

Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de ordin privind aprobarea regulilor de suspendare și restabilire a activităților de piață și a regulilor de decontare aplicabile rezultate din a doua consultare publică:

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
OPCOM SA	Observație generală	Față de prevederile din art.2, apreciem că sunt necesare totodată și dispoziții vizând relațiile contractuale pe piața cu amănuntul, între furnizori și clienții finali, aceștia din urmă fiind de asemenea afectați de starea de colaps a sistemului, de deficitul de putere, lipsa rezervelor de servicii de sistem, aplicarea măsurilor de deconectare manuală și automată a consumului. Având în vedere consecințele datorită nealimentării cu energie electrică a clienților finali, există riscul ca aceștia să se adreseze instanțelor de judecată pentru recuperarea eventualelor pagube generate de neasigurarea consumului de energie electrică contractat/prognozat.	Cadrul de reglementare pe piața cu amănuntul este asigurat de Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali cu modificările și completările ulterioare și nu face obiectul acestei reglementări.
	Observație generală	Apreciam dimensiunea consistentă (care reprezintă cca. 30% din cuprinsul documentului) a conținutului secțiunilor 8.2.3. „Efectuarea plăților, utilizarea garanțiilor și penalități de întârziere” și 8.2.4. „Contestații la notele de informare pentru decontare”, care sunt identice cu prevederile specifice din Ordinul nr.213/2020, cu modificările și completările ulterioare, în vigoare la această dată, respectiv cu dispozițiile propuse în Proiectul de „Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru	Secțiunile citate au fost introduse cu scopul de a asigura regulile pentru efectuarea plăților, utilizarea garanțiilor și penalități de întârziere precum și pentru contestațiile la notele de informare pentru decontare care au fost adaptate intervalelor de decontare în care se aplică prevederile secțiunii 8.2.1 Decontarea pe PE pentru perioada de suspendare a activităților de piață în situații de

		<p>furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui ANRE”, astfel încât nu este clar dacă dispozițiile din prezentul document supus consultării publice se referă la decontarea lunară sau numai pentru ID în care au fost suspendate activitățile de piață conform prevederilor art. 10 alin. (a) și (c) și nu se calculează dezechilibrele PRE (art.55). Astfel, conform dispozițiilor documentului supus consultării publice:</p> <p>„Art.61 Fiecare participant la piață care este înregistrat în calitate de PRE deschide un cont la o bancă de decontare,</p> <p>Art.62 (1) În scopul îndeplinirii obligațiilor sale conform prezentei secțiuni, OTS deschide un cont de echilibrare la o bancă de decontare de pe teritoriul României, utilizat pentru plățile aferente dezechilibrelor.</p> <p>(2) Contul de echilibrare prevăzut la alin. (1) este același cu cel deschis de OTS conform prevederilor Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru FSE și pentru furnizorii de RSF...”,</p> <p>dar nu este clar de ce sunt necesare alte conturi de decontare pentru PRE, în vederea efectuării plăților aferente obligațiilor calculate pentru un număr de ID, conform prezentului document.</p> <p>De asemenea nu este clar ce notă de regularizare poate fi contestată (art.70), în condițiile în care în cuprinsul documentului supus consultării publice nu am regăsit nicio referire la o eventuală notă de regularizare.</p>	<p>colaps și restaurare din colaps ale SEN. Pentru o mai bună înțelegere au fost eliminate articolele 61, 62 și 63 referitoare la conturile bancare care vor fi cele din decontarea normală lunară.</p>
--	--	---	---

	Observație generală	<p>Considerăm necesitatea, în vederea evitării unor posibile interpretări/acțiuni în instanță din partea participanților la piața angro, introducerii unor dispoziții clare, concrete, precise, consistente care vor trebui preluate atât de partenerii contractuali în vederea actualizării:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate pe piața angro, - Convențiilor de participare la diferitele piețe centralizate de energie electrică, încheiate între OPCOM SA sau OTS, după caz, în calitate de administratori ai piețelor centralizate de energie electrică, conform prevederilor condițiilor specifice din licențe și participării la piețele centralizate respective. <p>De asemenea considerăm necesară introducerea unor dispoziții care să menționeze precis „procedurile de stabilire a obligațiilor de plată și a drepturilor de încasat” referite, necesar a fi actualizate, precum și modificările avute în vedere de Autoritatea competentă.</p>	<p>Așa cum am argumentat în consultarea publică precedentă prezentele reguli reprezintă baza legală pentru actualizarea convențiilor/contractelor încheiate pe piața angro și reprezintă contracte comerciale care nu intră în atribuțiile ANRE de reglementare.</p>
	Observație generală	<p>Apreciem necesitatea ca toate convențiile și procedurile prevăzute a fi elaborate să fie supuse consultării publice și, ulterior, să fie avizate de către ANRE.</p>	<p>Consideram ca avizarea ANRE nu este necesară având în vedere natura comercială a acestor convenții. De asemenea, considerăm că nu este necesară avizarea procedurilor de către ANRE deoarece sunt asimilate unor proceduri interne. S-a acceptat ca unele dintre proceduri cu caracter general să fie consultate public.</p>

	Observație generală	Față de situațiile menționate la art.10 lit. a) și lit.c) reiterăm propunerea pe care am susținut-o în cadrul întâlnirilor online pe marginea acestui document, respectiv obținerea de către OTS a certificatului de Forță Majoră, care poate fi considerată în condițiile în care sistemul este în stare de colaps. Invocarea Forței Majore în Contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice/ Convntțiilor de participare la piețele centralizate administrate de OPCOM SA sau OTS, după caz, ar absolvi toate părțile de obligații si ar evita posibilele acțiuni în instanță ale participanților afectați în intervalul de timp în care SEN a fost în colaps.	Nu se acceptă. Reiterăm poziția noastră respectiv clauzele de forță majoră nu fac obiectul prevederilor Regulamentului (UE) 2017/2196 conform cărora au fost elaborate prezentele reguli de suspendare a activităților de piață și de decontare. De asemenea forța majoră poate constitui cauza pentru declanșarea stării de colaps a SEN dar pot exista și alte cauze. Se va completa în text pentru a se lămuri acest aspect
Anexa la Ordin			
OPCOM	Art. 5 „OTS asigură continuitatea tranzacțiilor cu energie și poate suspenda activitățile de piață și procesele aferente acestora doar în ultimă instanță, în condiții clare, obiective și armonizate conform situațiilor, criteriilor și procedurilor stabilite în prezentele reguli. ...”	Art.5 Propunem următoarea reformulare, având în vedere faptul că exceptând tranzacțiile pe PE, celelalte tranzacții au avut loc anterior, suspendării activităților de piață: „OTS asigură continuitatea realizării fizice a tranzacțiilor cu energie și poate suspenda activitățile de piață și procesele aferente acestora doar în ultimă instanță...”	Se acceptă. Se reformulează.
	Art.9 OTS elaborează o procedură internă privind constituirea echipei de criză	Art.9 Considerăm necesar ca procedura elaborată de OTS care „detaliază responsabilitățile și modul de coordonare a acestuia cu entitățile implicate din țară”, să fie supusă discuției cu acest entități și ulterior forma	Se acceptă. S-a completat cu obligația ca OTS să consulte public această procedură.

	conform prevederilor art.7, care detaliază responsabilitățile și modul de coordonare a acestuia cu entitățile implicate din țară și din afara acesteia prevăzute la art. 8, cu privire la calculul și alocarea capacităților interzonale, procesul de cuplare pentru PZU și PI, în situații generate de stările de urgență sau colaps ale SEN care conduc la suspendarea și restabilirea activităților de piață.	finala a procedurii să fie adusă la cunoștința acestora.	
	Art. 15 OTS decide în funcție de starea SEN și criteriile prevăzute la art. 10 care dintre activitățile de piață trebuie să fie suspendate precum și, perioada suspendării în coordonare cu părțile implicate prevăzute la art. 8. Următoarele activități de piață pot fi suspendate de către OTS:...	Având în vedere dispozițiile potrivit cărora, „ <i>OTS decide în funcție de starea SEN și criteriile prevăzute la art. 10 care dintre activitățile de piață trebuie să fie suspendate precum și, perioada suspendării în coordonare cu părțile implicate prevăzute la art. 8</i> ”, considerăm necesară precizarea părții/părților implicate, cu care OTS decide suspendarea pentru fiecare din activitățile de piață enumerate la lit.a) – lit.e).	Nu se acceptă. Părțile implicate diferă în funcție de activitățile de piață care se suspendă și coordonarea cu acestea se stabilesc în metodologiile/procedurile de piață existente.
	Art.15 OTS decide în funcție de starea SEN și criteriile prevăzute la art. 10 care dintre activitățile	Art.15 Propunem următoarele reformulări: a) „ <i>transmiterea de date și asigurarea capacității interzonale pentru alocarea capacității aferente cuplării piețelor intrazilnice la granițele zonei de</i>	Se acceptă parțial. Intervalul de timp pentru asigurarea capacității interzonale pe PI este de 1 oră sau 15 minute în funcție de granițe și în consecință rămâne unitate de

	<p>de piață trebuie să fie suspendate precum și, perioda suspendării în coordonare cu părțile implicate prevăzute la art. 8. Următoarele activități de piață pot fi suspendate de către OTS:</p> <p>a) transmiterea de date și asigurarea capacității interzonale pentru alocarea capacității aferente cuplării piețelor intrazilnice la granițele zonei de ofertare corespunzătoare pentru fiecare unitate de timp a pieței atunci când se preconizează că sistemul de transport nu va fi readus la starea normală sau de alertă;</p> <p>b) transmiterea de către un UFR/GFR a ofertelor de capacitate de echilibrare și de energie de echilibrare;</p> <p>c) furnizarea de către PRE a</p>	<p><i>ofertare corespunzătoare pentru fiecare interval de decontare unitate de timp al pieței atunci când se preconizează că sistemul de transport nu va fi readus la starea normală sau de alertă;</i></p> <p>.....</p> <p><i>c) furnizarea de către PRE a unei poziții echilibrate la sfârșitul intervalului de timp decontare pentru ziua următoare;</i>”</p>	<p>timp pentru litera a). Se acceptă modificarea de la lit. c).</p>
--	--	---	---

	<p>unei poziții echilibrate la sfârșitul intervalului de timp pentru ziua următoare;</p> <p>d) furnizarea de modificări ale poziției PRE;</p> <p>e) furnizarea de către PRE a programelor de producție, programelor de consum și de schimburi comerciale interne/externe conform art. 111 din Regulamentul (UE) 2017/1485.</p>		
	<p>Art 20 Responsabilitățile OTS prevăzute în Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru PRE și Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru FSE și pentru furnizorii de RSF, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, se suspendă în cazul stării de colaps și de</p>	<p>Art.20 Propunem următoarea reformulare: <i>„...se suspendă în cazul stării de colaps și de restaurare din starea de colaps a SEN fără ea obligațiile a părților respective.... ”.</i> Prevederile art.20, cu privire la obligațiile PRE care nu se suspendă, sunt contrazise de dispozițiile de la art.22 și în acest sens, apreciem că este necesară o corelare corespunzătoare a prevederilor din articolele prezentului document.</p>	<p>Se acceptă corecția pe text. Nu se acceptă corelarea. Prevederile art 20 vizează obligațiile OTS și FSE care sunt diferite de cele ale PRE din prevederile art 22. Considerăm că nu este necesară o corelare.</p>

	<p>restaurare din starea de colaps a SEN fără ca ca obligațiile a părților respective din prezentele reguli să fie suspendate.</p> <p>Art. 22 Pe perioada de suspendare a activităților de piață în condițiile prevăzute la art. 10 lit. a) și c), PRE nu își mai asumă responsabilitatea echilibrării, deoarece acest lucru ar putea reduce eficiența acțiunilor de restabilire a rețelei de transport la starea normală sau de alertă. OTS comunică în mod clar din ce moment PRE nu își mai asumă responsabilitatea echilibrării și apoi din ce moment PRE va fi din nou responsabilă. Acest lucru nu înseamnă că PRE este eliberată de toate responsabilitățile sale în temeiul regulamentului privind clauzele și condițiile pentru PRE, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, inclusiv,</p>		
--	--	--	--

	dar nu limitat la responsabilitatea de a dispune de mijloacele de comunicare necesare.		
	<p>Art. 43 Pentru fiecare ID în care se suspendă activitățile de piață în condițiile prevăzute la art. 10 lit. a) și c) se suspendă efectele obligațiilor părților de livrare a energiei electrice, respectiv de plată a acesteia, cuprinse în contractele/convențiile de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate pe piața angro, cu excepția celor pe piața de echilibrare și a celor de asumare a responsabilității echilibrării.</p>	<p>Art.43 Referitor la prevederea prin care se suspendă plățile obligațiilor aferente tranzacțiilor realizate, precizăm faptul că în Piața pentru Ziua Următoare, în ziua de tranzacționare (dacă este și zi bancară lucrătoare) până la ora 15:00, pe baza Notelor de decontare zilnice, se stabilesc automat Instrucțiunile de direct debit (IDD) și se transmit la BCR prin aplicația informatică dedicată.</p> <p>IDD intrabancare se execută imediat, iar IDD interbancare se execută prin TRASN Fond, de asemenea în aceeași zi. Astfel, în ziua de tranzacționare, în condițiile în care aceasta este zi bancară lucrătoare, sunt debitate conturile participanților care au înregistrat obligații de plată nete la nivelul zilei de livrare, urmând ca în ziua bancară lucrătoare următoare să fie creditat Contul Central al PZU și imediat să se realizeze creditarea conturilor participanților la PZU care au înregistrat drepturi nete de încasare la nivelul zilei de livrare.</p> <p>Astfel în eventualitatea că SEN intră în colaps este posibil ca, la ora respectivă, toate plățile și încasările să fi fost deja efectuate, pentru livrările din ziua respectivă. Trebuie precizat că dispozițiile de ordin general din documentul supus consultării publice nu constituie un temei legal pentru recuperarea contravalorii sumelor deja plătite/încasate către/de la Participanții la PZU, în condițiile în care Convenția de participare la PZU și Procedura privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața pentru Ziua Următoare nu sunt avizate de către ANRE.</p> <p>Subliniem faptul că această situație a fost</p>	<p>Nu se acceptă. Convențiile de pe PZU vor trebui actualizate astfel încât să prevadă regulile de decontare din prezentul ordin. Se acceptă ca perioada de suspendare a activităților de piață să țină cont pe cât posibil de unitatea de timp a PZU.</p>

		<p><u>comunicată atât prin adresa OPCOM SA nr.29026/ 25.06.2021, cât și în toate ședințele organizate online de către ANRE în cursul lunilor martie 2021 - mai 2021, pe marginea acestui document, dar din păcate această problemă care poate afecta peste 230 de participanți la PZU nu este abordată /rezolvată nici în această variantă de Proiect de Ordin supusa consultării publice.</u></p> <p>De asemenea trebuie să se ia în considerare faptul că tranzacțiile pe PZU se realizează la nivel orar, obligațiile de plată și drepturile de încasare sunt determinate pentru fiecare interval orar, iar în condițiile în care perioada de suspendare a activităților de piață, firesc, nu va coincide cu începutul, respectiv cu sfârșitul unor intervale orare și va avea ca unitate de timp intervalul de decontare, problemele devin și mai complicate.</p>	
	<p>Art.44 „Pentru fiecare ID al perioadei în care au fost suspendate activitățile de piață conform prevederilor art. 10 lit. a) și c), ODDPRE determină pentru fiecare PRE valoarea obligațiilor de plată/a drepturilor de încasat corespunzătoare pentru energia livrată/consumată din/în conturul său, pe baza prețului de restabilire”.</p>	<p>Art.44 Considerăm necesară reformularea acestor prevederi, pentru o corelarea corectă: <i>„Pentru fiecare ID al perioadei în care au fost suspendate activitățile de piață conform prevederilor art. 10 lit. a) și c), ODDPRE determină pentru fiecare PRE valoarea obligațiilor de plată/a drepturilor de încasat corespunzătoare pentru energia livrată/consumată din/în conturul său, pe baza prețului de restabilire”.</i></p>	Se acceptă
	<p>At 48 „În vederea stabilirii obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare pentru PRE, OTS transmite la ODDPRE valoarea zero pentru</p>	<p>„În vederea stabilirii obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare pentru PRE, OTS transmite la ODDPRE valoarea zero pentru toate schimburile bloc între PRE din zona națională de tranzacționare cuprinse în NP și pentru toate schimburile bloc cu alte zone de</p>	<p>Nu se acceptă. Schimburile bloc între PRE din zona națională de tranzacționare pot fi considerate cu valoarea zero. Referitor la rezultatele din piețele cuplate</p>

	toate schimburile bloc între PRE din zona națională de tranzacționare cuprinse în NP pentru fiecare ID în care au fost suspendate activitățile de piață”.	tranzacționare decât cea națională, atât pe sensul de export, cât și pe sensul de import, inclusiv cele aferente schimburilor realizate de OTS în calitate de agent de transfer pentru PZU și PI în funcționare cuplată, pentru fiecare ID în care au fost suspendate activitățile de piață”.	trebuie inițiate discuții cu părțile implicate (burse de energie, OTS) pentru a fi amendate acordurile cu situația de suspendare a activităților de piață, conform Regulamentului 2196 /2017. .
	<p>Art.49 Volumul energiei livrate în conturul PRE, pentru fiecare ID în care au fost suspendate activitățile de piață, se decontează ca obligație de plată a OTS către PRE respectivă, la prețul de restabilire. Volumul energiei livrate reprezintă valoarea măsurată aprobată pe conturul PRE, pentru fiecare ID în care au fost suspendate activitățile de piață, transmisă ODDPRE de către OM conform regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate aprobate de energie electrică, aprobate prin ordin al președintelui ANRE.</p> <p>Art. 54 ODDPRE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a OTS notele de informare pentru decontarea stabilită conform prevederilor art. 44-53 pe baza valorilor măsurate, prin postarea lor pe platforma informatică dedicată, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate ale producției</p>	<p>Art.49, Art.50 și Art.53 prevăd faptul că obligațiile de plată/drepturile de încasare se determină pe baza valorilor măsurate aprobate, în condițiile în care la Art.54 se dispune ca „ODDPRE pune la dispoziția PRE ... și a OTS notele de informare pentru decontarea stabilită ... pe baza valorilor măsurate”., precum și că termenul de finalizare al calculelor este de „maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE”.</p> <p>Față de cele prezentate considerăm necesare corelarea corespunzătoare și riguroasă a prevederilor Art. 49, Art.50 Art.53, Art.54 și Art.67 alin.(2)</p>	Se acceptă. Se va corecta la art 54 cu valori masurate aprobate.

	și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE, stabilite conform regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate aprobate de energie electrică, aprobate prin ordin al președintelui ANRE.		
	<p>Art.51 „În vederea asigurării neutralității financiare a OTS diferența dintre suma costurilor cu achiziția de energie livrată de UFR/GFR la prețul de restabilire precum și costurile cu energia importată ca rezultat al strategiei de repunere sub tensiune de sus în jos, și suma veniturilor OTS din vânzarea energiei, pentru întreaga perioadă de suspendare a activităților de piață conform art. 10 alin. (a) și (c) se recunosc de ANRE în metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, aprobată prin ordin al președintelui ANRE.”</p>	<p>Art.51 Pentru mai multă claritate propunem următoarea reformulare: „În vederea asigurării neutralității financiare a OTS diferența dintre suma costurilor OTS cu achiziția de energie livrată de UFR/GFR la prețul de restabilire precum și costurile cu achiziția de energie importată ca rezultat al strategiei de repunere sub tensiune de sus în jos, și suma veniturilor OTS din vânzarea energiei către PRE, pentru întreaga perioadă de suspendare a activităților de piață conform art. 10 alin. (a) și (c) se recunosc recunoaște de ANRE în metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, aprobată prin ordin al președintelui ANRE.”</p>	Se acceptă.
	Art.52 Corelat cu prevederea de	Art.52 Corelat cu prevederea de la Art.51, propunem	Se acceptă.

	la Art.51, propunem următoarea reformulare: „OTS va comunica către ODDPRE în termen de 10 zile de la sfârșitul lunii în care au fost suspendate activitățile de piață, volumul energiei electrice importate pentru fiecare ID din perioada de suspendare a activităților de piață.”	următoarea reformulare: „OTS va comunica către ODDPRE în termen de 10 zile de la sfârșitul lunii în care au fost suspendate activitățile de piață, volumul energiei electrice importate <i>și a costurilor aferente</i> , pentru fiecare ID din perioada de suspendare a activităților de piață.”	
	Art.53 „ODDPRE determină pentru fiecare PRE, pentru fiecare ID în care au fost suspendate activitățile de piață, valoarea obligațiilor de plată/a drepturilor de încasat corespunzătoare pentru energia consumată/livrată din conturul său”	Art.53 Considerăm necesară reformularea acestor prevederi, pentru corelarea corespunzătoare: „ODDPRE determină pentru fiecare PRE, pentru fiecare ID în care au fost suspendate activitățile de piață, valoarea obligațiilor de plată/a drepturilor de încasat corespunzătoare pentru energia livrată /consumată din conturul său” Corelat cu prevederile de la Art.51 - Art.53, propunem introducerea unui articol nou: „Art.53 ¹ ODDPRE determină costul/venitul suplimentar, conform formulei prevăzute la Art.51.”	Se acceptă.
	Art.54 „ODDPRE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a OTS notele de informare pentru decontarea stabilită conform prevederilor art. 44 – art. 53 pe baza valorilor măsurate aprobate, a notelor de informare respective postarea lor pe platforma informatică dedicată, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate.....” Art.60 Facturile sunt emise de	Art.54, Art.60, Art.67(1), Art.72, Art.73 și Art.76 Având în vedere costurile importante pentru implementarea în platforma informatică dedicată pentru stabilirea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare ale dezechilibrelor PRE, a unor formule suplimentare, diferite, pentru calculul obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare, aplicabile doar în condițiile art.10 alin. (a) și (c), din prezentul document, situații care se pot înregistra foarte rar sau deloc, așa cum este de dorit, OPCOM SA a propus și s-a agreat în ședințele organizate online de către ANRE în cursul lunii mai 2021, ca obligațiile de plată și drepturile de încasare ale OTS și ale PRE să fie calculate, într-o	Se acceptă se vor reformula articolele citate în sensul înlocuirii platformei informatice cu transmiterea prin email.

	<p>OTS, respectiv PRE, în prima zi lucrătoare care urmează publicării pe platforma informatică a notelor de informare pentru decontare realizată de către ODDPRE, în baza prevederilor secțiunii 8.2.1, și trebuie plătite într-un interval de 5 zile lucrătoare de la data emiterii. Art.67 (1) Orice parte implicată poate contesta o notă de informare pentru decontare emisă conform secțiunii 8.2.1 într-un termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data la care nota contestată a fost publicată primită de la ODDPRE pe platforma informatică dedicată.</p> <p>Art.72 Dacă ODDPRE constată existența unei informații eronate într-o notă de informare pentru decontare pusă la dispoziție conform Art.54, acesta reface calculele și pune la dispoziția tuturor părților implicate în cel mai scurt timp posibil o notă corectată, dar nu mai târziu de 10 zile lucrătoare de la data la care nota respectivă a fost publicată de ODDPRE pe platforma informatică dedicată.</p> <p>Art.73 În cazul constatării de către un participant, ulterior termenelor prevăzute la Art. 67 sau Art. 72, a unor erori în procesul de decontare,</p>	<p>aplicație informatică distinctă de platforma informatică dedicată, iar rezultatele pe fiecare ID și pe total să fie comunicate pe e-mail părților implicate.</p> <p>Față de argumentația anterioară propunem reformulări ale dispozițiilor următoarelor articole:</p> <p>Art.54 „ODDPRE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a OTS notele de informare pentru decontarea stabilită conform prevederilor art. 44 – art. 53 pe baza valorilor măsurate aprobat, prin transmiterea pe e-mail a notelor de informare respective postarea lor pe platforma informatică dedicată, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate.....”</p> <p>Art.60 Facturile sunt emise de OTS, respectiv PRE, în prima zi lucrătoare care urmează publicării pe platforma informatică primirii pe e-mail a notelor de informare pentru decontare realizată de către ODDPRE, în baza prevederilor secțiunii 8.2.1, și trebuie plătite într-un interval de 5 zile lucrătoare de la data emiterii.</p> <p>Art.67 (1) Orice parte implicată poate contesta o notă de informare pentru decontare emisă conform secțiunii 8.2.1 într-un termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data la care nota contestată a fost publicată primită de la ODDPRE pe platforma informatică dedicată.</p> <p>Art.72 Dacă ODDPRE constată existența unei informații eronate într-o notă de informare pentru decontare pusă la dispoziție conform Art.54, acesta reface calculele și pune la dispoziția tuturor părților implicate în cel mai scurt timp posibil o notă corectată, dar nu mai târziu de 10 zile lucrătoare de la data la care nota respectivă a fost publicată transmisă de ODDPRE pe platforma informatică dedicată.</p> <p>Art.73 În cazul constatării de către un participant,</p>	
--	---	---	--

	<p>determinate de greșeli de agregare a datelor, întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, erori de măsurare a schimburilor între rețele acesta poate solicita corectarea decontării în termen de 6 luni de la publicarea pe platforma informatică dedicată a notei de informare pentru decontare....</p> <p>Art.76 În cazul nerespectării termenelor de emitere, contestare, verificare, corectare și postare și/sau publicare a notelor de informare pentru decontare prevăzute în prezentele reguli, operatorii sunt obligați să sesizeze în scris ANRE în termen de 3 zile lucrătoare de la data constatării acestor abateri</p>	<p>ulterior termenelor prevăzute la Art. 67 sau Art. 72, a unor erori în procesul de decontare, determinate de greșeli de agregare a datelor, întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, erori de măsurare a schimburilor între rețele acesta poate solicita corectarea decontării în termen de 6 luni de la publicarea pe platforma informatică dedicată a primirea notei de informare pentru decontare....</p> <p>Art.76 În cazul nerespectării termenelor de emitere, contestare, verificare, corectare și postare și/sau publicare transmitere a notelor de informare pentru decontare prevăzute în prezentele reguli, operatorii sunt obligați să sesizeze în scris ANRE în termen de 3 zile lucrătoare de la data constatării acestor abateri.</p>	
	<p>Art.70 Atunci când verifică o notă de informare pentru decontare sau o notă de regularizare contestată, ODDPRE poate solicita părților implicate informații suplimentare. Dacă informațiile suplimentare solicitate nu sunt furnizate de partea implicată, ODDPRE este îndreptățit să respingă contestația respectivă.</p>	<p><i>Art.70 Considerăm necesară precizarea notei de regularizare la care se face referire în cuprinsul acestui articol.</i></p>	<p>Se acceptă. Se va elimina nota de regularizare care nu face obiectul acestei decontări.</p>