEE Transelectrica SA</b></p>	<p><b>Art. 182</b> ODDPRE determină costurile pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare IDi din luna de livrare, după cum urmează:....</p> <p>- <math>q_{i,j}^{Cres}</math> reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în IDi; <math>q_{i,j}^{Cres}</math> va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale;</p>	<p>ODDPRE determină costurile pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare IDi din luna de livrare, după cum urmează:....</p> <p>- <math>q_{i,j}^{Cres}</math> reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în IDi, pentru echilibrarea SEN; <math>q_{i,j}^{Cres}</math> va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale;</p> <p>- .....</p> <p>- <math>q_{i,x}^{Red}</math> reprezintă cantitatea de energie de</p>	<p>Se acceptă</p>

	<p>- .....</p> <p>- <math>q_{i,x}^{Red}</math> reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate <math>x</math> pentru furnizarea reducerii de putere în <math>Id_i</math>;</p> <p>- <math>p_{i,x}^{Red}</math> reprezintă prețul aferent tranzacției definitive <math>x</math> pentru furnizarea reducerii de putere în <math>ID_i</math>;</p>	<p>echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate <math>x</math> pentru furnizarea reducerii de putere în <math>Id_i</math>, pentru echilibrarea SEN;</p> <p><math>p_{i,x}^{Red}</math> reprezintă prețul aferent tranzacției definitive angajate <math>x</math> pentru furnizarea reducerii de putere în <math>ID_i</math>;</p> <p>Propunem specificarea pentru echilibrarea SEN și pentru cantități pentru acuratețe și pentru armonizarea datelor primite de ODDPRE în nota de regularizare, respectiv ce volume/cantități vor folosi în această formulă.</p>	
<b>AFEER</b>	<p>Art.182 ODDPRE determină costurile pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare <math>ID_i</math> din luna de livrare, după cum urmează:</p> <p>...</p>	<p>Va rugam sa completati cu modul de determinare a costurilor cu schimburile neintenționate. (in versiunea precedenta erau explicare clar).</p>	<p>Nu se acceptă. În Decizia ANRE nr 947/2020 este explicat modul de determinare a costurilor cu schimburile neintenționate.</p>
<b>OPCOM</b>	<p>Art. 182 ODDPRE determină costurile pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare <math>ID_i</math> din luna de livrare, după cum urmează:</p> $C_{EchSist,i} = \sum(q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) + C_{MCD,i}^{imp} + C_{SN,i} + C_{SPF,i} + C_{probe,i}$ <p>unde:</p> <p>- <math>C_{EchSist,i}</math> reprezintă costurile pentru echilibrarea SEN în <math>ID_i</math>, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;</p> <p>- <math>q_{i,j}^{Cres}</math> reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în <math>Id_i</math>, pentru echilibrarea SEN;</p>	<p>Art.182 - Art. 184 Considerăm necesar să se precizeze dacă:</p> <p>- prețul aferent tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în <math>Id_i</math> și cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în <math>Id_i</math>, respectiv</p> <p>- prețul aferent tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea reducerii de putere în <math>Id_i</math> și cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea reducerii de putere în <math>Id_i</math>, conțin sau nu, după caz, prețurile de ofertă și cantitățile aferente energiei de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate pentru managementul congestiilor (cf. Art.107 și Art.115 din Anexa1). De asemenea, în cazul în care costurile și respectiv veniturile pentru echilibrarea</p>	<p>Costurile și respectiv veniturile pentru echilibrarea sistemului nu conțin și datele aferente costurilor/veniturilor pentru managementul congestiilor pentru care se va face o decontare separata realizată de OTS.</p>

	<p><math>q_{i,j}^{Cres}</math> va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>p_{i,j}^{Cres}</math> reprezintă prețul aferent tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în <math>ID_i</math>;</li> <li>- <math>C_{MCD,i}^{imp}</math> reprezintă costurile rezultate conform regulilor procesului de compensare a dezechilibrelor, în <math>ID_i</math>, transmise de TEL în Lei cu 2 zecimale;</li> <li>- <math>C_{SN,i}</math> reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, în <math>ID_i</math>, transmise de TEL în Lei cu 2 zecimale;</li> <li>- <math>C_{SPF,i}</math> reprezintă costurile pentru schimburile planificate de energie ca urmare a menținerii frecvenței în <math>ID_i</math>;</li> <li>- <math>C_{probe,i}</math> reprezintă suma costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere/instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la art. 140, pentru fiecare <math>ID_i</math>.</li> </ul> <p>Art. 183 ODDPRE determină veniturile rezultate din echilibrarea SEN, separat pentru fiecare <math>ID_i</math> din luna de livrare, după cum urmează:</p> $V_{EchSist,i} = \sum(q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + V_{MCD,i}^{exp} + V_{SN,i} + V_{SPF}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>V_{EchSist,i}</math> reprezintă veniturile rezultate din echilibrarea SEN în <math>ID_i</math>, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;</li> </ul>	<p>sistemului conțin și datele aferente costurilor/veniturilor pentru managementul congestiilor, se impune completarea formulelor de calcul în vederea stabilirii corecte a costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și crearea condițiilor pentru ca ODDPRE să determine costurile și veniturile pentru managementul restricțiilor de rețea.</p> <p>Amintim faptul că în conformitate cu prevederile reglementărilor specifice în vigoare, formulele de calcul ale costurilor rezultate din echilibrarea sistemului, ale veniturilor rezultate din echilibrarea sistemului și ale costurile efective pentru echilibrarea sistemului conțin termeni aferenți costurilor/veniturilor pentru managementul restricțiilor de rețea.</p>	
--	--	---	--



- $q_{i,x}^{Red}$  reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate  $x$  pentru furnizarea reducerii de putere în  $ID_i$ , pentru echilibrarea SEN;
- $p_{i,x}^{Red}$  reprezintă prețul aferent tranzacției angajate  $x$  pentru furnizarea reducerii de putere în  $ID_i$ ;
- $V_{MCD,i}^{exp}$  reprezintă veniturile rezultate conform regulilor procesului de compensare a dezechilibrelor, în  $ID_i$ , transmise de TEL în Lei cu 2 zecimale;
- $V_{SN,i}$  reprezintă veniturile cu schimburile neintenționate, în  $ID_i$ , transmise de TEL în Lei cu 2 zecimale;
- $V_{SPF}$  reprezintă veniturile rezultate din schimburile planificate de energie ca urmare a menținerii frecvenței în  $ID_i$ .

Art. 184 După determinarea costurilor și a veniturilor rezultate din echilibrarea SEN, ODDPRE determină costurile efective pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare  $ID_i$  din luna de livrare, după cum urmează:

$$\begin{aligned}
 CE_{EchSist,i} = & \sum (q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) \\
 & - \sum (q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) \\
 & + C_{MCD,i}^{imp} - V_{MCD,i}^{exp} + C_{SN,i} \\
 & - V_{SN,i} + C_{probe,i} + C_{SPF,i} \\
 & - V_{SPF,i}
 \end{aligned}$$

	<p>unde:</p> <p>- <math>CE_{EchSist,i}</math> reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID<sub>i</sub>;</p>		
<b>OPCOM</b>	<p>Art 185 După determinarea costurilor/veniturilor rezultate din echilibrarea SEN și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea, ODDPRE emite o notă lunară de regularizare, cuprinzând următoarele informații:</p> <p>a) costurile pentru echilibrarea SEN, determinate conform prevederilor de la Art. 182, separat pentru fiecare ID din luna de livrare;</p> <p>b) veniturile rezultate din echilibrarea SEN, determinate conform prevederilor de la Art. 183, separat pentru fiecare ID din luna de livrare;</p> <p>c) costurile efective pentru echilibrarea SEN în luna de livrare, rezultate prin însumarea costurilor pentru echilibrarea SEN minus veniturilor pentru echilibrarea SEN determinate pentru fiecare ID conform prevederilor de la Art. 184</p>	<p>Art.185 În condițiile în care se dispune ca „După determinarea costurilor/veniturilor rezultate din echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea, ODDPRE emite o notă lunară de regularizare.....”, precizăm faptul că în dispozițiile documentului nu există referiri la modul de calcul al costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea și nici formule de calcul în condițiile în care ODDPRE ar trebui să calculeze costuri pentru managementul restricțiilor de rețea conform dispozițiilor acestui articol.</p>	Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	<p>Art 186 ODDPRE publică pe pagina proprie de internet în platforma informatică dedicată, nota lunară de regularizare determinată conform prevederilor de la Art. 185, nu mai târziu de 5 zile lucrătoare de la încheierea lunii de livrare și transmite electronic către TEL o atenționare privind publicarea.</p>	<p>Art.186 Este necesară modificarea termenului de 5 zile lucrătoare de la încheierea lunii de livrare și propunem ca termenul care va fi prevăzut la acest articol pentru ca ODDPRE să publice „pe pagina proprie de internet în platforma informatică dedicată, nota lunară de regularizare determinată conform prevederilor de la Art.185”, să fie corelat cu termenul, în zile lucrătoare, la care TEL va transmite la ODDPRE:</p>	Se acceptă.Se va reformula articolul.

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- notele lunare de regularizare pe PE (Art.112 din Anexa 1),</li> <li>- costurile/veniturile aferente schimburilor neintenționate pentru fiecare ID al lunii de livrare (Art.178 din Anexa 2),</li> <li>- costurile/veniturile aferente schimburilor planificate pentru fiecare ID al lunii de livrare (Art.179 din Anexa 2),</li> <li>- valoarea măsurată a energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, care trebuie transmisă de către Direcția de Măsurare-OMEPA, în termen de 12 zile lucrătoare de la încheierea lunii de livrare, conform prevederilor art.12 alin.(5) Ordinului președintelui ANRE nr.62/31.03.2020</li> </ul>	
<b>AFEER</b>	<b>Art. 187 (1), (2), (3),(4)</b>	<p>Vă rugăm să explicați cum s-a ales valoarea coeficientului de 1,4 de la alin. (1) și (4) și pe ce criterii se va reevalua acesta.</p> <p>Vă rugăm să explicați cum s-au stabilit condițiile de la alin. (2) și (3) care, așa cum sunt menționate, vor genera venituri/costuri artificiale suplimentare pentru TEL, neluându-se în calculul componentei de neutralitate și astfel nefiind distribuite către participanții la piață cât mai aproape de producerea lor.</p>	<p>Constanta 1,4 utilizată în algoritmul de stabilire a prețurilor de dezechilibru, are rolul de a obține ca rezultat final, prețuri care să reflecte în mod real costurile cu echilibrarea SEN, corecte față de orice PRE, prin trecerea la preț dual în intervalele în care aceste costuri sunt semnificative în raport cu dezechilibrul SEN, respectiv cu dezechilibrul total al PRE-urilor</p> <p>§ În aceste intervale prețul unic nu mai reflectă costurile cu echilibrarea, introducând costuri nejustificate financiar, respectiv venituri necuvenite pentru PRE-uri</p> <p>§ Prin decizia nr. 18/2020, ACER aprobă documentul „Imbalance settlement harmonisation methodology” , în care sunt</p>

			<p>enumerare toate mărimile care trebuie să intre în calculul prețului de dezechilibru și propune trei moduri de stabilire a acestuia:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) Metoda prețului mediu ponderat</li><li>2) Metoda celui mai mare/celui mai mic preț de ofertă</li><li>3) Metodele 1) și 2) combinate</li></ol> <p>§ Metoda 3) se folosește în calculul prețului de dezechilibru care pornește prin considerarea unui preț inițial ca medie ponderată, iar după aplicarea componentei de neutralitate se folosește valoarea celei mai mari oferte selectate pentru a stabili condiția de trecere la prețul dual în cazurile în care prețul unic nu reflectă în mod real costurile cu echilibrarea SEN</p> <p>§ Prin simulări și analize succesive a prețurilor de dezechilibru calculate cu noul algoritm folosind date ale unor luni anterioare primei luni de decontare comerciale, s-a obținut constanta de 1,4 care stabilește un echilibru corect între valoarea maximă în modul a prețului unic de dezechilibru și valorile maxime ale prețurilor de deficit și excedent</p> <p>§ Tot din simulări și verificarea pe luna februarie s-a observat și gradul</p>
--	--	--	--

			<p>înalt de corelare între variația acestei constante și valoarea maximă a dezechilibrului SEN din intervalele la care s-a făcut trecerea la prețul dual, la nivel de luna</p> <p>§ Folosirea acestei constante în algoritm permite, în plus, calcularea unui preț de dezechilibru unic în intervalele în care SEN este aproape echilibrat (dezechilibru redus) și energia de echilibrare activată este redusă, cu cosuri de asemenea reduse</p>
<p><b>OPCOM</b></p>	<p><b>Art. 189 lit d)</b> În cazul în care într-un ID nu a fost activată energie de echilibrare nici pentru creștere de putere, nici pentru reducere de putere, prețul inițial unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE va fi egal cu media aritmetică dintre cel mai mic preț al ofertelor din ordinea de merit pentru creștere de putere și cel mai mare preț, în modul, al ofertelor din ordinea de merit pentru reducere de putere corespunzătoare ID respectiv.</p>	<p>Art.189 În vederea determinării de către ODDPRE a „prețului inițial unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare ID”, conform prevederilor de la lit.d) precizăm, din nou, necesitatea ca TEL să transmită prețurile din ofertele la creștere de putere și respectiv la reducerea de putere, pe fiecare ID, precum și precizarea termenului la care TEL va transmite aceste informații (cu cel puțin trei zile lucrătoare anterior termenului la care ODDPRE trebuie să finalizeze calculul obligațiilor de plată/drepturilor de încasat ale PRE), conform dispozițiilor acestui articol:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- „În luna următoare lunii de livrare, ODDPRE determină prețul inițial unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare ID, după cum urmează:</li> <li>- .....</li> <li>- lit.d) prețul inițial unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE va fi egal cu media aritmetică dintre cel mai mic preț al ofertelor din ordinea de merit pentru creștere de</li> </ul>	<p>Se acceptă, se va adăuga un articol nou.</p>

		putere și cel mai mare preț, în modul, al ofertelor din ordinea de merit pentru reducere de putere.....”	
<b>CNTEE transelectrica SA</b>	Art. 194 (1) Pentru fiecare ID <sub>i</sub> al lunii de livrare anterioare în care $ P_{dez,i}^{fin}  < 1,4 * \max [  p_{i,j}^{Cres} ,  p_{i,x}^{Red}  ]$ , ODDPRE stabilește prețul final unic de dezechilibru cu formula:	(1) Pentru fiecare ID <sub>i</sub> al lunii de livrare anterioare în care $ P_{dez,i}^{fin}  \leq 1,4 * \max [  p_{i,j}^{Cres} ,  p_{i,x}^{Red}  ]$ , ODDPRE stabilește prețul final unic de dezechilibru cu formula: Condiția corectă, preluată și în Ordinul ANRE 33/2021	Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	Art 194	Art.194 (1) Considerăm completarea formulei și cu cazul în care $ P_{(dez,i)}^{fin} $ este egal cu $1,4 * \max \dots$ $ P_{(dez,i)}^{fin}  \leq [ 1,4 * \max [  p_{(i,j)}^{Cres} ,  p_{(i,x)}^{Red}  ] ]$ , Propunem următoarea corecție: „- $P_{(dez,i)}^{fin}$ reprezintă prețul inițial unic de dezechilibru în ID <sub>i</sub> , determinat conform prevederilor de la pct. 1 Art.187 189; ”	Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	Art. 195 ODDPRE transmite la ANRE, până în a cincea zi care urmează lunii în care se fac calculele de decontare, valoarea costurilor/veniturilor determinate conform prevederilor Art. 194, alin.(2) și (3), care vor fi regularizate în procesul de determinare al tarifului pentru servicii funcționale de sistem în conformitate cu prevederile art. 44 paragraful (2) din Regulamentul (UE) 2017/2195.	Art.195 Propunem următoarea reformulare, având în vedere faptul că finalizarea calculelor realizate se realizează de către ODDPRE în termen de 3 zile lucrătoare de la primirea Valorilor Măsurate (sau în cazul în care ANRE va decide ca responsabilitatea determinării dezechilibrului sistemului pe fiecare ID să fie alocată TEL) în 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor aferente dezechilibrului sistemului pe fiecare ID ceea ce ar însemna pentru ODDPRE finalizarea calculelor în 18 zilee lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare: „ODDPRE transmite la ANRE, până în prima a cincea zi lucrătoare care urmează zilei lunii în care se fac s-au finalizat calculele de decontare, pe baza Valorilor Măsurate, respectiv pe baza Valorilor Măsurate Aprobate, valoarea	Se acceptă.

		costurilor/veniturilor determinate conform prevederilor Art.186, alin.(2) și (3), care vor fi regularizate în procesul de determinare al tarifului pentru servicii funcționale de sistem în conformitate cu prevederile art. 44 paragraful (2) din Regulamentul (UE) 2017/2195.”	
<b>OPCOM</b>	Art. 210 ODDPRE efectuează calculele pentru decontarea dezechilibrelor PRE în fiecare lună calendaristică, după primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică în conformitate cu prevederile Regulilor de măsurare	Art.210 În cazul în care ANRE va decide ca responsabilitatea determinării dezechilibrului sistemului pe fiecare ID să fie alocată TEL, propunem următoarea reformulare: „ODDPRE efectuează calculele pentru decontarea dezechilibrelor PRE în fiecare lună calendaristică, după primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică în conformitate cu prevederile Regulilor de măsurare și a valorilor dezechilibrului sistemului de la TEL.”	Se acceptă.
<b>OPCOM</b>	Art.211 (1) Odată cu efectuarea calculelor prevăzute la Art. 210, ODDPRE verifică corectitudinea decontării prin verificarea închiderii bilanțului energiei electrice, ținând seama inclusiv de cantitățile de energie electrică livrată de capacitățile de producere/instalațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe	Art.211 (1) În vederea evitării unor posibile erori considerăm necesitatea stabilirii termenilor utilizați în determinarea bilanțului energiei electrice (similar prevederilor Art 162 din Ordinul președintelui ANRE nr.61/31.03.2020 și ale Art 168(1) din Ordinul președintelui ANRE nr.213/25.11.2020).	Se acceptă. Reformulare
<b>OPCOM</b>	Art.211 (2) În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor aceluiași reguli, procesul de determinare și punere la dispoziție a notelor lunare de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor și de verificare/contestare a obligațiilor	Art.211 (2) În cazul în care ANRE va decide ca responsabilitatea determinării dezechilibrului sistemului pe fiecare ID să fie alocată TEL, apreciem necesară următoarea reformulare: „În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor aceluiași reguli, procesul de determinare și punere la dispoziție a notelor lunare de	Nu se acceptă. Termenul de primirea de la TEL a valorii dezechilibrului sistemului pe fiecare ID de către ODDPRE v-a fi definit și nu mai este necesar să fie luat în considerare ca reper

	de plată/drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor PRE se reia pe baza valorilor măsurate aprobate, cu respectarea aceluiași termen care curge de la data definitivării valorilor măsurate aprobate.	informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor și de verificare/contestare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor PRE se reia pe baza valorilor măsurate aprobate, <del>cu respectarea aceluiași termen care curge de la data definitivării valorilor măsurate aprobate</del> precum și a datelor aferente dezechilibrului sistemului pe fiecare ID se reia pe baza valorilor măsurate aprobate, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea de la TEL a valorii dezechilibrului sistemului pe fiecare ID.”	
<b>OPCOM</b>	Art. 216 ODDPRE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a TEL notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor stabilite conform prevederilor Art. 215 pe baza valorilor măsurate, prin postarea lor pe platforma informatică dedicată, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE, stabilite conform Regulilor de măsurare.	Art.216 În cazul în care ANRE va decide ca responsabilitatea determinării dezechilibrului sistemului pe fiecare ID să fie alocată TEL, considerăm necesară următoarea reformulare: „ODDPRE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a TEL notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor stabilite conform prevederilor Art.215 pe baza valorilor măsurate, prin postarea lor pe platforma informatică dedicată, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea <del>valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE,</del> stabilite conform Regulilor de măsurare de la primirea de la TEL a valorii dezechilibrului sistemului pe fiecare ID.”	Nu se acceptă. ODDPRE calculează dezechilibrul SEN pentru decontare.
<b>OPCOM</b>	Art 218 ODDPRE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a TEL notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor stabilite conform prevederilor Art. 215 pe baza valorilor măsurate, prin postarea lor pe platforma informatică dedicată, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate	Deci conform prevederilor articolelor 218 și 176 ODDPRE trebuie să calculeze, pentru fiecare ID, prețurile inițiale unice de dezechilibru, prețurile finale de deficit și prețurile finale de excedent, obligațiile de plată/drepturile de încasare ale PRE și să pună la dispoziția PRE corespunzătoare și a TEL notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor în aceeași zi în care primește datele aferente	Se acceptă. Au fost reformulate termenele.



	ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE, stabilite conform Regulilor de măsurare	valorilor dezechilibrului SEN, ceea ce este imposibil.	
<b>AFEER</b>	Capitolul 7 Calendar de implementare <b>Art. 242</b> TEL publică „Clauzele și condițiile pentru PRE”, fără întârzieri nejustificate, după aprobarea ANRE a acestui document.	Considerăm necesar să se prezinte un calendar astfel încât la 1 martie 2022 să poată fi aplicat acest Ordin. Este important ca fiecare etapa să aibă un interval de aplicare astfel încât participanții la piață să poată dezvolta platforme informatice care să fie compatibile cu cele ale TEL. Altfel va fi imposibilă sincronizarea pentru intrarea în vigoare la 1 martie 2022 a prevederilor Ordinului. Oricum apreciem că etapa finală trebuie să se finalizeze înainte de data de 1 martie 2022.	Acest ordin va intra în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial și se va aplica începând cu data de 1 martie. Fiecare participant la piață trebuie să aibă în vedere termenele oficiale asumate în cadrul Ordinului.
<b>OPCOM</b>	Capitolul 7 Calendar de implementare Art. 242 TEL publică „Clauzele și condițiile pentru PRE”, fără întârzieri nejustificate, după aprobarea ANRE a acestui document.	Capitolului 7 Calendar de implementare Propunem eliminarea acestui capitol, deoarece nu conține calendarul referit.	Nu se acceptă. Este prevedere în Reg. 2017/2195 art 5. alin 5 cu privire la includerea calendarului de implementare.