

Sinteza observațiilor la documentul de discuție *Ordin de modificare a Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în sistem pausal, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 121/2015* supus anchetei publice în perioada 21.09.2016-21.10.2016

Nr. crt.	Emitent	Observația cu caracter general			Rezoluția elaboratorului
1	E.ON Energie	<p>Observații generale asupra impactului pe care Procedura îl are asupra furnizorului :</p> <ul style="list-style-type: none"> - cantitățile de energie electrică calculate conform Procedurii nu pot fi previzionate, ducând la dezechilibre, furnizorul putându-se afla în situația nerecunoașterii costurilor totale cu achiziția energiei electrice; - riscul de neîncasare a facturilor emise conform Procedurii rămâne la furnizor; - de asemenea, E.ON solicită ca în situația de la art. 26¹ (contor defect) furnizorul să recupereze de la distribuitor costul suplimentar al achiziției din echilibrare. 			Se va reformula
Art.	Emitent	Text existent	Text propus	Explicații și comentarii	Rezoluția elaboratorului
Art. nou	E.ON Energie		<p>Articolul 80 alin (3) din Regulamentul de furnizare la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 544 din 23 iulie 2014, se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"- Art. 80 (3) Procedura prevăzută la alin. (1) poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești precum și în soluționarea pe cale amiabilă a</p>	E necesară modificarea art. 80 alin (3) din Regulamentul de furnizare, deoarece în textul Procedurii se fac dese trimiteri la acesta.	Se acceptă

			litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților.”		
Art. 1	CEZ Vânzare	Prezenta procedură stabilește modul de determinare a consumului de energie electrică la locurile de consum sau de consum și producere, precum și modalitatea de regularizare a decontărilor aferente acestuia între operatorul de rețea, furnizor și clientul final: [...]	Prezenta procedură stabilește modul de determinare a consumului de energie electrică la locurile de consum sau de consum și producere, precum și modalitatea de regularizare a decontărilor aferente acestuia între operatorul de rețea, furnizor și clientul final, utilizator : [...]	Completare text pentru a include și cazurilor clientilor care nu au contract de furnizare încheiat, conform art. 26 ² _c	Se acceptă
Art. 2 (2)	EDM EDB EDD ACUE	(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești precum și în soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării organelor judiciare în sensul legii penale și/sau instanțelor judecătorești civile precum și în soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	Se propune completarea articolului întrucât utilizarea prezentei proceduri este necesară și în etapa constituirii ca parte civilă în dosarele penale, pentru stabilirea prejudiciului, etapă ce are loc anterior înregistrării cauzei pe rolul instanțelor judecătorești.	Nu se acceptă, ANRE modul de lucru al operatorul în etapa constituirii ca parte civilă în dosarele penale se stabilește prin proceduri interne.
Art. 2 (2)	CEZ Vânzare	(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești precum și în soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea	(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești și organelor de cercetare penală precum și în soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de	Completarea acestei prevederi și cu sintagma „organele de cercetare penală,, este absolut necesara avand in vedere ca in toate cazurile privind suspiciuni de sustragere energie, conform reglementari, OD formuleaza plangere penala, iar in cursul cercetarilor penale se	Nu se acceptă, ANRE modul de lucru al operatorul în etapa constituirii ca parte civilă în dosarele penale se stabilește prin proceduri interne.

		părților, în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	administrează probe cu privire la vinovăția suspectilor, cât și cu privire la prejudiciu. În foarte multe cazuri pe parcursul cercetărilor în dosarul penal suspectii recunosc săvârșirea faptelor și doresc să achite prejudiciul, astfel ca organele de cercetare penală emit adrese către furnizori/OR pentru a preciza prejudiciul. Eliminare termen exclusiv este justificată prin prisma faptului că procedura nu este aplicabilă doar spetelor deduse soluționării instanțelor judecătorești ci și în cazurile când intervine înțelegerea părților, medierea sau în cursul cercetărilor penale.	
Art. 2 (2)	E.ON Energie	(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești precum și în soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești precum și în soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, în cazurile conform celor precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	Corelare cu propunerea anterioară, de art. nou	Nu se acceptă. Se modifică art. din Regulamentul de furnizare.

<p>Art. 2 (2)</p>	<p>EDTN</p>	<p>(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești precum și în soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.</p>	<p>(2) Prezenta procedură poate fi utilizată se aplică la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești precum și în situația soluționării pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.</p>	<p>În lipsa altei proceduri sau reglementări emise de ANRE, este necesară eliminarea caracterului alternativ de aplicare a Ordinului ANRE nr.121/2015 în cazurile prevăzute de art.80 alin.3 din Regulamentul de furnizare, caracter care reiese din sintagma „poate fi utilizată”. Procedura astfel modificată, permite încasare c/val energiei electrice în cazurile de suspiciune sustragere energie și anterior pronunțării unei hotărâri judecătorești (există situații în care li se solicită să încaseze c/val energiei electrice, existând opțiunea consumatorului de a achita). O astfel de reglementare nu ar face decât să ocrotească drepturile OD, atât sub aspect material, dar și sub aspect infracțional, prin conștientizarea asupra gravității faptei, în momentul în care aceasta este sesizată.</p>	<p>Nu se acceptă, ANRE nu are atribuții legale cu privire la reglementarea furturilor de energie electrică. Modul de lucru al operatorul în dosarele penale se stabilește prin proceduri interne.</p>
<p>Art. 2 (2)</p>	<p>EE&EEM</p>	<p>(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești precum și în soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere</p>	<p>(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării organelor judiciare în sensul legii penale, instanțelor judecătorești civile, precum și în</p>	<p>Se Propune completarea modificării cu posibilitatea de a se folosi această procedură ca mod de calcul al prejudiciului în cauzele penale, întrucât în caz de sustragere constituirea de parte civilă, conform Codului de Procedură Penală se face încă din</p>	<p>Nu se acceptă, ANRE modul de lucru al operatorul în etapa constituirii ca parte civilă în dosarele penale se</p>

		instituită legal sau prin înțelegerea părților, în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	faza de cercetare penală, iar organele de poliție solicită indicarea prejudiciului și stadiul recuperării acestuia, având în vedere că acoperirea prejudiciului conduce la conferirea unei situații avantajoase și în partea penală.	stabilește prin proceduri interne.
Art. 3 (1) alin. nou	EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS EE&EEM E.ON-D	Termenii utilizați în prezenta procedură au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:	Termenii utilizați în prezenta procedură au semnificația prevăzută în următoarele acte normative: d) Codul de măsurare a energiei electrice aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015	EDM, EDB, EDD, ACUE: Conformitatea cu reglementările în vigoare. EDTN: Document relevant privind terminologia specifică de măsurare. EDTS: - EE&EEM: Pentru completarea listei actelor normative în vigoare E.ON-D: corelare cu reglementările relevante	Se acceptă Se va adăuga
Art. 3 (2)	EDM EDB EDD	În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații: 9. grup de măsurare a energiei electrice – ansamblu format din transformatoarele de măsurare și contorul de energie electrică, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare.	În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații: 9. grup de măsurare a energiei electrice – ansamblu format din contor și transformatoarele de măsurare și contorul de energie electrică aferente acestuia , precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare.	Clarificarea și conformitatea cu reglementările în vigoare	Nu este necesar, definiția Codul de măsurare a energiei electrice aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015 care a fost inclus la acte normative

<p>Art. 3 (2)</p>	<p>ACUE</p>	<p>În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații: 9. grup de măsurare a energiei electrice – ansamblu format din transformatoarele de măsurare și contorul de energie electrică, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare.</p>	<p>În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații: 9. grup de măsurare a energiei electrice – ansamblu format din contor și transformatoarele de măsurare și contorul de energie electrică aferente acestuia, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare. Sistem de măsurare este alcătuit din: subsistem de măsurare locală sau grupuri de măsurare, subsistem de transmiterea informațiilor, sistem central de gestiune a datelor de măsurare.</p>	<p>Clarificarea și conformitatea cu reglementările în vigoare. Posibilitatea definirii erorilor de măsurare care țin de operarea în sistemul central de gestiune a datelor de măsurare (ex.: operarea și întreținerea eronată a constantei grupului de măsurare). Suport pentru afirmația de la art. 5 alin. (4) <i>(unei erori de programare a contorului sau a altor elemente componente din structura sistemului de măsurare, care conduce la denaturarea datelor de facturare)</i></p>	<p>Nu este necesar, definiția Codul de măsurare a energiei electrice aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015 care a fost inclus la acte normative</p>
<p>Art. 3 (2)</p>	<p>EDTN</p>	<p>În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații:</p>	<p>În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații: Sistem de măsurare este alcătuit din: subsistem de măsurare locală sau grupuri de măsurare, subsistem de transmiterea informațiilor, sistem central de gestiune a datelor de măsurare.</p>	<p>Posibilitatea definirii erorilor de măsurare care țin de operarea în sistemul central de gestiune a datelor de măsurare (ex: operarea și întreținerea eronată a constantei grupului de măsurare). Suport pentru afirmația de la art. 5 punctul (4). <i>((4) unei erori de programare a contorului sau a altor elemente componente din structura sistemului de măsurare, care conduce la denaturarea datelor de facturare).</i></p>	<p>Nu este necesar, definiția Codul de măsurare a energiei electrice aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015 care a fost inclus la acte normative</p>
<p>Art. 3 (2)</p>	<p>EDTS</p>	<p>În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații:</p>	<p>În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații: Sistem de măsurare – preluare</p>	<p>-</p>	<p>Nu este necesar, definiția Codul de măsurare a energiei electrice aprobat prin Ordinul</p>

					președintelui ANRE nr. 103/2015 care a fost inclus la acte normative
Art. 3 (2) pct. nou	E.ON-D	În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații:	În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații: 12. sistem de măsurare – sistem format din ansamblul grupurilor de măsurare, modulele de comunicație, căile de comunicație și sistemul central de gestiune a datelor de măsurare utilizat pentru citirea, procesarea, transmiterea și stocarea datelor de măsurare.	Pentru înțelegere unitară a termenilor folosiți în cuprinsul procedurii.	Nu este necesar, definiția Codul de măsurare a energiei electrice aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015 care a fost inclus la acte normative
Art. 3 (2)	EE&EEM	Se propune completare	12. operator de distribuție - operatorii de distribuție a energiei electrice concesionari și operatorii de distribuție a energiei electrice, alții decât operatorii de distribuție concesionari, inclusiv producătorii titulari ai licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice care au dreptul să desfășoare activitatea de distribuție a energiei electrice pentru alimentarea clienților finali racordați direct la instalațiile electrice aferente unităților de producere.	Este necesară introducerea fiind folosit în art. 26 indice 2 și 3 fără a fi definit	Nu este necesar, definiția este în Lege, inclusiv obligația de măsurare
Art. 3 (2)	EE&EEM	Se propune completare	13. diferență de consum de energie electrică – se solicită definirea întrucât se folosește la art. 26 indice 2 și 3 fără a fi definit		Nu este necesar, definiția se regăsește în

					reglementările în vigoare
Art. 3 (3)	EE&EEM	Se propune completare	OD – operator de distribuție	Este necesară introducerea fiind folosit în art. 26 indice 2 și 3 fără a fi trecut la abrevieri	DGARAE -Se accepta
Art. 4 (3) lit. a)	EE&EEM	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc: a) Nota de constatare a situației, conform modelului din Anexa 1 la prezenta procedură, semnată de OR și eventual de către clientul final/utilizator; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc: a) Nota de constatare a situației, conform modelului din Anexa 1 la prezenta procedură, semnată de OR și, eventual, de către clientul final/utilizator; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;. În cazul în care la locul de consum este găsită o altă persoană decât clientul final, nota de constatare va consemna numele, calitatea persoanei și datele acesteia de identitate;	Având în vedere că la locul de consum poate locui o altă persoană care a consumat și care a “intervenit” în instalații, întrucât răspunderea penală, în primul rând, este personală, este necesar ca notele de constatare să consemneze datele persoanei identificate la locul de consum.	Nu suntem de acord, deoarece nu se știe ce calitate are persoana respectivă, dacă este sau nu împuternicită de titularul contractului să semneze în numele acestuia
Art. 4 (3) lit. b)	E.ON Energie	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc: b) Fișa de calcul a consumului de energie electrică corectat/stabilit conform prevederilor prezentei proceduri; modalitatea de determinare a consumului de energie electrică se alege de comun acord cu clientul final;	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc: b) Fișa de calcul a consumului de energie electrică corectat/stabilit conform prevederilor prezentei proceduri; modalitatea de determinare a consumului de energie electrică se alege în concordanță cu prevederile acestei proceduri—de comun acord cu clientul final;	Dacă clientul nu este de acord cu modalitatea de calcul stabilită prin această procedură înseamnă că fișa de calcul nu se mai încheie? Eventual, în cazul în care OR și clientul sunt de acord, aceștia ar putea alege o altă modalitate de determinare a consumului de energie electrică decât cele prevăzute în această procedură sau să aleagă una din modalitățile prevăzute de acest ordin, dar fără să respecte ordinea de prioritate.	Nu se accepta, modalitatea se convine cu clientul final deoarece de ex. pentru utilizarea puterii receptoarelor este necesar acceptul pentru inventariere
Art. 4	EE&EEM	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc:	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc:	Corelare cu prevederile art.12,20, 22	Nu se accepta. Este dreptul

(3) lit. b)		b) Fișa de calcul a consumului de energie electrică corectat/stabilit conform prevederilor prezentei proceduri; modalitatea de determinare a consumului de energie electrică se alege de comun acord cu clientul final;	b) Fișa de calcul a consumului de energie electrică corectat/stabilit conform prevederilor prezentei proceduri; modalitatea de determinare a consumului de energie electrică se alege poate fi aleasă de comun acord cu clientul final, după caz;		consumatorului de a alege, iar Procedura prevede, în cazul în care OD optează să o aplice, care sunt modalitățile în baza cărora se poate recalcula consumul.
Art. 4 (3) lit. c)	EE&EEM	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc: c) Procesul verbal semnat de OR și clientul final, în care se precizează: constatările verificării, modalitatea de calcul al consumului de energie electrică și cantitatea de energie electrică corectată/stabilită în conformitate cu prevederile prezentei proceduri, conform modelului din Anexa 2 la prezenta procedură; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc: c) Procesul verbal semnat de OR și eventual, de către clientul final și/sau persoana identificată în Nota de constatare , în care se precizează: constatările verificării, modalitatea de calcul al consumului de energie electrică și cantitatea de energie electrică corectată/stabilită în conformitate cu prevederile prezentei proceduri, conform modelului din Anexa 2 la prezenta procedură; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;	În vederea reglementării situațiilor în care clientul final refuză să semneze procesul verbal sau nu este prezent la emiterea acestuia și pentru corelare cu prevederile art.4 (3) lit. b. De asemenea, persoana identificată la locul de consum ar trebui să fie invitată și să semneze procesul verbal din rațiunile exprimate mai sus.	Nu suntem de acord, deoarece nu se știe ce calitate are persoana respectivă, dacă este sau nu împuternicită de titularul contractului
Art. 4 (3) lit. c)	E.ON-D	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc: c) Procesul verbal semnat de OR și clientul final, în care se precizează: constatările verificării, modalitatea de calcul al consumului de energie electrică și cantitatea de energie electrică corectată/stabilită în	Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc: c) Procesul verbal semnat de OR și clientul final, în care se precizează: constatările verificării, modalitatea de calcul al consumului de energie electrică și cantitatea de energie electrică corectată/stabilită în	Este necesar a se preciza în cuprinsul procedurii cum se tratează cazurile în care utilizatorul refuză să semneze documentele. Consideră că și în aceste cazuri documentele întocmite trebuie să ajungă la client, chiar dacă nu sunt semnate.	Nu este necesară completarea - refuzul clientului de a semna PV nu condiționează transmiterea documentelor

		conformitate cu prevederile prezentei proceduri, conform modelului din Anexa 2 la prezenta procedură; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;	conformitate cu prevederile prezentei proceduri, conform modelului din Anexa 2 la prezenta procedură; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului; În cazul în care din diverse motive clientul refuză semnarea procesului verbal, se menționează acest lucru în dreptul semnăturii acestuia completând motivația copia acestui document se transmite clientului final și furnizorului; și se procedează la decontarea cantității de energie electrică corectată între OR-Furnizor-Client Final, în conformitate cu prevederile din contractele în vigoare.		
Art. 4 (4)	EDM EDB EDD ACUE	(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal de analiză / fișei de calcul în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) și (3) din Regulamentul de furnizare; sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	EDM, EDB, EDD, ACUE: la art. 4 (4) s-a adăugat că și data de referință, data procesului verbal de analiză sau proces verbal de analiză tehnică (cum se mai numește) sau fișă de calcul, deoarece nu se întocmește proces verbal de analiză pentru orice tip de neconformitate. S-a uniformizat termenul de transmitere a documentelor către furnizor / client la 15 zile, deoarece în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) termenul de 5 zile este imposibil de realizat având în vedere necesitatea întocmirii	S-a reformulat. Pentru gestionarea facilă a situațiilor s-a uniformizat termenul de transmitere al documentelor de către operatorul de distribuție către furnizor pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) și alin. (3) din Regulamentul de furnizare

				comisiilor de analiză, respectiv a calculului de energie de recuperat.	
Art. 4 (4)	EDTN EDTS	(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	EDTN: Corelarea cu alte prevederi din Ordin. Este necesar să se delimiteze în timp posibilitatea cererii utilizatorului de a solicita verificarea. EDTS: -	S-a reformulat. Pentru gestionarea facilă a situațiilor s-a uniformizat termenul de transmitere al documentelor de către operatorul de distribuție către furnizor pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) și alin. (3) din Regulamentul de furnizare
Art. 4 (4)	CEZD	(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, sau în termen de cel mult 5 10 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	Pentru suspiciunile de sustragere, este insuficient timpul de 5 zile de la data întocmirii notei de constatare, de transmitere a documentelor	S-a reformulat. Pentru gestionarea facilă a situațiilor s-a uniformizat termenul de transmitere al documentelor de către operatorul de distribuție către furnizor pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) și alin. (3) din Regulamentul de furnizare

<p>Art. 4 (4)</p>	<p>E.ON Energie</p>	<p>(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.</p>	<p>(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, sau respectiv în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.</p>	<p>Reformulare</p>	<p>S-a reformulat. Pentru gestionarea facilă a situațiilor s-a uniformizat termenul de transmitere al documentelor de către operatorul de distribuție către furnizor pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) și alin. (3) din Regulamentul de furnizare</p>
<p>Art. 4 (4)</p>	<p>E.ON-D</p>	<p>(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.</p>	<p>(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului verbal sau a notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) și alin. (3) din Regulamentul de furnizare., sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.</p>	<p>Pentru a facilita gestionarea acestor situații, se solicită uniformizarea termenelor în ambele situații, respectiv transmiterea către furnizor în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii Notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare</p>	<p>S-a reformulat. Pentru gestionarea facilă a situațiilor s-a uniformizat termenul de transmitere al documentelor de către operatorul de distribuție către furnizor pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) și alin. (3) din Regulamentul de furnizare</p>

<p>Art. 4 (5)</p>	<p>EDM EDB EDD EDTS</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p> <p>(5) OD solicită consemnarea în buletinul / raportul de verificare metrologică eliberat de către un laborator de metrologie terță parte autorizat de BRML a seriei sigiliului unic identificabil cu care a fost sigilat recipientul / punga în care se afla contorul la data depunerii în laborator.</p>	<p>EDM, EDB, EDD: Propunerea ANRE de la art. 4 (5) nu este fezabilă din punct de vedere logistic, în aceste condiții consideră că este necesar ca ANRE să solicite punctul de vedere al BRML.</p> <p>EDTS: Este necesar să se solicite punctul de vedere BRML</p>	<p>Nu se acceptă. S-a reformulat. Nu este necesar pdv al BRML deoarece acesta nu este implicat în niciun fel Vor fi cativa clienti finali care vor solicita, pentru a creste increderea in onestitatea OD, consideram ca se poate asigura insotirea.</p>
<p>Art. 4 (5)</p>	<p>ACUE</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>(5) La cererea scrisă a oricărui clientului final, transmisă operatorului de distribuție în termen de 10 zile de la data luării la cunoștință de starea grupului de măsură, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un anunță clientul asupra datei și locului verificării metrologice a echipamentului, la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>ACUE: Propunerea ANRE de la art. 4 (5) nu este fezabilă din punct de vedere logistic, în aceste condiții consideră că este necesar ca ANRE să solicite punctul de vedere al BRML. OD solicită consemnarea în buletinul / raportul de verificare metrologică eliberat de către un laborator de metrologie de terță parte autorizat de BRML a seriei sigiliului unic identificabil cu care a fost sigilat recipientul / punga în care se afla contorul la data depunerii în laborator.</p>	<p>Nu se acceptă. S-a reformulat. Nu este necesar pdv al BRML deoarece acesta nu este implicat în niciun fel Vor fi cativa clienti finali care vor solicita, pentru a creste increderea in onestitatea OD, consideram ca se poate asigura insotirea.</p>

<p>Art. 4 (5)</p>	<p>EDTN</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>(5) La cererea scrisă a oricărui clientului final, transmisă operatorului de distribuție în termen de 10 zile de la data luării la cunoștință de starea grupului de măsură, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii anunțe clientul asupra datei și locului verificării metrologice a echipamentului, la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>Corelarea cu alte prevederi din Ordin. Este necesar să se delimiteze în timp posibilitatea cererii utilizatorului de a solicita verificarea.</p>	<p>Se acceptă parțial. S-a reformulat.</p>
<p>Art. 4 (5)</p>	<p>CEZD</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>(5) La cererea scrisă a oricărui client final transmisă operatorului de distribuție în termen de 10 zile de la data luării la cunoștință de starea contorului, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>Clientul trebuie sa-si manifeste optiunea intr-un termen rezonabil</p>	<p>Se acceptă parțial. S-a reformulat.</p>
<p>Art. 4 (5)</p>	<p>E.ON Energie</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final sau furnizorul acestuia, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>Furnizorul ar trebui să aibă drepturi similare cu clientul.</p>	<p>S-a reformulat.</p>

<p>Art. 4 (5)</p>	<p>EE&EEM</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final, adresată direct sau prin intermediul furnizorului, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML, agreat de către operatorul de distribuție, a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>Pentru claritate și trasabilitatea cererilor, consideră necesară precizarea ambelor canale de adresare a clienților finali.</p> <p>De asemenea, ar trebui reglementată procedura “de însoțire” (cine stabilește data, cum, în ce termen, cine suportă cheltuiala de transport etc.), aceasta pentru a nu da naștere la tot felul de eventuale alte neînțelegeri/litigii</p>	<p>Se acceptă parțial. S-a reformulat.</p>
<p>Art. 4 (5)</p>	<p>E.ON-D</p>	<p>(5) La cererea oricărui client final, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.</p>	<p>(5) La cererea scrisă a oricărui clientului final, transmisă operatorului de distribuție în termen de 10 zile de la data primirii documentelor mai sus menționate, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească eu ocazia depunerii la un va anunța clientul asupra datei și locului verificării metrologice a echipamentului la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat, atunci când această verificare este posibilă.</p>	<p>Se solicită stabilirea unui termen maxim până la care utilizatorii pot cere verificarea metrologică a contoarelor, având în vedere că există situații când s-a cerut verificare metrologică și după 2 ani de la data înlocuirii contorului. Se solicită de asemenea, completarea reglementării cu precizări referitoare la imposibilitatea verificării metrologice a tuturor contoarelor. Contoarele care nu înregistrează sau care sunt deteriorate prin acțiuni întreprinse asupra lor (deformări/deteriorări evidente, găuriri etc.) nu pot face subiectul unei verificări metrologice pentru că din start se recunoaște nefuncționalitatea lor.</p>	<p>Se acceptă parțial. S-a reformulat.</p>

				Consideră, de asemenea, necesară eliminarea referinței privind depunerea contorului la un laborator, având în vedere că trimiterea/depunerea unui contor în laborator și supunerea acestuia la probele de verificare metrologică se pot face la momente de timp diferite.	
Art. 5 (4)	EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS E.ON-D	<p>Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora:</p> <p>(4) unei erori de programare a contorului sau a altor elemente componente din structura sistemului de măsurare, care conduce la denaturarea datelor de facturare</p>	<p>Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora:</p> <p>(4) unei erori de programare / configurare a contorului sau a altor elemente componente din structura sistemului de măsurare, care conduce la denaturarea datelor de facturare</p>	<p>EDM - EDB - EDD - ACUE, EDTN: Extinderea cauzelor care pot determina înregistrarea / facturarea eronată cu situații concrete identificate în situațiile generatoare de recalcul EDTS: - E.ON-D: completări necesare pentru a acoperi erorile care conduc la denaturarea datelor de facturare, inclusiv în cazul în care punctul de delimitare diferă de punctul de măsurare.</p>	Nu se acceptă - este responsabilitatea furnizorului/operatorului de distribuție să preîntâmpine astfel de situații, iar clientul final să plătească pentru eroarea respectivă
Art. 5 (6)	EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS E.ON-D	<p>Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora:</p> <p>(6) neconcordanței dintre caracteristicile tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare și datele înscrise în ATR/CR</p>	<p>Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora:</p> <p>(6) neconcordanței dintre caracteristicile tehnice ale elementelor componente ale grupului</p>	<p>EDM - EDB - EDD - ACUE, EDTN: Extinderea cauzelor care pot determina înregistrarea / facturarea eronată cu situații concrete identificate în situațiile generatoare de recalcul EDTS: -</p>	Nu se acceptă - este responsabilitatea furnizorului/operatorului de distribuție să preîntâmpine astfel de situații, iar clientul final să plătească

			de măsurare și datele înscrise în ATR/CR și sistemul de facturare	E.ON-D: completări necesare pentru a acoperi erorile care conduc la denaturarea datelor de facturare, inclusiv în cazul în care punctul de delimitare diferă de punctul de măsurare.	pentru eroarea respectivă
Art. 5 (7)	EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS	Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora: (7) unei erori de alegere a caracteristicilor tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare în raport cu consumul real de energie electrică	Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora: (7) unei erori de alegere a caracteristicilor tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare în raport cu consumul real de energie electrică și a unei alegeri eronate a caracteristicilor tehnice ale elementelor de rețea care separă punctul de delimitare de punctul de măsurare a energiei	EDM - EDB - EDD - ACUE, EDTN: Extinderea cauzelor care pot determina înregistrarea / facturarea eronată cu situații concrete identificate în situațiile generatoare de recalcul. EDTS: -	Nu se acceptă - este responsabilitatea furnizorului/operatorului de distribuție să preîntâmpine astfel de situații, iar clientul final să plătească pentru eroarea respectivă
Art. 5 (7)	E.ON-D	Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora: (7) unei erori de alegere a caracteristicilor tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare în raport cu consumul real de energie electrică	Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora: (7) unei erori de alegere a caracteristicilor tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare în raport cu consumul real de energie electrică și a unei considerări eronate a caracteristicilor tehnice ale	E.ON-D: completări necesare pentru a acoperi erorile care conduc la denaturarea datelor de facturare, inclusiv în cazul în care punctul de delimitare diferă de punctul de măsurare.	Nu se acceptă - este responsabilitatea furnizorului/operatorului de distribuție să preîntâmpine astfel de situații, iar clientul final să plătească pentru eroarea respectivă

			elementelor de rețea care separă punctul de delimitare de punctul de măsurare a energiei		
Art. 9 alin. nou	EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS E.ON-D		(3) Valorile factorilor de corecție K care nu sunt prevăzute în Anexele 3 și 4 din prezenta procedură dar sunt determinate prin măsurători și agreeate cu consumatorul pot fi utilizate în stabilirea cantității de energie neînregistrată.	EDM - EDB - EDD - ACUE, EDTN: Diversitatea situațiilor întâlnite în activitatea practică ar trebui să permită determinarea unor factori de corecție adaptați situațiilor concrete EDTS, E.ON-D: -	Nu se accepta, cazurile neprevazute nu se corectează. Ord. 18 permitea completarea anexei dar nu s-a solicitat nicio completare pana in prezent, deci nu s-a identificat alta situatie
Art. 13	EDTN	În cazul constatării prezenței concomitente a două sau a mai multor tipuri de erori de conexiune sau deranjamente, care conduc fiecare la înregistrarea eronată a consumului de energie electrică, se aplică după caz, succesiv, corecția corespunzătoare fiecărui tip de eroare.	În cazul constatării prezenței concomitente a două sau a mai multor tipuri de erori de conexiune sau deranjamente, care conduc fiecare la înregistrarea eronată a consumului de energie electrică, se aplică după caz, succesiv , corecția corespunzătoare fiecărui tipului de eroare care are valoarea cea mai mare.	Aplicarea corecției pentru două sau mai multe tipuri de erori de conexiune sau deranjamente prezente concomitent duce la dublarea (în funcție de numărul tipurilor de erori) corecției pentru aceeași perioadă de timp.	Nu se acceptă. Corectarea consumului de energie se face în funcție de fiecare tip de eroare
Art. 14	ACUE EDTN	Consumul de energie electrică înregistrat eronat din cauza unor erori de programare a contorului se corectează pe baza datelor de măsurare înregistrate și a parametrilor de programare corecți.	Consumul de energie electrică înregistrat eronat din cauza unor erori de programare a contorului se corectează pe baza datelor de măsurare înregistrate și a parametrilor de programare corecți.	ACUE, EDTN: Corelare cu art. 5 (4)	Nu se acceptă. Articolul se referă la corectarea consumului de energie înregistrat eronat din cauza

					unor erori de programare
Art. 15 (1)	EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS	Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.	Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite la proba de înregistrare, conform Normelor de Metrologie legale , în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.	<p>EDM, EDB, EDD, EDTS: Se propune ca recalcularea să se determine pe baza erorii de înregistrare transmise de laborator, iar în cazul în care contorul este respins pentru orice altă probă, diferită de cea de înregistrare, atunci OD nu va efectua recalculări.</p> <p>ACUE: Este necesară identificarea în documentele emise de laboratorul autorizat BRML a factorului de corecție, astfel prin precizarea propusă se specifică în mod explicit care dintre probe este relevantă pentru recalculare. Se propune ca recalcularea să se determine pe baza erorii de înregistrare transmise de laborator, iar în cazul în care contorul este respins pentru orice altă probă, diferită de cea de înregistrare, atunci OD nu va efectua recalculări.</p> <p>EDTN: Este necesară identificarea în documentele emise de laboratorul autorizat BRML a factorului de corecție, astfel prin precizarea propusă se specifică în</p>	Nu se acceptă. Este necesară corectarea consumului de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică în toate situațiile și obținerea de către OD de la laboratorul de verificare metrologică a tuturor informațiilor necesare pentru recalculare.

				mod explicit care dintre probe este relevantă pentru recalcul.	
Art. 15 (1)	CEZD	Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.	Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite la proba de înregistrare , în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.	Laboratorul autorizat de BRML emite un buletin de verificare în care se consemnează rezultatele la probele metrologice impuse de NTM (norma tehnică de metrologie). Trebuie menționată în mod explicit ce eroare este luată în considerare la recalcularea consumului.	Nu se acceptă. Este necesară corectarea consumului de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică în toate situațiile și obținerea de către OD de la laboratorul de verificare metrologică a tuturor informațiilor necesare pentru recalculare.
Art. 15 (1)	EE&EEM	Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.	Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite, conform Normelor de Metrologie legală , în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de	Pentru claritate text	Nu se acceptă. Este necesară corectarea consumului de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică în toate situațiile și obținerea de către

			exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.		OD de la laboratorul de verificare metrologică a tuturor informațiilor necesare pentru recalculare.
Art. 15 (1)	E.ON-D	Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.	Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite la proba de înregistrare, conform Normelor de Metrologie legale , în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze. În situația în care documentul emis de laboratorul de metrologie conține doar concluzia "admis/respins", fără a se preciza un factor de corecție, se poate aplica metoda de recalculare în paușal.	Completare necesară pentru tratarea situațiilor în care documentele emise de laborator precizează eroarea la diferiți curenți și la diferite valori ale factorului de putere, concluzionând "admis/respins"	Nu se acceptă. Este necesară corectarea consumului de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică în toate situațiile și obținerea de către OD de la laboratorul de verificare metrologică a tuturor informațiilor necesare pentru recalculare.
Art. 15 (2)	EDM EDB EDD ACUE EDTN	OR are obligația să obțină un buletin de verificare metrologică eliberat de către un laborator de metrologie de terță parte autorizat de BRML care să conțină datele necesare corectării	OR are obligația să obțină solicite un buletin / raport de verificare metrologică eliberat de către un laborator de metrologie de terță parte autorizat de BRML care să conțină	-	Nu se acceptă. Este necesară corectarea consumului de energie electrică

	EDTS	consumului de energie electrică înregistrat eronat conform alin.(1).	datele necesare corectării consumului de energie electrică înregistrat eronat conform alin.(1).		înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică în toate situațiile și obținerea de către OD de la laboratorul de verificare metrologică a tuturor informațiilor necesare pentru recalculare.
Art. 15 (2)	E.ON-D	OR are obligația să obțină un buletin de verificare metrologică eliberat de către un laborator de metrologie de terță parte autorizat de BRML care să conțină datele necesare corectării consumului de energie electrică înregistrat eronat conform alin.(1).	OR are obligația să obțină solicitate un buletin de verificare document de testare metrologică eliberat de către un laborator de metrologie de terță parte autorizat de BRML care să conțină rezultatele probelor metrologice obligatorii, conform legislației, la care contorul a fost supus, datele fiind necesare corectării consumului de energie electrică înregistrat eronat conform alin.(1).	-Conform legislației metrologice, un laborator autorizat BRML emite buletin de verificare metrologică doar la Verificare Inițială sau la Verificare Periodică, formular tipizat conform PML-3-01-05. -Verificarea metrologică într-un laborator autorizat BRML, alta decât cea inițială sau periodică nu poate să fi însoțită de buletin de verificare metrologică. -Un contor implicat într-o tranzacție comercială și asupra căruia există o suspiciune de funcționare eronată, la momentul solicitării unei verificări metrologice alta decât verificarea inițială sau periodică are buletin de	Nu se acceptă. Este necesară corectarea consumului de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică în toate situațiile și obținerea de către OD de la laboratorul de verificare metrologică a tuturor informațiilor

				<p>verificare metrologică a cărui rezultat "admis" este valabil până la proba contrarie, de aceea trebuie supus probelor metrologice legale fără modificarea stării și aspectului de la momentul primirii în laborator, fără acțiune asupra sigiliilor indiferent de rezultatul verificării și cu consemnarea tuturor rezultatelor probelor metrologice la care acesta a fost supus.</p> <p>-Laboratoarele autorizate BRML în urma verificărilor pot furniza doar rezultatele probelor metrologice la care contoarele au fost supuse la momentul verificării; analiza și interpretarea acestora cu modul de reflectare asupra consumurilor înregistrate în timp nu este de competența laboratoarelor, este activitate specifică OR.</p>	necesare pentru recalculare.
Art. 16 (2)	EDM EDB EDD ACUE EDTN	În cazul în care datele de măsurare nu pot fi vizualizate pe afișajul contorului dar sunt disponibile în memoria internă a contorului, consumul de energie electrică se determină pe baza datelor de măsurare existente în memoria contorului.	În cazul în care datele de măsurare nu pot fi vizualizate pe afișajul contorului dar sunt disponibile în memoria internă a contorului, consumul de energie electrică se determină pe baza datelor de măsurare valide / corecte existente în memoria contorului.	EDM - EDB - EDD - ACUE, EDTN: Conceptul citirii valide vine în întâmpinarea (re) analizei citirilor operate în sistem pe care se sprijină delimitarea recalculului. Astfel, în cazul în care din analiza istoricului se identifică citiri anterioare care sunt evident eronate (ex. index constant	Nu se accepta Ultima citire utilizată la facturare validează corectitudinea datelor de măsurare. Verificarea și validarea datelor măsurate este

				o perioadă mai multe cicluri de citire poate scoate în evidență un echipament de măsurare blocat, deși utilizatorul a consumat energie electrică în perioada respectivă)	implicită conform obligației de la art. 4
Art. 16 (2)	E.ON-D	În cazul în care datele de măsurare nu pot fi vizualizate pe afișajul contorului dar sunt disponibile în memoria internă a contorului, consumul de energie electrică se determina pe baza datelor de măsurare existente în memoria contorului.	În cazul în care datele de măsurare nu pot fi vizualizate pe afișajul contorului dar sunt disponibile în memoria internă a contorului, consumul de energie electrică se determina pe baza datelor de măsurare valide existente în memoria contorului.	Completare necesară conform definiției introduse. Datele din memoria contorului se folosesc doar dacă acestea nu sunt viciate odată cu deteriorarea afișajului.	Nu se accepta Ultima citire utilizată la facturare validează corectitudinea datelor de măsurare. Verificarea și validarea datelor măsurate este implicită conform obligației de la art. 4
Art. 17 (1)	CEZD	Durata pentru care se corectează consumul este intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare.	Durata pentru care se corectează consumul este intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire validă (pe baza istoricului sau a ultimelor 2 indexe egale) a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare.	Ultima citire a datelor de măsurare, startul intervalului de timp pe baza căruia se stabilește durata de recalculare/calcul în sistem paușal pentru contoare defecte, nu se precizează în mod clar a fi „ultima citire validă a datelor de măsurare” EDTS: -	Nu se accepta, citirea utilizata la facturare este validata, a se vedea obligatiile operatorului de masurare de la art. 4.

Art. 17 (1)	E.ON-D	Durata pentru care se corectează consumul este intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare.	Durata pentru care se corectează consumul este intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, fie termenul general de prescripție reglementat de Codul Civil, atunci când data la care s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine. sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare.	-	Nu se accepta, activitatea de masurare este inclusa in serviciul de distributie si in tariful platit de client, deci trebuie realizata corect
Art. 17 (2)	E.ON Energie	(2) Durata pentru care se corectează consumul se stabilește de OR în urma analizei istoricului de consum al clientului final și a evenimentelor relevante precum: înlocuiri ale contorului, întreruperi ale alimentării cu energie electrică, data încheierii contractelor de rețea și de furnizare și altele.	(2) Durata pentru care se corectează consumul se stabilește de OR în urma analizei istoricului de consum al clientului final și a evenimentelor relevante precum: înlocuiri ale contorului, întreruperi ale alimentării cu energie electrică, data încheierii contractelor de rețea și de furnizare și altele.	Data încheierii contractelor de rețea sau de furnizare nu are relevanță în stabilirea consumului.	Nu se accepta, este un exemplu de data care poate avea sens la stabilirea duratei de calcul
Art. 17 (3)	CEZD	Durata pentru care se corectează consumul nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și respectiv 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.	Durata pentru care se corectează consumul nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire validă (pe baza istoricului sau a ultimelor 2 indexe egale) , respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali	”idem 2”	Nu se accepta, citirea utilizata la facturare valideaza corectitudinea datelor de masurare

			noncasnici mici și respectiv 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.		
Art. 17 (3)	E.ON-D	Durata pentru care se corectează consumul nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și respectiv 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.	Durata pentru care se corectează consumul este fie intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, până la data remedierii situației care a condus la înregistrarea eronată, fie termenul general de prescripție reglementat de Codul Civil, atunci când data la care s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine. nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și respectiv 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.	Se propune să rămână un singur articol, care să trateze ambele cazuri: corecție pozitivă sau negativă, asigurându-se aplicarea unui tratament echitabil / nediscriminatoriu între client și OD	Nu se accepta, operatorul care este platit prin tariful de distribuție sa faca serviciul de masurare.
Art. 17 (3¹)	EDM EDB EDD ACUE CEZV CEZD EDTN E.ON Energie EDTS EE&EEM	Prin excepție de la prevederile alin. (3), în situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile prezentei proceduri este negativă (anterior clientul final a plătit un consum mai mare decât cel corectat), durata pentru care respectării prevederilor se corectează consumul este fie intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la	Se propune eliminarea acestui alineat	EDM, EDB, EDD, ACUE: Se solicită eliminarea tratamentului diferențiat, motivat de obligația legală privind aplicarea unor principii de reglementare nediscriminatorii și bazate pe criterii obiective. Se menționează că într-o situație similară celei reglementate la art. 17 alin. (3) se poate crea un	Nu se acceptă, OD este remunerat pentru activitatea de măsurare. Activitatea de măsurare este inclusa in serviciul de distributie si in tariful platit de

	E.ON-D	<p>înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, până la data remedierii situației care a condus la înregistrarea eronată, fie termenul general de prescripție reglementat de Codul civil, atunci când data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine.</p>		<p>dezechilibru nejustificat față de una din părțile implicate. În acest mod se încalcă principiile reciprocității și echilibrului clauzelor dintre părți, fără a se avea o motivație susținută prin interese legitime vătămate care nu pot fi restabilite într-o altă modalitate.</p> <p>ACUE: Nu întotdeauna operatorul de măsurare este operatorul de rețea de altfel conform reglementărilor ANRE (Regulament de furnizare a energiei electrice) oricare dintre părțile implicate care sesizează defectarea unui grup de măsurare trebuie să sesizeze acest aspect într-un timp cât mai scurt operatorului de măsurare și în mod particular operatorului de rețea.</p> <p>CEZV: Eliminarea acestui articol este justificată pentru a fi respectat principiul echitabilității între părțile unui contract sinalagmatic, se caracterizează prin reciprocitatea obligațiilor ce revin părților și prin interdependența obligațiilor reciproce. Astfel nu este just ca doar una dintre părțile unui raport contractual să beneficieze dreptul la restituire în situația în care se dovedește că ar fi plătit mai mult decât a consumat, iar cealaltă parte să nu beneficieze</p>	<p>client, deci trebuie realizata corect.</p>
--	---------------	---	--	--	---

				<p>de același drept atunci când se dovedește că nu a primit remunerația corespunzătoare serviciilor prestate.</p> <p>Menținerea acestui articol poate fi justificată doar dacă este completată procedura cu o prevedere similară și pentru furnizor aplicabilă cazurilor când corecția de consum stabilită este pozitivă.</p> <p>CEZD: În oglindă cu art. 17 (3). Duratele de recalculare trebuie să fie aceleași. Toți clienții o să vadă o oportunitate de a primi cât mai mulți bani și în consecință vor contesta orice termen având în vedere că este greu să stabilești cu certitudine data unui defect.</p> <p>EDTN: Necesitatea oferirii unui tratament egal părților implicate. Nu întotdeauna operatorul de măsurare este operatorul de rețea de altfel conform reglementărilor ANRE (Regulament de furnizare a energiei electrice) oricare dintre părțile implicate care sesizează defectarea unui grup de măsurare trebuie să sesizeze acest aspect într-un timp cât mai scurt operatorului de măsurare și în mod particular operatorului de rețea.</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>E.ON Energie: Se aplică prevederile art. 17 (3). Prevedere nejustificată pentru că există o disproporție prea mare între obligațiile și drepturile clientului, pe de o parte și obligațiile furnizorului și distribuitorului pe de o altă parte. Amintim faptul că, furnizorul la fel ca și clientul, nu este răspunzător de activitatea de măsurare. Acest articol dezavantajează într-un mod total nejustificat furnizorul. Ar trebui menținut un echilibru între obligațiile și drepturile clientului și obligațiile și drepturile furnizorului.</p> <p>EDTS: Eliminarea tratamentului diferențiat, motivat de obligația respectării prevederilor legale privind aplicarea unor principii de reglementare nediscriminatorii și bazate pe criterii obiective.</p> <p>EE&EEM: Se propune eliminarea acestui paragraf întrucât într-o situație similară celei reglementate la art. 17 alin. 3 creează un dezechilibru nejustificat față de una din părțile implicate. În acest mod se încalcă principiile reciprocității și</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>echilibrului clauzelor dintre părți, fără a se avea o motivație susținută prin interese legitime vătămate care nu pot fi restabilite într-o altă modalitate. Mai mult decât atât, în situația în care clientul final este un consumator de tip business, dezechilibrul creat este cu atât mai mare cu cât acest client la rândul său are obligații de asigurare a verificării consumului și au și mijloacele necesare în acest scop, iar o astfel de măsură de protecție precum cea propusă ar da naștere unor abuzuri însemnate.</p> <p>E.ON-D: Se propune să rămână un singur articol, care să trateze ambele cazuri: corecție pozitivă sau negativă, asigurându-se aplicarea unui tratament echitabil / nediscriminatoriu între client și OD.</p>	
Art. 17	EDTN	Se propune un nou alineat alin. (3 ¹)	Prin excepție de la prevederile alin. (3), în situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile prezentei proceduri este negativă (anterior clientul final a plătit un consum mai mare decât cel corectat), durata pentru care se corectează consumul este fie intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei	Din motive de echitate și echilibru, textul trebuie coroborat cu prevederile art. 25 alin. 2 și alin. 4 din procedura revizuită (modificată). În situația de consum fraudulos, durata de timp de recalcul nu poate depăși un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, șase luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data	Nu se acceptă, OD este remunerat pentru activitatea de măsurare. Activitatea de măsurare este inclusă în serviciul de distribuție și în tariful plătit de

			<p>electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, până la data remedierii situației care a condus la înregistrarea eronată, fie un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, șase luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data constatării, atunci când data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine.</p>	<p>constatării, în timp ce în situația în care corecția de consum este negativă (anterior clientul final a plătit un consum mai mare decât cel corectat), se poate merge pe intervalul de prescripție de 3 ani, ceea ce nu este echitabil.</p>	<p>client, deci trebuie realizată corect, pe riscul operatorului</p>
<p>Art. 20 (1)</p>	<p>EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS E.ON-D</p>	<p>Consumul de energie electrică se determină în sistem paușal prin una dintre metodele alese în următoarea ordine de prioritate, în funcție de posibilitatea de aplicare: [...]</p>	<p>Consumul de energie electrică se determină în sistem paușal prin una dintre metodele alese în următoarea ordine de prioritate, în funcție de posibilitatea de aplicare: [...]</p>	<p>EDM, EDB, EDD, ACUE: Se propune eliminarea obligației de a menține o anumită ordine de prioritate și aplicarea acestor metode în funcție de posibilitățile concrete. ACUE, EDTN: Se consideră că prin formularea actuală este împiedicată alegerea celei mai adecvate metode în funcție de datele relevante disponibile în condițiile modificării comportamentului de consum al utilizatorului. EDTS: - E.ON-D: Se propune eliminarea întrucât există diverse situații când primul criteriu nu este cel mai relevant, sau ordinea de prioritate stipulată nu este aplicabilă. De asemenea, în cazurile supuse</p>	<p>Nu se acceptă – metodele sunt stabilite în ordinea de prioritate în funcție de posibilitatea de aplicare, astfel încât clientului final să i se aplice corect metoda de recalculare a energiei electrice</p>

				medierii, aplicarea ordinelor de prioritate nu mai are relevanță.	
Art. 20 (1)	EE&EEM	Consumul de energie electrică se determină în sistem paușal prin una dintre metodele alese în următoarea ordine de prioritate, în funcție de posibilitatea de aplicare: [...]	Consumul de energie electrică se determină în sistem paușal prin una dintre următoarele metodele (metoda de la lit. d se poate alege numai în situația în care niciuna din metodele anterior menționate nu poate fi folosită) alese în următoarea ordine de prioritate , în funcție de posibilitatea tehnică de aplicare justificată de către OR : [...]	În unele situații nu pot fi aplicate metodele în ordinea menționată în articol și este dificil de argumentat de ce a fost aleasă altă modalitate tehnică. Pentru limitarea unor eventuale abuzuri de folosire a metodei de paușal (lit. d) se propune ca aceasta să poată fi aleasă numai în cazul în care nici una din primele 3 nu poate fi utilizată.	Nu se acceptă – metodele sunt stabilite în ordinea de prioritate în funcție de posibilitatea de aplicare, astfel încât clientului final să i se aplice corect metoda de recalculare a energiei electrice
Art. 21 lit. b)	EDM EDB EDD ACUE	Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal este, după caz: a) puterea aprobată prin ATR/CR sau, în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found. , suma puterilor receptoarelor clientului final, în cazurile precizate la Art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare; b) în cazul precizat la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, în următoarea ordine de prioritate: i) puterea aprobată prin ATR/CR, dacă acestea au fost emise pentru locul de consum respectiv, ii) suma puterilor receptoarelor clientului final, în condițiile	Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal este, după caz: a) puterea aprobată prin ATR/CR sau, în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found. , suma puterilor receptoarelor clientului final, în cazurile precizate la Art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare; b) în cazul precizat la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, în următoarea ordine de prioritate în funcție de posibilitatea de aplicare : i) puterea aprobată prin ATR/CR, dacă acestea au fost emise pentru locul de consum respectiv, pentru clienții cu contracte active	EDM, EDB, EDD, ACUE: Se propune fie menținerea art. 21 din forma în vigoare a ordinului (recalcularea pe baza secțiunii cablului de alimentare) fie eliminarea obligației de a menține o anumită ordine de prioritate. Se motivează că: -OD nu are drept legal să inventarieze receptoarele unui client / utilizator; -pentru utilizatorii non clienți nu există informații referitoare la puteri din ATR/CR	Nu se acceptă. Se precizează în art. că puterea ATR/CR se utilizează pentru locurile de consum pentru care au fost emise, pentru celelalte cazuri se pot utiliza fie suma receptoarelor de comun acord cu utilizatorul, fie puterea limită termică. Metodele sunt stabilite în ordinea de

		respectării prevederilor Error! Reference source not found. , iii)puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare stabilită în conformitate cu Anexa 5 la prezenta procedură.	ii)suma puterilor receptoarelor clientului final utilizatorului , în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found. , iii)puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului / conductoarelor de alimentare stabilită în conformitate cu Anexa 5 la prezenta procedură.		prioritate în funcție de posibilitatea de aplicare, astfel încât clientului final să i se aplice corect metoda de recalculare a energiei electrice
Art. 21 lit. b)	CEZD EDTN EDTS E.ON-D	Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal este, după caz: a) puterea aprobată prin ATR/CR sau, în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found. , suma puterilor receptoarelor clientului final, în cazurile precizate la Art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare; b) în cazul precizat la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, în următoarea ordine de prioritate: i) puterea aprobată prin ATR/CR, dacă acestea au fost emise pentru locul de consum respectiv, ii) suma puterilor receptoarelor clientului final, în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found. , iii)puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare stabilită în conformitate cu Anexa 5 la prezenta procedură.	Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal este, după caz: a) puterea aprobată prin ATR/CR sau, în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found. , suma puterilor receptoarelor clientului final, în cazurile precizate la Art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare; b) în cazul precizat la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, în următoarea ordine de prioritate în funcție de posibilitatea de aplicare: i) puterea aprobată prin ATR/CR, dacă acestea au fost emise pentru locul de consum respectiv, ii) suma puterilor receptoarelor clientului final utilizatorului , în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found. , în cazul în care P aprobată prin ATR/CR nu este disponibilă sau suma puterii receptoarelor	CEZD: Este posibil să se constate că ATR/CR-ul era emis pentru o putere aprobată, iar în realitate puterea instalată avea o altă valoare. EDTN: Se consideră că prin formularea actuală este împiedicată alegerea celei mai adecvate metode în funcție de datele relevante disponibile în condițiile modificării comportamentului de consum al utilizatorului. EDTS: -OD nu are drept legal să inventarieze receptoarele unui client/utilizator; -Pentru utilizatori non clienți nu există informații referitoare la puteri din ATR/ CR.	Nu se acceptă. Se precizează în art. că puterea ATR/CR se utilizează pentru locurile de consum pentru care au fost emise, pentru celelalte cazuri se pot utiliza fie suma receptoarelor de comun acord cu utilizatorul, fie puterea limită termică. Metodele sunt stabilite în ordinea de prioritate în funcție de posibilitatea de aplicare, astfel încât clientului

			<p>depășește P aprobată prin ATR/CR;</p> <p>iii)puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului /conductoarelor de alimentare stabilită în conformitate cu Anexa 5 la prezenta procedură.</p>	<p>E.ON-D: Se propune eliminarea întrucât există diverse situații când primul criteriu nu este cel mai relevant, sau ordinea de prioritate stipulată nu este aplicabilă. De asemenea, în cazurile supuse medierii, aplicarea ordinelor de prioritate nu mai are relevanță. S-au adăugat și o serie de completări pentru clarificare.</p>	<p>final să i se aplice corect metoda de recalculare a energiei electrice</p>
<p>Art. 21 lit. b)</p>	<p>EE&EEM</p>	<p>Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal este, după caz:</p> <p>a) puterea aprobată prin ATR/CR sau, în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found., suma puterilor receptoarelor clientului final, în cazurile precizate la Art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare;</p> <p>b) în cazul precizat la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, în următoarea ordine de prioritate:</p> <p>i) puterea aprobată prin ATR/CR, dacă acestea au fost emise pentru locul de consum respectiv,</p> <p>ii) suma puterilor receptoarelor clientului final, în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found.,</p> <p>iii)puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare stabilită în conformitate cu Anexa 5 la prezenta procedură.</p>	<p>Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal este, după caz:</p> <p>a) puterea aprobată prin ATR/CR sau, în condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found., suma puterilor receptoarelor clientului final, în cazurile precizate la Art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare;</p> <p>b) în cazul precizat la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, în următoarea ordine de prioritate în funcție de posibilitatea de aplicare :</p> <p>i) pentru clienții cu contracte active, puterea aprobată prin ATR/CR, dacă acestea au fost emise pentru locul de consum respectiv, și sunt valabile din punct de vedere al condițiilor existente la locul de consum;</p> <p>ii) suma puterilor receptoarelor clientului final/utilizatorului, în</p>	<p>Este necesar a se avea în vedere ca și criteriu de desemnare, posibilitatea tehnică.</p> <p>În plus, folosirea puterii din ATR ar trebui să se facă doar pentru clienții activi, însă dacă aceasta nu este actualizată, aceasta nu ar trebui sa fie luată în considerare. Pentru suma receptoarelor, această metodă trebuie utilizată cu prioritate pentru cei care nu au contracte active de furnizare și care deci nu sunt clienți finali, ci utilizatori.</p>	<p>Nu se acceptă. Se precizează în art. că puterea ATR/CR se utilizează pentru locurile de consum pentru care au fost emise, pentru celelalte cazuri se pot utiliza fie suma receptoarelor de comun acord cu utilizatorul, fie puterea limită termică. Metodele sunt stabilite în ordinea de prioritate în funcție de posibilitatea de aplicare, astfel încât clientului</p>

			<p>condițiile respectării prevederilor Error! Reference source not found., iii)puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului/conductoarelor de alimentare stabilită/e în conformitate cu Anexa 5 la prezenta procedură.</p>		<p>final să i se aplice corect metoda de recalculare a energiei electrice</p>
Art. 22	EDM EDB EDD ACUE EDTS	<p>OR poate stabili de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte la care se aplică timpul de utilizare a puterii prevăzut la Art. 23.</p>	<p>OR poate stabili de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte la care se aplică timpul de utilizare a puterii prevăzut la Art. 23.</p>	<p>EDM, EDB, EDD, ACUE: Se propune eliminarea având în vedere că o înțelegere ulterioară momentului constatării, este nulă. În acest timp, există riscul ca un client să-și modifice receptoarele din instalația de utilizare.</p> <p>EDTS: Există riscul ca un client să-și modifice receptoarele din instalația de utilizare.</p>	<p>Nu se acceptă – apelarea la un expert de terță parte se referă la determinarea consumului de energie electrică conform receptoarelor menționate în procesul verbal</p>
Art. 22	EE&EEM	<p>OR poate stabili de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte la care se aplică timpul de utilizare a puterii prevăzut la Art. 23.</p>	<p>OR poate stabili de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte la care se aplică timpul de utilizare a puterii prevăzut la Art. 23. Suma puterilor receptoarelor existente la locul de consum poate fi stabilită inclusiv prin apelare la un expert terță</p>	<p>Apelarea la expert ar trebui să fie ca și ultimă soluție, iar apelarea la acesta trebuie stabilită cum se face.</p>	<p>Nu se acceptă modul în care se face inventarierea receptoarelor se stabilește conform procedurii interne a OD</p>

			parte ales de către reprezentanții părților implicate.		
Art. 22	E.ON-D	OR poate stabili de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte la care se aplică timpul de utilizare a puterii prevăzut la Art. 23.	OR poate stabili de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, în cazul în care utilizatorul a permis inventarierea , stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte, plătit de partea care-l solicită , la care se aplică timpul de utilizare a puterii prevăzut la Art. 23. Expertul va analiza doar receptoarele identificate/fotografiate la locul de consum, și nu mai târziu de 5 zile de la data constatării situației de fapt referitoare la neînregistrarea consumului.	Se consideră necesare precizări suplimentare legate de plată dar și de momentul expertizării, deoarece puterile instalate a arelor le recepto (electrotermice) pot fi modificate până la data prezentei expertului. Metoda trebuie agreeată de ambele părți pentru ca la inventarierea receptoarelor clientului, pot fi ascunse-nedeclarate.	Nu se acceptă modul în care se face inventarierea receptoarelor se stabilește conform procedurii interne a OD
Art. 23 Lit. c)	EDM EDB EDD ACUE CEZD EDTN EDTS E.ON-D	Timpul de utilizare a puterii k_u este, după caz: a) cel stabilit în cadrul contractelor de distribuție/furnizare a energiei electrice în cazurile de la art. 80 alin. (2) literele i) și ii) din Regulamentul de furnizare; b) 50 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 240 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) litera iii) din Regulamentul de furnizare;	Timpul de utilizare a puterii k_u este, după caz: a)cel stabilit în cadrul contractelor de distribuție/furnizare a energiei electrice în cazurile de la art. 80 alin. (2) literele i) și ii) din Regulamentul de furnizare; b)50 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 240 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) litera iii) din Regulamentul de furnizare;	EDM, EDB, EDD, ACUE: Se solicită menținerea valorilor din forma în vigoare a ordinului CEZD: Se propune menținerea timpului aferent ku din Ordinul ANRE 121/2015. Să ne imaginăm un consumator fără contract sau cu by-pasarea contorului, care în timpul iernii se încălzește cu o rezistență înfașurată pe o caramidă de BCA, fără a plăti energia	Nu se acceptă. Se consideră un timp de utilizare rezonabil pentru recalcularea consumurilor. OD are obligația de a lua toate măsurile pentru a depista sustragerile de energie electrică.

		c) 75 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 360 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	c) 75 100 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 360 480 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.	electrică; acest consumator are în mod real timpul aferent $ku = 720/744$ ore pe lună. În cazurile de suspiciune de sustragere, consumatorul nu optimizează timpul de funcționare al receptoarelor, neavând restricții financiare; alt exemplu, nu stinge niciodată lumina la baie. În plus unele aparate electrocasnice au funcționarea relativ continuă (frigiderul și congelatorul cu termostat, computerul, aparatul TV, aparatul de radio). În consecință se consideră că reducerea timpului aferent ku față de Ordinul ANRE 121/2015 nu se justifică. EDTN: Este un timp mai adecvat conform experienței practice în analiza timpilor de utilizare. EDTS: - E.ON-D: Se propune păstrarea valorilor anterioare, întrucât acestea reflectau în mod rezonabil o medie zilnică a numărului de ore de utilizare, mai ales pentru situațiile în care utilizatorii se pretează la astfel de intervenții neautorizate.	
Art. 24 (1)	EDM EDB EDD	(1) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal este:	(1) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal este:	EDM - EDB - EDD -	Nu se acceptă - citirea utilizată la facturare

lit. b)	ACUE EDTN EDTS	a) perioada de facturare stabilită în cadrul contractelor de rețea și de furnizare a energiei electrice pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) literele i) și ii) din Regulamentul de furnizare; b) intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la neînregistrarea/înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare, în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) litera iii) din Regulamentul de furnizare.	a) perioada de facturare stabilită în cadrul contractelor de rețea și de furnizare a energiei electrice pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) literele i) și ii) din Regulamentul de furnizare; b) intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la neînregistrarea/înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire validă a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare, în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) litera iii) din Regulamentul de furnizare.	ACUE, EDTN: Conceptul citirii valide vine în întâmpinarea (re) analizei citirilor operate în sistem pe care se sprijină delimitarea recalculului. Astfel, în cazul în care din analiza istoricului se identifică citiri anterioare care sunt evident eronate (ex. index constant o perioadă mai multe cicluri de citire poate scoate în evidență un echipament de măsurare blocat, deși utilizatorul a consumat energie electrică în perioada respectivă) EDTS: -	valideaza corectitudinea datelor de masurare
Art. 24 (1) lit. b)	E.ON-D	(1) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal este: a) perioada de facturare stabilită în cadrul contractelor de rețea și de furnizare a energiei electrice pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) literele i) și ii) din Regulamentul de furnizare; b) intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la neînregistrarea/înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta	(1) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal este: a) perioada de facturare stabilită în cadrul contractelor de rețea și de furnizare a energiei electrice pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) literele i) și ii) din Regulamentul de furnizare; b) intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la neînregistrarea/înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când	Corelare cu propunerile de la art. 17.	Nu se acceptă - citirea utilizata la facturare valideaza corectitudinea datelor de masurare, operatorul care este platit prin tariful de distribuție sa faca serviciul de masurare.

		se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare, în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) litera iii) din Regulamentul de furnizare.	aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare, fie termenul general de prescripție reglementat de Codul Civil, atunci când data la care s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată un se poate stabili cu certitudine , în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) litera iii) din Regulamentul de furnizare.		
Art. 25 (2)	EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS EE&EEM	Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem pașal nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, trei luni pentru clienții finali noncasnici mari.	Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem pașal nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire validă , respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, trei luni pentru clienții finali noncasnici mari.	EDM, EDB, EDD, ACUE, EDTS: - EDTN: Conceptul citirii valide vine în întâmpinarea (re) analizei citirilor operate în sistem pe care se sprijină delimitarea recalculului. Astfel, în cazul în care din analiza istoricului se identifică citiri anterioare care sunt evident eronate (ex. index constant o perioadă mai multe cicluri de citire poate scoate în evidență un echipament de măsurare blocat, deși utilizatorul a consumat energie electrică în perioada respectivă). EE&EEM: Consideră necesară precizarea “citire validă” pentru a	Nu se acceptă - citirea utilizată la facturare validează corectitudinea datelor de măsurare

				clarifica faptul că numai citirile validate de sistemul informatic și facturate ca atare pot constitui o referință corectă pentru determinarea consumului de energie în discuție.	
Art. 25 (2)	E.ON-D	Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, trei luni pentru clienții finali noncasnici mari.	Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal nu poate depăși termenul general de prescripție reglementat de Codul Civil, atunci când data la care s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine. intervalul de timp de la ultima citire, respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, trei luni pentru clienții finali noncasnici mari.	Corelat cu observațiile de la art. 17 (3).	Nu se acceptă, operatorul care este platit prin tariful de distribuție sa faca serviciul de masurare.
Art. 25 (3)	CEZ Vânzare	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care au fost deduse spre soluționare instanțelor judecătorești, se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită prin hotărâre judecătorească definitivă.	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care au fost deduse spre soluționare instanțelor judecătorești sau/și organelor de cercetare penală , se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită de OR, conform prevederilor legale în vigoare, care poate fi modificată de către instanța de judecată/organele de cercetare penală, pe baza probelor administrate în litigiul dedus	Necesitatea completarii textului cu organele de cercetare penală este justificată prin prisma faptului ca în toate cazurile de suspiciuni de sustragere energie se formulează plângere penală, astfel ca aceste cazuri sunt deduse soluționării în prima fază organelor de cercetare penală, unde partea prejudiciată are dreptul de a se constitui parte civilă, în condițiile prevederilor legale aplicabile.	Nu se acceptă, Procedura oferă un mod de calcul lunar al energiei electrice neînregistrate.

			<p>soluționării. prin hotărâre judecătorească definitivă.</p>	<p>În ceea ce privește modificarea textului privind stabilirea duratei de către instanțe de judecată, precizăm ca este o modificare absolut necesară, în forma propusă fiind o situație de fapt nerealizabilă în condițiile în care sesizarea instanțelor judecătorești se realizează de către OR/Furnizor, în condițiile prevăzute Codul de procedură civilă (CPC), iar potrivit art. 194, alin. 1, litera c) CPC: Cererea de chemare în judecată va cuprinde:</p> <p>c) obiectul cererii și valoarea lui, după prețuirea reclamantului, atunci când acesta este evaluabil în bani, precum și modul de calcul prin care s-a ajuns la determinarea acestei valori, cu indicarea înscrisurilor corespunzătoare.</p> <p>Astfel, pentru a putea sesiza instanțele judecătorești este necesar ca partea care are calitatea de reclamant să precizeze cuantumul pretențiilor deduse judecătii. Prin urmare, pentru a fi posibilă cuantificarea pretențiilor în aceste cazuri, trebuie să se raporteze în prealabil la o durată, urmând eventual, ca pe baza</p>	
--	--	--	--	--	--

				probelor administrate , instanta sa diminueze aceasta durata si pe cale de consecinta , prin hotararea pe care o va pronunta sa diminueze si cuantumul pretentiilor.	
Art. 25 (3)	E.ON-D	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care au fost deduse spre soluționare instanțelor judecătorești, se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită prin hotărâre judecătorească definitivă.	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care au fost deduse spre soluționare se soluționează pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, consumul lunar de energie electrică instanțelor judecătorești, se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită prin hotărâre judecătorească definitivă.	Modificare propusă pentru a descrie în ordine pașii care se fac de către OD. Se solicită, de asemenea, să fie deduse spre soluționare instanțelor judecătorești doar cazurile care nu se soluționează pe cale amiabilă. Corelat cu observațiile de la art. 17 alin. (3), se propune uniformizarea termenelor de recalculare.	Nu se acceptă pașii care se fac de către OD trebuie prevăzuți în proceduri interne.
Art. 25 (4)	EDM EDB EDD ACUE CEZD EDTN EDTS	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care se soluționează pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică nu poate depăși un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, șase luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data constatării.	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care se soluționează pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită de părți prin acordul de mediere sau prin înțelegerea părților nu poate depăși un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, șase luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data constatării.	EDM, EDB, EDD, ACUE: Se propune eliminarea, durata fiind cea stabilită de părți prin acordul de mediere sau prin înțelegerea părților recalcularea se va efectua până la data de început a neconformității sau conform înțelegerii amiabile. CEZD: Perioada de recalculare trebuie să fie cea agreată de părți, astfel cum rezultă din acordul de mediere/înțelegerea părților	Nu se acceptă. Se consideră un timp de utilizare rezonabil pentru recalcularea consumurilor având în vedere că OD are posibilitatea recuperării mai rapide a prejudiciului. OD are obligația de a lua toate măsurile pentru a depista

				EDTN, EDTS: -	sustragerile de energie electrică.
Art. 25 (4)	EE&EEM	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care se soluționează pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică nu poate depăși un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, șase luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data constatării.	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care se soluționează pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților ori în cazul comunicării prejudiciului către organele de cercetare penală , se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică poate fi stabilită de părți fie prin acordul de mediere fie prin înțelegerea părților, dacă acestea se aplică și nu poate depăși un an trei ani pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, șase luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data constatării.	Se propune completarea modificării cu posibilitatea de a se folosi această procedură ca mod de calcul al prejudiciului în cauzele penale, întrucât în caz de sustragere constituirea de parte civilă, conform Codului de Procedură Penală se face încă din faza de cercetare penală, iar organele de poliție solicită indicarea prejudiciului și stadiul recuperării acestuia, având în vedere că acoperirea prejudiciului conduce la conferirea unei situații avantajoase și în partea penală. De asemenea, apreciem că pentru cazurile de sustragere fără contract, cu titlu sancționator, calculul trebuie efectuat pe o perioadă mai îndelungată de timp, tocmai pentru a descuraja sustragerile fără contract.	Nu se acceptă. Se consideră un timp de utilizare rezonabil pentru recalcularea consumurilor având în vedere că OD are posibilitatea recuperării mai rapide a prejudiciului. OD are obligația de a lua toate măsurile pentru a depista sustragerile de energie electrică.
Art. 25 (4)	E.ON-D	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care se soluționează pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică nu poate depăși un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv,	În e Cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare și care nu au fost soluționate conform art. de mai sus, vor fi eare se soluționează vor fi deduse spre soluționare instanțelor judecătorești. În aceste situații pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, se determină în	Modificare propusă pentru a descrie în ordine pașii care se fac de către OD. Se solicită, de asemenea, să fie deduse spre soluționare instanțelor judecătorești doar cazurile care nu se soluționează pe cale amiabilă. Corelat cu observațiile de la art. 17 alin. (3), se propune uniformizarea termenelor de recalculare	Nu se acceptă. Se consideră un timp de utilizare rezonabil pentru recalcularea consumurilor având în vedere că OD are posibilitatea recuperării mai

		șase luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data constatării.	sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită prin hotărâre judecătorească definitivă. nu poate depăși un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, șase luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data constatării.		rapide a prejudiciului. OD are obligația de a lua toate măsurile pentru a depista sustragerile de energie electrică.
Art. 25 (4)	EDTN	Propunere alineat nou	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, care se soluționează pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică. Durata pentru care se aplică, va fi de un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și de șase luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data constatării.	Perioada trebuie să fie stabilită în mod concret, deoarece instanțele de judecată nu se vor substitui în susținătorii intereselor societății noastre. În cazul în care se abordează etapa civilă (cum se întâmplă în majoritatea situațiilor), pentru recuperarea prejudiciului cauzat prin furt de energie electrică, trebuie să existe o creanță certă, și nu determinabilă, în funcție de probatoriul administrat în cauză.	Nu se acceptă perioada poate fi și mai mica
Art. 26	EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS E.ON-D	Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal în conformitate cu prevederile prezentei proceduri conduce la regularizarea decontărilor între OD, OTS, furnizor / furnizorul de ultimă instanță desemnat pentru zona geografică în care este situat locul de consum și clientul final / utilizator, în conformitate cu prevederile	Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal în conformitate cu prevederile prezentei proceduri se va face în baza facturilor emise și va conduce la regularizarea decontărilor între OD, OTS , furnizor / furnizorul de ultimă instanță desemnat pentru zona geografică în care este situat locul de consum și clientul final / utilizator, în conformitate cu prevederile	EDM, EDB, EDD, ACUE: Consideră că nu trebuie implicat OTS pentru regularizări deoarece serviciile sale au fost recuperate ori de la furnizor ori de la OD (în funcție de semnul recalculării) în luna consumului neînregistrat /înregistrat eronat. În aceste condiții, componenta TL a OTS este achitată în luna realizării	Nu se acceptă – modul propus de stabilire a regularizării decontărilor între OD, OTS, furnizor / furnizorul de ultimă instanță respectă reglementările

		contractuale și ale reglementărilor în vigoare.	contractuale și ale reglementărilor în vigoare.	<p>consumului ori de către furnizor ori de către OD, neexistând pierdere/câștig pentru OTS. Propunerea simplifică procesul de decontare prin eliminarea unei părți care nu a avut nici pierderi nici câștiguri.</p> <p>EDTN: Simplificarea modului de lucru și adecvarea la contractele în vigoare încheiate.</p> <p>EDTS: Consideră că nu trebuie implicat OTS pentru regularizări deoarece serviciile sale au fost recuperate ori de la furnizor ori de la OD (în funcție de semnul recalculării) în luna consumului neînregistrat/înregistrat eronat (cogenerarea și certificatele verzi putându-se regla în mod similar celorlalte consumuri facturate de furnizor):</p> <p>a) Dacă furnizorul a facturat mai puțin ca urmare a înregistrării eronate, cantitatea nefacturată a rămas în CPT, serviciile OTS fiind plătite de către OD (în luna în care s-a efectuat consumul neînregistrat).</p> <p>b) Dacă furnizorul a facturat mai mult ca urmare a înregistrării eronate (consumatorul a plătit mai mult)</p>	specifice în vigoare; decontările trebuie să reflecte cantitățile de energie electrică corectate și costurile aferente, cu respectarea prevederilor contractuale
--	--	---	---	--	--

				<p>serviciile OTS au fost plătite de către furnizor. În cazul unei înregistrari corecte, cantitatea facturată suplimentar de către furnizor ar fi rămas în CPT deci serviciile OTS ar fi fost platite de OD</p> <p>În aceste condiții, componenta TL a OTS este achitată în luna realizării consumului ori de către furnizor ori de către OD, neexistând pierdere/caștig pentru OTS.</p> <p>Propunerea simplifică procesul de decontare prin eliminarea unei părți care nu a avut nici pierderi nici câștiguri.</p> <p>E.ON-D: Se propune simplificarea modului de decontare și respectiv eliminarea OTS din aceste regularizări, deoarece serviciile sale au fost recuperate ori de la furnizor ori de la OD în luna consumului înregistrat/înregistrat eronat (cogenerarea și certificatele verzi putându-se regla în mod similar celorlalte consumuri facturate de furnizor)</p>	
Art. 26	CEZD	Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal în conformitate cu prevederile prezentei proceduri conduce la regularizarea decontărilor între OD, OTS, furnizor	Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal în conformitate cu prevederile prezentei proceduri se va face în baza unor facturi și conduce la regularizarea	Precizarea este necesară	Nu se acceptă – modul propus de stabilire a regularizării decontărilor între

		/ furnizorul de ultimă instanță desemnat pentru zona geografică în care este situat locul de consum și clientul final / utilizator, în conformitate cu prevederile contractuale și ale reglementărilor în vigoare.	decontărilor între OD, OTS, furnizor / furnizorul de ultimă instanță desemnat pentru zona geografică în care este situat locul de consum și clientul final / utilizator, în conformitate cu prevederile contractuale și ale reglementărilor în vigoare.		OD, OTS, furnizor / furnizorul de ultimă instanță respectă reglementările specifice în vigoare; decontările trebuie să reflecte cantitățile de energie electrică corectate și costurile aferente, cu respectarea prevederilor contractuale
Art. 26	EE&EEM	Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal în conformitate cu prevederile prezentei proceduri conduce la regularizarea decontărilor între OD, OTS, furnizor / furnizorul de ultimă instanță desemnat pentru zona geografică în care este situat locul de consum și clientul final / utilizator, în conformitate cu prevederile contractuale și ale reglementărilor în vigoare.	Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal în conformitate cu prevederile prezentei proceduri conduce la regularizarea decontărilor între OD, OTS , furnizor / furnizorul de ultimă instanță desemnat pentru zona geografică în care este situat locul de consum și clientul final / utilizator , în conformitate cu prevederile contractuale și ale reglementărilor în vigoare.	EE&EEM apreciază că pentru cazurile de “piață închisă,” când VMA au fost deja trimise către operatorul de decontare a pieței <u>nu este corectă implicarea OTS pentru regularizări</u> . Argument: serviciile de transport și de sistem au fost facturate / recuperate după caz, de la furnizori sau de la OD (<i>în funcție de semnul recalculării</i>) în luna aferentă consumului neînregistrat/înregistrat eronat . Se subliniază faptul că decontarea contribuției pentru <i>cogenerare, precum și a certificatelor verzi trebuie realizată similar cu modul</i>	Nu se acceptă – modul propus de stabilire a regularizării decontărilor între OD, OTS, furnizor / furnizorul de ultimă instanță respectă reglementările specifice în vigoare; decontările trebuie să reflecte cantitățile de energie electrică

			<p><i>în care se tratează celelalte consumuri înregistrate “pe contor” în luna de decontare și facturate de furnizor, astfel:</i></p> <p>a) Dacă într-o lună furnizorul a facturat mai puțin ca urmare a înregistrării eronate, cantitatea nefacturată a rămas în CPT-ul achiziționat de către OD din piață; ca urmare, serviciile OTS (TL+SS) au fost plătite în luna respectivă de către OD (<i>în luna în care s-a efectuat consumul neînregistrat</i>).</p> <p>b) Dacă furnizorul a facturat mai mult ca urmare a înregistrării eronate (consumatorul a plătit mai mult) serviciile TL+SS au fost plătite de către furnizor către OTS. În cazul unei înregistrări corecte, cantitatea facturată suplimentar de către furnizor ar fi rămas în CPT deci serviciile OTS ar fi fost plătite de OD. În aceste condiții, componentele TL +SS facturate de către OTS sunt achitate în luna realizării consumului ori de către furnizor ori de către OD, neexistând pierdere/caștig pentru OTS. Se consideră că această propunere simplifică procesul de decontare între părți, prin eliminarea OTS ca parte care nu a avut nici pierderi nici câștiguri, ca urmare nefiind îndreptățită să</p>	<p>corectate și costurile aferente, cu respectarea prevederilor contractuale</p>
--	--	--	---	--

				<p>factureze aceste sume, (inclusiv TVA aferent acestor facturi !)</p> <p>De asemenea, nu există nici o bază legală ca furnizorul de ultimă instanță să fie implicat într-o chestiune de recuperare prejudiciu în cazul utilizatorilor care au sustras energie fără contract. Mai mult decât atât, alocarea acestor cazuri la furnizorul de ultimă instanță sunt de natură a crește costurile FUI și, în contextul desemnării concurențiale a FUI, în viitor, va da naștere un pierderi considerabile pentru FUI, precum și va nastere unei situații tranzitorii conflictuale (în caz de schimbare FUI). De asemenea, FUI vor fi obligați să achiziționeze CV pentru o energie nelivrată, ci artificial atribuită lor.</p>	
Art. 26¹ (1)	EE&EEM	Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, cu excepția cazurilor prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, se regularizează prin includerea acestuia în valorile măsurate.	Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, cu excepția cazurilor prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, se regularizează prin includerea acestuia în valorile măsurate, iar datele aferente acestor regularizări se includ în raportările machetelor de monitorizare aferente lunii de analiză.	Pentru claritate și corelare cu structura datelor din machetele anexate la Ord. 92/2015.	Nu se acceptă. Este evident.

<p>Art. 26¹ (3)</p>	<p>EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS EE&EEM E.ON-D</p>	<p>În cazul în care consumul de energie electrică înregistrat eronat/neînregistrat nu poate fi calculat în vederea corectării, în intervalul de citire în care a fost constatată înregistrarea eronată/neînregistrarea consumului de energie electrică, pentru acest interval de citire se emite o factură ce va cuprinde atât consumul înregistrat după remedierea defectului cât și consumul estimat pentru perioada înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică; regularizarea consumului în urma recalculării va intra în componența facturii de regularizare în următorul interval de citire a contorului de la locul de consum respectiv.</p>	<p>În cazul în care consumul de energie electrică înregistrat eronat/neînregistrat nu poate fi calculat în vederea corectării, în intervalul de citire în care a fost constatată înregistrarea eronată/neînregistrarea consumului de energie electrică, pentru acest interval de citire se emite o factură ce va cuprinde atât consumul înregistrat după remedierea defectului cât și consumul estimat pentru perioada înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică; regularizarea consumului în urma recalculării va intra în componența următoarei facturi dar nu mai târziu de facturii de regularizare. În următorul interval de citire a contorului de la locul de consum respectiv.</p>	<p>EDM - EDB - EDD - ACUE, EDTN: Delimitarea intervalului de timp în care pot fi facturate cantitățile de regularizare. În intervalul de citire 3 luni poate să apară o schimbare a furnizorului de energie electrică, fapt ce duce la modificarea modalității de schimbare a furnizorului de energie electrică prin necesitatea de a avea în vedere pe lângă indexul (indexele) de schimbare a furnizorului de energie electrică și a cantităților rămase de regularizat.</p> <p>EDTS: -</p> <p>EE&EEM: Între două facturi successive de regularizare, furnizorul poate emite și facturi de consum estimate, pe baza indexurilor calculate conform istoricului de consum.</p> <p>E.ON-D: Se consideră necesară referința la factura de regularizare. Au în vedere că nu toți clienții sunt citați lunar și prima factură de regularizare conține corecțiile</p>	<p>Se acceptă, având în vedere că la schimbarea furnizorului de energie se emite factură de regularizare care va cuprinde și cantitatea de energie recalculată</p>
<p>Art. 26¹ (4)</p>	<p>E.ON Energie</p>	<p>La emiterea facturilor precizate la alin. (2) și (3), se utilizează prețurile/tarifele aprobate de autoritatea competentă în vigoare la momentul întocmirii fișei de calcul ca</p>	<p>La emiterea facturilor precizate la alin. (2) și (3), se utilizează prețurile de contract și prețurile/tarifele aprobate de autoritatea competentă în vigoare la momentul întocmirii fișei</p>	<p>Precizare necesară pentru furnizor, în vederea emiterii facturii către clientul final (facturi de regularizare).</p>	<p>Se acceptă.</p>

		urmare a constatării înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică.	de calcul ca urmare a constatării înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică.		
Art. 26¹ (4)	EE&EEM	La emiterea facturilor precizate la alin. (2) și (3), se utilizează prețurile/tarifele aprobate de autoritatea competentă în vigoare la momentul întocmirii fișei de calcul ca urmare a constatării înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică.	La emiterea facturilor precizate la alin. (2) și (3), se utilizează pentru energia electrică furnizată în regim de ultimă instanță/serviciu universal și contribuția pentru cogenerare prețurile/tarifele aprobate de autoritatea competentă în vigoare la momentul întocmirii fișei de calcul ca urmare a constatării înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică, pentru energia electrică furnizată în regim concurențial se va utiliza prețul contractual agreat între furnizor și client, afară de cazul în care clientul are vreo culpă în ceea ce privește situația de fapt, caz în care se pot aplica prețurile/tarifele aprobate de către autoritate valabile la momentul întocmirii notei de calcul. Pentru CV se utilizează prețul de achiziție CV din piața de certificate verzi aferent lunii în care se întocmește fișa de calcul.	Dat fiind că furnizorii au obligația de a asigura și raporta pass-through achiziția și facturarea CV, consideră necesară diferențierea/precizarea legată de prețul CV care se facturează clientului final, preț care nu este aprobat de către ANRE, ci este cel realizat de către furnizori pe piața de CV. Pentru clienții furnizați în regim concurențial, care la rândul lor se pot afla în situațiile prevăzute de prezentul articol, nu există nici o rațiune de a se utiliza alt tarif/preț decât cel din contract.	Nu se acceptă. Nu considerăm ca este necesară o asemenea detaliere. Normal ca părțile trebuie să respecte toate legile/reglementările.
Art. 26² (1) Lit. a)	EDM EDB EDD ACUE	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile	EDM, EDB, EDD, ACUE: Întrucât niciuna din părțile implicate nu trebuie să piardă sau să câștige, se solicită considerarea	S-a reformulat

	<p>aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite</p>	<p>măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consumului de energie electrică corectat / stabilit în sistem pașal, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat realizat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA,</p>	<p>prețului realizat de achiziție CPT pentru OD. Conform motivației de la art. 26, OTS nu trebuie implicat în regularizări.</p>	
--	---	--	---	--

	<p>în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și</p>	<p>precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare, costul propriu de furnizare și profitul;</p> <p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat realizat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă consumului de energie electrică corectat / stabilit în sistem pașal, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de</p>		
--	--	--	--	--

		regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.	transport—componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență; vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.		
Art. 26² (1) Lit. a)	CEZ Vânzare	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel: a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final: i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică, la tariful	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel: a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final: i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică, la tariful	Facturile emise clientilor ar trebui sa includa si un cost al furnizorului, care include cheltuielile aferente procesului de facturare, incasare plati si urmarire creante etc. Pentru ca exista cheltuieli aditionale pentru gestionarea acestor situatii, in urma calulelor interne, CEZ Vanzare propune un cost de furnizare de 101 lei/MWh. Pentru un impact financiar minim asupra furnizorului propunem ca plata catre ceilalti operatori de pe piata sa se faca numai dupa incasarea contravalorii facturii. Emiterea facturii trebuie sa se faca ulterior incasarii daunei. In caz	S-a reformulat

	<p>de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizeii, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără</p>	<p>de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizeii, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare precum si un cost de furnizare si profit al furnizorului. Clientul plateste in baza notei de calcul trimise de furnizor . Furnizorul emite factura decat dupa ce clientul achita contravaloarea inscrisa in nota de calcul. Daca clientul nu achita, OD va proceda la deconectarea acestuia;</p>	<p>contrar furnizorul este cel ce preia pe costurile sale riscul de neincasare si isi afecteaza cash-flow-ul propriu. Exista multe cazuri in care nu se poate executa nici un bun mobil/imobil /venit al clientilor avand in vedere ca nu exista acte pe proprietatile acestor clienti (racordarile sunt facute inainte de `89 cand nu se cereau acte de proprietate pentru racordari).</p> <p>Totodata procedura stabileste o modalitate de decontare diferita de ceea ce exista acum si implica un nou flux si updatari ale sistemelor informatice ale furnizorilor(inclusiv evidentierea separata a costurilor) .</p> <p>Nu in ultimul rand, trebuie spus ca in unele cazuri furnizorul va avea cheltuieli de judecata ce nu pot fi recuperate in cazul in care instanta nu va acorda castig de cauza acestuia (inclusiv la clienti eligibili).</p>	
--	--	--	---	--

	<p>tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>iii. furnizorul plătește OD, după încasarea de la client a contravalorii notei de calcul, contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, după încasarea de la client a contravalorii notei de calcul/facturii;</p>		
--	---	--	--	--

			vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.		
Art. 26² (1) Lit. a)	EDTN	<p>În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de</p>	<p>În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem pașal, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de</p>	<p>Simplificarea modului de lucru și adecvarea la contractele în vigoare încheiate.</p>	S-a reformulat

	<p>sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a</p>	<p>transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem pașal, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p>		
--	--	--	--	--

		<p>serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	
Art. 26² (1) Lit. a)	EDTS	<p>În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței</p>	<p>În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței</p>	<p>Întrucât niciuna din părțile implicate nu trebuie să piardă sau să câștige, se solicită considerarea prețului realizat de achiziție CPT pentru OD.</p>

	<p>angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p>	<p>angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, la prețul mediu estimat realizat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite</p>	<p>Conform motivației de la art. 26, OTS nu trebuie implicat în regularizări.</p>	
--	---	--	---	--

	<p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate</p>	<p>în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare, costul propriu de furnizare și profitul;</p> <p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de</p>		
--	---	---	--	--

		taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.	transport—componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T _L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență; vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.		
Art. 26² (1) Lit. a)	E.ON Energie	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel: a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final: i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică, la tariful	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, cantitățile rezultate din recalculări se vor trata ca în cazul prevăzut la 26¹. În acest caz, energia electrică corectată se include în valorile măsurate pentru luna în care s-a efectuat recalcularea, decontarea efectuându-se după cum urmează: pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:	Consideră că nu este justificată abordarea diferită din punct de vedere al decontării a cazurilor menționate la art. 80 alin (2) și respectiv (3) din Regulamentul de furnizare pentru că acele cantități au același regim – au fost consumate și nemăsurate la un moment dat. Propunerile făcute urmăresc simplificarea modului de decontare respectiv implicații mai mici la furnizor legate de: - achiziția de energie electrică care, în propunerea ANRE, nu va mai fi egală cu vânzarea furnizorului în lună, ducând astfel	S-a reformulat

	<p>de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p>	<p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică energiei electrice recalculate, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică energiei electrice recalculate la prețul stabilit de ANRE pentru cazurile prevăzute la art. 80 (3) din RFEE, care conține mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi la cota și prețul din luna de facturare, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență din luna de facturare, a accizei, a TVA, precum</p>	<p>la neînchiderea bilanțului în piața de energie electrică;</p> <p>- furnizorul recuperează de la consumator și plătește la OTS contribuția la cogenerare, aferentă energiei recalculate, ca și în cazul oricărei cantități de energie măsurate;</p> <p>Propunerea ANRE de la art. 26² este în totalitate în dezavantajul furnizorului deoarece:</p> <p>- nu se încheie bilanțul pe piața de energie electrică (achiziția diferită de vânzare)</p> <p>- furnizorul înregistrează costuri de furnizare (costuri cu facturarea, costuri poștale, cu procesul de achiziționare CV, de urmărire creanțe, de încasare etc.) iar conform ordinului nu se recuperează de la clienții în cauză;</p> <p>Mai mult, în cazul în care furnizorul se va afla în situația de a factura energie, conform ordinului, unor clienți cu care nu are contract de furnizare, e necesar ca aceștia să fie incluși în numărul clienților pentru care se acordă cost de furnizare (exprimat în Lei/client/lună).</p> <p>Menționăm aici că furnizorul este prejudiciat de 2 ori – o dată în momentul în care consumul neînregistrat generator de</p>	
--	--	--	---	--

		<p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>iii. furnizorul plătește OTS, TL, SS și taxa de cogenerare aferente cantității recalculate, din luna de facturare. OD—contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și</p>	<p>dezechilibre întrucât furnizorul, la momentul consumului a prognozat și, achiziționat această cantitate însă, ea nefiind consumată, a fost vândută de către furnizor pe piața de echilibrare.</p> <p>În al doilea rând, la momentul emiterii facturii, energia va fi achiziționată din piața de echilibrare deoarece furnizorul nu avea cunoștință de aceasta în vederea includerii în prognoză. De asemenea, această cantitate precum și CV-e aferente se iau în considerare pentru îndeplinirea cotei în trimestrul /anul în care se facturează iar prețul de achiziție este cel din luna de facturare.</p> <p>Propunerea este ca atât furnizorul cât și OD să aibă costurile acoperite.</p> <p>Drept urmare se propune ca ANRE să calculeze, un tarif pentru furnizori, aplicabil cazurilor menționate la art. 80 (3) din RFEE, care să îi acopere costurile de pe piața de echilibrare sau să îi permită furnizorului să îi factureze clientului la un preț format din:</p> <p>- cost OPCOM de achiziție din PE aplicat unei curbe alocate cf. tip.</p>	
--	--	---	--	--	--

			<p>contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>client + marja de furnizare (= mai mare decit Pret contract)</p> <p>- tarife de distribuție, transport etc.</p>	
Art. 26² (1) Lit. a)	EE&EEM	<p>În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în</p>	<p>În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în</p>	<p>Conform argumentelor prezentate la art.26.</p> <p>iii și iv. Furnizorul ar trebui să plătească tarifele de transport, sistem și distribuție datorate, precum și contribuția de cogenerare, numai după încasarea lor de la client întrucât în acest mod se respectă principiul echității în relațiile comerciale.</p>	S-a reformulat

	<p>rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de</p>	<p>rețele fără inclusiv tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare, precum și costul de furnizare și profitul furnizorului;</p> <p>iii. furnizorul, după ce încasează de la clientul final, plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără inclusiv tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă</p>		
--	--	--	--	--

		<p>autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul, după ce încasează de la clientul final, plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>		
Art. 26² (1) Lit. a)	E.ON-D	<p>În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p>	<p>În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, cantitățile rezultate din recalculări se vor trata ca în cazul prevăzut la 26¹. În acest caz, energia electrică recalculată se include în bilanțul lunii în care s-a efectuat recalcularea, decontarea efectuându-se după cum urmează: pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de</p>	<p>Propunerea este de natura a simplifica modul de facturare fiind varianta care complică cel mai puțin lucrurile în piață din punct de vedere al decontărilor dar și al raportărilor, deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> -energia electrică recalculată poate fi inclusă în procesul tehnologic și poate contribui la recalcularea CPT 	S-a reformulat

	<p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă;</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>iii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu</p>	<p>energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și clientul final:</p> <p>i. clientul final plătește OD contravaloarea serviciului de distribuție corespunzător diferenței de consum de energie electrică energiei electrice recalculat, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă conform art. 26¹ alin. (4);</p> <p>ii. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică energiei electrice recalculat la prețul din contractul încheiat cu acesta, care conține mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă,</p>	<p>-sunt implicații cât mai mici la furnizor legate de achiziție</p> <p>-nu toți consumatorii sunt citați lunar și există oricum cantități de energie electrică estimate în cazul acestora care determină un grad de aproximare a achiziției unui furnizor, introducerea energiilor din recalculări putând chiar îmbunătăți în unele cazuri costurile cu achiziția ale acestuia (cazul supracontractării)</p> <p>-furnizorul recuperează de la consumator și plătește la OTS contribuția la cogenerare, certificate verzi aferente energiei recalculat, ca și în cazul oricărei cantități de energie măsurate.</p>	
--	--	--	--	--

	<p>estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe / impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare, ținând cont de prevederile art. 26¹ alin. (4);</p> <p>iii. furnizorul plătește OTS, TL, SS, contravaloarea certificatelor verzi și taxa de cogenerare aferente cantității recalculate. OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;</p> <p>iv. OR include în procesul tehnologic cantitatea aferentă recalculării pe care o include în valorile măsurate aprobate corespunzătoare furnizorului, în acest mod CPT achiziționat la momentul realizării consumului recalculat fiind recuperat în luna recalculării prin diminuarea obligațiilor de plată (achiziție, TL, SS revin furnizorului care le recuperează de la consumator). OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta</p>		
--	--	---	--	--

			<p>de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>v. furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>vi. furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>		
<p>Art. 26² (1) Lit. b)</p>	<p>EDM EDB EDD ACUE EDTS</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără</p>	<p>EDM, EDB, EDD, ACUE, EDTS: Întrucât niciuna din părțile implicate nu trebuie să piardă sau să câștige, se solicită considerarea prețului realizat de achiziție CPT pentru OD. Conform motivației de la art. 26, OTS nu trebuie implicat în regularizări.</p>	<p>S-a reformulat</p>

	<p>modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără</p>	<p>modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consumului de energie electrică corectat / stabilit în sistem pausal la prețul mediu estimat realizat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare, costul propriu de furnizare și profitul;</p> <p>ii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consumului de energie electrică</p>		
--	--	--	--	--

	<p>tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform</p>	<p>corectat / stabilit în sistem paușal la prețul mediu estimat realizat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă și contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a</p>		
--	--	---	--	--

		prevederilor actelor normative în vigoare.	energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență; v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.		
Art. 26² (1) Lit. b)	CEZV	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel: b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor : i.clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel: b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor : i.clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor	Facturile emise clientilor ar trebui sa includa si un cost al furnizorului, care include cheltuielile aferente procesului de facturare, incasare plati si urmarire creante etc. Pentru ca exista cheltuieli aditionale pentru gestionarea acestor situatii, in urma calulelor interne, CEZ Vanzare propune un cost de furnizare de 101 lei/MWh. Pentru un impact financiar minim asupra furnizorului propunem ca plata catre ceilalti operatori de pe piata sa se faca numai dupa incasarea contravalorii facturii.	S-a reformulat

	<p>proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii.furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă</p>	<p>proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare precum și un cost de furnizare și profit al furnizorului. Clientul plătește în baza notei de calcul trimise de furnizor . Furnizorul emite factura decât după ce clientul achită contravaloarea înscrisă în nota de calcul. Dacă clientul nu achită, OD va proceda la deconectarea acestuia;</p> <p>ii.furnizorul plătește OD, dupa incasarea de la client a contravalorii notei de calcul/facturii, contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru</p>		
--	---	--	--	--

		<p>contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS, dupa incasarea de la client a contravalorii notei de calcul/facturii, contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și</p>		
--	--	--	---	--	--

			regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.		
Art. 26² (1) Lit. b)	EDTN	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele</p>	<p>Simplificarea modului de lucru și adecvarea la contractele în vigoare încheiate.</p>	S-a reformulat

	<p>perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii.furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a</p>	<p>aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii.furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă și contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p>		
--	---	---	--	--

		<p>serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>		
Art. 26² (1) Lit. b)	E.ON Energie	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, cantitățile rezultate din recalculări se vor trata ca în cazul prevazut la 26¹. În acest caz, energia electrică corectată se include în valorile măsurate pentru</p>	<p>Consideră că nu este justificată abordarea diferită din punct de vedere al decontării a cazurilor mentionate la art. 80 alin (2) și respectiv (3) din Regulamentul de furnizare pentru că acele cantități au același regim – au fost</p>	S-a reformulat

	<p>angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor</p>	<p>luna în care s-a efectuat recalcularea, decontarea efectuându-se după cum urmează:</p> <p>pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea energiei electrice recalculate la prețul stabilit de ANRE pentru cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din RFEE, care conține diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L); și a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de</p>	<p>consumate și nemăsurate la un moment dat.</p> <p>Propunerile făcute urmăresc simplificarea modului de decontare respectiv implicații mai mici la furnizor legate de:</p> <ul style="list-style-type: none"> - achiziția de energie electrică care, în propunerea ANRE, nu va mai fi egală cu vânzarea furnizorului în lună, ducând astfel la neînchiderea bilanțului în piața de energie electrică; - furnizorul recuperează de la consumator și platește la OTS contribuția la cogenerare, aferentă energiei recalculate, ca și în cazul oricărei cantități de energie măsurate; <p>Propunerea ANRE de la art. 26² este în totalitate în dezavantajul furnizorului deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> - nu se încheie bilanțul pe piața de energie electrică (achiziția diferită de vânzare) - furnizorul înregistrează costuri de furnizare (costuri cu facturarea, costuri poștale, cu procesul de achiziționare CV, de urmărire creanțe, de încasare etc.) iar conform ordinului nu se recuperează de la clienții în cauză; <p>Mai mult, în cazul în care furnizorul se va afla în situația de a factura energie, conform ordinului,</p>	
--	---	--	--	--

	<p>propriii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform</p>	<p>autoritatea —competentă— pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi la cota și prețul din luna de facturare, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență din luna de facturare, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/ impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii.furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă aferentă energiei electrice recalculat;</p> <p>iii. furnizorul plătește OTS, TL, SS și taxa de cogenerare aferente cantității recalculat. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie</p>	<p>unor clienți cu care nu are contract de furnizare, e necesar ca aceștia să fie incluși în numărul clienților pentru care se acordă cost de furnizare (exprimat în Lei/client/lună).</p> <p>Menționăm aici că furnizorul este prejudiciat de 2 ori – o dată în momentul în care consumul neînregistrat generator de dezechilibre întrucât furnizorul, la momentul consumului a prognozat și, achiziționat această cantitate însă, ea nefiind consumată, a fost vândută de către furnizor pe piața de echilibrare.</p> <p>În al doilea rând, la momentul emiterii facturii, energia va fi achiziționată din piața de echilibrare deoarece furnizorul nu avea cunoștință de aceasta în vederea includerii în prognoză. De asemenea, această cantitate precum și CV-e aferente se iau în considerare pentru îndeplinirea cotei în trimestrul /anul în care se facturează iar prețul de achiziție este cel din luna de facturare.</p> <p>Propunerea este ca atât furnizorul cât și OD să aibă costurile acoperite.</p>	
--	--	--	--	--

		prevederilor actelor normative în vigoare.	<p>electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>Drept urmare se propune ca ANRE să calculeze, un tarif pentru furnizori, aplicabil cazurilor menționate la art. 80 (3) din RFEE, care să îi acopere costurile de pe piața de echilibrare sau să îi permită furnizorului să îi factureze clientului la un preț format din:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cost OPCOM de achiziție din PE aplicat unei curbe alocate cf. tip. client + marja de furnizare (= mai mare decât Pret contract) - tarife de distribuție, transport etc. 	
Art. 26² (1) Lit. b)	EE&EEM	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:	<p>Conform argumentelor prezentate la art.26</p> <p>ii și iv.Furnizorul ar trebui să plătească tarifele de transport, sistem și distribuție datorate, precum și contribuția de cogenerare, numai după încasarea lor de la client întrucât în acest mod se respectă principiul echității în relațiile comerciale.</p>	S-a reformulat

	<p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/ impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem,</p>	<p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără inclusiv tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/ impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare, precum și costul de furnizare și profitul furnizorului;</p> <p>ii. furnizorul, după ce încasează de la clientul final, plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor</p>		
--	--	---	--	--

	<p>aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>propriu tehnologic în rețele fără inclusiv tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform</p>		
--	--	---	--	--

			prevederilor actelor normative în vigoare.		
Art. 26² (1) Lit. b)	E.ON-D	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență,</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, cantitățile rezultate din recalculări se vor trata ca în cazul prevăzut la 26¹. În acest caz, energia electrică recalculată se include în bilanțul lunii în care s-a efectuat recalcularea, decontarea efectuându-se după cum urmează:</p> <p>pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OD și furnizor :</p> <p>i. clientul final plătește furnizorului contravaloarea energiei recalculate la prețul din contractul încheiat cu acesta, care conține diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la</p>	<p>Propunerea este de natura a simplifica modul de facturare fiind varianta care complică cel mai puțin lucrurile în piață din punct de vedere al decontărilor dar și al raportărilor, deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> -energia electrică recalculată poate fi inclusă în procesul tehnologic și poate contribui la recalcularea CPT -sunt implicații cât mai mici la furnizor legate de achiziție -nu toți consumatorii sunt citați lunar și există oricum cantități de energie electrică estimate în cazul acestora care determină un grad de aproximare a achiziției unui furnizor, introducerea energiilor din recalculări putând chiar îmbunătăți în unele cazuri costurile cu achiziția ale acestuia (cazul supracontractării) -furnizorul recuperează de la consumator și plătește la OTS contribuția la cogenerare, certificate verzi aferente energiei recalculate, ca și în cazul oricărei cantități de energie măsurate. 	S-a reformulat

	<p>a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii.furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii.OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv.furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de</p>	<p>care se adaugă contravaloarea serviciilor de distribuție, de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL); și a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare, ținând cont de prevederile art. 26¹ alin. (4);</p> <p>ii.furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă aferentă energiei electrice recalculat;</p> <p>iii. furnizorul plătește OTS, TL, SS, contravaloarea certificatelor verzi și taxa de cogenerare aferente</p>		
--	--	---	--	--

		<p>autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v.furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>cantității recalculate. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. OR include în procesul tehnologic cantitatea aferentă recalculării pe care o include în valorile măsurate aprobate corespunzătoare furnizorului, în acest mod CPT achiziționat la momentul realizării consumului recalculat fiind recuperat în luna recalculării prin diminuarea obligațiilor de plată (achiziție, TL, SS revin furnizorului care le recuperează de la consumator) furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p>		
--	--	--	--	--	--

			v.furnizorul achiziționează ecorespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.	
Art. 26² (1) Lit. c)	EDM EDB EDD ACUE	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel: c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii: i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel: c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii: i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat realizat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de	EDM, EDB, EDD, ACUE: Întrucât niciuna din părțile implicate nu trebuie să piardă sau să câștige, se solicită considerarea prețului realizat de achiziție CPT pentru OD. Conform motivației de la art. 26, OTS nu trebuie implicat în regularizări.
				S-a reformulat

	<p>autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferente</p>	<p>autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, a costului de furnizare și profitului, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem,</p>		
--	---	---	--	--

	<p>diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>		
--	---	--	--	--

<p>Art. 26² (1) Lit. c)</p>	<p>CEZV</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p> <p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă,</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p> <p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI); OD consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de</p>	<p>Solicită ca în cazurile în care locul de consum nu este racordat la rețea, facturarea să se realizeze de către OD, cu prevederea că factura finală către client va cuprinde prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/ impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare.</p>	<p>S-a reformulat</p>
---	--------------------	---	---	--	-----------------------

	<p>contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a</p>	<p>autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a</p>		
--	--	--	--	--

		<p>serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>		
<p>Art. 26² (1) Lit. c)</p>	<p>EDTN</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p>	<p>Motivarea furnizorilor de energie electrică pentru implicarea în procesul de decontare a cantităților recalculate prin recunoașterea costurilor suplimentare induse de acest proces în care sunt intermediar.</p>	<p>S-a reformulat</p>

	<p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru</p>	<p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, a costului de furnizare și profitului, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem,</p>		
--	--	---	--	--

		<p>perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și</p>		
--	--	--	---	--	--

			<p>contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>		
<p>Art. 26² (1) Lit. c)</p>	<p>EDTS</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p> <p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p> <p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat realizat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful</p>		<p>S-a reformulat</p>

	<p>transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a</p>	<p>pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, a costului de furnizare și profitului, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat realizat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contravaloarea serviciului de transport - componenta de</p>		
--	---	---	--	--

		<p>serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>		
--	--	--	---	--	--

<p>Art. 26² (1) Lit. c)</p>	<p>E.ON Energie</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p> <p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii, regularizarea se va face conform art. 262 b), similar cazului în care locul de consum are contract de furnizare cu FUI.</p> <p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport componenta</p>	<p>Consideră că nu este justificată abordarea diferită din punct de vedere al decontării a cazurilor menționate la art. 80 alin (2) și respectiv (3) din Regulamentul de furnizare pentru că acele cantități au același regim – au fost consumate și nemăsurate la un moment dat.</p> <p>Propunerile făcute urmăresc simplificarea modului de decontare respectiv implicații mai mici la furnizor legate de:</p> <ul style="list-style-type: none"> - achiziția de energie electrică care, în propunerea ANRE, nu va mai fi egală cu vânzarea furnizorului în lună, ducând astfel la neînchiderea bilanțului în piața de energie electrică; - furnizorul recuperează de la consumator și plătește la OTS contribuția la cogenerare, aferentă energiei recalculate, ca și în cazul oricărei cantități de energie măsurate; <p>Propunerea ANRE de la art. 26² este în totalitate în dezavantajul furnizorului deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> - nu se închide bilanțul pe piața de energie electrică (achiziția diferită de vânzare) - furnizorul înregistrează costuri de furnizare (costuri cu facturarea, costuri poștale, cu procesul de 	<p>S-a reformulat</p>
---	----------------------------	---	---	--	-----------------------

	<p>transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de</p>	<p>de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p>	<p>achiziționare CV, de urmărire creanțe, de încălzire etc.) iar conform ordinului nu se recuperează de la clienții în cauză; Mai mult, în cazul în care furnizorul se va afla în situația de a factura energie, conform ordinului, unor clienți cu care nu are contract de furnizare, e necesar ca aceștia să fie incluși în numărul clienților pentru care se acordă cost de furnizare (exprimat în Lei/client/lună).</p> <p>Menționăm aici că furnizorul este prejudiciat de 2 ori – o dată în momentul în care consumul neînregistrat generator de dezechilibre întrucât furnizorul, la momentul consumului a prognozat și, achiziționat această cantitate însă, ea nefiind consumată, a fost vândută de către furnizor pe piața de echilibrare.</p> <p>În al doilea rând, la momentul emiterii facturii, energia va fi achiziționată din piața de echilibrare deoarece furnizorul nu avea cunoștință de aceasta în vederea includerii în prognoză. De asemenea, această cantitate precum și CV-e aferente se iau în considerare pentru îndeplinirea cotei în trimestrul /anul în care se</p>	
--	--	---	---	--

		<p>autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>facturează iar prețul de achiziție este cel din luna de facturare.</p> <p>Propunerea este ca atat furnizorul cat si OD sa aibă costurile acoperite.</p> <p>Drept urmare se propune ca ANRE să calculeze, un tarif pentru furnizori, aplicabil cazurilor menționate la art. 80 (3) din RFEE, care să îi acopere costurile de pe piața de echilibrare sau să îi permita furnizorului să îi factureze clientului la un preț format din:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cost OPCOM de achizitie din PE aplicat unei curbe alocate cf. tip. client + marja de furnizare (= mai mare decit Pret contract) - tarife de distributie, transport etc. 	
Art. 26² (1) Lit. c)	EE&EEM	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie</p>	<p>(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie</p>	<p>Se consideră că sustragerile de energie direct din rețea sau unde nu există contracte aferente în derulare cu respectivul utilizator nu pot fi urmărite de către FUI din următoarele considerente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - aceste sustrageri generează niște costuri cu personal adiacent care la acest moment nu pot fi estimate și ar încărcă semnificativ OPEX-ul FUI - sustragerile generează costuri și mai puțin venituri, asta însemnând 	S-a reformulat

	<p>electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p> <p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful</p>	<p>electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p> <p>i. utilizatorul plătește OD furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără inclusiv tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără</p>	<p>creanțe neîncasate care vor crește semnificativ nivelul pierderilor FUI</p> <p>- în contextul mecanismului concurențial de desemnare FUI, va apărea necesitatea introducerii unor dispoziții tranzitorii care să reglementeze: care FUI este îndreptățit să factureze cel care era numit la data constatării consumului sau cel numit la momentul realizării consumului; ce se întâmplă cu costurile și pierderile FUI care nu mai participă/nu mai este desemnat FUI în următoarea perioadă necesară acoperirii OPEX-ului sau la data înregistrării pierderii?</p> <p>Mai mult, dacă FUI ar factura CV și cogenerarea pentru volumele de energie recalculată în aceste cazuri, decontarea acestora cu entitățile implicate (OTS și respectiv achiziționarea corespunzătoare de CV pe PCV) ar crea distorsiuni și dificultăți în toate rapoartele/machetele de monitorizare, dar și în evidențele contabile ale FUI.</p> <p>În aceste cazuri, singurul care are elementele necesare calculului prejudiciului este OD. În plus, consideră că după</p>	
--	---	--	---	--

	<p>pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI OD plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția colectată pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform</p>	<p>actualizarea/modificarea corespunzătoare a cadrului de reglementare, OD va putea factura utilizatorilor racordați ilegal la rețelele sale, atât contribuția pentru cogenerare, cât și eval. CV aferente energiei recalculată, similar cu modul în care aplică în prezent toate aceste obligații pentru propriul consum de regie.</p> <p>Totuși, dacă se va trece peste aceste considerente și se va menține facturarea sustragerilor direct din rețele sau fără contract de către FUI, EE&EEM solicită a se avea în vedere următoarele propuneri, ținând cont de necesitatea de a asigura un echilibru al relațiilor între părți, în sensul ca FUI să fie obligat să plătească către OD și OTS după data încasării de la utilizator a sumelor calculate, conform propunerilor de mai jos:</p> <p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică aferent unei perioade de calcul de trei ani la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea</p>	
--	---	---	--	--

			prevederilor actelor normative în vigoare.	<p>consumurilor proprii tehnologice în rețele inclusiv tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare, precum și costul de furnizare și profitul furnizorului ii.FUI, după ce încasează de la utilizator, plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele inclusiv tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă. iii.FUI după ce încasează de la utilizator, plătește OTS contravaloarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență. 	
Art. 26² (1)	E.ON-D	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, pentru intervalele pentru care,	(1) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, cantitățile rezultate din	Propunerea este de natura a simplifica modul de facturare fiind varianta care complică cel mai	S-a reformulat

<p>Lit. c)</p>	<p>conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p> <p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite</p>	<p>recalculări se vor trata ca în cazul prevăzut la 26¹. În acest caz, energia electrică recalculată se include în bilanțul lunii în care s-a efectuat recalcularea, decontarea efectuându-se după cum urmează:</p> <p>pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:</p> <p>c) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare încheiate conform legii, regularizarea se va face conform art. 26² alin. (1) lit. b) în care se consideră că locul de consum are în cazul în care contractul de rețea încheiat între OD și furnizor iar furnizorul este FUI.</p> <p>în cazul în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii:</p>	<p>puțin lucrurile în piață din punct de vedere al decontărilor dar și al raportărilor, deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> -energia electrică recalculată poate fi inclusă în procesul tehnologic și poate contribui la recalcularea CPT -sunt implicații cât mai mici la furnizor legate de achiziție -nu toți consumatorii sunt citați lunar și există oricum cantități de energie electrică estimate în cazul acestora care determină un grad de aproximare a achiziției unui furnizor, introducerea energiilor din recalculări putând chiar îmbunătăți în unele cazuri costurile cu achiziția ale acestuia (cazul supracontractării) -furnizorul recuperează de la consumator și plătește la OTS contribuția la cogenerare, certificate verzi aferente energiei recalculată, ca și în cazul oricărei cantități de energie măsurate. 	
---------------------------	---	--	---	--

	<p>stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru</p>	<p>i. utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;</p> <p>ii. FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă</p>		
--	--	---	--	--

		<p>perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>	<p>pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iii. OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;</p> <p>iv. FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;</p> <p>v. FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.</p>		
--	--	--	---	--	--

Art. 26 ² (2)	E.ON-D	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care se soluționează pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate încă nu au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face prin corectarea valorilor măsurate	În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare care se soluționează pe cale amiabilă prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților, pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate încă nu au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face prin corectarea valorilor măsurate la prima factură de regularizare conform precizărilor menționate la art. 26¹	În cazul soluționărilor amiabile, se propune aplicarea modalității de facturare indicată în cazurile care se încadrează în prevederile art. 80 alin. (2) din Regulamentul de Furnizare.	S-a reformulat
Art. 27	EDM EDB EDD ACUE EDTN EDTS E.ON-D	Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal aferent intervalelor pentru care regularizarea se face prin corectarea datelor de măsurare, se profilează în conformitate cu profilul specific de consum aprobat de ANRE, aplicabil pentru categoria respectivă de client final, sau, în lipsa unui profil specific, pe baza profilului rezidual de consum, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.	Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal aferent intervalelor pentru care regularizarea se face prin corectarea datelor de măsurare, se profilează în conformitate cu profilul stabilit pe baza istoricului de consum sau profilul specific de consum aprobat de ANRE, aplicabil pentru categoria respectivă de client final, sau, în lipsa unui profil specific, pe baza profilului rezidual de consum, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.	EDM - EDB - EDD - ACUE, EDTN: Este o modalitate de adecvare la situațiile concrete, astfel poate fi surprins un comportament de consum particular. EDTS, E.ON-D: -	Se acceptă, având în vedere prevederile Regulamentului de Furnizare
Art. 28	EDTN	Decontarea prejudiciilor produse în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare se	Decontarea prejudiciilor produse în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare se	Modificarea survine ca urmare a modificării art. 2 alin. (2).	S-a reformulat.

		realizează după pronunțarea hotărârii judecătorești definitive și în condițiile stabilite de aceasta, respectiv după încheierea acordului de mediere/data înțelegerii părților.	realizează după pronunțarea hotărârii judecătorești definitive și în condițiile stabilite de aceasta sau la data înțelegerii părților și în condițiile prevăzute de prezenta procedură, respectiv după încheierea acordului de mediere/data înțelegerii părților.		
Art. 28	E.ON-D	Decontarea prejudiciilor produse în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare se realizează după pronunțarea hotărârii judecătorești definitive și în condițiile stabilite de aceasta, respectiv după încheierea acordului de mediere/data înțelegerii părților.	Decontarea prejudiciilor produse în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare se realizează fie după pronunțarea hotărârii judecătorești definitive și în condițiile stabilite de aceasta, respectiv fie după încheierea acordului de mediere/data înțelegerii părților	În corelare cu propunerea de la art. 25, astfel încât să rezulte că soluționarea se face prin una din cele două posibilități (amiabil sau pe calea instanțelor judecătorești).	S-a reformulat.
Art. 29	E.ON Energie	Fișa de calcul prin care se determină consumul de energie electrică în caz de înregistrare eronată/în sistem paușal, precum și procesul verbal, menționate la Error! Reference source not found. alin. (3), literele b) și c), se întocmesc și se transmit furnizorului în termen de 15 zile lucrătoare de la remedierea defectului sau de la înlocuirea contorului/grupului de măsurare, pentru cazurile prevăzute la art. 80 alin. (2) sau de la constatarea faptului generator de suspiciune de sustragere de energie electrică, pentru cazurile	Se propune eliminarea	Aceste documente sunt menționate la art. 4(3) și trebuie comunicate conform art. 4(4). Se repeta aceleași prevederi.	De acord, având în vedere modificarea art. 4 (4)

		prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare			
Art. 29	EE&EEM	Fișa de calcul prin care se determină consumul de energie electrică în caz de înregistrare eronată/în sistem paușal, precum și procesul verbal, menționate la Error! Reference source not found. alin. (3), literele b) și c), se întocmesc și se transmit furnizorului în termen de 15 zile lucrătoare de la remedierea defectului sau de la înlocuirea contorului/grupului de măsurare, pentru cazurile prevăzute la art. 80 alin. (2) sau de la constatarea faptului generator de suspiciune de sustragere de energie electrică, pentru cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare	Fișa de calcul prin care se determină consumul de energie electrică în caz de înregistrare eronată/în sistem paușal, precum și procesul verbal, menționate la Error! Reference source not found. alin. (3), literele b) și c), se întocmesc și se transmit furnizorului, pentru cazurile unde există contract de furnizare , în termen de 15 zile lucrătoare de la remedierea defectului sau de la înlocuirea contorului/grupului de măsurare, pentru cazurile prevăzute la art. 80 alin. (2) sau 5 zile lucrătoare de la constatarea faptului generator de suspiciune de sustragere de energie electrică, pentru cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare	Aceste informații se regăsesc și în art.4 alin.(4). Documentele întocmite de către OR conform prezentei proceduri art.4 alin.(3), trebuie transmise către furnizor toate odată pentru fiecare caz, exclusiv pentru situațiile în care există (la data constatării) încheiat un contract de furnizare.	De acord, având în vedere modificarea art. 4 (4)
Art 30	CEZV	Plățile între părți cu privire la contravaloarea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal se realizează eșalonat pe o perioadă egală cu cea de determinare a consumului corectat/stabilit în sistem paușal, cu respectarea prevederilor art. 62 alin. (1) litera h ⁵ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția cazurilor în	Plățile între părți cu privire la contravaloarea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal se realizează eșalonat pe o perioadă egală cu cea de determinare a consumului corectat/stabilit în sistem paușal, cu respectarea prevederilor art. 62 alin. (1) litera h ⁵ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția	În cazul în care se acordă eșalonarea vom pune semnul egal între clienții bun platnici (ce pot avea dificultăți temporare) și clienții ce fură energie (nu este corect ca furnizorul să finanțeze pe costurile sale furtul de energie)	Nu se acceptă. Ar fi un tratament discriminatoriu la adresa clienților.

		care părțile stabilesc de comun acord alt termen.	cazurilor în care părțile stabilesc de comun acord alt termen, cu excepția cazurilor prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.		
Art nou	CEZV	Se propune art. nou	În cazul nerecuperării/neîncasării prejudiciului de către OD/Furnizor în termen de 30 de zile de la data medierii/împăcării sau de la data pronunțării hotărârii judecătorești definitive, Furnizorul/OD poate dispune desființarea bransamentului pentru evitarea repetării unor cazuri de furt. Clientul final căruia i s-au demontat elemente ale instalației de racordare poate fi realimentat cu energie electrică doar după ce plătește toate datoriile restante și parcurge toate etapele prevăzute de reglementările în vigoare privind racordarea la rețelele electrice cu suportarea tuturor costurilor aferente.	Se propun măsuri concrete pentru limitarea cazurilor de furt repetate ce se pot interveni la același loc de consum (cazuri întâlnite în practică)	Nu se acceptă, modul concert în care acționează operatorul în cazul de furturi trebuie prevăzut în procedurile interne
Art nou	CEZV	Se propune art. nou	Pentru cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de Furnizare, atât OD cât și Furnizorul au dreptul să solicite constituirea unei garanții financiare din partea clientului final, și ulterior medierii /înțelegerii părților/ pronunțării hotărârii judecătorești definitive pentru protejarea lor în cazul	Având în vedere rata mică de încasare pentru aceste cazuri considerăm oportun ca atât OD cât și Furnizorul să adopte măsuri menite să îi protejeze în cazul repetării unor astfel de cazuri (conform normei.....)	Nu se acceptă Nu este necesar la art 5 alin. (1) lit. a) din Procedura privind regimul garanțiilor financiare constituite de către clienții finali în favoarea FUI,

			neîncasării / repetării unor astfel de cazuri.		aprobată prin Ordinul 84/2015 este deja prevăzut acest lucru
Art. 31	EDM EDB EDD ACUE CEZD EDTN EDTS E.ON-D	Veniturile anuale obținute în conformitate cu prevederile Art. 26 ² de operatorul de rețea din recuperarea contravalorii energiei electrice în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, se evidențiază separat și reprezintă venituri aferente serviciului de distribuție a energiei electrice care se iau în considerare la stabilirea tarifelor reglementate prin reducerea din venitul reglementat pentru anul următor.	Se propune eliminarea	EDM, EDB, EDD, ACUE: Se propune eliminarea din cadrul procedurii a articolelor care fac referire la veniturile/raportările anuale întrucât acestea fac subiectul metodologiei de tarifare, respectiv a deciziei de întocmire a machetelor de monitorizare lunară a operatorilor de distribuție, reglementări în care propun să fie detaliate. CEZD: Aceste precizări trebuie făcute în cadrul Metodologiei de stabilire a tarifelor de distribuție și trebuie incorporate în cadrul corecțiilor anuale a venitului reglementat. În consecință se solicită discutarea și modificarea unor articole din metodologie aferente modului de recunoaștere a CPT EDTN: Aspecte care trebuie surprinse și puse în contextul metodologiei pentru stabilirea tarifelor de distribuție; EDTS: Se propune tratarea în cadrul metodologiei de stabilire a tarifelor de distribuție.	S-a reformulat Nu se acceptă. Veniturile din recuperarea contravalorii energiei electrice în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare reprezintă venituri aferente serviciului de distribuție a energiei electrice care fac obiectul corecțiilor aferente tarifelor de distribuție.

				<p>E.ON-D: Se propune eliminarea din cadrul procedurii a articolelor care fac referire la veniturile/raportările anuale întrucât acestea fac subiectul metodologiei de tarifare, respectiv a deciziei de întocmire a machetelor de monitorizare lunară a operatorilor de distribuție, reglementări în care E.ON-D propune să fie detaliate.</p>	
<p>Art. 32</p>	<p>EDM EDB EDD ACUE CEZD EDTN EDTS E.ON-D</p>	<p>Cantitatea de energie electrică aferentă veniturilor de la Art. 31 este luată în considerare la stabilirea țintelor de CPT pe niveluri de tensiune pentru următoarea perioadă de reglementare .</p>	<p>Se propune eliminarea</p>	<p>EDM, EDB, EDD, ACUE: Se propune eliminarea din cadrul procedurii a articolelor care fac referire la veniturile/raportările anuale întrucât acestea fac subiectul metodologiei de tarifare, respectiv a deciziei de întocmire a machetelor de monitorizare lunară a operatorilor de distribuție, reglementări în care propune să fie detaliate.</p> <p>CEZD: Aceste precizări trebuie făcute în cadrul Metodologiei de stabilire a tarifelor de distribuție și trebuie incorporate în cadrul corecțiilor anuale a venitului reglementat. În consecință se solicită discutarea și modificarea unor articole din metodologie aferente modului de recunoaștere a CPT</p>	<p>Nu se acceptă. Cantitatea de energie electrică recuperată diminuează cantitatea de CPT a OD și prin urmare, țintele de CPT trebuie să aibă în vedere cantitățile de energie electrică recalculat.</p>

				<p>EDTN: Aspecte care trebuie surprinse și puse în contextul metodologiei pentru stabilirea tarifelor de distribuție.</p> <p>EDTS: Se propune tratarea în cadrul metodologiei de stabilire a tarifelor de distribuție.</p> <p>E.ON-D: Se propune eliminarea din cadrul procedurii a articolelor care fac referire la veniturile/raportările anuale întrucât acestea fac subiectul metodologiei de tarifare, respectiv a deciziei de întocmire a machetelor de monitorizare lunară a operatorilor de distribuție, reglementări în care E.ON-D propune să fie detaliate.</p>	
A 2	E.ON Energie	Procesul Verbal	<p>Se propune completarea procesului verbal cu punctele 5 și 6:</p> <p>5. Clientul declară și acceptă că intervalul de timp menționat la punctul 3 de mai sus și cantitatea de energie electrică menționată la punctul 4 de mai sus sunt corect stabilite și, ca urmare, solicită emiterea unei facturi de către furnizorul de energie electrică cuprinzând valorile precizate. De asemenea, clientul se obligă să plătească facturile astfel emise, înțelegând că sunt aplicabile prevederile Contractului de</p>	<p>Este necesar punctul de vedere al clientului final</p>	<p>Nu se acceptă. Nu sunt necesare aceste precizări – nu trebuie clientul să-și dea acordul să se emită factura sau nu sau să menționeze că înțelege că sunt aplicabile prevederile unui contract</p>

			<p>furnizare energie electrică încheiat, cu privire la termenul și modalitățile de plată a facturilor.</p> <p>6. În cazul în care clientul nu acceptă prevederile de la punctul 5 și nu este de acord cu emiterea unei facturi, va preciza acest lucru în cele ce urmează, argumentându-și punctul de vedere: </p>						
A 5	CEZD	Secțiune	Putere limită termică conductor Al	Putere limită termică conductor Cu	Secțiune	Putere limită termică conductor Al	Putere limită termică conductor Cu	Lipsa valori pentru anumite secțiuni întâlnite în teren	Nu se acceptă. Nu s-au identificat astfel de situații
		mm2	kW	kW	mm2	kW	kW		
		1.5	-	3	1.5	2	3		
		2.5	-	4	2.5	3	4		
		4	4	5	4	4	5		
		6	5	7	6	5	7		
		10	7	9	10	7	9		
		16	9	11	16	9	11		
		25	12	15	25	12	15		
		35	14	18	35	14	18		
		50	17	21	50	17	21		
		70	21	27	70	21	27		
		95	25	32	95	25	32		
					120	34	42		
					150	42	54		
			185	50	64				
			240	65	80				