

SINTEZA OBSERVAȚILOR

la documentul de discuție ”Proiect de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 171/2019” supus consultării publice în perioada 18.04.2024 – 19.05.2024

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
1.	Art. 6		CSNP - Costuri cu schimburile neplanificate de energie electrică.	Costuri cu ajutoare de urgență/avarie între OTS-uri.	Proiectul de revizuire a metodologiei păstrează sintagma “schimburi neplanificate” în terminologia utilizată, în ce privește veniturile și costurile OTS luate în calcul la stabilirea tarifului de transport. Având în vedere evoluția din ultimii ani a procesului de decontare la nivel european, schimburile transfrontaliere la care anterior ne refeream ca schimburi neplanificate și care erau compensate prin returnarea fizică a energiei conform unui program de returnare, au devenit schimburi intenționate și schimburi neintenționate și sunt compensate prin decontare monetară în cadrul procesului Fskar („Financial Settlement of KΔf, Area control error and Ramping period”). La nivel național, fluxurile financiare rezultate din decontarea FSkar au fost preluate în totalitate în procesul de decontare a pieței de echilibrare, nemaexistând fluxuri reziduale ale procesului FSkar care să fie preluate în calculul tarifului de transport. Astfel, apreciem că prin menținerea în metodologia tarifului de transport a sintagmei “schimburi neplanificate” în contextul stabilirii costurilor și veniturilor care intră în calculul tarifului, de fapt intenția ANRE se referă la ajutoarele de urgență/avarie	Se acceptă. Se modifică după cum urmează: ”CAUA - Costuri cu ajutoare de urgență/avarie între OTS-uri”.

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
					<p>care sunt acordate/primate în baza acordurilor încheiate în acest scop și la care Transelectrica este parte. Avem în vedere cele precizate de ANRE prin adresa 207328/21.12.2022 și anume “ajutorul de urgență reprezintă o acțiune de remediere pentru care procesul de decontare este cel al unei restricții de rețea în accepțiunea criteriilor de clasificare a scopurilor de activare descrise în metodologia menționată la pct. 1 (Metodologia de clasificare a scopurilor de activare a ofertelor de energie de echilibrare aprobată prin decizia ACER nr. 16/2020)”, de unde rezultă că fluxurile financiare rezultate din acordarea sau primirea de ajutoare de avarie trebuie tratate ca și costuri/venituri rezultate din activitatea de transport și nu ca și costuri/venituri rezultate din activitatea de echilibrare a SEN. Prin urmare, fluxurile financiare rezultate din acordarea sau primirea de ajutoare de avarie trebuie luate în calcul la stabilirea tarifului de transport, această modalitate de lucru fiind aplicată de altfel și în prezent.</p>	
2.	Art. 17	f) cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diverși;		f) cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diverși cu excepția celor pentru care OTS a întreprins toate demersurile legale;	Reformulare.	Nu se acceptă. Pentru ca o creanță neîncasată să poată fi înregistrată pe cheltuieli în mod obligatoriu entitățile trebuie să demonstreze că au fost întreprinse toate demersurile legale pentru recuperarea acesteia.

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
3.	Art. 17		<p>La articolul 17, după litera z se introduc patru litere noi, literele aa), bb), cc) și dd) cu următorul cuprins:</p> <p>aa) cheltuielile aferente contractelor având ca obiect reprezentarea operatorului, ori servicii de consultanță sau asistență în domeniul reglementării.</p> <p>bb) cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate îndeplinit/realizat prin subcontractarea de către titularul contractului a unor servicii/ produse către alte societăți.</p> <p>cc) cheltuieli cu taxa pe valoarea adăugată.</p> <p>dd) veniturile/costurile cauzate de investiții financiare în alte activități în afara serviciului de transport.</p>	<p>bb) cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate îndeplinit/realizat prin subcontractarea de către titularul contractului a unor servicii/ produse către alte societăți, cu excepția situației în care contractarea se face prin proceduri concurențiale;</p>	<p>În cadrul contractului de servicii de mentenanță C198/2023 încheiat cu Teletrans SA există, limitarea subcontractării la maxim 40% și obligativitatea realizării acestor servicii prin proceduri concurențiale. A se vedea observațiile din anexa observații generale de fond (punctul A.3).</p>	<p>Se acceptă parțial cu reformulare.</p> <p>Nu se recunosc cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate corespunzătoare profitului societății afiliate pentru partea subcontractată de acesta.</p> <p>lit. cc) se elimină. Nu este necesară deoarece se aplică celelalte criterii de recunoaștere a costurilor prevăzute de metodologie.</p>
4.	Art. 31 ¹		<p>După articolul 31 se introduce un nou articol, articolul 31¹ cu următorul cuprins:</p>		<p>Aceste proiecte cu scop de cercetare dezvoltare, acceptate în forma actuală a reglementării (doar prin proiecte pilot pentru domeniul de cybersecurity,</p>	<p>TEL nu vine cu o propunere de modificare a prevederilor art. 31¹.</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>Articolul 31¹ (1) OTS poate solicita aprobarea unei valori prognozate pentru costurile de operare și mentenanță prevăzute la art. 29 lit. n).</p> <p>(2) Valoarea prognozată prevăzută la alin. (1) pentru fiecare an t al perioadei se stabilește pe baza propunerii OTS și nu poate depăși valoarea de 5 milioane RON pentru o perioadă de reglementare, exprimată în termenii anului de referință al perioadei de reglementare p+1.”</p> <p>(3) Proiectele pilot se aprobă în baza unei proceduri elaborate de ANRE.</p> <p>(4) La realizarea unui proiect pilot pot contribui mai mulți operatori de rețea</p>		<p>servicii de interconexiune, servicii de flexibilitate), trebuiesc aprobate punctual de ANRE conform unei proceduri care va urma.</p> <p>În actuala formă a reglementării lipsește definirea proiectelor cu scop de cercetare dezvoltare, fiind date doar exemple 3 categorii de proiecte pilot (cu produse care nu par a fi în cercetare dezvoltare).</p> <p>Solicităm clarificarea scopului de cercetare dezvoltare și a diferenței dintre proiectele pilot de promovare a tehnologiilor noi (adică tehnologii neimplementate în Companie la acest moment) și activitatea de cercetare dezvoltare care promovează prototipuri de regulă netestate comercial și neomologate prin institute de certificare.</p> <p>La încadrarea costurilor OPEX cu proiectele pilot în anvelopa costurilor de operare și mentenanță controlabile, pentru ca propunerea ANRE să constituie un element de stimulare a domeniului cercetare-dezvoltare, apreciem că la dimensionarea anvelopei totale aceste costuri ar trebui să fie un element suplimentar adăugat la anvelopa de bază</p> <p>A se vedea observațiile din anexa observații generale de fond (punctul A.9).</p>	<p>Totodată, nu este necesară o prevedere expresă privind suplimentarea anvelopei de bază. Fiind o categorie nouă de costuri care intră în media costurilor de operare și mentenanță realizate în perioada a IV-a de reglementare, se subînțelege că acestea sunt costuri suplimentare punctului de referință al OPEXC pentru PR V.</p> <p>Pentru claritate și corelat și cu observațiile OD, alin. (3) al art. 31¹ se modifică după cum urmează:</p> <p>”(3) Valoarea costurilor prevăzute la alin.(1) nu include costuri cu personalul propriu, cheltuieli cu amortizarea MF incluse în BAR și cheltuieli administrative.”</p>
5.	Art. 34		Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:	Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:		

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
		<p>Articolul 34 (1) Costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul ca punct de referință a perioadei de reglementare p se stabilesc pe baza mediei anuale a costurilor de operare și mentenanță realizate în perioada de reglementare p-1 și corectate conform prevederilor prezentei metodologii, exprimată în termeni reali ai anului de referință, precum și a costurilor solicitate și fundamentate de OTS pentru anul de referință. Pentru perioada a IV-a de reglementare, la calculul mediei sunt luate în considerare și costurile de operare și mentenanță realizate în perioada de tranziție.</p>	<p>Articolul 34 (1) Costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la stabilirea punctului de referință la începutul perioadei de reglementare p+1 se stabilesc pe baza mediei anuale a costurilor de operare și mentenanță estimate/realizate în perioada de reglementare p, care îndeplinesc condițiile de includere în venitul reglementat conform prevederilor prezentei metodologii, exprimată în termeni reali ai anului de referință, a valorii prognozate aprobată de ANRE pentru ultimul an al perioadei de reglementare p, a valorii estimate/realizate în anul de referință, precum și a costurilor solicitate și fundamentate de OTS pentru anul de referință.</p>	<p>Articolul 34 (1) Costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la stabilirea punctului de referință la începutul perioadei de reglementare p+1 se stabilesc pe baza mediei anuale a costurilor de operare și mentenanță estimate/realizate în perioada de reglementare p, care îndeplinesc condițiile de includere în venitul reglementat conform prevederilor prezentei metodologii, exprimată în termeni reali ai anului de referință, a valorii prognozate aprobată de ANRE pentru ultimul an al perioadei de reglementare p, a valorii estimate/realizate în anul de referință, precum și a costurilor solicitate și fundamentate de OTS pentru anul de referință perioada de reglementare p+1.</p>	<p>Considerăm că principiul costului istoric (media anuală a costurilor</p>	<p>Se acceptă. Se modifică și se completează: (1) În anul de referință aferent perioadei p + 1 ANRE analizează nivelul costurilor de operare și mentenanță controlabile realizate în fiecare an al perioadei de reglementare p și stabilește valoarea costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la stabilirea punctului de referință al perioadei p+1. (2) Valoarea costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la stabilirea punctului de referință prevăzută la alin. (1) se stabilește pe baza mediei anuale a valorilor costurilor de operare și mentenanță controlabile estimate/realizate pentru/în perioada de reglementare p, care îndeplinesc condițiile de includere în venitul reglementat conform prevederilor prezentei</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
		<p>(2)La stabilirea nivelului costurilor controlabile realizate prevăzute la <u>alin. (1)</u>, se ia în considerare includerea valorii contribuțiilor aferente fondului de salarii în cadrul acestei categorii de costuri.</p>	<p>(2) Costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la stabilirea punctului de referință la începutul perioadei de reglementare p+1 nu depășesc minimul dintre valoarea calculată ca medie aritmetică anuală a costurilor de operare și mentenanță estimate/realizate în perioada de reglementare p, care îndeplinesc condițiile de includere în venitul reglementat conform prevederilor</p>	<p>Eliminare articol art.34, alin.2</p>	<p>realizate în ultimii cinci ani) nu reprezintă un criteriu adecvat de dimensionare a costurilor pentru următorii cinci ani, motivele fiind explicate la punctul A.1 din cadrul observațiilor generale de fond..</p>	<p>metodologii, exprimată în termeni reali ai anului de referință, a valorii prognozate aprobată de ANRE pentru ultimul an al perioadei de reglementare p, a valorii estimate/realizate pentru/în anul de referință, precum și a costurilor solicitate și fundamentate de OTS pentru perioada de reglementare p+1 conform prevederilor prezentei metodologii.”</p> <p>Se acceptă. Corelativ se vor introduce reguli punctuale cu privire la stabilirea costurilor pentru perioada de reglementare p+1 pentru fiecare categorie componentă a costurilor de operare și mentenanță controlabile. Astfel: - valoarea costurilor cu personalul solicitată de OTS și aprobată de ANRE nu poate depăși în termeni reali valoarea costurilor cu personalul estimate/realizate pentru/în anul de referință, la care se aplică pentru fiecare</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
		<p>(3) Costurile de operare și mentenanță controlabile aferente activității de transport prognozate pentru primul an al perioadei de reglementare p nu depășesc valoarea calculată ca medie aritmetică anuală a costurilor de operare și mentenanță realizate în perioada de reglementare p-1 și în perioada de tranziție și corectate conform prevederilor prezentei metodologii, exprimată în termeni reali ai anului de referință, la care se adaugă jumătate din media aritmetică a câștigurilor de eficiență recunoscute de ANRE în perioada de reglementare p-1.</p>	<p>prezentei metodologii, exprimată în termeni reali ai anului de referință, la care se adaugă media aritmetică a câștigurilor de eficiență recunoscute de ANRE și alocate OTS în perioada de reglementare p, și valoarea costurilor estimate/realizate în anul de referință</p>			<p>an un coeficient de creștere raportat la un indicator macroeconomic.</p> <ul style="list-style-type: none"> - costurile cu mentenanța aprobate de ANRE pentru perioada de reglementare p+1, au în vedere costurile estimate/realizate recunoscute pentru anul de referință. -valoarea costurilor din categoria Alte costuri aprobată de ANRE se stabilește pe baza costurilor fundamentate de OTS și nu poate depăși media anuală a costurilor estimate/realizate pentru/în perioada de reglementare anterioară.

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
		<p>(4) Prevederile <u>alin. (3)</u> nu se aplică în cazul în care media anuală a costurilor de operare și mentenanță realizate în perioada de reglementare p-1 și în perioada de tranziție și corectate conform prevederilor prezentei metodologii este mai mare decât costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite anterior de ANRE pentru anul de referință. În acest caz, costurile de operare și mentenanță controlabile aferente activității de transport, prognozate pentru primul an al perioadei de reglementare p nu depășesc costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite anterior de ANRE pentru anul de referință.</p>				
6.			<p>La articolul 36, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f) cu următorul cuprins:</p> <p>f) costuri controlabile incluse în categoria costurilor necontrolabile în scop stimulativ, respectiv costuri de operare și mentenanță justificate ocazionate de accesarea fondurilor pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri europene.</p>	<p>f) costuri controlabile incluse în categoria costurilor necontrolabile în scop stimulativ, respectiv costuri de operare și mentenanță justificate ocazionate de accesarea și decontarea fondurilor pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri europene nerambursabile.”</p>	<p>Considerăm că pentru scopul aplicării stimulentei propus, conceptul de accesare a fondurilor europene nerambursabile ar trebui exins la accesarea și decontarea fondurilor. Sintagma „accesarea fondurilor europene nerambursabile”,nu este suficient de cuprinzătoare ținând cont de specificitatea acestei activități. Realizarea proiectelor cu finanțare/cofinanțare din fonduri europene nerambursabile presupune un proces complex, care nu cuprinde doar partea de accesare a fondurilor europene nerambursabile, ci și partea de implementare a proiectelor astfel</p>	<p>Se acceptă parțial: ”f) costuri de operare și mentenanță justificate ocazionate de accesarea fondurilor pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri europene nerambursabile” În ceea ce privește introducerea noțiunii de decontare nu se acceptă. Decontarea implică și alte direcții de specialitate din cadrul TEL, nu doar structura cu atribuții în accesarea</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
					<p>finanțate, în vederea decontării finanțării.</p> <p>Explicații suplimentare la punctul A.10 din cadrul observațiilor generale de fond.</p>	<p>proiectelor din fonduri europene.</p>
7.				<p>g) costuri necesare pentru realizarea veniturilor din alte activități, care sunt utilizate la reducerea tarifului de transport.</p>	<p>Propunerea asigură o abordare adecvată pentru recunoașterea costurilor și a veniturilor obținute din alte activități care utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea serviciului de transport, pentru a se ține cont de existența unor costuri necesare pentru obținerea veniturilor respective.</p> <p>Explicații suplimentare la punctul A.11 din cadrul observațiilor generale de fond.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Introducerea acestor costuri, care prin natura lor sunt costuri controlabile, într-o categorie separată din cadrul costurilor necontrolabile contravine prevederilor metodologice.</p> <p>Pentru activitatea de valorificare comercială a capacității excedentare de telecomunicații prin rețeaua de fibră optică, întrucât, potrivit explicațiilor suplimentare ale TEL, cheltuielile realizate sunt direct proporționale cu volumul de venituri realizate, ceea ce are ca efect o reducere mai mare a tarifului, recunoașterea veniturilor din comercializarea fibrei optice se va realiza pe net.</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
8.	Art. 37	Articolul 37 (2) În categoria cheltuielilor speciale se includ și cheltuielile aferente implementării regulamentelor europene, în condițiile prevăzute de reglementările europene.	La articolul 37, alineatul (2) se completează și va avea următorul cuprins: ”(2) În categoria cheltuielilor speciale se includ și creșterile de valoare a immobilizărilor necorporale existente datorate unor update-uri, actualizări, îmbunătățiri, modificări asupra immobilizărilor necorporale, indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea operatorului, precum și cheltuielile aferente implementării regulamentelor europene în condițiile prevăzute de reglementările europene	Eliminare modificare.	Considerăm că propunerea este neîntemeiată, având în vedere creșterea continuă a complexității operării sistemelor energetice, care impune accelerarea digitalizării, tendință care se manifestă cu intensitate mărită în activitatea OTS. Explicații suplimentare se găsesc la punctul A.5 din cadrul observațiilor generale de fond.	Nu se acceptă. Se reformulează pentru claritate: ”În categoria cheltuielilor speciale se includ și cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date, indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea operatorului, precum și cheltuielile aferente implementării regulamentelor europene în condițiile prevăzute de reglementările europene.” Propunerea ANRE se referă numai la cheltuielile ulterioare aferente unor aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date.
9.	Art. 37 ¹		După articolul 37 se introduc trei noi articole, articolul 37 ¹ , 37 ² și 37 ³ , cu următorul cuprins: ”Articolul 37 ¹ (1) În cazul în care OTS deține o structură organizatorică proprie,	Articolul 37 ¹ (1) În cazul în care OTS deține o structură organizatorică proprie,	Sintagma „accesarea fondurilor europene nerambursabile”, nu este suficient de cuprinzătoare ținând cont de	Idem articolul 36 lit. f)

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>distinctă, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene, acesta poate solicita ANRE aprobarea unor valori prognozate pentru costurile prevăzute la art. 36 lit. f), în corelare cu valoarea și numărul cererilor de accesare a fondurilor europene nerambursabile.</p> <p>(2) Valoarea prognozată se stabilește pe baza propunerii OTS, luând în considerare valoarea estimată a costurilor de personal aferentă structurii organizatorice prevăzute la alin. (1).</p> <p>(3) În vederea recunoașterii costurilor prevăzute la art. 36 lit. f), operatorul transmite ANRE un memoriu justificativ detaliat privind rezultatele activității de accesare de fonduri nerambursabile,</p>	<p>distinctă, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și implementarea proiectelor finanțate din fonduri europene nerambursabile, acesta poate solicita ANRE aprobarea unor valori prognozate pentru costurile prevăzute la art. 36 lit. f), în corelare cu valoarea și numărul cererilor de finanțare a fondurilor europene nerambursabile și ale cererilor de decontare aferente (cereri de rambursare/plată/transfer/etc., în funcție de specificul fiecărui program de finanțare).</p> <p>(2) Valoarea prognozată se stabilește pe baza propunerii OTS, luând în considerare valoarea estimată a costurilor de personal aferentă structurii organizatorice prevăzute la alin. (1).</p> <p>(3) În vederea recunoașterii costurilor prevăzute la art. 36 lit. f), operatorul transmite ANRE un memoriu justificativ detaliat privind rezultatele activității de accesare și decontare a fondurilor europene nerambursabile, însoțit de documente justificative.</p>	<p>specificitatea acestei activități. Realizarea proiectelor cu finanțare/cofinanțare din fonduri europene nerambursabile presupune un proces complex, care nu cuprinde doar partea de accesare a fondurilor europene nerambursabile, ci și partea de implementare a proiectelor astfel finanțate, în vederea decontării finanțării.</p>	<p>Alin. (3) se reformulează pentru claritate și se face trimitere la alin. (1).</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>însoțit de documente justificative.</p> <p>(4) Valoarea recunoscută a costurilor prevăzute la art. 36 lit. f) pentru un an t se stabilește în baza unei analize comparative a rezultatelor obținute în anul respectiv din activitatea de accesare a fondurilor nerambursabile între operatorii de rețea.”</p>	<p>(4) Valoarea recunoscută a costurilor prevăzute la art. 36 lit. f) pentru un an t se stabilește în baza unei analize comparative a rezultatelor obținute în anul respectiv din activitatea de accesare și decontare a fondurilor europene nerambursabile între operatorii de rețea.”</p>	<p>Referitor la analiza comparativă a rezultatelor obținute în anul respectiv din activitatea de accesare și decontare a fondurilor europene nerambursabile între operatorii de rețea, menționată la articolul 37¹ alin.(3), considerăm că este necesară stabilirea criteriilor în baza cărora va fi efectuată această analiză comparativă între operatorii de rețea, având în vedere faptul că rezultatele activității de accesare și decontare a fondurilor europene nerambursabile depind și sunt influențate de o serie de factori externi, cum ar fi: programele de finanțare disponibile în anul respectiv pentru operatorul de transport și sistem vs. operatorii de distribuție, rata de finanțare diferită a celor două categorii de operatori.</p> <p>Explicații suplimentare se găsesc la punctul A.10 din cadrul observațiilor generale de fond.</p>	<p>Se elimină alin. (4) corelat cu observațiile OTS și OD. ANRE are în vedere caracterul stimulative al acestei măsuri, pentru orientarea OR către accesarea de fonduri nerambursabile.</p>
10.	Art. 37 ²		<p>Articolul 37²</p> <p>Valoarea realizată a costurilor controlabile incluse în scop stimulative în categoria costurilor necontrolabile, prevăzute la art. 36 lit. f), nu include cheltuielile care sunt recuperate în cadrul programelor de finanțare, prevăzute la art. 17 lit. a).</p>	<p>Articolul 37²</p> <p>Valoarea realizată a costurilor controlabile incluse în scop stimulative în categoria costurilor necontrolabile, prevăzute la art. 36 lit. f), nu include cheltuielile care sunt decontate în cadrul proiectelor finanțate din fonduri europene nerambursabile, prevăzute la art. 17 lit. a).”</p>	<p>Pentru claritate.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Decontarea poate fi ulterioară realizării costului.</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
11.	Art. 41 ¹			La articolul 41, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1 ¹) cu următorul cuprins: (1 ¹) Procentele anuale de CPT (țintele) pot fi revizuite ex-post în funcție de condițiile efective de funcționare a RET, de regimurile caracteristice de funcționare din anul respectiv și de analizele și studiile care se realizează în acest scop și se transmit anual la ANRE.	Introducere articol (1) ¹ Propunerea noastră este ca procentele anuale de CPT (țintele) să poată fi revizuite ex-post în funcție de condițiile efective de funcționare a RET, de regimurile caracteristice de funcționare din anul respectiv și de analizele și studiile care se realizează în acest scop și se transmit anual la ANRE. Explicații suplimentare se găsesc la punctul A.2 din cadrul observațiilor generale de fond.	Se acceptă parțial. În cazul în care TEL face dovada că depășirea țăntelor de CPT stabilite pentru perioada de reglementare p+1 se datorează exclusiv elementelor critice de rețea cu contingență, considerate cu contribuție semnificativă la menținerea și creșterea capacității transfrontaliere, și cheltuielile cu CPT aferent acestora nu sunt acoperite prin alte mecanisme, acestea pot fi acoperite din venituri din alocarea capacităților de interconexiune conform prevederilor art. 93.
12.	Art. 44	Articolul 44 Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT prognozat pentru perioada de reglementare p se determină în anul de referință ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și OTS) pe o perioadă de 2 semestre consecutive, anterioare perioadei p, recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT,	Articolul 44 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Articolul 44 Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT prognozat pentru perioada de reglementare p+1 se determină ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și OTS) pe o perioadă de 2 semestre consecutive încheiate, anterioare perioadei de	Articolul 44 Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT prognozat pentru fiecare an al perioadei de reglementare p+1, se stabilește în fiecare an și este bazat pe indicele ROPEX_FM publicat de OPCOM pentru anul respectiv, majorat cu 15% pentru a se ține cont de achizițiile din piețele spot și de dezechilibre.”	Având în vedere scoaterea unor elemente de cost din baza de costuri pe care se stabilește venitul-tinta care este supus liniarizării, consideram ca nu este necesar ca respectivele elemente de cost să fie programate în profilul multianual ci pot fi stabilite anual. Stabilirea unei categorii de costuri CPT cu scoaterea acestor costuri din programarea pe cinci ani, are rolul de a permite stabilirea tarifului în fiecare an la un nivel (posibil diferit între ani) care să reflecte mai bine evoluția acestor costuri de la un an la altul. În cazul costurilor cu CPT evoluția se referă la	Se acceptă parțial , prin menținerea prevederilor de la art. 80 alin. (6) și alin. (7). Astfel, anual se reevaluează prețul CPT prognozat, dacă sunt îndeplinite condițiile. Este necesară în continuare stabilirea prețului de referință la începutul perioadei de reglementare și aprobarea prognozei costurilor cu CPT. Aceasta asigură o imagine a nivelului prognozat al veniturilor OTS pentru perioada de reglementare.

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
		medie stabilită după eliminarea celor două valori extreme.	reglementare p+1, recalulate prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT.”		dinamica preturilor energiei electrice in pietele angro. În aceste conditii, nu este adecvata stabilirea unui pret ex-ante unic pentru CPT pentru intreaga perioada de reglementare. În cazul costurilor cu CPT, propunem ca prognoza costului să fie realizată anual pe baza unei ipoteze de preț bazate pe indicele ROPEX_FM publicat de OPCOM pentru anul respectiv, majorat cu 15% pentru a se ține cont de achizițiile din piețele spot și de dezechilibre. Explicații suplimentare se regăsesc la punctele A.12 și din cadrul observațiilor generale de fond.	Totodată art. 80(7) se reformulează și va avea următorul cuprins: ” Art. 80 (7) În funcție de evoluția prețurilor pe piața de energie electrică, în venitul reglementat al anului t+1 se poate include o valoare corespunzătoare ajustării costului cu CPT reglementat prognozat pentru anul t+1, prin modificarea prețului de referință stabilit conform art. 44.”
13.	Art. 44^1	<p>Articolul 44^1</p> <p>La stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat aferent sistemului de transport pentru perioada p + 1 se utilizează prețul mediu de achiziție a energiei electrice determinat conform art. 44, la care se adaugă costurile de administrare piață - Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM“ - S.A. (OPCOM) și de redistribuire, realizate în aceeași perioadă.</p>		<p>Articolul 44^1 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”Articolul 44^1 La stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat aferent sistemului de transport pentru perioada p + 1 se utilizează prețul mediu de achiziție a energiei electrice determinat conform art. 44, la care se adaugă costurile de administrare piață – Operatorul desemnat al pieței de energie electrică (OPEED) și de redistribuire, realizate în aceeași perioadă.”</p>	Există mai mulți operatori de piață desemnați, nu doar- Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM“	Se acceptă.

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
14.	Art. 44^2		După articolul 44^1 se introduce un nou articol, articolul 44^2 cu următorul cuprins: ”Articolul 44^2 Costurile cu CPT aferente tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV atribuite OTS se prognozează în mod egal pentru fiecare an t al perioadei de reglementare p+1 la nivelul aprobat de ANRE pentru anul de referință.”	După articolul 44^1 se introduce un nou articol, articolul 44^2 cu următorul cuprins: ”Articolul 44^2 Costurile cu CPT aferente tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV atribuite OTS se prognozează în mod egal pentru fiecare an t al perioadei de reglementare p+1 la nivelul aprobat de ANRE pentru anul de referință respectiv.”	Costurile cu CPT aferente tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV atribuite OTS, se determina si se aproba anual de catre ANRE. Propunem ca aceste costuri sa fie stabilite in fiecare an la nivelul aprobat de ANRE pentru anul respectiv. Explicații suplimentare se regăsesc la punctul A.14 din cadrul observațiilor generale de fond.	Se acceptă parțial. Se modifică prevederile art. 44^1 în sensul că, costurile cu CPT aferent tranzitelor suplimentare din rețelele de 110kV atribuite OTS se prognozează în mod egal pentru fiecare an t al perioadei de reglementare p+1 la nivelul aprobat de ANRE pentru primul an al perioadei. Totodată se introduce un alineat nou cu privire la actualizarea prognozei în fiecare an la nivelul aprobat de ANRE prin Decizie pentru anul respectiv. Corelativ se va elimina prevederea de corectare a costului aferent tranzitelor suplimentare de la articolul 78 alin. (1^1) lit. e) nemaifiind necesară.
15.	Art. 48	Articolul 48 (2) Pentru perioada de reglementare p, costurile și veniturile aferente transportului de energie electrică între OTS-uri se estimează de către OTS la aceeași valoare pentru fiecare an, ținând seama de media valorilor recunoscute în perioada de reglementare anterioară.	La articolul 48, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(2) Pentru perioada de reglementare p+1, costurile și veniturile aferente transportului de energie electrică între OTS-uri se estimează de către OTS la aceeași valoare pentru fiecare an,	”(2) Pentru perioada de reglementare p+1, costurile și veniturile aferente transportului de energie electrică între OTS-uri se estimează de către OTS la aceeași valoare pentru fiecare an, ținând seama de valorile	Tariful pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice se calculează anual, în conformitate cu metoda de calcul descrisă în cadrul Contractului multi-anual ITC, și se aprobă anual de către ENTSO-E conform atribuțiilor stabilite prin Contractul multi-anual ITC. Astfel, propunem ca pentru perioada de reglementare p+1, costurile și veniturile aferente transportului de energie electrică între OTS-uri să fie estimate	Se acceptă. Se reformulează alin. (2) și va avea următorul cuprins: ”(2) Pentru perioada de reglementare p+1, costurile și veniturile aferente transportului de energie electrică între OTS-uri se estimează de către OTS la aceeași valoare pentru fiecare an, ținând seama de valoarea estimată/realizată

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			ținând seama de media valorilor recunoscute în perioada de reglementare anterioară, cu eliminarea valorilor determinate de factori conjuncturali,,	realizate în ultimul an al perioadei de reglementare p media valorilor recunoscute în perioada de reglementare anterioară, cu eliminarea valorilor determinate de factori conjuncturali.”	ținând seama de valorile realizate în anul de referință. De asemenea, solicităm o definiție mai clară a “factorilor conjuncturali.”	recunoscută pentru anul de referință al perioadei de reglementare p.”
16.	Art. 65^1		După articolul 65 se introduc trei noi articole, articolul 65^1, articolul 65^2 și articolul 65^3 cu următorul cuprins: ”Articolul 65^1 Valoarea programului de investiții în RET finanțat integral sau parțial din surse proprii pentru perioada de reglementare p+1 trebuie să fie cel puțin egală cu valoarea costului cu amortizarea reglementată totală prognozată aferentă perioadei de reglementare p+1.”	Eliminare.	Propunerea are un efect de descurajare a inițiativelor de atragere de fonduri europene nerambursabile pentru finanțarea investițiilor. Prin această condiționare ar putea rezulta obligativitatea finanțării totale/parțiale a investițiilor din surse proprii chiar și în condițiile oportunității de atragere a finanțării nerambursabile din Fonduri europene. Valoarea totală a amortizării investițiilor realizate în perioadele anterioare nu ar trebui să constituie un criteriu de dimensionare (cu rol de impunere a unui prag minim) pentru investițiile viitoare. Explicații suplimentare se regăsesc la punctul A.18 din cadrul observațiilor generale de fond.	Nu se acceptă. Prevedere similară în Procedura de investiții. Totodată, pentru stimularea investițiilor în rețea realizate din fonduri proprii, în perioada a V-a de reglementare se propune acordarea unui punct procentual peste rata reglementată a rentabilității aprobate în situația în care valoarea investițiilor în rețea incluse în plan și realizate în anul t-1 din surse proprii depășește valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în RET din surse proprii în anul t-1. Corelativ la articolul 6 se va introduce definiția valorii minime obligatorie pentru investițiile realizate în RET din surse proprii.
17.	Art. 65^2		”Articolul 65^2 Pentru clădirile administrative și imobilizările corporale si necorporale definite în Procedura de analiză a	Pentru clădirile administrative și imobilizările corporale si necorporale definite în Procedura de analiză a investițiilor ca fiind dotări,	Considerăm că nerecunoașterea costului de finanțare pentru investițiile în dotări reprezintă o măsură excesivă care trebuie reconsiderată în vederea	Se acceptă. Pentru investițiile din categoria ”dotări” se acordă RRR aprobat diminuat cu 2 puncte procentuale, corelativ

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>investițiilor ca fiind dotări, cum ar fi dotările de tipul auto, tehnică de calcul, echipamente, utilaje, scule, etc. se recunosc exclusiv costuri cu amortizarea.”</p>	<p>cum ar fi dotările de tipul auto, tehnică de calcul, echipamente, utilaje, scule, etc. se recunosc costurile cu amortizarea cât și costurile cu finanțarea aferente aplicării unei rate de rentabilitate inferioare celei aplicate la investițiile în rețea,</p>	<p>stabilirii și implementării unei soluții rezonabile și proporționale. Cu titlu de exemplu, la investițiile în dotări se poate considera aplicarea unei rate de rentabilitate inferioare celei aplicate la investițiile în rețea. Explicații suplimentare se regăsesc la punctul A.4 din cadrul observațiilor generale de fond.</p>	<p>cu prevederile referitoare la stimulente pentru încurajarea investițiilor în rețea și stimulente/penalizări în funcție de nivelul de performanță realizat de OTS cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile.</p>
18.	Art. 65 ³		<p>”Articolul 65³ (1) În situația în care operatorul nu realizează nivelul de performanță cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile, stabilit pentru fiecare an al perioadei de reglementare p+1 pe baza setului de indicatori aprobat de ANRE, valoarea ratei reglementate a rentabilității aprobate conform prevederilor art. 72 se diminuează cu 0,5 puncte procentuale. (2) Evaluarea nivelului de performanță prevăzut la alin. (1) se realizează</p>	<p>(1) În situația în care operatorul nu realizează nivelul de performanță cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile, stabilit pentru fiecare an al perioadei de reglementare p+1 pe baza setului de indicatori aprobat de ANRE, valoarea ratei reglementate a rentabilității aprobate conform prevederilor art. 72 se diminuează cu 0,5 puncte procentuale sau se majorează cu 0,5 procentuale după caz.</p>	<p>Considerăm că propunerea unui mecanism stimulat bazat exclusiv pe penalizare nu este cea mai potrivită. Apreciem că mecanismul ar trebui să fie de tip recompensă-penalizare, pentru a potența caracterul stimulat al mecanismului. Explicații suplimentare se regăsesc la punctul A.8 din cadrul observațiilor generale de fond.</p>	<p>Se acceptă. Se reformulează prevederile referitoare la acordarea de stimulente pentru încurajarea investițiilor în RET finanțate din surse proprii și se introduce un mecanism de recompensă/penalizare privind nivelul de performanță realizat de OTS cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile, în raport cu valorile setului de indicatori aprobat de ANRE. Ajustarea RRR menționată mai sus va fi acordată ex-post conform prevederilor noi ce vor fi introduse la articolul 65⁴.</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			anual, începând cu anul 3 pentru primii 2 ani ai perioadei de reglementare. În funcție de rezultatele evaluării, ANRE poate lua măsuri suplimentare, inclusiv modificarea unor prevederi metodologice în timpul perioadei de reglementare.”			
19.	Art. 66		La articolul 66, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3) cu următorul cuprins: (3) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și (2), pentru determinarea valorii prognozate și realizate a RBAR nu se iau în considerare clădirile administrative și imobilizările corporale și necorporale definite în Procedura de analiză a investițiilor ca fiind dotări, cum ar fi dotările de tipul auto, tehnică de calcul, echipamente, utilaje, scule etc., puse în funcțiune începând cu perioada a V-a de reglementare.”		Considerăm că nerecunoașterea costului de finanțare pentru investițiile în dotări reprezintă o măsură excesivă care trebuie reconsiderată în vederea stabilirii și implementării unei soluții rezonabile și proporționale. Cu titlu de exemplu, la investițiile în dotări se poate considera aplicarea unei rate de rentabilitate inferioare celei aplicate la investițiile în rețea. Explicații suplimentare se regăsesc la punctul A.4 din cadrul observațiilor generale de fond.	Idem art. 65^2.
20.	Art. 72^1		După articolul 72 se adaugă două noi articole, articolul 72^1 și articolul			Se acceptă. Se reformulează și se completează și va avea următorul cuprins:

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>72² cu următorul cuprins: ”Articolul 72¹ Veniturile obținute din alte activități care utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea serviciului de transport aferente unui an t al perioadei de reglementare p+1 - V(t)(AA) cuprind: venituri din utilizarea SEN pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, venituri din energie electrică reactivă, venituri din schimburi neplanificate de energie electrică, venituri din alte prestații, alte venituri de exploatare (cu excepția veniturilor obținute din dezmembrări nevalorificate, a celor înregistrate în contabilitate la nivelul cheltuielilor cu amortizarea mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare, a celor provenite din valorificarea bunurilor aparținând domeniului</p>	<p>Articolul 72¹ Veniturile obținute din alte activități care utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea serviciului de transport aferente unui an t al perioadei de reglementare p+1 - V(t)(AA) cuprind: venituri din utilizarea SEN pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, venituri din energie electrică reactivă, venituri din ajutoare de urgență/avarie între OTS-uri, venituri din alte prestații, alte venituri de exploatare (cu excepția veniturilor obținute din dezmembrări nevalorificate, a celor înregistrate în contabilitate la nivelul cheltuielilor cu amortizarea mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare, a celor provenite din valorificarea bunurilor aparținând domeniului public al statului și a celor rezultate din anularea provizioanelor, a celor provenite din recuperarea cheltuielilor de judecată și a altor cheltuieli asociate).”</p>		<p>”Articolul 72¹ Veniturile obținute din alte activități care utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea serviciului de transport aferente unui an t al perioadei de reglementare p+1 - V(t)(AA) cuprind: venituri din utilizarea SEN pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, venituri din energie electrică reactivă, venituri din ajutoare de urgență/avarie între OTS-uri, venituri din comercializarea excedentului de capacitate de fibră optică, venituri din alte prestații, alte venituri de exploatare (cu excepția veniturilor obținute din dezmembrări nevalorificate, a celor înregistrate în contabilitate la nivelul cheltuielilor cu amortizarea mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare, a celor provenite din valorificarea bunurilor aparținând domeniului public al statului și a celor rezultate din anularea provizioanelor, a celor provenite din recuperarea cheltuielilor de</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
		<p>mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic ținând seama de cpt reglementat, și cele realizate în anul t-2;</p> <p>Delta $V(t)[MEN(t-2)]$ - factor de corecție a venitului, aplicat în anul t, datorat diferenței între valorile prognozate și cele realizate în anul t-2 ale costurilor controlabile cu lucrările de mentenanță altele decât costurile cu personalul;</p> <p>Delta $V(t)[PERS(t-2)]$, Delta $V(t)[PERS(t-2)]$ - factori de corecție a venitului, aplicați în perioada tarifară t, care se datorează diferenței între valorile prognozate ale costurilor controlabile cu personalul, respectiv cu securitatea muncii și cele realizate în anul t-2;</p> <p>Delta $V(t)[CCDIF(t-2)]$ - factor de corecție a venitului, aplicat în anul t, datorat diferenței între valorile prognozate și cele realizate în anul t-2 ale costurilor controlabile altele decât cele prevăzute la lit. c) și d);</p> <p>Delta $V(t)[CON(t-2)]$ - factor de corecție a venitului, aplicat în anul t, datorat diferenței între valorile reglementate prognozate și cele realizate pe piața de echilibrare în anul t-2 ale costului eliminării congestiilor;</p> <p>Delta $V(t)[CNC(t-2)]$ - factor de corecție a venitului, aplicat în anul t, datorat diferenței între valorile</p>	<p>lit. d) realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>d) modificării anuale a costurilor controlabile cu personalul prevăzute la art. 29 lit. i), k - m) realizate și acceptate față de cele prognozate.</p> <p>e) modificării anuale a costurilor controlabile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>f) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>g) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>h) modificării anuale a costurilor cu schimburile neplanificate de energie electrică realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>h) modificării anuale a costurilor datorate transportului de energie electrică între OTS-uri realizate și acceptate față de cele prognozate;</p>	<p>personalul prevăzute la art. 29 lit. i), k - m) realizate și acceptate față de cele prognozate.</p> <p>e) modificării anuale a costurilor controlabile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>f) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>g) modificării anuale a costurilor cu schimburile neplanificate de energie electrică realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>h) modificării anuale a costurilor datorate transportului de energie electrică între OTS-uri realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>i) modificării anuale a altor venituri obținute prin utilizarea resurselor recunoscute pentru desfășurarea serviciului de transport realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>j) nerealizării programului de investiții aprobat;</p>	<p>origine, rezultatul fiind modificarea corespunzătoare a cantitatilor și a valorilor monetare aferente acestora în luna de decontare de origine. Acest mod de raportare poate conduce la valori diferite ale venitului din aplicarea tarifului de transport, între înregistrările din contabilitate și raportările facute la ANRE. Astfel de diferențe se compensează în mod natural între ani.</p> <p>Având în vedere explicația de mai sus, care arată care este cauza unor posibile diferențe între valorile anuale înregistrate în contabilitate și valorile raportate către ANRE în machetele de monitorizare, considerăm că nu se justifică aplicarea unei măsuri de nerecunoaștere a unor sume prin intermediul calculării unor corecții negative între valoarea veniturilor din contabilitate și valoarea veniturilor din raportările către ANRE. În opinia noastră, abordarea adecvată este stabilirea valorilor recunoscute pe baza înregistrărilor din contabilitate și monitorizarea eventualelor diferențe față de machetele de monitorizare pentru a verifica „stingerea” acestor diferențe între ani.</p>	

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
		<p>prognozate ale costurilor necontrolabile de operare și mentenanță și cele realizate în anul t-2;</p> <p>Delta $V(t)[TI(t-2)]$ - factor de corecție a venitului, aplicat în anul t, datorat diferenței între valorile prognozate și cele realizate ale obligațiilor de plată rezultate ca urmare a transportului de energie electrică între OTS-uri (TI) în anul t-2;</p> <p>Delta $V(t)[AA(t-2)]$ - factor de corecție a venitului, aplicat în anul t, datorat diferenței între valorile prognozate și cele realizate ale veniturilor obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport aferente anului t-2;</p> <p>Delta $V(t)[I(t-2)]$ - factor de corecție a venitului, aplicat în anul t, datorat corecției de amortizare și rentabilitate aferentă investițiilor nerealizate în anul t-2;</p> <p>Delta $V(t)[I(t-2)]$ - factor de corecție a venitului, aplicat în anul t, datorat diferențelor rezultate din aplicarea ratei inflației realizate în raport cu rata inflației prognozate/estimate pentru anul t-2.</p>	<p>i) modificării anuale a altor venituri obținute prin utilizarea resurselor recunoscute pentru desfășurarea serviciului de transport realizate și acceptate față de cele prognozate;</p> <p>j) nerealizării programului de investiții aprobat;</p> <p>k) diferențelor rezultate din aplicarea ratei inflației pentru costurile de operare și mentenanță controlabile;</p> <p>m) reducerii suplimentare a costurilor controlabile, în cazul reducerii cantității de energie extrasă din rețele realizate față de nivelul prognozat;</p> <p>n) valoarea veniturilor realizate din tarifarea energiei electrice extrase din rețele care depășește valoarea obținută prin aplicarea tarifului de extragere a energiei electrice din rețele aprobat la cantitatea de energie realizată.”</p>	<p>k) diferențelor rezultate din aplicarea ratei inflației pentru costurile de operare și mentenanță controlabile;</p> <p>m) reducerii suplimentare a costurilor controlabile, în cazul reducerii cantității de energie extrasă din rețele realizate față de nivelul prognozat;</p> <p>n) valoarea veniturilor realizate din tarifarea energiei electrice extrase din rețele care depășește valoarea obținută prin aplicarea tarifului de extragere a energiei electrice din rețele aprobat la cantitatea de energie realizată.”</p>		

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
22.	Art. 78 ¹		<p>După articolul 78 se introduc trei noi articole, articolul 78¹, articolul 78² și articolul 78³ cu următorul cuprins:</p> <p>”Articolul 78 ¹ (1) Corecțiile prevăzute la art. 78 alin. (1) lit. b) - i) și alin. (1¹) lit. b) și e) se calculează ca diferență între valoarea realizată și acceptată de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii și valoarea prognozată, în termenii nominali ai anului pentru care se calculează corecția.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la valoarea prognozată, pentru fiecare din</p>	<p>Articolul 78¹ (1) Corecțiile prevăzute la art. 78 alin. (1) lit. b) - i) și alin. (1¹) lit. b) și e) se calculează ca diferență între valoarea realizată și acceptată de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii și valoarea prognozată, în termenii nominali ai anului pentru care se calculează corecția.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la valoarea prognozată, pentru fiecare din următoarele categorii de costuri controlabile:</p>	<p>Propunem eliminarea punctului a) <i>costuri de mentenanță, altele decât cele de personal.</i></p> <p>Explicațiile se găsesc la punctul A.1 din observațiile generale de fond.</p>	<p>Se acceptă. Se completează cu un alineat nou:</p> <p>”(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), începând cu perioada a V-a de reglementare, în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii, pentru costurile prevăzute la alin. (1) lit. b), pentru un an t este mai mare decât valoarea prognozată datorită creșterii complexității sau volumului de lucrări de mentenanță și OTS justifică cu documente necesitatea unor costuri mai mari, valoarea recunoscută poate depăși prognoza cu maxim 10%.”</p> <p>Totodată, în cazul în care depășirea valorii costurilor cu mentenanța peste valoarea prognozată este generată de costurile aferente liniilor de interconexiune, acestea din urmă pot fi acoperite din venituri din alocarea capacităților pe liniile de interconexiune conform art. 93.</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>următoarele categorii de costuri controlabile:</p> <p>a) costuri de mentenanță, altele decât cele de personal;</p> <p>b) costuri legate de personal;</p> <p>c) costuri de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare;</p> <p>d) alte costuri controlabile decât cele prevăzute la lit. a)-c), în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la valoarea prognozată.</p> <p>(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii pentru costurile</p>	<p>a) costuri de mentenanță, altele decât cele de personal;</p> <p>b) costuri legate de personal;</p> <p>c) costuri de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare;</p> <p>d) alte costuri controlabile decât cele prevăzute la lit. a)-c), în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la valoarea prognozată.</p>		

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>prevăzute la alin. (2) lit. b), este mai mare decât valoarea prognozată datorită internalizării unei activități, valoarea recunoscută poate depăși valoarea prognozată, în limita valorii cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora cu terții, înregistrată de operator în anul anterior celui în care a avut loc internalizarea, dar nu mai mult decât valoarea corespunzătoare reducerii din anul t a costurilor cu serviciile executate de terți din categoria prevăzută la alin. (2) lit. d).</p> <p>(4) Costurile realizate cu schimburile neplanificate de energie electrică sunt considerate în venitul reglementat în conformitate cu prevederile reglementărilor specifice elaborate în baza prevederilor art. 18 din Regulamentul (UE)</p>			

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			2017/2195 și se recunosc la nivelul rezultat în urma analizei datelor, informațiilor și documentelor justificative transmise de OTS, care trebuie să însoțească solicitarea OTS de aprobare a tarifelor.			
23.	Art. 78 ²		”Articolul 78 ² (1) ANRE determină și aplică anual o corecție de inflație pentru costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele cu personalul aferente anului t-1, în cazul în care RI realizată în anul t-1 și în anul t-2 variază cu mai mult de două puncte procentuale față de valoarea RI prognozată. (2) În situația prevăzută la alin. (1) RI realizată considerată la calculul corecției de inflație se determină prin însumarea algebrică a valorii RI prognozate	Eliminare articol	Considerăm că inflația realizată ar trebui indexată integral în costurile de operare și mentenanță controlabile, pe toate componentele din interiorul anvelopei. Corectarea anumitor componente ale costurilor de operare și mentenanță controlabile cu diferența dintre inflația realizată și inflația prognozată, doar în condițiile în care în doi ani consecutivi se constată diferențe de minimum două puncte procentuale și doar cu 50% din diferența dintre inflația realizată și inflația prognozată, conduce la deteriorarea protecției la inflație a costurilor de operare și mentenanță controlabile și, în ultimă instanță, la afectarea recuperării costurilor justificate	Nu se acceptă. Se modifică mecanismul. La stabilirea venitului reglementat se utilizează două categorii de inflații: I. Pentru costurile de capital, respectiv amortizare și RBAR, se utilizează valoarea RI prognozată pentru anul t+1 luată în considerare la stabilirea valorii RRR în vigoare pentru anul respectiv; II. (1) Pentru restul costurilor incluse în venitul reglementat nonCPT și în venitul reglementat CPT se utilizează valoarea RI prognozată pentru anul t + 1, publicată în anul t. III. În cazul în care valoarea RI realizată pentru anul t-1 variază față de valoarea RI prognozată pentru anul t-1, valoarea RI utilizată pentru

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>cu un procent de 50% din diferența dintre RI realizată și RI prognozată.</p> <p>(3) Corecția de inflație prevăzută la alin. (1) se determină ca diferență între valoarea corecției aferente costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele cu personalul, determinată cu luarea în considerare a RI realizată prevăzută la alin. (2) și valoarea corecției aferentă acestor costuri, determinată cu luarea în considerare a RI prognozată.”</p>			<p>alte costuri decât cele de capital pentru anul t+1 se corectează</p> <p>IV. Valoarea RI prognozată corectată pentru alte costuri decât cele de capital pentru anul t+1 se determină pe baza valorii RI prognozate în anul t pentru anul t+1, la care se adună algebric diferența dintre valoarea RI realizată pentru anul t-1 și valoarea RI prognozată în anul t-2 pentru anul t-1.</p> <p>IV. Prevederile de la punctele II și III sunt aplicabile numai în situația în care anii respectivi fac parte din aceeași perioadă de reglementare p.</p> <p>Se menține o corecție de inflație pentru OPEXC, justificată de faptul că numai la aceste costuri, recunoscute la nivel prognozat, evoluția RI are un impact asupra valorii costurilor recunoscute în tarife. ANRE urmărește implementarea unui mecanism de împărțire a riscului între OTS și consumatori.</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
						Totodată, se introduce prevedere privind corectarea costurilor de capital (AM și RBAR) la sfârșitul perioadei de reglementare în cazul în care valoarea RI realizată pentru un an este mai mică decât valoarea RI luată în considerare la stabilirea costurilor de capital prognozate (RI utilizat la calcul WACC) pentru anul respectiv.
24.	Art. 79 ²		”Articolul 79 ² (1) Anual, ANRE analizează evoluția cantității de energie electrică extrasă din rețele în raport cu nivelul prognozat la începutul perioadei de reglementare. În situația în care, pentru un an t-1 se constată reducerea cantității de energie electrică extrasă din rețele față de cantitatea prognozată la începutul perioadei de reglementare, ANRE calculează și aplică o corecție negativă suplimentară a costurilor de operare și mentenanță	Eliminare articol.	Costurile de operare și mentenanță sunt costuri de natură fixă. Metodologia prevede acest fapt la art. 28. Costurile de operare și mentenanță nu variază cu volumul de energie electrică vehiculat în rețeaua electrică de transport. Astfel, considerăm neîntemeiată aplicarea unei măsuri care conduce, în ultima instanță, la posibilitatea nerecuperării costurilor justificate de operare și mentenanță. Aplicarea unei asemenea măsuri este în contradicție directă cu principiile de bază ale metodologiei. Ne referim la afectarea recuperării costurilor justificate economic ale OTS. Explicații suplimentare se regăsesc la punctul A.6 din cadrul observațiilor generale de fond.	Se modifică. În cazul în care cantitatea de energie electrică extrasă din rețele realizată este mai mică decât cantitatea de energie electrică extrasă din rețele prognozată și în condițiile realizării unui câștig de eficiență, valoarea corecțiilor de venit datorate variației cantităților de energie extrasă din rețele pentru anul t-1 se diminuează cu valoarea câștigului de eficiență alocat OTS pentru anul t-1.

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>controlabile recunoscute pentru anul t-1.</p> <p>(2) Valoarea corecției prevăzute la alin. (1) se determină prin aplicarea unui coeficient de corecție, la totalul costurilor de operare și mentenanță controlabile prognozate pentru anul t-1, mai puțin costurile de personal.</p> <p>(3) Coeficientul prevăzut la alin. (2) se va determina prin aplicarea unui coeficient prestabilit, corelat cu indicele de reducere stabilit pentru operatorii de distribuție a energiei electrice, la procentul de reducere al cantității de energie electrică extrasă din rețele față de nivelul prognozat.””</p>			
25.	Art. 80	(4)Prețul mediu al energiei electrice pentru asigurarea CPT reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t-2 este egal cu minimul dintre prețul realizat de OTS și un preț de referință determinat ca medie a prețurilor operatorilor de rețea (operatorii de distribuție și OTS),	(4) Prețul mediu al energiei electrice pentru asigurarea CPT reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t-1 este egal cu minimul dintre prețul realizat de OTS și un preț de referință determinat ca		Propunem ca la calculul mediei prețurilor realizate de operatorii de rețea, dezechilibrele să fie limitate la ±10% (fata de ±5% prevăzut în prezent). Suntem de acord cu propunerea din proiectul de revizuire a metodologiei, conform căreia la calcularea mediei prețurilor realizate de operatorii de rețea sunt incluse și valorile minimă și	Nu se acceptă. Propunerea OTS nu este justificată. ANRE urmărește reducerea costurilor cu dezechilibre ținând cont că operatorii au această posibilitate prin acțiuni pe piața de energie

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
		medie stabilită după eliminarea celor două valori extreme.	medie a prețurilor operatorilor de rețea (operatorii de distribuție și OTS), majorat cu 5%.”		maximă iar rezultatul este majorat cu 5%.	electrică și prin prognoze performante. Totodată, în perioada a IV-a de reglementare, având în vedere că OTS a realizat un preț CPT mai mic decât media prețurilor operatorilor de rețea, prețul recunoscut a fost cel realizat.
26.	Art. 83	<p>Articolul 83</p> <p>Componenta corecției de venit Delta $V(t)[CCDIF(t-2)]$ aferente costurilor controlabile altele decât cele prevăzute la art. 81 și art. 82, din anul $t-2$, se aplică în anul t și se calculează cu formula:</p> $\text{Delta } V(t)[CCDIF(t-2)] = \text{Delta } [CCDIF(t-2)] \times [1+RTS(t-2)] \times [1+RTS(t-1)] \text{ (lei) (152)}$ <p>unde:</p> $\text{Delta } [CCDIF(t-2)] = [CCDIF(\text{reglementat,prognozat},t-2)] - [CCDIF(\text{realizat},t-2)]$ <p>reprezintă diferența între costul aprobat de ANRE la începutul perioadei de reglementare și cel realizat.</p> <p>În cazul în care costul realizat cu respectarea prevederilor prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la valoarea prognozată.</p>	Articolul 83 se abrogă.			

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
27.	Art. 98	<p>Articolul 98 (2) Prin TGP se recuperează o parte din costul de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat în RET pentru anul t, corespunzător producției exportate stabilite pe baza regimurilor de funcționare a SEN, costul mediu prognozat pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, stabilit pentru anul t în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, precum și costurile prevăzute la art. 36 lit. e) pentru anul t pentru cotele atribuite OTS.</p>	<p>La articolul 98, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”(2) Tariful de transport pentru introducerea energiei electrice în rețele pentru anul t+1 se calculează cu formula:</p> $TG(t+1) = CT_CPT_P(t+1) \cdot (22^{\wedge}3)$ <p>unde:</p> <p>TG(t+1) – tariful de transport pentru introducerea energiei electrice în rețele aprobat pentru anul t+1 (lei/MWh);</p> <p>CT_CPT_P (t+1) - componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT care se recuperează de la producătorii care dețin centrale cu o capacitate mai mare de 5MW pentru anul t+1 (lei/MWh)”</p>	<p>CT_CPT_P (t+1) - componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT care se recuperează de la producătorii care dețin centrale cu o capacitate mai mare de 1 MW pentru anul t+1 (lei/MWh)”</p>	<p>Propunem ca tariful de transport pentru introducerea energiei electrice în rețele (TG) să se plătească de toți producătorii care dețin centrale cu capacitate instalată mai mare de 1 MW. Explicații suplimentare se găsesc la punctul A.16 din cadrul observațiilor generale de fond.</p>	<p>Nu se acceptă. Propunerea TEL nu este argumentată. TEL ar trebui să transmită la ANRE o documentație de fundamentare și/sau un studiu prin care să evidențieze și să cuantifice pierderile de energie electrică determinate de producătorii care dețin capacități sub 5MW.</p>

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
28.	Art. 98		<p>La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹) cu următorul cuprins:</p> <p>(2¹) Tariful de transport pentru introducerea energiei electrice în rețele (TG) prevăzut la alin. (1) se plătește de toți producătorii care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW.”</p>	<p>”(2¹) Tariful de transport pentru introducerea energiei electrice în rețele (TG) prevăzut la alin. (1) se plătește de toți producătorii care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 1 MW.”</p>	<p>Propunem ca tariful de transport pentru introducerea energiei electrice în rețele (TG) să se plătească de toți producătorii care dețin centrale cu capacitate instalată mai mare de 1 MW. Explicații suplimentare se găsesc la punctul A.16 din cadrul observațiilor generale de fond.</p>	Idem art. 98 alin. (1).
29.	Art. 117 ⁶		<p>Articolul 117⁶ Până la data de 30 mai 2025, OTS va transfera operatorilor de distribuție concesionari Rețele Distribuție Dobrogea S.A. și Distribuție Energie Oltenia S.A. diferența între valoarea aferentă componentei tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețele (TG) – subcomponenta CPT aferentă tranzitelor suplimentare TGT, facturată în anul 2024 producătorilor care dețin centrale cu capacitate</p>		<p>Suntem de acord cu propunerea ANRE de închidere a provizoratului actual stabilit prin Ordinul nr. 82/2023 și trecerea la soluția definitivă de decontare directă între producători și operatorii de distribuție, în ce privește plata cotei aferente producătorilor din costurile cu CPT suplimentar cauzat de tranzitele de energie electrică în rețelele de distribuție de 110 kV. Considerăm că această propunere era absolut necesară și asigură intrarea în normalitate a modului de decontare a acestor costuri. Așa cum am precizat anterior în corespondența transmisă pe acest subiect, nu este justificată stabilirea în sarcina OTS a unor obligații de intermediere a unor fluxuri de plăți și încasări, într-un cadru de reguli care induce OTS un risc de a înregistra</p>	Prevederea se va include în corpul Ordinului de aprobare a Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			instalată mai mare de 5MW, racordați la rețelele acestor operatori de distribuție și valoarea costurilor privind CPT aferent tranzitelor suplimentare induse de acești producători aprobate prin Deciziile ANRE nr. 2642/14.11.2023 și nr. 2643/14.11.2023.		pierderi financiare in situatia neincasarii integrale de la producatori a sumelor platite catre OD. Consideram ca propunerea ANRE de mutare a tarifului TGT la beneficiarul sau real si anume la operatorii de distributie concesionari, este o chestiune de intrare in normalitate si o reparatie necesara a modului actual de decontare care induce OTS riscuri financiare in mod absolut nejustificat si favorizeaza in mod evident operatorii de distributie prin faptul ca le securizeaza incasarea sumelor direct de la OTS, cu mutarea riscului de neincasare la OTS. Completarea textului este necesara pentru clarificarea faptului ca OTS plateste surplusul de venit inregistrat din aplicarea tarifelor TGT la producatori, fata de sumele platite de OTS catre OD in conformitate cu deciziile ANRE nr. 2642/14.11.2023 și nr. 2643/14.11.2023.	
30.				Articol nou introdus Articolul 117 ⁷ Până la data de 30 mai 2025, operatorii de distribuție concesionari Rețele Distribuție Dobrogea S.A. și Distribuție Energie Oltenia S.A. vor transfera OTS diferența pozitivă între valoarea costurilor privind CPT aferent tranzitelor suplimentare induse de acești producători aprobate prin Deciziile ANRE nr. 2642/14.11.2023 și nr.	Pentru inchiderea corecta a circuitului financiar provizoriu si retragerea OTS din acest circuit in conditii de neutralitate financiara si anume fara inregistrarea de castiguri sau pierderi, solicitam ca solutia de reglare ex-post a eventualelor diferente intre sumele platite de OTS catre OD si sumele incasate de OTS de la producatori prin aplicarea tarifului TGT, sa functioneze in ambele sensuri. Compensarea eventualelor solduri nenule OTS rezultate din diferente intre prognoza de cantitati tarifabile cu TGT si cantitatile	Se acceptă. Prevederea se va include în corpul Ordinului de aprobare a Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice.

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
				<p>2643/14.11.2023 si valoarea aferenta componentei tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețele (TG) – subcomponenta CPT aferenta tranzitelor suplimentare TGT, facturată în anul 2024 producătorilor care dețin centrale cu capacitate instalata mai mare de 5MW, racordați la rețelele acestor operatori de distribuție.</p>	<p>efectiv tarificate cu TGT pe fiecare zona de distributie in parte, fie acestea pozitive sau negative, trebuie sa fie realizata intre OTS si OD la momentul “predarii” rolului de incasator al TGT catre OD, indiferent de semnul soldului inregistrat de OTS la momentul inchiderii provizoratului. Astfel, in situatia in care la finalul anului 2024 veniturile obtinute de OTS din aplicarea tarifelor TGT vor depasi sumele platite de OTS catre OD in conformitate cu deciziile aprobate de ANRE, OTS va plati aceste diferente catre operatorii de distributie. In mod similar, in situatia in care la finalul anului 2024 veniturile obtinute de OTS din aplicarea tarifelor TGT vor fi mai mici decat sumele platite de OTS catre OD in conformitate cu deciziile aprobate de ANRE, OD vor trebui sa plateasca OTS diferenta neincasata de OTS de la producatori, urmand ca OD sa incaseze aceasta diferenta ulterior direct de la producatori – adica de la cei care datoreaza catre OD, de fapt, eventualele sumele reziduale care nu au fost incasate de OTS prin aplicarea TGT.</p> <p>Subliniem ca doar prin implementarea propunerii prezentate se asigura inchiderea corecta a provizoratului, in conditii de neutralitate financiara pentru OTS, si trecerea la solutia definitiva de decontare directa intre platitor si beneficiar a cotei aferente producatorilor din costurile cu CPT</p>	

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
					suplimentar cauzat de tranzitele de energie in rețelele de distribuție de 110 kV	
31.	Art. 117^7		Articolul 117^7 Prin derogare de la prevederile art. 104 și ale art. 105 alin.(1) și alin. (3), documentele și informațiile privind fundamentarea pentru aprobarea veniturilor aferente perioadei a cincea de reglementare și solicitarea de tarife se transmit la ANRE până la data de 01 august 2024.		Renumeroțare	Se acceptă.
32.	Art. 117^8		Articolul 117^8 Corecțiile de costuri și venituri aferente anilor din perioada a IV-a de reglementare se efectuează conform metodologiei aplicabile la data aprobării acestora.		Renumeroțare	Se acceptă.
33.	Art. 117^9		Articolul 117^9 Până la data de 01 octombrie 2024, operatorii de rețea trebuie să transmită la ANRE rezultatele unor analize privind		Renumeroțare	Se acceptă.

Nr crt	Art.	Text Actual	Text propus ANRE	Propunere operator (TEL)	Observații/justificări	Rezoluție ANRE
			<p>costurile și beneficiile generate de instalațiile de stocare asupra rețelelor și propuneri privind modul de tarifare a acestor instalații pentru energia electrică extrasă din rețele în vederea stocării și ulterior injectată în rețele.”</p>			