

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ordin
privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice etapa a II-a
publicat pe site-ul ANRE pentru consultare publică în perioada 19.07.2024 – 05.08.2024**

Nr. Crt.	Articol din Proiectul de ordin	Cine propune	Propunere	Motivație	Rezoluție ANRE
			1. Scop		
1.	<p>Articolul 1 - vechi Articolul 1 (1) Prezenta metodologie stabilește modul de determinare a veniturilor reglementate și de calcul al tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție prestat de operatorii de distribuție concesionari. (2) Metoda de reglementare adoptată este de tip „coș de tarife plafon“.</p>				
2.	<p>Articolul 2 - vechi Articolul 2 Aplicarea acestui tip de reglementare stimulativă asigură: a) un mediu de reglementare eficient; b) o alocare echitabilă a câștigurilor rezultate prin creșterea eficienței peste țintele stabilite de ANRE, între operatorul de distribuție și beneficiarii serviciului de distribuție; c) recuperarea de către operatorii de distribuție a costurilor justificate economic, care corespund costurilor unui operator de distribuție eficient și comparabil din punct de vedere structural; d) funcționarea efectivă și eficientă a societăților de distribuție; e) prevenirea abuzului de poziție dominantă a operatorului de distribuție; f) promovarea investițiilor eficiente în rețeaua de distribuție a energiei electrice; g) promovarea unor practici eficiente de exploatare și mentenanță a rețelei de distribuție a energiei electrice; h) folosirea eficientă a infrastructurii existente; i) operarea în condiții de siguranță a rețelei de distribuție; j) îmbunătățirea calității serviciului de distribuție; k) o abordare transparentă privind procesul de reglementare.</p>	DGG ACUE DEER REB, RED, REM (REX) DEO	<p>1. La articolul 2 propunem și completarea cu literele l) și m) ce vor avea următorul cuprins: l) viabilitatea financiară a societăților de distribuție; m) finanțarea necesară dezvoltării rețelei pentru asigurarea conformării cu prevederile PNIESC și integrarea energiei produse din surse regenerabile</p>	<p>Sustinem solicitările de la etapa 1 și nu considerăm explicația ANRE ca fiind justificată</p> <p>Considerăm inadecvata eliminarea “viabilității financiare” dintre elementele care guvernează principiile Metodologiei, element necesar a fi reflectat în rezultatele financiare ale unui OD, inclusiv prin prisma participării la proiecte cofinanțate din fonduri UE (există regula eligibilității de a nu înregistra rezultate financiare negative în 2 ani din ultimii 3).</p> <p>Este necesară asigurarea viabilității financiare în special având în vedere că, potrivit Regulamentelor UE (Electricity Market Design, art. 18) este necesară o finanțare considerabilă pentru investițiile asociate Tranzitiei Verzi sau asumate ca obiective prin PNIESC.</p> <p>Viabilitatea financiară a OD este o cerință inclusiv în cadrul proiectelor finanțate din fonduri nerabursabile, prin criteriul de eligibilitate de a nu înregistra rezultate financiare negative în 2 ani din ultimii 3.</p> <p>Totodată, art. 18 din Electricity Market Design, confirmă că este necesar un efort financiar considerabil din partea OD pentru investițiile asociate Tranzitiei Verzi sau a celor asumate ca obiective prin PNIESC.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Nu este necesară modificarea față de forma propusă de ANRE.</p> <p>Subliniem că indicatorii care privesc acest aspect nu intră în calculul de stabilire a tarifelor și nu sunt prevăzuți în formula de reglementare.</p> <p>Procedura de investiții face trimitere la conformarea Planurilor de dezvoltare ale OR cu prevederile PNIESC. Prevederea este în acord cu forma actuală a art. 79 din Lege.</p>
			2. Domeniu de aplicare		
3.	<p>Articolul 3 - vechi Articolul 3 Metodologia este utilizată de către: a) operatorii de distribuție a energiei electrice, pentru fundamentarea veniturilor reglementate, stabilirea și aplicarea tarifelor de distribuție din cadrul fiecărei perioade de reglementare; b) Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, în procesul de analiză a datelor și informațiilor</p>				

	transmise de operatorii de distribuție, în vederea aprobării tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.																																						
4.	Articolul 4 - vechi Articolul 4 Tarifele de distribuție se aplică în baza contractelor încheiate cu utilizatorii racordați la rețeaua electrică de distribuție a operatorului de distribuție, în concordanță cu nivelul de tensiune la care este introdusă/extrasă energia electrică.																																						
3. Definiții și abrevieri																																							
5.	<p>Articolul 5 - vechi Articolul 5 În înțelesul prezentei metodologii, termenii și abrevierile utilizate au următoarele semnificații:</p> <p>A. Abrevieri</p> <table border="1"> <tr> <td>ANRE</td> <td>Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul energiei electrice și a gazelor</td> </tr> <tr> <td>BAR</td> <td>Bază reglementată a activelor</td> </tr> <tr> <td>CC</td> <td>Costuri controlabile</td> </tr> <tr> <td>CNC</td> <td>Costuri Necontrolabile</td> </tr> <tr> <td>CON</td> <td>Costuri cu eliminarea congestiilor</td> </tr> <tr> <td>CPT</td> <td>Consum propriu tehnologic reglementat, exprimat în kWh</td> </tr> <tr> <td>Lege</td> <td>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 129/2022 și completările ulterioare</td> </tr> <tr> <td>OD</td> <td>Operator de distribuție</td> </tr> <tr> <td>OPEX</td> <td>Costuri de operare și mentenanță</td> </tr> <tr> <td>Ordin ANRE nr. 129/2022</td> <td>Ordin pentru aprobarea Normelor metodologice privind tarifele a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de tarifele reglementate, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> <tr> <td>OTS</td> <td>Operatorul de transport și de sistem</td> </tr> <tr> <td>OUG nr. 27 / 2022</td> <td>Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind modificarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> <tr> <td>RBAR</td> <td>Rentabilitatea bazei reglementate a activelor</td> </tr> <tr> <td>RED</td> <td>Rețea electrică de distribuție</td> </tr> <tr> <td>RRR</td> <td>Rată reglementată a rentabilității</td> </tr> <tr> <td>RI</td> <td>Rată reglementată a inflației</td> </tr> <tr> <td>RTS</td> <td>Rata titlurilor de stat</td> </tr> </table> <p>B. Definiții</p>	ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul energiei electrice și a gazelor	BAR	Bază reglementată a activelor	CC	Costuri controlabile	CNC	Costuri Necontrolabile	CON	Costuri cu eliminarea congestiilor	CPT	Consum propriu tehnologic reglementat, exprimat în kWh	Lege	Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 129/2022 și completările ulterioare	OD	Operator de distribuție	OPEX	Costuri de operare și mentenanță	Ordin ANRE nr. 129/2022	Ordin pentru aprobarea Normelor metodologice privind tarifele a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de tarifele reglementate, cu modificările și completările ulterioare	OTS	Operatorul de transport și de sistem	OUG nr. 27 / 2022	Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind modificarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare	RBAR	Rentabilitatea bazei reglementate a activelor	RED	Rețea electrică de distribuție	RRR	Rată reglementată a rentabilității	RI	Rată reglementată a inflației	RTS	Rata titlurilor de stat	DGG ACUE DEER REX DEO			
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul energiei electrice și a gazelor																																						
BAR	Bază reglementată a activelor																																						
CC	Costuri controlabile																																						
CNC	Costuri Necontrolabile																																						
CON	Costuri cu eliminarea congestiilor																																						
CPT	Consum propriu tehnologic reglementat, exprimat în kWh																																						
Lege	Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 129/2022 și completările ulterioare																																						
OD	Operator de distribuție																																						
OPEX	Costuri de operare și mentenanță																																						
Ordin ANRE nr. 129/2022	Ordin pentru aprobarea Normelor metodologice privind tarifele a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de tarifele reglementate, cu modificările și completările ulterioare																																						
OTS	Operatorul de transport și de sistem																																						
OUG nr. 27 / 2022	Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind modificarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare																																						
RBAR	Rentabilitatea bazei reglementate a activelor																																						
RED	Rețea electrică de distribuție																																						
RRR	Rată reglementată a rentabilității																																						
RI	Rată reglementată a inflației																																						
RTS	Rata titlurilor de stat																																						

Activitate reglementată	Activitate desfășurată de o persoană fizică/juridică, ce constituie obiectul unor reglementări emise de ANRE sau de alte instituții publice abilitate.					
Amortizare reglementată	Amortizare recunoscută de ANRE, aferentă mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribuție, considerată în calculul tarifelor de distribuție.					
An de referință al perioadei de reglementare p+1	Ultimul an al unei perioade de reglementare p.		REX Propunem menținerea definiției actuale: An de referință referință al perioadei de reglementare p+1- Ultimul an al unei perioade de reglementare p.An anterior începerii unei perioade de reglementare			
Anul t	Anul t este anul curent, pe parcursul căruia se efectuează analizele pentru stabilirea veniturilor reglementate și aprobarea tarifelor de distribuție pentru anul t + 1.					
Baza reglementată a activelor	Valoare netă a mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribuție, recunoscută de ANRE.					
BAR inițial	BAR la data de 1.01.2005 sau considerat la data privatizării, din care se scade valoarea rămasă neamortizată a mijloacelor fixe existente la data de 1.01.2005 și care au fost scoase din instalații sau nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție, calculată cu luarea în considerare a amortizării stabilite prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani					
Categorie de utilizatori	Grup de utilizatori cu caracteristici comune ale cererii de energie electrică.					
Client final	Orice persoană fizică sau juridică care cumpără energie electrică pentru consum propriu.					
Componente tarifare nonCPT de referință	Componente tarifare nonCPT aprobate pentru anul de referință pe baza venitului reglementat nonCPT și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate.					
Contribuție financiară	Aport în numerar al beneficiarilor serviciului de distribuție sau de terțe părți (de exemplu, fonduri de la organisme interne sau internaționale, subvenții, taxa de dezvoltare, tariful de racordare etc.) acordat cu titlu gratuit operatorilor de distribuție					
Cost reglementat al serviciului de distribuție	Totalul costurilor justificate și recunoscute de ANRE, repartizate serviciului de distribuție a energiei electrice, din totalul costurilor operatorului de distribuție, pe baza cărora se stabilesc tarifele reglementate de distribuție					
Cost mediu ponderat al capitalului	Medie ponderată a costurilor capitalurilor utilizate Notă: Structura capitalului este formată din împrumuturi bancare pe termen lung și capitaluri proprii. Costul mediu ponderat al capitalului se calculează ca o însumare ponderată a costurilor capitalurilor utilizate, ținându-se cont de ponderea acestora. Costul capitalului propriu reflectă câștigurile nete care sunt obținute de către acționari după acoperirea tuturor costurilor aferente. ANRE poate utiliza diferite metode pentru determinarea unui cost adecvat al capitalului propriu.					

Aceasta propunere duce la creșterea valorii minime obligatorii a planului de investiții pentru a putea include și dotările. Considerăm ca și pentru dotări trebuie asigurată sursa de finanțare din tarife, la fel ca pentru celelalte investiții.

Există **sisteme critice**, strict relaționate de buna funcționare și exploatare a rețelei precum și de îndeplinirea obligațiilor din licența, **esențiale care contribuie la prestarea Serviciului de distribuție (GIS, SCADA, ADMS, call center, MDM/MDC, FSMS, SAP, portal, ESB, interfata POSF, E-factura etc.) și a cheltuielilor generate de siguranța cibernetică.**

An de referință - Nu se acceptă. Nu este cazul.
Metodologia conține prevederi aplicabile în general și dispoziții tranzitorii care se referă la situația de excepție în care între perioadele de reglementare a fost prevăzut un an de tranziție.

Se acceptă reformulare.
Propunerea ANRE se referă numai la cheltuielile ulterioare aferente unor aplicații informatice existente, de natura dotărilor, care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date.
Corelare cu art. 52 și art. 61 alin. (7).

Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale	Costuri datorate unor evenimente unice sau foarte rare, unor cauze extraordinare, sau apariției unor prevederi legislative noi, care au implicații în creșterea costurilor de operare și mentenanță inițial aprobate, precum și cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date. Notă: Aceste costuri pot fi recuperate eșalonat pe perioada în care își produc efectele. În astfel de cazuri, perioada de amortizare trebuie să corespundă cu perioada de realizare a beneficiilor.				
Coș de tarife plafon (Tariffs Basket Cap)	Limită superioară impusă asupra mediei ponderate a structurii tarifelor operatorului de distribuție. Ponderarea se realizează prin cantitățile de energie electrică distribuite de operatorul de distribuție pe niveluri de tensiune.				
CPT reglementat	Consum propriu tehnologic considerat de ANRE la calculul tarifelor de distribuție.				
Energie electrică distribuită	Energie electrică activă pentru care se asigură serviciul de distribuție, măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire din rețelele de distribuție și pentru care se aplică tariful de distribuție.				
Indicatori de performanță pentru serviciul de distribuție	Indicatori stabiliți prin standardul de performanță a serviciului de distribuție pentru menținerea unui nivel minim al calității serviciului de distribuție.				
Indicatori de performanță cu privire la dezvoltarea unor rețele de distribuție inteligente	Set de indicatori de performanță pentru evaluarea nivelului de creștere a eficienței energetice a rețelelor, a siguranței în alimentare și a integrării armonioase în piață a utilizatorilor rețelelor, ca urmare a dezvoltării unor rețele inteligente.				
Înaltă tensiune - IT	Tensiune egală cu 110 kV				
Joasă tensiune - JT	Tensiune mai mică sau egală cu 1 kV; valoarea standardizată pentru rețelele trifazate este 0,4 kV				
Medie tensiune - MT	Tensiune cuprinsă în intervalul 1-110 kV exclusiv, respectiv 6 kV, 10 kV, 20 kV, 30 kV, 35 kV				
Mijloc fix	Orice imobilizare corporală sau necorporală deținută de operatorul de distribuție, utilizată la prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, care are o durată normală de utilizare mai mare de un an și care se înregistrează în contabilitate cu respectarea legislației specifice în vigoare; contoarele se includ în lista mijloacelor fixe cu respectarea legislației specifice în vigoare				
Operator de distribuție	Persoană juridică, titulară a licenței de distribuție a energiei electrice, care deține o rețea electrică de distribuție pe care o exploatează, întreține, modernizează, dezvoltă și care deține concesiunea serviciului de distribuție a energiei electrice. Operatorul de distribuție concesionar distribuie energie electrică la mai mult de 100.000 de clienți finali.	DEER: Operator de distribuție concesionar.		OD este definit în Lege, pentru claritate.	Se acceptă completare OD concesionar

Perioadă de reglementare	Perioadă determinată de timp de 5 ani, în care se aplică metoda de reglementare de tip coș de tarife plafon.				
Procedura privind investițiile	Procedura privind fundamentarea și aprobarea planurilor de dezvoltare și de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 98/2022, cu modificările și completările ulterioare.				
Rata inflației	Rată reglementată a inflației, exprimată în procente, determinată conform prevederilor prezentei metodologii, pe baza indicelui de creștere a prețurilor de consum				
Rata titlurilor de stat	Rata dobânzii titlurilor de stat, în termeni reali, cu scadență la un an, exprimată în procente, cu luarea în considerare a valorii RI prognozate pentru fiecare an pentru care se determină valoarea acesteia. Pentru rata dobânzii titlurilor de stat în termeni nominali, referința este media valorilor zilnice din primele nouă luni ale anului t, publicate de Banca Națională a României, sub denumirea „Titluri de stat - rate de referință (fixing) 12 luni“.				
Rentabilitatea bazei reglementate a activelor	Valoare recunoscută de ANRE a randamentului reglementat al BAR, exprimată în unități monetare				
Serviciu de distribuție	Serviciu asigurat de operatorul de distribuție, care constă în asigurarea transmiterii în condiții de eficiență și siguranță a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei de distribuție, cu respectarea standardelor de performanță în vigoare				
Studiul OPEX	Studiul privind bunele practici de reglementare referitoare la tratarea costurilor de operare și mentenanță controlabile achiziționate de ANRE în anul 2023				
Tarif de distribuție a energiei electrice	Tarif aferent serviciului de distribuție a energiei electrice, ce poate avea una sau mai multe componente tarifare aferente fiecărui nivel de tensiune				
Tarif specific de distribuție	Tarif aprobat de ANRE, aferent serviciului de distribuție a energiei electrice pe un anumit nivel de tensiune				
Utilizator de rețea electrică	Orice persoană fizică sau juridică ale cărei instalații sunt racordate la rețeaua de distribuție a energiei electrice în scopul livrării de energie electrică în sau din rețeaua respectivă; utilizatori de rețea electrică sunt: producătorul, operatorul de transport și de sistem, operatorul de distribuție, furnizorul, clientul final de energie electrică.				
Valoare minimă obligatorie pentru investițiile realizate în RED din surse proprii în anul t	Valoare egală cu amortizarea reglementată totală prognozată pentru anul t				

Valoare minimă obligatorie pentru investițiile realizate în RED din surse proprii în anul t = Valoare egală cu amortizarea reglementată totală prognozată pentru anul t

Avand in vedere faptul ca in cadrul amortizarii reglementate se regasesc si MF altele decat RED care in general au o durata de viata redusa si o valoare de amortizare mai mare si faptul in categoria dotari valoarea investitiilor este limitata solicitam ca valoarea minima obligatorie sa fie pentru total plan.

Nu suntem de acord cu cresterea valorii minime obligatorii a planului de investitii. Si pentru dotari trebuie asigurata sursa de finantare din tarife, ca si pentru celelalte investitii.

Se modifică și se completează definițiile privind valoarea minimă obligatorie, în corelare cu prevederile art. 74.
Valoare minimă obligatorie pentru investițiile realizate din surse proprii pentru perioada de reglementare - Valoare egală cu valoarea costului cu amortizarea reglementată totală prognozată aprobată pentru perioada de reglementare.

Valoare minimă obligatorie pentru investițiile realizate în RED din surse proprii în anul t - Valoare egală cu 85% din valoarea costului cu amortizarea reglementată totală prognozată aprobată pentru anul t la începutul perioadei de reglementare.
Se urmărește orientarea OD către realizarea de investiții în RED.
Condiția realizării investițiilor în rețea la

	Venit reglementat	Venit considerat de Autoritatea Națională de Energie la stabilirea tarifelor de distribuție, prevăzute în prezenta metodologie, care se compune din venitul reglementat nonCPT și venitul reglementat CPT total.	Reglementare în domeniul				nivelul amortizării asigură orientarea OD către o capitalizare corespunzătoare. Măsura este convergentă cu solicitările OD privind aprobarea unui nivel investițional foarte ridicat pentru următoarea perioadă, ținând cont de starea rețelei, cerințele prevăzute în documentele de politică energetică europene și naționale. Planurile de dezvoltare transmise de OD pentru următorii zece ani sunt în acord cu această măsură.
	Venit reglementat nonCPT	Venit necesar acoperirii costurilor de operare și mentenanță și a costurilor cu amortizarea și rentabilitatea BAR determinate conform prevederilor prezentei metodologii.					
	Venit reglementat CPT total	Venit necesar acoperirii costurilor pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPT și a costurilor pentru eliminarea congestiilor, determinate conform prevederilor prezentei metodologii. Acesta se compune din Venitul reglementat CPTul, Venitul reglementat CPTul suplimentar capitalizat și Venitul reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV.					
	Venit țintă inițial	Venit nonCPT anual în termeni reali, calculat pe baza costurilor prognozate reglementate ale serviciului de distribuție aferente fiecărui an al perioadei de reglementare. În venitul țintă inițial nu se includ următoarele categorii de costuri: costuri aferente CPT, costuri pentru eliminarea congestiilor și valori rambursabile aferente mijloacelor fixe rezultate din lucrările de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare ale căror cheltuieli de realizare au fost achitate de utilizatori.					
	Venituri liniarizate	Venituri care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare X_{final} asupra componentelor tarifare de referință și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate.					
	X_{final}	Factor de liniarizare a veniturilor țintă inițiale pentru o perioadă de reglementare determinat conform prevederilor capitolului 5.					
	$X_{inițial}$	Procent de reducere de la un an la altul a costurilor de operare și mentenanță controlabile, stabilit pentru creșterea eficienței serviciului de distribuție a energiei electrice					

4. Reguli și Principii

6.	Articolul 6 - vechi Articolul 6 (1) La stabilirea tarifelor de distribuție se consideră costurile și veniturile asociate serviciului de distribuție. (2) Serviciul de distribuție constă în asigurarea distribuției de energie electrică, inclusiv a energiei reactive, precum și a activității de măsurare a energiei electrice distribuite conform condițiilor asociate licenței de distribuție. (3) La fundamentarea tarifelor de distribuție se au în vedere costurile și veniturile asociate altor activități desfășurate de operatorul de distribuție, pentru care sunt utilizate active incluse în BAR sau salariații implicați în prestarea serviciului de distribuție, după cum urmează: a) activități reglementate:	DGG ACUE DEER REX DEO	De eliminat chirii stalpi din activități reglementate a) activități reglementate: i. emiterea de avize de amplasament și de avize tehnice de racordare; ii. realizarea lucrărilor de racordare la rețelele electrice de distribuție; iii. emiterea de studii de soluție în vederea racordării utilizatorilor la rețelele electrice de distribuție; iv. alte activități reglementate, care includ închirieri stalpi; b) activități nereglementate:	Sustinem solicitările de la etapa 1 și nu considerăm explicatia ANRE ca fiind justificata Considerăm că închirierea stâlpilor nu trebuie să se încadreze în activități reglementate.	Nu se acceptă Închirierea stâlpilor este o activitate reglementată de ANCOM. ANRE are în vedere uniformizarea tratamentului aplicat la nivelul OR cu privire la recunoașterea profit din alte activități reglementate și prevederile Legii referitoare la acesta.
-----------	--	-----------------------------------	--	---	---

	<p>i. emiterea de avize de amplasament și de avize tehnice de racordare;</p> <p>ii. realizarea lucrărilor de racordare la rețelele electrice de distribuție;</p> <p>iii. emiterea de studii de soluție în vederea racordării utilizatorilor la rețelele electrice de distribuție;</p> <p>iv. alte activități reglementate, care includ închirieri stâlpi;</p> <p>b) activități nereglementate:</p> <ul style="list-style-type: none"> – închirieri de transformatoare, spații administrative a căror folosință este cedată integral unui terț etc, cu excepția stâlpilor; – valorificarea deșeurilor, – cedări/vânzări de active; – servicii de IT prestate de operatorul de distribuție; – servicii de telecomunicații prestate de operatorul de distribuție; – alte servicii prestate de operatorul de distribuție. 		<ul style="list-style-type: none"> – închirieri de transformatoare, spații administrative a căror folosință este cedată integral unui terț etc, cu excepția inclusiv închirierea stâlpilor; – valorificarea deșeurilor, – cedări/vânzări de active; – servicii de IT prestate de operatorul de distribuție; – servicii de telecomunicații prestate de operatorul de distribuție; – alte servicii prestate de operatorul de distribuție. 		
7.	<p>Articolul 7 - vechi Articolul 7</p> <p>(1) Operatorii de distribuție au obligația de a transmite ANRE, la termenele și în formatele stabilite, datele și informațiile necesare acestuia pentru stabilirea veniturilor reglementate, respectiv a tarifelor de distribuție.</p> <p>(2) Veniturile pentru serviciul de distribuție aferente fiecărui an al unei perioade de reglementare se determină și se aprobă pentru OD anterior începerii perioadei de reglementare. Acestea se comunică OD odată cu tarifele aprobate pentru primul an al perioadei de reglementare.</p> <p>(3) Veniturile aprobate se corectează conform prevederilor prezentei metodologii. Valoarea acestor corecții este luată în considerare la stabilirea veniturilor reglementate.</p>				
8.	<p>Articolul 8 - vechi Articolul 8</p> <p>La calculul tarifelor de distribuție, orice cost și venit justificat asociat activității de distribuție este luat în considerare o singură dată.</p>				
9.	<p>Articolul 9 - vechi Articolul 9</p> <p>Tarifele de distribuție sunt aprobate anual de ANRE pentru fiecare operator de distribuție.</p>				Completare cu trimitere la art. 15-16 pentru claritate.
10.	<p>Articolul 10 - vechi Articolul 10</p> <p>(1) Tarifele de distribuție aprobate pentru fiecare operator de distribuție sunt unice pentru rețeaua de distribuție deținută de acesta.</p> <p>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația fuziunii mai multor operatori de distribuție, se mențin tarife de distribuție fundamentate și aprobate distinct pentru rețelele de distribuție deținute de operatorii existenți la începutul perioadei de reglementare, până la sfârșitul perioadei de reglementare în curs sau al anului în care are loc fuziunea în situația prevăzută la art. 175 alin. (1).</p>				

	<p>(3) Tarifele de distribuție prevăzute la alin. (2) se calculează pe baza costurilor și veniturilor prognozate aprobate la începutul perioadei de reglementare, distinct pentru fiecare zonă de rețea existentă la începutul perioadei de reglementare.</p> <p>(4) În situația prevăzută la alin. (2), operatorul de distribuție existent după momentul fuziunii trebuie să asigure evidența costurilor, veniturilor și a datelor necesare stabilirii tarifelor de distribuție, precum și raportarea acestora către ANRE distinct, corespunzător zonelor de rețea existente la începutul perioadei de reglementare.</p>				
11.	<p>Articolul 11 - vechi Articolul 10¹</p> <p>(1) Reprezentanții legali ai acționarului precum și cei ai operatorilor de distribuție transmit ANRE cu minimum 30 de zile înainte de realizarea efectivă a fuziunii, un document prin care își asumă beneficiile acțiunii de fuziune pentru fiecare an al perioadei de reglementare p, inclusiv reducerile de costuri față de costurile aprobate, fără luarea în considerare a cheltuielilor generate de efectuarea fuziunii.</p> <p>(2) Operatorul care rezultă în urma fuziunii raportează anual în mod distinct reducerile de costuri față de costurile aprobate pentru operatorii de distribuție care au fuzionat, denumite beneficii brute realizate în urma fuziunii, precum și cheltuielile generate de efectuarea fuziunii.</p> <p>(3) Beneficiile brute realizate se consideră câștig de eficiență și vor fi împărțite între operator și utilizatorii de rețea conform prevederilor art. 105.</p>				
12.	<p>Articolul 12 - vechi Articolul 12</p> <p>(1) Toate datele de fundamentare necesare determinării veniturilor pentru perioada de reglementare p+1 care sunt transmise de operatorul de distribuție sunt exprimate în termeni reali, respectiv în valori monetare aferente anului de referință al perioadei de reglementare p+1.</p> <p>(2) Efectul inflației asupra costurilor este acoperit prin considerarea RI conform prevederilor prezentei metodologii.</p>				
13.	<p>Articolul 13 - vechi Articolul 13</p> <p>ANRE analizează datele de fundamentare a solicitărilor de aprobare a tarifelor de distribuție pentru fiecare an al perioadei de reglementare și stabilește venitul țintă inițial și venitul CPT.</p>				
14.	<p>Articolul 14 - vechi Articolul 14</p> <p>În procesul de verificare, ANRE ia în considerare solicitarea transmisă de operatorul de distribuție pentru perioada de reglementare p + 1 ținând cont, în principal, de:</p> <p>a) cantitatea justificată de energie electrică prognozată a fi distribuită, cu luarea în considerare a indicelui de creștere economică prognozat de Comisia Națională de Prognoză pentru perioada respectivă;</p> <p>b) standardele de performanță și alte cerințe impuse operatorului de distribuție conform legislației în vigoare;</p>	<p>DGG ACUE DEER REX DEO</p>	<p>Propunem modificarea , dupa cum urmeaza:</p> <p>a)cantitatea justificată de energie electrică prognozată a fi distribuită, cu luarea în considerare a indicelui de creștere economică prognozat de Comisia Națională de Prognoză pentru perioada respectivă;</p> <p>d) CPT reglementat pe niveluri de tensiune conform planului de reducere aprobat de ANRE si corelat cu cantitățile de</p>	<p>Indicii de crestere economica sunt diferiti pe regiuni; nu se mai observa relatia traditionala intre indicele de crestere economica si volumele de energie distribuita, influenta prosumatorilor este reflectata in indicele de crestere de economica dar duce la scăderea energiei distribuite.</p>	<p>Lit a: Nu se acceptă. Propunerea OD presupune determinarea prognozei cantitative fără raportare la indicele de creștere economică. Prevederea actuală nu exclude luarea în considerare a indicilor de creștere economică pe regiuni.</p>

	<p>c) stabilitatea tarifelor;</p> <p>d) CPT reglementat pe niveluri de tensiune conform planului de reducere aprobat de ANRE și corelat cu cantitățile de energie din bilanț;</p> <p>e) dezvoltarea optimă a rețelelor electrice de distribuție;</p> <p>f) rata reglementată a rentabilității aplicată bazei reglementate a activelor rețelei de distribuție;</p> <p>g) taxele stabilite de autoritățile centrale sau locale aferente serviciului de distribuție;</p> <p>h) dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze creșterea eficienței energetice, a siguranței în alimentare și integrarea armonioasă în piață.</p>		<p>energie din bilanț cantitatea de energie electrica prognozata a fi distribuita</p> <p>Propunem pastrarea textului din Metodologia curenta de la lit.h) si adaugarea ca o litera noua, respectiv lit. i)</p> <p>i) viabilitatea financiara a operatorului de distributie</p>	<p>Propunem eliminarea completarii aduse lit. (d) intrucat CPT reglementat se determina pe baza bilantului de energie.</p> <p>Indicii de crestere economica sunt diferiti pe regiuni; nu se mai observa relatia traditionala intre indicele de crestere economica si volumele de energie distribuita, influenta prosumatorilor este reflectata in indicele de crestere de economica dar duce la scaderea energiei distribuite.</p> <p>Este vitala asigurarea viabilitatii financiare a OD. Acest lucru este precizat inclusiv la art. 18 din Regulamentul UE (Market Design) care arata ca este necesara o finantare considerabila din partea OD pentru investitiile asociate Tranzitiei Verzi sau a celor asumate ca obiective prin PNIESC.</p>	<p>Lit. d): Nu se acceptă. Nu este cazul. În etapa I de consultări a fost reformulat la solicitarea OD</p> <p>Lit. i): Nu se acceptă Prevederea este în acord cu forma actuală a art. 79 din Lege. A se vedea și rezoluția de la art. 2</p>
15.	<p>Articolul 15 - vechi Articolul 15</p> <p>ANRE are dreptul să corecteze proiecția tarifelor de distribuție pentru o perioadă de reglementare sau pentru un an, cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție asupra motivelor și cu respectarea principiilor prezentei metodologii, în cazul în care constată că:</p> <p>a) stabilirea tarifelor s-a efectuat pe baza unor informații dovedite a fi incorecte sau incomplete, furnizate de operatorul de distribuție;</p> <p>b) există greșeli de calcul în stabilirea tarifelor de distribuție sau erori/omisiuni în stabilirea veniturilor reglementate, inclusiv erori de prognoză în stabilirea veniturilor reglementate;</p> <p>c) un cost justificat, asociat serviciului de distribuție, a fost inclus de mai multe ori;</p> <p>d) au intervenit schimbări legislative importante care conduc la modificarea costurilor aferente serviciului de distribuție;</p> <p>e) au intervenit variații semnificative ale prețurilor pe piața de energie electrică, care conduc la modificarea importantă a costurilor aferente serviciului de distribuție.</p>				<p>Reformulare art. 15-16 pentru claritate</p>
16.	<p>Articolul 16 - vechi Articolul 16</p> <p>Situația prevăzută la <u>art. 15</u> necesită corectarea veniturilor reglementate prin corectarea informațiilor eronate, recalcularea și aprobarea noilor tarife aplicate de operatorul de distribuție în cauză.</p>				<p>Reformulare art. 15-16 pentru claritate</p>
17.	<p>Articolul 17 - vechi Articolul 17-18</p> <p>(1) Operatorul de distribuție este obligat să organizeze și să conducă contabilitatea de gestiune cu separarea costurilor și veniturilor pentru fiecare dintre activitățile reglementate și nereglementate din sectorul energiei electrice, precum și pentru alte activități din afara sectorului energiei electrice, în conformitate cu cerințele legii și cu principiile metodologiei.</p>				

	(2) Evidențele contabile interne prevăzute la alin. (1) trebuie să permită reflectarea veniturilor și cheltuielilor aferente fiecărei activități, în scopul evitării discriminării și subvențiilor încrucișate și denaturării concurenței, precum și pentru încurajarea competiției.				
18.	Articolul 18 – vechi Articolul 18 ANRE are dreptul să solicite detalierea oricărui element de cost sau venit cuprins în situațiile contabile transmise de operatorul de distribuție.				
19.	Articolul 19 - vechi Articolul 19 (1) Pentru a fi considerate costuri justificate economic, costurile efectuate de operatorii de distribuție trebuie să fie necesare, oportune, eficiente și să reflecte condițiile pieței, astfel: a) necesar - nevoia obiectivă a operatorului de a realiza acel cost; b) oportun - amânarea costului este de natură a produce prejudicii operatorului de distribuție și/sau utilizatorului; c) eficient - realizarea costului este de natură a aduce beneficii viitoare operatorului de distribuție și utilizatorului; d) să reflecte condițiile pieței - costul realizat de către operatorul de distribuție reflectă cele mai bune condiții ale pieței, existente la data realizării și în conformitate cu legislația în vigoare. (2) Operatorii de distribuție au obligația să transmită, la solicitarea ANRE, în termenul stabilit prin solicitare, documentele care justifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (1). (3) ANRE are dreptul să refuze motivat recunoașterea integrală sau parțială a unor costuri pentru care nu au fost transmise documentele solicitate conform alin. (2) sau cele pentru care prin documentele transmise de operatorul de distribuție conform alin. (2) nu se confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (1).				
20.	Articolul 20 - vechi Articolul 21 În scopul aprobării tarifelor de distribuție, pentru fiecare an al perioadei de reglementare, operatorul de distribuție clasifică și alocă pe tipuri de activități veniturile și costurile, conform prezentei metodologii.				
21.	Articolul 21 - vechi Articolul 20 (1) Fiecărei activități desfășurate de operatorul de distribuție i se atribuie costurile directe și i se alocă o cotă parte aferentă din costurile comune, respectiv costurile indirecte și cele generale ale societății. (2) Operatorul de distribuție alocă costurile comune activităților de distribuție reglementate/nereglementate folosind o metodă de alocare care respectă următoarele principii:				

	<p>a) cauzalitatea economică - atribuirea costurilor acelor activități care le determină;</p> <p>b) obiectivitatea - atribuirea costurilor fără urmărirea unui interes ori obținerii unui beneficiu nemeritat al societății;</p> <p>c) transparența - atribuirea pe bază de reguli definite și care să permită identificarea costurilor atribuite fiecărei activități;</p> <p>d) continuitatea - atribuirea pe baza unor reguli care se păstrează în timp; regulile pot fi modificate numai în cazuri necesare și justificate, cu aprobarea prealabilă a ANRE.</p> <p>(3) Pentru alocarea costurilor comune, operatorul de distribuție identifică activitățile reglementate/nereglementate cărora le revin costurile comune aferente fiecărei categorii și aplică pentru fiecare categorie de costuri comune o cheie de alocare a acestora între activitățile identificate, egală cu raportul dintre veniturile aferente unei activități în totalul veniturilor realizate.</p> <p>(4) Operatorul de distribuție furnizează în cadrul documentației de fundamentare a tarifelor de distribuție explicații detaliate și justificări cu privire la identificarea categoriilor de costuri pe fiecare activitate conform alin. (3).</p>				
22.	<p>Articolul 22 - vechi Articolul 22</p> <p>(1) ANRE verifică alocarea costurilor și veniturilor în vederea evitării subvențiilor încrucișate între serviciul de distribuție și alte activități reglementate/nereglementate.</p> <p>(2) În cazul în care constată că alocarea costurilor pe activități nu respectă prevederile prezentei metodologii, ANRE solicită operatorului și acesta are obligația să efectueze corecțiile necesare în termenul din solicitare.</p>				
23.	<p>Articolul 23 - vechi Articolul 23</p> <p>În determinarea venitului reglementat nu se includ următoarele costuri:</p> <p>a) cheltuieli aferente altor activități desfășurate de operatorul de distribuție, desfășurate de operatorul de distribuție, pentru care sunt utilizate active incluse în BAR sau salariații implicați în prestarea serviciului de distribuție;</p> <p>b) cheltuieli aferente racordării noilor utilizatori, care se suportă de către terți prin aplicarea tarifelor de racordare;</p> <p>c) cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor pentru nerespectarea prevederilor standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau pentru deteriorarea receptoarelor electrice din culpa operatorului de distribuție;</p> <p>d) cheltuieli cu despăgubiri plătite pentru pagubele sau accidentele cauzate persoanelor fizice sau juridice, în situațiile în care instanța de judecată stabilește că au fost produse din vina operatorului de distribuție;</p> <p>e) cheltuieli cu amenzi și penalități aplicate operatorului de distribuție;</p>	<p>DGG ACUE DEER REX DEO Premier Energy</p>	<p>Propunem completarea literei j, cu după cum urmează:</p> <p>j) cheltuieli financiare cu excepția celor ocazionate de accesare surse de finantare pentru derularea proiectelor cofinantate prin FUE sau FM</p>	<p>OD suporta pe langa partea financiara ce-i revine in cadrul proiectelor cofinantate prin FUE si FM si partea aferenta sursei atrase pana la rambursarea tranșelor conform contractelor de finantare incheiate ceea ce dezechilibreaza pentru o perioada de timp resursele financiare necesare desfasurarii activitatilor operationale . Acest dezechilibru este acoperit prin imprumuturi sau prin intarzierea finantarii altor proiecte/activitati.</p>	<p>Lit. j): Se acceptă includere prevedere în acest sens la art. 53 alin. (5) și completare art. 50 lit. h). Nu este necesară reformulare lit. j.</p> <p>În categoria cheltuielilor necontrolabile se recunosc ex-post și cheltuieli privind dobânzi aferente creditelor bancare, dacă din memoriul și documentele justificative rezultă că acestea sunt aferente creditelor utilizate în limita valorii eligibile a proiectelor finanțate din fonduri nerambursabile, în cazul depășirii termenelor de plată de către Autoritățile de Management. Perioada pentru care se recunosc</p>

<p>f) cheltuieli cu donații și sponsorizări acordate de operatorul de distribuție;</p> <p>g) cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diverși;</p> <p>h) cheltuieli nedeductibile fiscal, cu excepția celor prevăzute expres de prezenta metodologie drept cheltuieli care se includ în venitul reglementat;</p> <p>i) cheltuieli cu impozit pe monopolul natural;</p> <p>j) cheltuieli financiare;</p> <p>k) cheltuieli privind amortizarea contabilă. Se includ în venitul reglementat costurile cu amortizarea reglementată aferentă activelor, stabilite conform prevederilor prezentei metodologii;</p> <p>l) cheltuieli privind activele cedate și din alte operațiuni de capital;</p> <p>m) cheltuieli cu provizioane și ajustări de orice natură;</p> <p>n) cheltuieli realizate și capitalizate, care la determinarea venitului-țintă inițial au fost considerate în cadrul costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile;</p> <p>o) cheltuieli de exploatare aferente bunurilor pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț, cu excepția cheltuielilor aferente mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice și a fibrei optice, a căror folosință a fost cedată parțial unui terț;</p> <p>p) cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate (taxă timbru, onorariu expert, onorariu avocațial etc.);</p> <p>q) cheltuieli privind materialele recuperate;</p> <p>r) cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/ sumelor compensatorii acordate angajaților în baza unui program de restructurare a societății, aprobat conform prevederilor legale în vigoare;</p> <p>s) cheltuieli de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere ca bonus, prime etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, precum și alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat, care depășesc 20% din valoarea retribuției acestora;</p> <p>t) contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația primară în vigoare, aferente cheltuielilor salariale prevăzute la <u>lit. r)</u> și <u>s)</u>;</p>	<p>Eliminarea aa)cheltuieli aferente contractelor având ca obiect reprezentarea operatorului, ori servicii de consultanță sau asistență în domeniul reglementării; bb)cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate corespunzătoare profitului acordat societății afiliate pentru partea subcontractată de acesta.</p>	<p>Sustinem solicitarile de la etapa 1 si nu consideram explicatia ANRE ca fiind justificata</p> <p>Solicitam eliminarea completarii propuse pentru art. 23 lit. aa) si bb), acestea fiind in contradictie cu prevederile actuale ale:</p> <p>(i) Metodologiei in temeiul si cu respectarea careia OD s-au angajat deja in diverse raporturi contractuale si pe cale de consecinta au efectuat anumite costuri cu aplicarea principiilor prevazute la art. 19 alin. 1 (a). Respectarea acestor principii este garantata inclusiv prin obligatia OD prevazuta in conditiile de licenta de a organiza proceduri de achizitie competitive transparente si nediscriminatorii);</p> <p>ii)principiul libertății contractuale si principiul fortei obligatorii a contractului, OD având dreptul de a incheia orice contracte si de a determina continutul (nedeductibilitate, dublă taxare).</p> <p>iii) principiul neretroactivitatii legii civile; legea civila se aplica numai situatiilor ivite dupa intrarea ei in vigoare, nu si situatiilor anterioare acestei date. Prin urmare, noile prevederi nu pot afecta situatiile juridice deja constituite;</p> <p>iv) principiul previzibilitatii actelor normative, in temeiul caruia orice norma trebuie sa fie redactata clar si precis, astfel incat sa permita oricarei persoane sa isi corecteze conduita si sa fie capabila sa prevada, intr-o masura rezonabila, consecintele care pot aparea dintr-un act determinat.</p>	<p>aceste dobânzi este egală cu durata întârzierii privind încasarea cererii de rambursare.</p> <p>Lit. aa) Nu se acceptă eliminare. Se reformulează pentru referire la contractele cu persoane afiliate. OD trebuie să dispună intern de personal specializat care să asigure înțelegerea, implementarea și respectarea reglementărilor.</p> <p>Lit. bb) S-a acceptat parțial cu reformulare în prima etapă de consultare publică. Nu se recunosc cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate corespunzătoare profitului acordat societății afiliate pentru partea subcontractată de acesta.</p> <p>Lit. g, i, j, l, p, q, v: Nu se acceptă. Propunere nemotivată. etapa I de consultare: Nu orice cost deductibil este justificat din punct de vedere al includerii în tarifele reglementate suportate de consumatori.</p> <p>Legea prevede în mod expres stabilirea tarifelor conform Metodologiilor</p>
<p>DEER: La art. 23, propunem eliminarea lit. g),i),o),v) aa), bb)</p>	<p>Premier Energy Propunere: eliminarea literei i)</p>	<p>Impozitul pe monopol natural reprezintă o cheltuială justificată cu caracter necontrolabil, în conformitate cu prevederile Legii 123/2012 (lit.b) alin.(5) art.79). Legislația primară nu conține nicio prevedere expresă de nerecunoaștere a unor categorii de costuri realizate de către</p>	

	<p>u) cheltuieli de exploatare finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite, subvenții, plusuri la inventar ori alte surse nerambursabile;</p> <p>v) cheltuieli de exploatare aferente mijloacelor fixe obținute de operatorul de distribuție prin realizarea unor investiții care nu au fost recunoscute de ANRE din motive de prudență;</p> <p>w) cheltuieli de exploatare anuale aferente activităților/serviciilor care sunt internalizate în timpul perioadei de reglementare, care depășesc valoarea cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora cu terții, înregistrată de operatorul de distribuție în anul anterior celui în care a avut loc internalizarea;</p> <p>x) cheltuieli de exploatare anuale aferente activităților/serviciilor care sunt externalizate în timpul perioadei de reglementare, care depășesc valoarea cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora în cadrul societății, înregistrată de operatorul de distribuție în anul anterior celui în care a avut loc externalizarea;</p> <p>y) cheltuieli generate de efectuarea fuziunii unor operatori de distribuție;</p> <p>z) costul anual cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, care depășește cu mai mult de 5% amortizarea contabilă anuală a respectivelor mijloace fixe preluate.</p> <p>aa) cheltuieli 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 corespunzătoare profitului acordat societății afiliate pentru partea subcontractată de acesta.</p>			<p>distribuitori, prin obligații generate de acte normative similare, precum taxe și impozite. Prin urmare, legislația secundară nu poate institui excepții de la regulă, existând principiul potrivit căruia "prin legislația secundară nu poți adăuga la lege". Acest tip de cheltuială este similară și cu cheltuiala generată de redevențele activității de distribuție, cheltuială recunoscută în tarife conform prevederilor lit.f) alin.(5) art.79 din Legea 123/2012.</p>	<p>aprobate de ANRE și recunoașterea costurilor justificate, nu recunoașterea costurilor realizate. Nu orice cost realizat de operator poate fi considerat automat justificat. Metodologia conține criterii clare cu privire la aceste aspecte. Prevederea are în vedere și recomandările Curții de Conturi.</p>
<p>24.</p>	<p>Articolul 24 - vechi Articolul 24 Se consideră costuri nejustificate la recunoașterea în tarifele de distribuție:</p> <p>a) cheltuieli pentru care se constată că nu sunt îndeplinite condițiile prevăzute la <u>art. 19</u>;</p> <p>b) costurile prevăzute la <u>art. 23</u> care nu se includ în venitul reglementat;</p> <p>c) costurile realizate care nu respectă prevederile reglementărilor în vigoare;</p> <p>d) cheltuieli pentru care se constată necorelarea datelor din machetele de monitorizare transmise la ANRE cu datele din bilanța anuală contabilă sau situațiile financiare anuale ale operatorului de distribuție depuse la direcțiile teritoriale ale ministerului de resort, cu excepția unor situații obiective justificate.</p>				
<p>25.</p>	<p>Articolul 25 - vechi Articolul 25 Costurile de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile sunt analizate de ANRE în vederea evitării recunoașterii costurilor nejustificate.</p>				

26.	Articolul 26 (nou) Reducerea costurilor aferente lucrărilor de mentenanță față de costurile prognozate nu se consideră câștig de eficiență și nu se include în mecanismul stimulativ de împărțire a câștigului de eficiență între operatorul de distribuție și clienții finali, prevăzut la art. 105.	DGG ACUE REX DEO	Propunem eliminare Reducerea costurilor aferente lucrărilor de mentenanță față de costurile prognozate nu se consideră câștig de eficiență și nu se include în mecanismul stimulativ de împărțire a câștigului de eficiență între operatorul de distribuție și clienții finali, prevăzut la art. 105.	Solicitam eliminarea, având în vedere ca reglementarea trebuie să fie stimulativa. Dacă reducerea costurilor aferente lucrărilor de mentenanță se datorează unor măsuri speciale, automatizări în rețele sau soluții inovative identificate de OD pentru diminuarea costurilor considerăm îndreptățita aplicarea mecanismului stimulativ de împărțire a castigului de eficienta	Nu se acceptă Legea prevede obligația de efectuare a lucrărilor de mentenanță, inclusiv penalizări pentru nerealizare.
5. Venitul reglementat pentru serviciul de distribuție					
27.	Articolul 27 - vechi Articolul 26¹ (DD) Venitul reglementat pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aferent unui an t este determinat conform formulei următoare: $VR(t) = VR_{nonCPT}(t) + VR_{CPT_total}(t) \text{ (lei)}$ unde: $VR_{nonCPT}(t)$ = venit reglementat nonCPT determinat conform prevederilor capitolului 5.1; $VR_{CPT_total}(t)$ = venit reglementat CPT determinat conform prevederilor capitolului 5.2. corespunzător costurilor cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPT și a costurilor pentru eliminarea congestiilor, determinate conform prevederilor prezentei metodologii. Acesta se compune din Venitul reglementat CPTutil, Venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat și Venitul reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV. $VR_{CPT_total}(t) = VR_{CPTutil} + VR_{CPTutil_s} + VR_{CPT_T} \text{ (lei)}$				
28.	Articolul 28 - vechi Articolul 101 (1) Valoarea elementelor care compun venitul reglementat nonCPT (VR_{nonCPT}) se repartizează pe niveluri de tensiune utilizând cheia de alocare pe niveluri de tensiune a costurilor totale fără costuri variabile, determinată conform anexei nr. 1. (2) Valoarea elementelor care compun venitul reglementat aferent CPTutil ($VR_{CPTutil}$) și venitul reglementat aferent CPTutil suplimentar capitalizat ($VR_{CPTutil_s}$) se repartizează pe niveluri de tensiune utilizând cheia de alocare pe niveluri de tensiune a costurilor variabile (costurile cu energia electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic), determinată conform anexei nr 1.				
5.1. Stabilirea venitului reglementat nonCT pentru serviciul de distribuție a energiei electrice (VR_{nonCPT})					
29.	Articolul 29 - nou Pentru determinarea venitului reglementat nonCPT al anului t+1 se utilizează costurile de capital incluse în venitul liniarizat exprimate în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. a) și restul costurilor până la valoarea venitului	DGG ACUE DEER REX DEO	Articolul 29 – nou Pentru determinarea venitului reglementat nonCPT al anului t+1 se utilizează costurile de capital incluse în venitul liniarizat exprimate în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. a) și restul costurilor până la valoarea venitului	Nu suntem de acord cu modificările propuse în ce privește modalitatea de aplicare a inflației și solicităm menținerea mecanismului de aplicare și corectare a inflației, prevăzut în PR4.	Nu se acceptă A se vedea rezoluțiile de la art. 144-147 A se vedea rezoluția de la art. 157 privind eliminarea limitărilor.

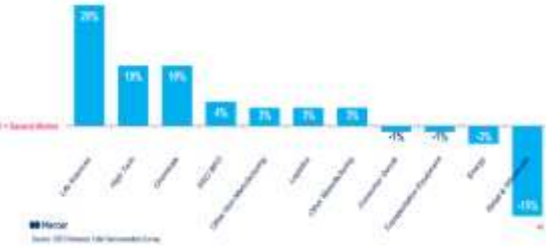
	liniarizat exprimate în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. b) precum și diferența de venit formată din corecțiile anuale aferente venitului reglementat nonCPT pentru anul t-1 și diferența de venituri rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentei tarifare nonCPT a tarifului de distribuție.		liniarizat exprimate în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. b) precum și diferența de venit formată din corecțiile anuale aferente venitului reglementat nonCPT pentru anul t-1 și diferența de venituri rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentei tarifare nonCPT a tarifului de distribuție.	Corelat cu propunerea de la art 157 de eliminare a limitărilor	Se reformulează pentru claritate.
5.1.1. Venitul-țintă inițial pentru serviciul de distribuție					
30.	<p>Articolul 30 - vechi Articolul 27</p> <p>Venitul-țintă inițial aferent unui an t al unei perioade de reglementare p+1 se determină cu formula următoare: V_țintă inițial(t) = CC(t) + CPERS(t) + CCD(t) + CNC(t) + AM(t) + RBAR(t) – V_{ER}(t) – P_{AA}(t) + KV(p) (lei) unde:</p> <p>a) CC(t) = CC_referință x (1-X_inițial)^t = valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanță controlabile altele decât cele de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, aprobată de ANRE pentru anul t, stabilită prin aplicarea factorului de eficiență X_inițial, la valoarea costurilor de operare și mentenanță controlabile de referință ale perioadei de reglementare p+1;</p> <p>b) CC_referință = valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, pentru perioada de reglementare p+1, aprobată de ANRE.</p> <p>c) CPERS(t) = valoarea prognozată a costurilor cu personalul aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>d) CCD(t) = valoarea prognozată a costurilor de cercetare-dezvoltare aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>e) CNC(t) = valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>f) AM(t) = valoarea prognozată a costurilor cu amortizarea reglementată aferentă activelor existente și noilor investiții prudente, aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>g) RBAR(t) = rentabilitatea activelor existente și a noilor investiții prudente aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>h) V_{ER}(t) = valoarea prognozată a veniturilor din aplicarea prețului reglementat pentru energia reactivă, aprobate pentru anul t;</p> <p>i) P_{AA}(t) = valoarea prognozată a corecției aferente profitului din alte activități aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>j) KV(p) = Valoarea corecțiilor aferente perioadei de reglementare p ca urmare a diferențelor înregistrate între valorile prognozate și cele realizate, stabilite conform prevederilor prezentei metodologii. Aceasta se adună algebric la valoarea venitului țintă inițial aferent primului an al perioadei de reglementare (t=1).</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	l) P_{AA}(t) = valoarea prognozată a corecției aferente profitului rezultatului din alte activități reglementate și nereglementate, aprobată de ANRE pentru anul t;	Pentru claritate si corelat cu celelalte observatii privind venitul din alte activitati si modul de calcul a corectiilor aferente Mecanismul de corectie trebuie sa asigure recuperarea costurilor justificate ale OD, inclusiv in situatia in care se inregistreaza pierderi. Corelat cu justificarea de la art. 109.	Lit. i) P _{AA} (t): Nu se acceptă. Este necesară o alocare corectă a costurilor pe activități, solicitare de actualizare a tarifelor reglementate și actualizare a tarifelor stabilite de către operatori, astfel încât să fie prevenite eventuale pierderi.
31.	Articolul 31 - Articolul 81¹ (nou)				

	Valorile prognozate ale veniturilor din aplicarea prețului reglementat pentru energia reactivă aprobate de ANRE pentru perioada p+1 se stabilesc de ANRE luând în considerare propunerile fundamentate ale operatorului de distribuție.				
32.	Articolul 32 - Articolul 81² (nou) Valorile prognozate privind corecția profitului din alte activități aprobate de ANRE pentru perioada p+1 se stabilesc de ANRE luând în considerare nivelul acestora realizat în perioada p și propunerile fundamentate ale operatorului de distribuție.	DGG ACUE DEER REX DEO	Valorile prognozate privind corecția profitului rezultatului din alte activități activități reglementate și nereglementate , aprobate de ANRE pentru perioada p+1 se stabilesc de ANRE luând în considerare nivelul acestora realizat în perioada p și propunerile fundamentate ale operatorului de distribuție.	Corelat cu observația de mai sus Pentru corelare cu propunerea de la art.30. Corelat cu justificarea de la art. 109.	Nu se acceptă. Corelat cu art. 30
5.1.2. Costurile de operare și mentenanță					
33.	Articolul 33 - vechi Articolul 28 Costurile de operare și mentenanță reprezintă costuri fixe, diferențiate în costuri de operare și mentenanță controlabile și costuri de operare și mentenanță necontrolabile.				
5.1.2.1. Costurile de operare și mentenanță controlabile					
34.	Articolul 34 - vechi Articolul 29 Costurile de operare și mentenanță controlabile reprezintă cheltuieli de exploatare deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, ale căror nivel și oportunitate pot fi controlate prin decizii de management sau asupra cărora operatorul de distribuție poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității privind prestarea serviciului de distribuție a energie electrice.				
35.	Articolul 35 - vechi Articolul 30 Costurile de operare și mentenanță controlabile cuprind în principal, fără a fi limitate la, următoarele: a) costuri cu materii prime și materiale consumabile; b) costuri cu apa, energia electrică (regia) și alte utilități; c) alte costuri cu materiale, inclusiv aparatele de măsurare înregistrate ca obiecte de inventar; d) costuri cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți; e) costuri cu locații de gestiune și chirii; f) costuri cu prime de asigurare; g) costuri cu studii și cercetări, prevăzute de legislație sau de reglementările în vigoare; h) costuri cu alte servicii executate de terți (inclusiv cursuri pentru perfecționarea personalului, colaboratori, comisioane și onorarii, publicitate, deplasări, detașări și transferări, cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații); i) costuri legate de personal [salarii, prime, alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare cu respectarea prevederilor art. 23 lit. s)]; j) cheltuieli privind asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale (FASC); k) salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate angajaților la încetarea contractelor individuale de				

	<p>muncă conform unui program de restructurare a societății aprobat conform prevederilor legale în vigoare;</p> <p>l) contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația în vigoare;</p> <p>m) cheltuieli cu despăgubiri plătite de operatorul de distribuție către terți conform prevederilor legale în vigoare, pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță;</p> <p>n) costuri de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, cum ar fi costuri ocazionate de proiecte pilot pentru achiziția serviciilor de flexibilitate, pentru domeniul de cibersecurity, managementul congestiilor, integrarea răspunsului la cerere, integrarea comunităților energetice etc.</p>				
36.	<p>Articolul 36 - vechi vechi Articolul 31</p> <p>Costurile de operare și mentenanță controlabile nu includ cheltuielile care au fost capitalizate, aferente realizării immobilizărilor corporale și necorporale finalizate sau aflate în curs de execuție și nici orice valoare care la fundamentarea tarifelor de distribuție a fost recunoscută în investiții, dar în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție a fost înregistrată drept cheltuială de exploatare.</p>				
37.	<p>Articolul 37 - vechi Articolul 34</p> <p>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 de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei p+1.</p>	<p>DGG ACUE REX DEO</p>	<p>(1) In anul de referinta aferent perioadei p + 1, ANRE analizeaza nivelul costurilor de operare si mentenanta controlabile realizate in fiecare an al perioadei de reglementare p și stabilește valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei p+1.</p> <p>Propunem introducerea alin. 2, cu următorul conținut:</p> <p>(2) În situația existenței unui an de tranziție între două perioade dereglementare, ANRE realizează analiza de la alin. (1) în anul respectiv, luând în calcul și rezultatele semestrului I al anului respectiv.</p>	<p>Sustinem solicitarile de la etapa 1 si nu consideram explicatia ANRE ca fiind justificata</p> <p>Consideram adecvata luarea in calcul si a rezultatului celor 6 luni din anul de tranzitie in fundamentarea pentru noua perioada de reglementare, datele realizate fiind mai aproape de realitatea perioadei care incepe. ANRE trebuie sa asigure transparenta in ceea ce priveste datele, metoda, calculul si aplicarea rezultatelor. In plus, analiza trebuie sa fie insotita de un proces de consultare care sa implice OD, inainte de aprobare. Costurile istorice sunt punctul de plecare natural si coreleaza in mod consecvent evaluarea eficientei cu aplicarea factorului de eficienta.</p> <p>Reamintim principiul din metodologia aplicabila in PR4, conform caruia „Costurile de operare si mentenanta controlabile luate in calcul la stabilirea punctului de referinta la inceputul celei de-a IV-a perioade de reglementare sunt stabilite avand in vedere analiza comparativa a costurilor anuale realizate de operatorii de distributie in cadrul perioadei a III-a, corectate conform prevederilor prezentei metodologii aplicabile incepand cu cea de-a IV-a perioada de reglementare. si ajustate conform unei analize individuale care tine cont de fundamentarea costurilor pe perioada a IV-a de reglementare transmisa de operator, precum si</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Nu sunt relevante pentru ciclul de reglementare, nu s-ar putea aplica algoritmul din studiu.</p>

				<p>valoarea costurilor de operare si mentenanta controlabile aprobate pentru ultimul an al perioadei a III-a de reglementare diminuata cu jumatate din media aritmetica a castigurilor de eficienta realizate de operator. Valorile sunt exprimate in termeni reali ai anului de referinta al perioadei a IV-a de reglementare.” – art. 34 alin. (2) din Ordin 169/2018</p> <p>Fiind la inceputul unei perioade de reglementare, consideram adecvat ca operatorii de distributie sa aiba posibilitatea de a fundamenta costurile controlabile in functie de realitatile pietei, asa cum rezulta din interactiunea recenta cu contractorii.</p> <p>De asemenea, inceputul unei perioade de reglementare ar trebui sa constituie o oportunitate in baza careia un OD sa poata aduce schimbari in privinta gestionarii acestor costuri, inclusiv in baza strategiei privind modul de derulare a activitatii, cu justificarile aferente.</p> <p>Acest principiu al fundamentarii individuale este prevazut si in metodologia actuala si ar trebui sa permita ajustari ale nivelului costurilor, inclusiv in raport cu cele realizate istoric.</p> <p>Solicitam modificarea Metodologiei astfel incat stabilirea punctului de referinta OPEXc la inceputul perioadei de reglementare si a factorului de crestere anuala a eficientei sa tina cont de si sa reflecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Analiza comparativa a costurilor anuale realizate de OD, realizata in baza Studiului, care sa tina cont de particularitatile fiecarui OD. Atribuirea ponderilor principalelor variabile relevante pentru fiecare OD in parte sa se realizeze pentru a reflecta importanta si efectul acestora asupra variatiei nivelului OPEXc, avand in vedere corelarea lor cu categoriile de costuri si ponderea acestor costuri in OPEXc - Nivelul OPEXc reglementat nu este relevant, avand in vedere disponibilitatea unor analize comparative, cat si introducerea unor analize si estimari privind potentialul de eficientizare ramas al OPEXc la nivelul fiecarui OD. Atribuirea ponderilor pentru fiecare OD in parte sa se realizeze, astfel incat sa reflecte importanta acestora in stabilirea nivelului OPEXc si a unui factor de crestere anuala a eficientei si alinierea la specificul retelei si cheltuielilor operationale ale fiecarui OD. <p>Tinand cont ca exista un factor de eficienta care reduce OPEXC in termeni reali, ar trebui sa existe un castig de eficienta atat pentru operator, cat si pentru client Pentru factorul de eficienta propunem</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>utilizarea unei reduceri treptate care impune absorbția pas cu pas a ineficiențelor prin intermediul unor ținte constante asupra OPEX, controlabile pe durata perioadei de reglementare.</p> <p>Totodată, solicităm ca rezultatele analizei comparative să fie comunicate operatorilor de distribuție pentru consultare, în timp util, înainte de aprobarea Metodologiei. Fiind la începutul unei perioade de reglementare, considerăm adecvat ca operatorii de distribuție să aibă posibilitatea de a fundamenta costurile controlabile în funcție de obligațiile OD și realitățile pieței. Acest principiu al fundamentării individuale este prevăzut și în metodologia actuală și ar trebui să permită ajustări ale nivelului costurilor, inclusiv în raport cu cele realizate istoric</p>	
5.1.2.1.1. Costurile cu personalul					
38.	<p>Articolul 38 - vechi Articolul 32</p> <p>(1) La stabilirea costurilor de operare și mentenanță controlabile prognozate, ANRE are în vedere costurile cu personalul rezultate din analiza evoluției datelor prezentate și fundamentate de operatorul de distribuție conform prevederilor alin. (2) și ale art. 39 alin. (1), precum și din comparația datelor operatorilor de rețea.</p> <p>(2) Valoarea prognozată a costurilor cu personalul solicitată de operatorii trebuie fundamentată de aceștia pe baza numărului de personal angajat cu contract individual de muncă utilizat de operatorul de distribuție, a nivelului salarial mediu și a celorlalte costuri de personal prevăzute la art. 35. În cadrul fundamentării valorii costurilor de personal pentru următoarea perioadă de reglementare operatorul de distribuție trebuie să prezinte detaliat, pentru fiecare an al următoarei perioade de reglementare și pentru anul de referință, datele de fundamentare, modalitatea de calcul al elementelor utilizate și justificări privind valorile luate în considerare și evoluția acestora de la an la an.</p>	DGG ACUE REX BNS	<p>Propunem modificarea alin. 2 după cum urmează:</p> <p>2) Valoarea prognozată a costurilor cu personalul solicitată de operatorii trebuie fundamentată de aceștia pe baza numărului de personal angajat cu contract individual de muncă utilizat de operatorul de distribuție, a nivelului salarial mediu și a celorlalte costuri de personal prevăzute la art. 35. În cadrul fundamentării valorii costurilor de personal pentru următoarea perioadă de reglementare operatorul de distribuție trebuie să prezinte detaliat, pentru fiecare an al următoarei perioade de reglementare și pentru anul de referință și cel de tranziție, datele de fundamentare, modalitatea de calcul al elementelor utilizate și justificări privind valorile luate în considerare și evoluția acestora de la an la an.</p> <p>BNS:</p> <p>2) Valoarea prognozată a costurilor cu personalul solicitată de operatorii trebuie fundamentată de aceștia pe baza numărului de personal angajat cu contract individual de muncă utilizat de operatorul de distribuție, a nivelului salarial mediu la nivel de sector de negociere (Energie, petrol, gaze și minerit neenergetic) valabil la data de 31.12.2024 (estimat) și a celorlalte costuri de personal prevăzute la art. 35. În cadrul fundamentării valorii costurilor de personal pentru următoarea perioadă de reglementare operatorul de distribuție trebuie să prezinte detaliat, pentru fiecare an al următoarei perioade de reglementare și pentru anul de referință, datele de fundamentare, modalitatea de calcul al elementelor utilizate</p>	<p>Pentru fundamentarea costurilor de personal este necesar să se asigure tranziția de la o perioadă de reglementare la alta Solicităm ca anul de referință pentru costurile cu personalul să fie 2024, motivat de faptul că acestea să fie cât mai aproape de nivelul actual</p> <p>Precizăm că în anul 2023 a avut loc o creștere a salariului minim pe economie cu 17,6% iar în 2024 au fost două creșteri a salariului minim, 10%, respectiv 12,1%</p>	<p>Măsura propusă este prevăzută la art. 188 (prevederi tranzitorii). Nu este necesară modificarea prevederilor art. 38, care sunt generale pentru situația fără an de tranziție.</p>

			și justificări privind valorile luate în considerare și evoluția acestora de la an la an.		
39.	<p>Articolul 39</p> <p>(1) Valoarea costurilor cu personalul solicitată de operatori conform art. 38 alin. (2) nu poate depăși în termeni reali valoarea costurilor cu personalul estimate/realizate pentru/în anul de referință, la care se aplică pentru fiecare an un coeficient de creștere raportat la un indicator macroeconomic.</p> <p>(2) Coeficientul prevăzut la alin. (1) se determină de ANRE în anul de referință ca medie fără zecimale a celor mai recente valori disponibile publicate de Comisia Națională de Statistică și Prognoză privind indicele de creștere a câștigului salarial real.</p> <p>(3) Valoarea costurilor cu personalul aprobată de ANRE trebuie să se încadreze în limita stabilită conform prevederilor alin. (1) și (2).</p>	DGG FSGR DEER REX DEO BNS FNSE Phoenix	<p>DGG</p> <p>Articolul 39 Propunem reformularea al 2:</p> <p>(1) Valoarea costurilor cu personalul solicitată de operatori conform art. 38 alin. (2) nu poate depăși în termeni reali valoarea costurilor cu personalul estimate/realizate pentru/în anul de referință, la care se aplică pentru fiecare an un coeficient de creștere raportat la un indicator macroeconomic.</p> <p>(2) Coeficientul prevăzut la alin. (1) se determină de ANRE în anul de referință ca medie prin rotunjire a celor mai recente valori disponibile publicate de Comisia Națională de Statistică și Prognoză privind indicele de creștere a câștigului salarial real la care se va aplica un indice de ajustare de 1,7</p> <p>(3) Valoarea costurilor cu personalul aprobată de ANRE trebuie să se încadreze în limita stabilită conform prevederilor alin. (1) și (2)</p> <p>DEER, DEO: (1) La valoarea în termeni reali, a costurilor cu personalul, solicitată de operatori conform art. 38 alin. (2) se aplică pentru fiecare an un coeficient de creștere raportat la un indicator macroeconomic.</p> <p>(2) Acest coeficient de creștere prevăzut la alin. (1) nu poate fi mai mic de 5%.</p> <p>FSGR, DEO: (2) Coeficientul prevăzut la alin. (1) este de 5%.</p> <p>REX:</p> <p>(1) Valoarea costurilor cu personalul solicitată de operatori conform art. 38 alin. (2) nu poate depăși în termeni reali valoarea costurilor cu personalul estimate/realizate pentru/în anul de referință 2024, la care se aplică pentru fiecare an un coeficient de creștere raportat la un indicator macroeconomic.</p> <p>(2) Pentru perioada a V-a de reglementare coeficientul de creștere prevăzut la alin. (1) este de 5%. se determină de ANRE în anul de referință ca medie fără zecimale a celor mai recente valori disponibile publicate de Comisia Națională de Statistică și Prognoză privind indicele de creștere a câștigului salarial real.</p> <p>BNS:</p> <p>(1) La valoarea în termeni reali a costurilor cu personalul solicitată de operatori conform art. 38 alin. (2) se aplică pentru fiecare an un coeficient de creștere raportat la un indicator macroeconomic.</p>	<p>Solicitem ca Metodologia să prevadă un mecanism pentru dimensionarea PEX, astfel încât să ne putem adapta la realitățile pieței muncii și să putem asigura clienților noștri servicii la cele mai înalte standarde de calitate.</p> <p>Contextul politic, economic și social din ultimii ani a fost unul dominat de schimbări majore, printre care amintim: pandemia COVID 19, recesiunea economică, inflația, transformarea digitală, care au modelat piața muncii și au determinat schimbări structurale și o nevoie de adaptare rapidă din partea companiilor și a angajaților.</p> <p>Propunerea noastră de modificare a al (2) este justificată de presiunea din ce în ce mai mare din piața muncii și în mod special în sectorul energetic</p>  <p>Din graficul de mai sus cu evoluția pieței salariale din RO (Mercell) se poate observa că sectorul energetic plătește cu 3% sub nivelul median al pieței generale din România.</p> <p>În anii următori presiunea pe salarii în România va crește, deci și creșterea pieței salariale va fi mai mare.</p> <p>În condițiile în care inflația prognozată este în scădere și în piața muncii presiunea salarială crește, creșterea câștigului salarial real va fi mai mare decât valorile estimate de CNSP.</p> <p>Având în vedere declinul de 3% în sectorul energetic menționat, importanța strategică a sectorului energetic în dezvoltarea și funcționarea unei economii sustenabile și a societății ca întreg, precum și condițiile din piața muncii, este absolut necesar ca sectorul nostru nu doar să recupereze diferența față de alte sectoare (competitive din punct de vedere al atragerii forței de muncă) ci să se poziționeze la un nivel care să ne permită să devenim din nou competitivi în piața muncii.</p> <p>Considerăm astfel că nivelul estimat al indicelui de câștig salarial real nu este suficient și necesită</p>	<p>Se acceptă menționarea valorii de 5% pentru perioada a V-a de reglementare, valoarea indicatorului macroeconomic rezultat este de 5%. Se introduce prevederea art. 188:</p> <p>Pentru perioada a V-a de reglementare, coeficientul prevăzut la art. 39 alin. (1) este de 5%, în corelare cu valorile publicate în anul de tranziție de CNSP privind indicele de creștere a câștigului salarial real.</p>

		<p>(2) Acest coeficient de creștere prevăzut la alin. (1) nu poate fi mai mic de 5%.</p> <p>(3) Valoarea costurilor cu personalul aprobată de ANRE trebuie să se încadreze în limita stabilită conform prevederilor alin. (1) și (2).</p> <p>FNSE Phoenix</p> <p>Pentru perioada 2025-2029 la costurile cu salariile să se aplice formula de creștere anuală 5% la care să se adauge inflația realizată în anul anterior. Valorile realizate să se raporteze distinct în machetele de monitorizare</p>	<p>aplicarea unui coeficient așa cum de altfel era practicat în trecut pentru sectorul energetic.</p> <p>Dacă nu se ia în considerare acest indice, atunci solicităm să se prevadă în mod expres faptul că dacă valoarea câștigului real va fi mai mare decât prognoza CNSP, acesta să fie actualizat prin acordarea diferenței în anul următor, indiferent dacă s-au depășit sau nu costurile în anul realizat</p> <p>Precizăm că politica de resurse umane a fost influențată de următorii factori:</p> <ul style="list-style-type: none"> • evoluția salariului minim pe economie în contextul economic național, care determină creșterea celorlalte salarii din cadrul organizației. Menționăm că în ciclul de reglementare actual, salariul minim a fost crescut de 6 ori, după cum urmează: <ul style="list-style-type: none"> o 2020 – de la 2080 lei la 2230 lei (7,2%) o 2021 – 2300 lei (+3%) o 2022 - 2550 lei (+10,9%) o 2023 - 3000 lei (+17,6%) o 2024 – 3300 lei (+10%), de la 1 Iulie a crescut la 3700 lei (+12,1%). <p>În total, o creștere de 78% a salariului minim pe economie în 4 ani.</p> <p>Toate aceste creșteri, deși benefice asupra economiei naționale, au dus la creșterea tuturor salariilor și a costurilor conexe. Ele nu au fost anticipate la această valoare și au forțat companiile să își adapteze politica de plată la realitățile pieței muncii.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Modificări legislative cu impact în politica salarială (schimbări în modul de taxare, zile de concediu suplimentar, creșterea contribuțiilor etc); • Rata scăzută a somajului, pentru categoria de vârstă 25+ la nivel de țară este 4,6%, iar pentru București sub 1%, fapt ce determină un număr de candidați sub nevoile reale ale pieței, conducând astfel la timpuri crescute de recrutare; • Modificări în procesul de selecție și recrutare: din analizele efectuate cu instituțiile educaționale în zonele în care ne desfășurăm activitatea, specializarea în domeniul electro-energetic a devenit mult mai puțin atractivă pentru generațiile tinere (atât pentru studiile medii, cât și pentru cele superioare), acest lucru determinând o scădere a numărului de programe universitare și de clase cu profil electro-energetic 	
--	--	---	---	--

				<p>din liceele tehnice. Mai mult, operatorii de distribuție se supun prevederilor legale în domeniu conform cărora electricienii pot fi autorizați IIA doar dacă au diploma de bacalaureat. Aceasta prevede restrângere și mai mult numărul de personal calificat pentru zona operațională. În concluzie, selecția și recrutarea personalului calificat, mai ales pentru meseria de electrician, devine din ce în ce mai provocatoare, ceea ce influențează și politica de plată pentru această categorie de personal, așteptările salariale ale candidaților fiind destul de ridicate.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Atragerea și retenția angajaților: companiile trebuie să aibă o abordare flexibilă în construirea pachetelor salariale și de beneficii, care să includă asigurări de sănătate, de viață, pensii private, program de lucru flexibil sau alte avantaje competitive care ajută la atragerea și retenția personalului specializat. • Formarea profesională a angajaților: având în vedere carenta de personal calificat în piața muncii, compania trebuie să investească suplimentar în dezvoltarea și organizarea programelor de training menite să asigure transferul de competențe tehnice într-un timp care să facă posibilă integrarea noilor angajați înainte de pensionarea personalului actual. De asemenea, având în vedere nevoia de personal specializat într-un domeniu tehnic și atât de complex ca cel al distribuției energiei electrice, compania trebuie să sprijine angajații în obținerea certificatelor necesare pentru a răspunde cerințelor specifice din domeniul energetic. Mai mult, tranziția energetică are, de asemenea, un impact major în modul în care companiile își creează strategia de formare profesională a angajaților, fiind un factor modelator în procesul de reconversie profesională și creșterea competențelor 	
5.1.2.1.2. Costurile de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare					
40.	Articolul 40 - vechi Articolul 32¹ (DD) Începând cu perioada a V-a de reglementare, operatorul de distribuție poate solicita aprobarea unei valori prognozate pentru costurile de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare prevăzute la art. 35 lit. n).				
41.	Articolul 41 (1) Valoarea prognozată prevăzută la art. 40 pentru fiecare an t al perioadei se stabilește de ANRE pe baza propunerii operatorului de distribuție 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. (2) Valoarea costurilor prevăzute la art. 40 nu include costuri cu personalul propriu, cheltuieli cu amortizarea MF incluse în BAR și cheltuieli administrative. (3) La realizarea unui proiect pilot pentru care se înregistrează cheltuieli de cercetare-dezvoltare pot să participe mai mulți operatori de rețea.				
5.1.2.1.3. Costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței					
42.	Articolul 42 (nou) Costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței se stabilesc în anul de referință al perioadei de reglementare p+1 și reprezintă costuri cu mentenanța și alte costuri care nu sunt prevăzute la art. 39 alin. (3) și la art. 41 alin. (1).	DGG ACUE DEER REX DEO	DGG: Propunem adăugarea unui nou alineat, cu următorul conținut: (2) Suplimentar față de costurile determinate la alin. (1), sunt adăugate costurile de mentenanță și operare supuse eficienței, aferente obligațiilor legale intervenite în cursul perioadei de reglementare anterioare justificate de către OD.	La stabilirea punctului de referință pentru Opex controlabil trebuie luate în considerare toate costurile justificate	Se acceptă prin reformulare art. 43 alin. (2)
43.	Articolul 43 – vechi Articolul 34 (1) Valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei de reglementare p+1 este stabilită având în vedere metoda și analiza comparativă, indicate în Studiul OPEX. (2) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) ia în calcul costurile anuale realizate de operatorii de distribuție în cadrul perioadei de reglementare p cu luarea în considerare a costurilor care se includ în categoria costurilor de operare și mentenanță controlabile în conformitate cu prevederile prezentei metodologii. (3) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) utilizează variabilele rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, respectiv: lungimea liniilor electrice, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie distribuită. (4) Valoarea aprobată de ANRE ca valoare de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei de reglementare p+1 nu poate fi mai mare decât valoarea solicitată de operatorul de distribuție. (5) Costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței se determină ca diferență între valoarea de referință prevăzută la alin. (1) și costurile cu personalul luate în calcul pentru anul de referință prevăzute la art. 39 alin. (3) și cele de cercetare-dezvoltare prevăzute la art. 41 alin. (1).	DGG ACUE DEER REX DEO	Completare la alineatul 2 Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) ia în calcul costurile anuale realizate de operatorii de distribuție în cadrul perioadei de reglementare p cu luarea în considerare a costurilor care se includ în categoria costurilor de operare și mentenanță controlabile în conformitate cu prevederile prezentei metodologii și care nu au fost cuprinse în studiul Opex Eliminare alineat 3 sau diminuare pondere variabila Ed Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) utilizează variabilele rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, respectiv: lungimea liniilor electrice, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie distribuită. ACUE, DEER, REX, DEO Reformulare (1) Valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei a V-a de reglementare este stabilită de comun acord cu OD, având în vedere metoda și analiza comparativă a costurilor anuale realizate de operatorii de distribuție în cadrul perioadei IV-a de reglementare, indicate recomandate de Studiul OPEX., care se va supune consultării OD, înainte de aprobarea Metodologiei. (2) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) ia în calcul costurile anuale realizate de operatorii de distribuție în cadrul perioadei de reglementare p cu luarea în considerare a costurilor care se includ în categoria costurilor de operare și mentenanță controlabile în conformitate cu prevederile prezentei metodologii	Pentru claritate și pentru a lua în considerare costuri necuprinse în studiul Opex ((costuri cu citiri conform obligațiilor legale, costuri cu cercetare dezvoltare, cyber security, flexibilitate , etc) Având în vedere caracterul de recomandare privind utilizarea în analiza comparativă a cantității de energie distribuită și faptul că majoritatea costurilor OD sunt independente de Ed solicităm eliminarea sau diminuarea ponderii alocate acestei variabile la maxim 5%. Propunem eliminarea „variabilei”, motivat de faptul că reducerea cantității de energie electrică distribuită nu determină reducerea costurilor (nr. de km de rețea nu se reduce în corelație cu diminuarea cantităților distribuite). Ba mai mult, în realitate, numărul de km de rețea este în continuă creștere. Este necesar să fie avută în vedere asigurarea funcționării și exploatarea rețelei în condiții de siguranță, indiferent de variația energiei distribuite. Atribuirea ponderilor principalelor variabile relevante pentru fiecare OD în parte ar trebui să se realizeze pentru a reflecta importanța și efectul acestora asupra variației nivelului OPEXc, având în vedere corelarea lor cu categoriile de costuri și ponderea acestor costuri în OPEXc.	Se acceptă reformulare alin. (2). Costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la stabilirea valorii de referință la începutul celei de a V-a perioade de reglementare sunt stabilite cu luarea în considerare a costurilor anuale de operare și mentenanță controlabile realizate de operatorii de distribuție în cadrul perioadei a IV-a comunicate la ANRE, inclusiv a celor de natură costurilor controlabile care au fost incluse la raportare în categoria costurilor necontrolabile, din care se scade valoarea realizată a cheltuielilor de personal prevăzute la art. 50 lit.h) și a cheltuielilor prevăzute la art. 23 lit. aa).

		<p>Variabilelor rezultate ca avand un impact semnificativ asupra costurilor controlabile li se vor atribui ponderi relevante pentru fiecare OD in parte, astfel incat sa se reflecte importanta si efectul acestora asupra variatiei nivelului OPEXc, avand in vedere corelarea lor cu categoriile de costuri si ponderea acestor costuri in OPEXc.</p> <p>Alin (4) devine alin (3) si se modifica dupa cum urmeaza: (3) Valoarea de referinta a costurilor de operare si mentenanta controlabile, determinata la alin. (1) se va ajusta diferentiat pe OD, in vederea adaptarii benchmark pentru:</p> <p>a) "normalizare" a impactului unor ani nereprezentativi utilizati ca baza a benchmark,</p> <p>b) impact al evolutiei preturilor in piata - alinierea costurilor la conditiile de piata curente (cresteri constante ale preturilor unitare practicate de terti, ce reflecta evolutia preturilor materiilor prime, a personalului etc.)</p> <p>c) cheltuieli specifice suplimentare fata de benchmark/istoric inclusiv pentru conformare cu legislatia (ex. citirile)</p> <p>d)alte particularitati ale retelei (inclusiv ca urmare a PI aprobat.</p> <p>Alin (5) devine alin. (4)</p> <p>(4)Costurile de operare si mentenanta controlabile supuse eficientei se determina ca diferenta intre valoarea de referinta prevazuta la alin. (1) si costurile cu personalul luate in calcul pentru anul de referinta prevazute la art. 39 alin. (3) si cele de cercetare-dezvoltare prevazute la art. 41 alin. (1).</p> <p>Propunem unui introducerea unui nou alineat: (5)Rezultatele studiului OPEX vor fi comunicate OD anterior termenului prevazut la art. 180.</p>	<p>Nivelul OPEXc reglementat nu este relevant, avand in vedere disponibilitatea unor analize comparative, cat si introducerea unor analize si estimari privind potentialul de eficientizare ramas al OPEXc la nivelul fiecarui OD. Atribuirea ponderilor pentru fiecare OD in parte ar trebui sa se realizeze, astfel incat sa reflecte importanta acestora in stabilirea nivelului OPEXc si a unui factor de crestere anuala a eficientei si alinierea la specificul retelei si cheltuielilor operationale ale fiecarui OD.</p> <p>Tinand cont ca exista un factor de eficienta care reduce OPEXC in termeni reali, ar trebui sa existe un castig de eficienta atat pentru operator, cat si pentru client. Pentru factorul de eficienta propunem utilizarea unei reduceri treptate care impune absorbtia pas cu pas a ineficientelor prin intermediul unor tinte constante asupra OPEX, controlabile pe durata perioadei de reglementare.</p> <p>Fiind la inceputul unei perioade de reglementare, consideram adecvat ca OD sa aiba posibilitatea de a fundamenta costurile controlabile in functie de obligatiile OD si realitatile pietei. Acest principiu al fundamentarii individuale este prevazut si in Metodologia actuala si ar trebui sa permita ajustari ale nivelului costurilor, inclusiv in raport cu cele realizate istoric.</p> <p>Totodata, solicitam ca rezultatele analizei comparative sa fie comunicate operatorilor de distributie pentru consultare, in timp util, inainte de aprobarea Metodologiei.</p>	<p>Alin. (3) și (4) Nu se acceptă. Analiza comparativă se realizează în conformitate cu Studiul.</p>
--	--	--	--	--

					Alin. nou Se acceptă Valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanța controlabile luate în calcul la începutul perioadei a V-a de reglementare se determină conform Studiului și cu utilizarea datelor realizate comunicate de OD (alin. (1)-(2) iar rezultatul se comunică OD (alin. 6).
44.	Articolul 44 - vechi Articolul 30¹ Până la data de 15 ianuarie a fiecărui an operatorul de distribuție transmite la ANRE prognoza de costuri de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței, aprobate la începutul perioadei de reglementare pentru anul respectiv, defalcat pe categoriile Costuri cu mentenanța și Alte costuri.	DGG ACUE DEER REX DEO	Până la data de 15 ianuarie februarie a fiecărui an operatorul de distribuție transmite la ANRE prognoza de costuri de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței, aprobate la începutul perioadei de reglementare pentru anul respectiv, defalcat pe categoriile Costuri cu mentenanța și Alte costuri.	Având în vedere activitățile de închidere a anului anterior care se desfășoară în primele luni ale fiecărui an	Se acceptă.
45.	Articolul 45 - vechi Articolul 33 (1) Pentru costurile efectuate de operatorul de distribuție în relația cu societățile afiliate, ANRE are dreptul să verifice prin sondaj îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 19 alin. (1). (2) Operatorii de distribuție au obligația să transmită, la solicitarea ANRE, în vederea efectuării verificărilor prevăzute la alin. (1), în termenul stabilit prin solicitare, documentele care justifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 19 alin. (1), precum și date și informații privind costurile și veniturile societăților afiliate care prestează serviciile/lucrările pentru care s-au realizat costurile. (3) ANRE are dreptul să refuze motivat recunoașterea integrală sau parțială a unor costuri pentru care nu au fost transmise documentele solicitate conform prevederilor alin. (2) sau cele pentru care prin documentele transmise de operatorul de distribuție conform alin. (2) nu se confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 19 alin. (1). (4) Operatorii de distribuție trebuie să răspundă solicitărilor ANRE în scopul identificării tipurilor de activități comune desfășurate de operatorii de distribuție cu societățile afiliate astfel încât să fie posibilă utilizarea de analize comparative pentru stabilirea/recunoașterea acestor costuri.				

		5.1.2.1.4. Factorul de eficiență X_inițial			
46.	Articolul 46 - vechi Articolul 35 Factorul X_inițial de creștere anuală a eficienței stabilit de ANRE este aplicat costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele legate de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare ale operatorului de distribuție, față de anul precedent, începând cu primul an al perioadei de reglementare.				
47.	Articolul 47 - vechi Articolul 36 ANRE impune reducerea treptată a costurilor prevăzute la art. 42 și absorbția constantă a ineficienței prin creșterea anuală a țintelor de eficiență.	DGG ACUE DEER REX DEO	Articolul 47 - vechi Articolul 36 ANRE impune reducerea treptată a costurilor prevăzute la art. 42 și absorbția constantă a ineficienței prin creșterea anuală a țintelor de eficiență, în urma analizei efectuate împreună cu OD și cu luarea în considerare a „tintei de eficiență impuse operatorilor ineficienți”, ca punct de pornire pentru Opex controlabil.	Evitarea impunerii unei ținte duble de eficiență până la atingerea țintei de îmbunătățire a eficienței stabilită cf art 48	Nu se acceptă. Conform studiului.
48.	Articolul 48 - vechi Articolul 37 (1) Ținta de îmbunătățire a eficienței, factorul X_inițial, se stabilește pe baza rezultatelor analizei comparative a costurilor realizate în perioada de reglementare anterioară de fiecare operator de distribuție, a nivelului lucrărilor de investiții realizat în perioada anterioară de reglementare și cel prognozat pentru următoarea perioadă precum și a recomandărilor din Studiul OPEX. (2) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) se realizează cu luarea în considerare a unor variabile rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, respectiv: lungimea liniilor electrice, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie distribuită.	DGG ACUE DEER REX DEO	Propunem completarea art după cum urmează: (1) Tinta de îmbunătățire a eficienței, factorul X_inițial, se stabilește pe baza rezultatelor analizei comparative a costurilor realizate în perioada de reglementare anterioară de fiecare operator de distribuție, a nivelului lucrărilor de investiții realizat în perioada anterioară de reglementare și cel prognozat pentru următoarea perioadă precum și a recomandărilor din Studiul OPEX, cât și a unor analize ale OD privind potențialul de eficientizare specific al fiecărui OD. Eliminare cantitatea de energie distribuită de la al (2) (2) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) se realizează cu luarea în considerare a unor variabile rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, cum ar fi: lungimea liniilor electrice, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie distribuită. Propunem introducerea a două noi alineate (3) și (4): 3) Valoarea factorului de eficiență pentru perioada a IV-a de reglementare se consideră cel mult egală cu 1%. (4) Variabilelor rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile li se vor atribui ponderi	Sustinem solicitările de la etapa 1 și nu considerăm explicatia ANRE ca fiind justificata Având în vedere caracterul de recomandare privind utilizarea în analiza comparativă a cantității de energie distribuită și faptul că majoritatea costurilor OD sunt independente de Ed solicităm eliminarea sau diminuarea ponderii alocate acestei variabile la maxim 5% . Este necesară stabilirea proporțiilor în care se iau în calcul variabilele. Propunem eliminarea „variabilei” de la alineatul 2 motivat de faptul că prin reducerea cantității de energie electrică distribuită nu înseamnă că rețeaua se diminuează sau costurile pot fi reduse (în corelare cu diminuarea cantităților distribuite) în condițiile unei rețele care în realitate crește ca nr. Km și având în vedere necesitatea de a asigura funcționarea și exploatarea rețelei în condiții de siguranță. Considerăm necesar să se menționeze o limită a factorului de eficiență. ANRE va stabili ținta diferențiat funcție de analiza de benchmarking Solicităm modificarea Metodologiei astfel încât stabilirea punctului de referință OPEXc la începutul	Alin. (1): Nu se acceptă. Valoarea factorului de eficiență X_inițial se stabilește conform Studiului. Alin. (2): Nu se acceptă. Conform Studiului. Alin. (3), (4): Nu se acceptă. Conform Studiului.

			relevante pentru fiecare OD in parte astfel incat sa se reflecte importanta si efectul acestora asupra variatiei nivelului OPEXc, avand in vedere corelarea lor cu categoriile de costuri si ponderea acestor costuri in OPEXc	perioadei de reglementare si a factorului de crestere anuala a eficientei sa tina cont de si sa reflecte: - Nivelul si eficienta OPEXc realizate de fiecare OD, prin raportare la o perioada istorica din PR4, avand in vedere si evolutia economica generala care a determinat cresteri de costuri in alte sectoare economice, si ajustate conform unei analize individuale, care tine cont de fundamentarea costurilor pe PR5 transmisa de OD; Potentialul de eficientizare OPEXc ramas, in baza analizei si estimarilor fundamentate si puse la dispozitie de OD	
5.1.2.2. Costurile de operare și mentenanță necontrolabile					
49.	Articolul 49 - vechi Articolul 38 Costurile de operare și mentenanță necontrolabile reprezintă cheltuieli de exploatare deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, ale căror nivel și oportunitate nu pot fi controlate prin decizii de management de operator și asupra cărora operatorul nu poate acționa direct în scopul creșterii eficienței activității privind prestarea serviciului de transport al energiei electrice.	DGG	Costurile de operare și mentenanță necontrolabile reprezintă cheltuieli de exploatare deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, ale căror nivel și oportunitate nu pot fi controlate prin decizii de management de operator și asupra cărora operatorul nu poate acționa direct în scopul creșterii eficienței activității privind prestarea serviciului de transport distribuție a energiei electrice.		Se acceptă
50.	Articolul 50 - vechi Articolul 39 Următoarele costuri de operare și mentenanță sunt considerate necontrolabile: a) costuri rezultate din plata impozitelor, redevențelor, taxelor și vărsămintelor asimilate, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare sau de către autoritățile centrale și locale, inclusiv cele rezultate din regularizarea taxelor legale privind mijloacele fixe, înregistrate după punerea în funcțiune a acestora și care nu au fost capitalizate; b) costuri reglementate privind cheltuieli speciale; c) contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin acte normative intrate în vigoare în timpul perioadei de reglementare, suplimentar față de cele stabilite prin legislația primară în vigoare la începutul perioadei de reglementare; d) costurile de distribuție reglementate generate de utilizarea rețelei de distribuție proprietate a altor operatori economici; e) costurile extraordinare apărute în cazuri excepționale (de exemplu: război, cutremur, acte teroriste) sau în condiții meteorologice deosebite; f) costurile generate de imposibilitatea întreruperii alimentării cu energie electrică a unor societăți comerciale, în baza unui act de legislație primară; se recunoaște numai acea parte aferentă serviciului de distribuție neacoperită prin garanții bancare; g) cheltuieli cu indemnizații plătite de operatorul de distribuție către terți conform prevederilor legale în vigoare	DEER	Suplimentar, propunem includerea următoarelor prevederi: g) cheltuieli cu pierderi din creante si debitori diversi; i) cheltuieli cu impozit pe monopolul natural; j) cheltuieli financiare aferente capitalului circulant; l) cheltuieli privind activele cedate si din alte operatiuni de capital; p) cheltuieli de judecata si alte cheltuieli asociate (taxa timbru, onorariu expert, onorariu avocatial etc.); q) cheltuieli privind materialele recuperate; v) cheltuieli de exploatare aferente mijloacelor fixe obtinute de operatorul de distributie prin realizarea unor investitii care nu au fost recunoscute de ANRE din motive de prudenta.		Nu se acceptă. Propunere nemotivată. A se vedea rezoluție art. 23 etapa I de consultare publică.

	<p>sau conform celor stabilite prin hotărâri judecătorești definitive, pentru exercitarea drepturilor de uz și servitute;</p> <p>h) costuri controlabile incluse în categoria costurilor necontrolabile în scop stimulat, respectiv costuri de operare și mentenanță justificate ocazionate de accesarea fondurilor pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri europene;</p> <p>i) costuri cu lucrările necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației de la art. 46 alin. (2), alin. (2¹) și alin. (2³) din Lege.</p>				
51.	<p>Articolul 51 - vechi Articolul 40</p> <p>Costurile de operare și mentenanță necontrolabile nu includ cheltuielile care au fost capitalizate, aferente realizării imobilizărilor corporale și necorporale finalizate sau aflate în curs de execuție, și nici orice valoare care la fundamentarea tarifelor de distribuție a fost inclusă în investiții, dar în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție a fost înregistrată drept cheltuială de exploatare.</p>				
52.	<p>Articolul 52 - vechi Articolul 39¹ (DD)</p> <p>Prin derogare de la prevederile art. 51, cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date se recunosc în cadrul categoriei prevăzute la art. 50 lit. b) <i>Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale</i>, indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea operatorului.</p>	<p>DGG ACUE DEER REX DEO</p>	<p>Propunem eliminarea : Prin derogare de la prevederile art. 51, cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date se recunosc în cadrul categoriei prevăzute la art. 50 lit. b) Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale, indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea operatorului.</p>	<p>Solicitam menținerea în investiții și nu recunoașterea ca OPEX necontrolabil, susținem solicitările de la etapa 1 și nu considerăm explicația ANRE ca fiind justificată</p> <p>În modelul stabilirii venitului tinta utilizat în România, ANRE determină BAR inițial care se ajustează în cadrul perioadei de reglementare prin includerea în BAR a investițiilor realizate în cadrul perioadei de reglementare. Investițiile aprobate a fi incluse în BAR sunt recuperate complet prin amortizarea reglementată și rata reglementată a rentabilității aplicată valorii rămase de amortizat.</p> <p>Prin aprobarea ex-ante a investițiilor, ANRE evaluează CAPEX-ul necesar pe durata perioadei de reglementare și oferă companiilor certitudine și stimulente pentru a investi.</p> <p>În aceste condiții, nu este clar de ce activelor eligibile care fac parte din nu li se va acorda rata de rentabilitate reglementată. Prin includerea costurilor de capital în venit se recunoaște investiția OD. BAR cumulează toate valorile nete ale activelor imobilizate și reflectă valoarea de închidere a activelor reglementate pentru fiecare an al perioadei de reglementare. Valoarea netă a activelor este valoarea rămasă neamortizată. Atât timp cât activele eligibile incluse în BAR nu sunt complet amortizate, acestea trebuie să primească rentabilitatea reglementată pentru partea neamortizată.</p>	<p>Se acceptă reformulare.</p> <p>Prevederea nu se referă la realizarea de investiții în aplicații informatice ci la cheltuielile ulterioare care se referă la actualizări ale aplicațiilor de natura dotărilor sau ale bazelor de date.</p> <p>Corelare cu art. 5 și art. 61 alin. (7).</p>

				<p>Este complet inacceptabil ca anumite mijloace fixe care contribuie esential la derularea activitatii unui OD sa nu fie asimilate celorlalte mijloace fixe, elementele de retea propriu-zise. In contextul dezvoltarilor tehnologice actuale si al nevoii de mentinere up-to-date a activitatii, ar reprezenta o descurajare pentru actionarii care isi asuma finantarea activitatii in astfel de conditii.</p> <p>Nu exista nicio argumentatie pentru excluderea unor categorii de investitii din baza remunerata a BAR, necesare pentru digitalizarea activitatii OD, asa cum propune ANRE. Nu se poate realiza digitalizarea retelei de distributie in conditiile in care acest tip de investitii este neremunerat.</p> <p>In celelalte state UE, OD sunt stimulati pentru investitii in digitalizare, capitalul investit este remunerat, pe cand forma propusa de ANRE se afla la polul opus – investitii neremunerate, fiind recunoscute doar costurile cu amortizarea. Este impotriva principiului de remunerare a capitalului investit, ca pentru o anumita categorie de investitii sa se recunoasca doar amortizarea. Mai mult, propunerea ANRE este contrara si principiilor tranzitiei energetice, bazate profund pe digitalizarea activitatilor OD, nu doar pe instalarea de automata de retea.</p> <p>In plus mentionam ca exista o categorie de sisteme informatice care sunt indispensabile desfasurarii activitatii am ar fi sistemelor critice, esentiale care contribuie la prestarea serviciului de distributie (GIS, SCADA, ADMS, call center, MDM/MDC, FSMS, SAP, portal, ESB, interfata POSF, efactura etc) si a cheltuielilor generate de siguranta cibernetica</p>	
53.	<p>Articolul 53 - vechi Articolul 39^4 (DD)</p> <p>(1) Operatorii de distribuție care dețin o structură organizatorică proprie, distinctă, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene, pot solicita ANRE aprobarea unor valori prognozate pentru costurile prevăzute la art. 50 lit. h), în corelare cu valoarea și numărul cererilor de accesare a fondurilor europene nerambursabile.</p> <p>(2) Valoarea prognozată se stabilește pe baza propunerii operatorului de distribuție, 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 alin. (1), operatorul de distribuție transmite ANRE un memoriu justificativ detaliat privind rezultatele activității de accesare de fonduri nerambursabile, însoțit de documente justificative.</p> <p>(4) Valoarea realizată a costurilor necontrolabile prevăzute la art. 50 lit. h) nu include cheltuielile care sunt</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>Articolul 53 - vechi Articolul 39^4 (DD)</p> <p>(1) Operatorii de distribuție care dețin o structură organizatorică proprie, distinctă, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene, pot solicita ANRE aprobarea unor valori prognozate pentru costurile prevăzute la art. 50 lit. h), în corelare cu valoarea și numărul cererilor de accesare și rambursare a fondurilor europene nerambursabile.</p> <p>(2) Valoarea prognozată se stabilește pe baza propunerii operatorului de distribuție, luând în considerare valoarea estimată a costurilor de personal aferentă structurii organizatorice prevăzute la alin. (1) si costurile financiare de finantare aferente fondurilor europene justificate de catre OD.</p> <p>(3) În vederea recunoașterii costurilor prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție transmite ANRE un memoriu</p>	<p>Exista costuri financiare si pe partea nerambursabila pe care OD o finanteaza intr-o prima faza pana la rambursarea sumelor atrase de catre autoritatea de management</p> <p>Activitatea de „accesare a fondurilor europene nerambursabile” trebuie să reflecte atât efortul de elaborare (depunere și semnare a contractelor de finanțare) aferent proiectelor de investiții cu finanțare europeană, proces care securizează disponibilitatea finanțării pentru respectivele investiții, cât și efortul asociat perioadei de implementare a proiectelor, în cadrul căreia se realizează efectiv procesul de atragere a fondurilor, în linie cu progresul execuției investițiilor.</p>	<p>Alin. (1) Se acceptă reformulare: (1) Operatorii de distribuție care dețin o structură organizatorică proprie, distinctă, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile, pot solicita ANRE aprobarea unor valori prognozate pentru costurile prevăzute la art. 50 lit. h).</p> <p>Alin. (2): Se acceptă prin completare cu alin. (5) privind dobanzi.</p>

	recuperate în cadrul programelor de finanțare, prevăzute la art. 23 lit. u).		<p>justificativ detaliat privind rezultatele activității de accesare și rambursare de fonduri europene nerambursabile, însoțit de documente justificative.</p> <p>(4)Valoarea realizată a costurilor necontrolabile prevăzute la art. 50 lit. h) nu include cheltuielile care sunt recuperate în cadrul programelor de finanțare, prevăzute la art. 23 lit. u).</p> <p>DEER: (1)Operatorii de distribuție care dețin o structură organizatorică proprie, distinctă, cu atribuții privind accesarea și rambursarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile, pot solicita ANRE aprobarea unor valori prognozate pentru costurile prevăzute la art. 50 lit. h), în corelare cu valoarea și numărul cererilor de accesare a fondurilor europene nerambursabile.</p>	<p>Exista costuri financiare și pe partea nerambursabila pe care OD o finanteaza într-o prima faza pana la rambursarea sumelor atrase de catre autoritatea de management</p>	<p>Alin. (3): Se acceptă reformulare: (3)În vederea recunoașterii costurilor prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție transmite ANRE un memoriu justificativ detaliat privind rezultatele activității de accesare de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile, însoțit de documente justificative.</p>
54.	<p>Articolul 54 - vechi Articolul 40^1</p> <p>(1) Costurile de operare și mentenanță necontrolabile prognozate, aprobate de ANRE pentru perioada p+1, se stabilesc luând în considerare nivelul costurilor de operare și mentenanță necontrolabile estimate/ recunoscute pentru/în anul de referință și propunerile operatorului de distribuție pentru perioada p+1.</p> <p>(2) La stabilirea valorii costurilor de operare și mentenanță necontrolabile prognozate prevăzute la alin. (1) nu se iau în considerare costurile din categoria costurilor de operare și mentenanță controlabile care au fost încadrate în anul de referință în categoria costurilor de operare și mentenanță necontrolabile.</p>				
5.1.3. Costurile cu amortizarea					
55.	<p>Articolul 55 - vechi Articolul 48</p> <p>(1) Amortizarea reglementată anuală se calculează numai prin utilizarea metodei liniare, pe baza duratelor reglementate de funcționare a mijloacelor fixe, prevăzute în <u>anexa nr. 2</u> la prezenta metodologie.</p> <p>(2) Pentru alte categorii de mijloace fixe, neincluse în <u>anexa nr. 2</u>, se folosesc duratele maxime de funcționare stabilite prin Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului.</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile <u>alin. (1)</u> și <u>(2)</u>, în situația în care pentru anumite categorii de imobilizări corporale/necorporale se stabilesc prin legislația primară alte durate reglementate de amortizare decât cele prevăzute în anexa nr. 2 sau Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului, amortizarea reglementată anuală aferentă respectivelor imobilizări se calculează pe baza</p>				

	duratelor reglementate de amortizare stabilite prin legislația primară.				
56.	<p>Articolul 56 - vechi Articolul 49</p> <p>(1) Costul cu amortizarea reglementată prognozată/realizată se determină ca sumă a amortizării BAR inițial și a amortizării mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în fiecare an și recunoscute de ANRE, ulterior datei de 1 ianuarie 2005/data privatizării care sunt utilizate pentru serviciul de distribuție, conform formulei următoare:</p> <p style="text-align: center;">AM_{r(t)} = AM_{BAR}inițial + AM_{existente} + AM_{inv} (lei)</p> <p>unde:</p> <p>AM_{r(t)} - amortizarea reglementată aferentă unui an generic t;</p> <p>AM_{BAR} inițial - amortizarea BAR inițial stabilită prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani;</p> <p>AM_{existente} - amortizarea anuală totală a mijloacelor fixe aferente fiecărui an, înregistrate în lista de mijloace fixe a societății între data de 1 ianuarie 2005/data privatizării și data de 31 decembrie a anului t – 1, recunoscute de ANRE;</p> <p>AM_{inv} - amortizarea mijloacelor fixe prognozate a fi puse în funcțiune/puse în funcțiune în cursul anului t.</p> <p>(2) În cadrul costurilor prognozate cu amortizarea reglementată avute în vedere pentru determinarea venitului-țintă aferent unui an t al perioadei de reglementare p + 1, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în cursul anului t se consideră, în mod convențional, că luna punerii în funcțiune a mijloacelor fixe este luna decembrie.</p> <p>(3) În cadrul costurilor realizate cu amortizarea reglementată, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune/preluate în folosință în cursul anului t, valoarea amortizării se determină având în vedere luna punerii în funcțiune.</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>(2)În cadrul costurilor prognozate cu amortizarea reglementată avute în vedere pentru determinarea venitului-țintă aferent unui an t al perioadei de reglementare p + 1, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în cursul anului t se consideră, în mod convențional, că luna punerii în funcțiune a mijloacelor fixe este luna decembrie 30 iunie.</p> <p>REX, DEO</p> <p>(2)În cadrul costurilor prognozate cu amortizarea reglementată avute în vedere pentru determinarea venitului-țintă aferent unui an t al perioadei de reglementare p + 1, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în cursul anului t se consideră, în mod convențional, că luna punerii în funcțiune a mijloacelor fixe este luna decembrie iunie.</p>	Pentru a diminua pierderile din Am si corectiile ulterioare	Nu se acceptă. Luna decembrie a fost prevăzută în metodologie ținând cont de datele corespunzătoare realității, în practică se înregistrează MF cu preponderență în luna decembrie.
57.	<p>Articolul 57 - vechi Articolul 51</p> <p>Amortizarea aferentă mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare, primite cu titlu gratuit, din donații sau achiziționate din alte fonduri nerambursabile, inclusiv cele obținute din aplicarea tarifelor de racordare a noilor utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, nu se include în costurile justificate cu amortizarea reglementată.</p>				
58.	<p>Articolul 58 - vechi Articolul 52</p> <p>Costurile cu amortizarea reglementată determinate potrivit prevederilor prezentului capitol sunt folosite pentru calculul BAR conform prevederilor prezentei metodologii.</p>				
5.1.4. Baza reglementată a activelor (BAR)					
59.	<p>Articolul 59 - vechi Articolul 54</p> <p>(1) BAR pentru perioada de reglementare p + 1 include:</p> <p>a) valoarea netă reglementată a BAR inițial, calculată la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei de reglementare p + 1;</p>	Premier Energy	<p>completarea alin. (1) art. 59 cu litera d):</p> <p><i>d) capitalul de lucru necesar titularului de licență pentru desfășurarea activității curente din perioada de reglementare, pentru o durată medie de 30 de zile calendaristice. Capitalul de lucru se determină ca fiind a</i></p>	Conform teoriei economice: Capital investit=Active corporale + Active necorporale + Fond de rulment (capital de lucru)	Nu se acceptă. Existența unui fond de rulment pozitiv ține de strategiile și politicile operaționale ale

	<p>b) valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe rezultate în urma investițiilor prudente recunoscute de ANRE, puse în funcțiune după data de 1 ianuarie 2005 sau data privatizării, incluse în lista de mijloace fixe a societății până la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei de reglementare p + 1;</p> <p>c) investițiile prognozate a se include în lista de mijloace fixe a societății și aprobate de ANRE, pentru perioada de reglementare p + 1.</p> <p>(2) Baza reglementată a activelor prognozată pentru perioada de reglementare p + 1 se exprimă în termeni reali ai anului de referință al perioadei de reglementare p + 1.</p>		<p>12-a parte din valoarea veniturilor totale ale operatorului, estimate a fi realizate din activitatea reglementată în primul an al perioadei de reglementare, exclusiv TVA.”</p>	<p>Prin urmare, conform prevederilor lit c) alin. (1) art. 79 din Legea 123/2012, metodologia de stabilire a tarifelor de distribuție trebuie să asigure și remunerarea capitalului de lucru, parte componentă a capitalului investit.</p>	<p>managementului financiar și ale managementului general al operatorilor de rețea. Totodată, ANRE are în vedere recomandarea expresă a Curții de Conturi în urma analizei practicii OD.</p>
60.	<p>Articolul 60 - vechi Articolul 55</p> <p>(1) Valoarea netă reglementată a BAR inițial este egală cu valoarea BAR la data de 01.01.2005 sau considerat la data privatizării, din care se scade valoarea rămasă neamortizată a mijloacelor fixe existente la data de 01.01.2005 și care au fost scoase din instalații sau nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție, după cum urmează:</p> <p>a) pentru mijloacele fixe scoase din funcțiune/ gestiune în perioada 2005-2018, se scade valoarea rămasă neamortizată a acestora la data de 31.12.2018, calculată cu luarea în considerare a amortizării stabilite prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani, aferente valorii inițiale a mijloacelor fixe, valoare egală cu valoarea rămasă neamortizată la data de 01.01.2005/data privatizării, comunicată de operatorul de distribuție;</p> <p>b) pentru mijloacele fixe scoase din funcțiune/ gestiune începând cu anul 2019, se scade valoarea rămasă neamortizată aferentă lunii în care are loc ieșirea, calculată conform prevederilor lit. a).</p> <p>(2) Operatorul de distribuție este obligat să includă mijloacele fixe ieșite din funcțiune/ gestiune cu data PIF anterioară anului 2005, cu valoarea rămasă neamortizată calculată conform <u>alin. (1)</u>, în lista ieșirilor de mijloace fixe din BAR, care se transmite anual la ANRE.</p> <p>(3) Data de 1.01.2005/data privatizării prevăzută la <u>alin. (1) lit. a)</u> reprezintă data stabilirii BAR inițial, așa cum a fost stipulată în Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în vigoare la data stabilirii BAR inițial.</p> <p>(4) Nu se includ în lista ieșirilor de mijloace fixe prevăzută la <u>alin. (2)</u> mijloacele fixe finanțate din contribuții care nu au fost incluse în valoarea BAR inițial.</p>				
61.	<p>Articolul 61 - vechi Articolul 56</p> <p>(1) În BAR se includ numai mijloacele fixe utilizate de operatorul de distribuție pentru prestarea serviciului de distribuție, care sunt înregistrate în contabilitatea operatorului de distribuție ca mijloace fixe în baza</p>	<p>DGG ACUE DEER REX DEO</p>	<p>Eliminare al 7 7Nu se includ în BAR cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date.</p>	<p>Corelat cu obs de la art 52 Solicitam mentinerea in BAR si recunoasterea ca investitii.</p>	<p>Alin. (6): Nu este cazul, s-a prevăzut la art. 50 lit. a) Alin. (7) Se acceptă reformulare. Corelat cu art. 5 și art. 52.</p>

	<p>proceselor-verbale de punere în funcțiune sau, după caz, de dare în folosință și sunt identificabile fizic în mod individual.</p> <p>(2) Nu se includ în BAR mijloacele fixe a căror folosință este obținută prin contract de închiriere/comodat de la terți sau rezultă din lucrări de investiții care vizează mijloace fixe obținute în acest fel, precum și mijloacele fixe a căror folosință este cedată terților prin contract de închiriere/comodat, fie și parțial, cu excepția rețelelor electrice.</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), se mențin în BAR fibra optică și mijloacele fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, a căror folosință este cedată parțial terților prin contract de închiriere.</p> <p>(4) Nu se includ în BAR terenurile, activele circulante, activele puse în conservare sau stocurile, inclusiv mijloacele fixe aflate în depozit, și nici imobilizările finanțate din contribuții financiare, indiferent care este sursa acestora.</p> <p>(5) Nu se includ în BAR mijloacele fixe prevăzute la art. 96.</p> <p>(6) Nu se includ în BAR cheltuielile efectuate pe parcursul realizării unui mijloc fix recepționat, pus în funcțiune sau dat în folosință, dar care nu au fost incluse de operatorul de distribuție în valoarea mijlocului fix la data recepției.</p> <p>(7) Nu se includ în BAR cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date.</p> <p>(8) Operatorul de distribuție ține evidența separată a tuturor contribuțiilor financiare primite anual. Valoarea acestor contribuții este transmisă la ANRE, conform machetelor de monitorizare prevăzute în reglementările în vigoare.</p>	Premier Energy	<p>DEER:</p> <p>(6) Nu se includ în BAR cheltuielile efectuate pe parcursul realizării unui mijloc fix recepționat, pus în funcțiune sau dat în folosință, dar care nu au fost incluse de operatorul de distribuție în valoarea mijlocului fix la data recepției, cu excepția situațiilor justificate prin aplicarea unor prevederi legale speciale.</p> <p>(7) Nu se includ în BAR cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date.</p> <p>Premier Energy modificarea alineatului (4), prin eliminarea referinței “terenuri”</p>	<p>Pentru asigurarea unui tratament nediscriminatoriu între categoriile de active.</p> <p>Terenurile reprezintă imobilizări corporale neamortizabile și fac parte din capitalul investit. Pentru aceste imobilizări, unde se regasesc clădirile administrative, SRM-uri, SRMP-uri sau depozite pentru materiale, contori, etc operatorul de distribuție care a achiziționat respectivul teren (practic și-a “blocat” o anumită sumă bănească pentru o perioadă de timp îndelungată) trebuie să fie remunerat.</p>	<p>Alin. (4): Nu se acceptă Nu au fost incluse în nicio metodologie anterioară. Imobilizările corporale din categoria terenurilor nu sunt amortizabile și nu își pierd valoarea în timp</p>
62.	<p>Articolul 62 vechi Articolul 56¹ (nou)</p> <p>(1) Activele din categoria dotări care nu înlocuiesc alte active de același tip sunt recunoscute în BAR numai dacă operatorul de distribuție demonstrează prin analiza cost-beneficiu că pentru durata de viață reglementată a activelor respective, valoarea costurilor de capital: amortizarea și rentabilitatea este mai mică decât valoarea reducerii de costuri de operare și mentenanță controlabile.</p> <p>(2) În situația în care condiția de la alin. (1) este îndeplinită, reducerea de costuri de operare și mentenanță controlabile luată în calculul analizei cost-beneficiu este considerată câștig de eficiență, în fiecare an începând cu data punerii în funcțiune până la sfârșitul perioadei de reglementare.</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>Eliminare</p> <p>(1) Activele din categoria dotări care nu înlocuiesc alte active de același tip sunt recunoscute în BAR numai dacă operatorul de distribuție demonstrează prin analiza cost-beneficiu că pentru durata de viață reglementată a activelor respective, valoarea costurilor de capital: amortizarea și rentabilitatea este mai mică decât valoarea reducerii de costuri de operare și mentenanță controlabile.</p> <p>(2) În situația în care condiția de la alin. (1) este îndeplinită, reducerea de costuri de operare și mentenanță controlabile luată în calculul analizei cost-beneficiu este considerată câștig de eficiență, în fiecare an începând cu data punerii în funcțiune până la sfârșitul perioadei de reglementare.</p>	<p>Motivatia :</p> <p>Solicitam eliminarea si recunoasterea tuturor dotarilor in investitii.</p> <p>Mentionam doar cateva situatii in care nu se justifică propunerile de la art 62, respectiv achizitionari de active cu functionalitati imbunatatite si care sunt necesare pentru desfasurarea activitatilor de exploatare si mentenanta a RED inclusiv activitati de masura sau dotări din categoria echipamentelor de lucru pentru care funcționalitățile îmbunătățite nu aduc în mod special beneficii financiare dar îmbunătățesc condițiile de lucru sau reduc riscurile HSE:</p> <p>- se inlocuieste o masina de teren propusa la casare cu o masina de teren cu functionalitati imbunatatite necesare echipelor de exploatare si mentenanta</p>	<p>Se acceptă reformulare:</p> <p>Activele din categoria dotări pentru care cheltuielile au fost recunoscute la fundamentare în cadrul cheltuielilor de operare și mentenanță sunt recunoscute în BAR numai dacă OD demonstrează prin analiza cost-beneficiu că pentru durata de viață reglementată a activelor respective, valoarea costurilor de capital: amortizarea și rentabilitatea este mai mică decât valoarea reducerii de costuri de operare și mentenanță controlabile.</p>

				<p>--O scară electroizolantă cu greutate redusă are aceeași funcționalitate cu un model mai vechi, dar îmbunătățește condițiile de lucru ale personalului</p> <p>-Un detector de corespondență faze cu o precizie mai bună, sau un mod de afișare/semnalizare mai simplu și intuitiv, reduce riscurile unor manevre greșite și implicit riscurile de natură HSE</p> <p>-dispozitivele de sectionare cabluri sunt esențiale pentru desfasurarea activității de mentenanță pe LES MT/JT. Achiziționarea unor dispozitive similare ca rol dar cu caracteristici tehnice superioare (cum ar fi cu acționare de la distanță) reduc mult riscurile de natură HSE asupra personalului care la deserveste.</p> <p>Sunt categorii de dotări la care funcționalitățile îmbunătățite vin ca urmare a unor prevederi legislative. De exemplu grupurile generatoare trebuie să respecte norme de poluare (similar cu Euro V; VI de la auto), fapt de conduce la o creștere de preț și o scădere a puterii maxime. Cu alte cuvinte, deși se plătește mai mult se achiziționează un produs de o putere mai mică (caracteristici inferioare) față de dotările existente.</p> <p>Tratamentul nediscriminatoriu al investițiilor. Indicatorii estimați pentru calculul eficienței investiției a căror realizare ulterioară depinde de evoluția mai multor factori independenți sau nu de controlul OD nu pot fi considerați câștig de eficiență. Eficiența impusă prin x inițial asupra OPEX controlabil se atinge prin toate investițiile care au în ACB reducere de OPEX. Considerarea ca și câștig de eficiență a indicatorilor din ACB dublează practic reducerea de OPEX.</p>	
63.	<p>Articolul 63 - vechi Articolul 57</p> <p>Operatorul de distribuție este obligat să transmită anual, odată cu documentația de solicitare de tarife, o situație a imobilizărilor pentru care au fost încheiate contracte de cedare a folosinței, precum și a celor care au intrat în conservare și să le includă în lista ieșirilor de mijloace fixe din BAR.</p>				
64.	<p>Articolul 64 - vechi Articolul 58</p> <p>Pentru calculul tarifelor de distribuție, BAR prognozată și realizată în oricare an al perioadei de reglementare se calculează cu formula:</p> $\mathbf{BAR(t,31dec) = BAR(t,1ian) + IA(t) - EA(t) - AM_r(t) \text{ (lei)}}$ <p>unde: BAR(t,31dec) - baza reglementată a activelor la data de 31 decembrie a anului t;</p>				

	<p>BAR(t,1ian) - baza reglementată a activelor existente la data de 1 ianuarie a anului t; AM_r(t) - amortizarea reglementată aferentă anului t, calculată conform prevederilor art. 56; IA(t) - intrările de mijloace fixe în cursul anului t, recunoscute și aprobate de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare; EA(t) - ieșirile de mijloace fixe în cursul anului t din instalații sau din dotarea operatorului, astfel că acestea nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție; valoric, sunt egale cu valoarea reglementată rămasă de amortizat a acestora; BAR(t,1ian) = BAR(t-1,31dec)</p>				
65.	<p>Articolul 65 - vechi Articolul 59 Obiectivele de investiții complexe, care se derulează pe o perioadă mai mare de un an, se includ etapizat în valoarea BAR, în măsura în care mijloacele fixe rezultate sunt incluse în lista de mijloace fixe a societății și se înregistrează în contabilitate amortizarea aferentă acestora. Valoarea anuală a mijloacelor fixe cuprinse în BAR este justificată la ANRE în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.</p>				
66.	<p>Articolul 66 - vechi Articolul 60 (1) În primul an al perioadei de reglementare p + 1 operatorul de distribuție transmite, până la data de 31 mai, valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în BAR la data de 31 decembrie a anului de referință pentru perioada de reglementare p + 1, reevaluate conform legislației specifice. (2) Valoarea BAR realizat la sfârșitul perioadei de reglementare p, calculat conform art. 64, se limitează la valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în BAR prevăzută la alin. (1). (3) Calculul prevăzut la alin. (2) se efectuează în cursul primului an al perioadei de reglementare, urmând ca rezultatele să fie luate în considerare la reproiectarea tarifelor care intră în vigoare începând cu cel de-al doilea an al perioadei de reglementare.</p>				
67.	<p>Articolul 67 - vechi Articolul 61 (1) Valoarea BAR realizat la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei p (BAR_p), în termeni reali, se calculează luând în considerare intrările/ieșirile de mijloace fixe efectiv realizate și recunoscute de ANRE și RI în condițiile prevăzute la alin. (4) – (6) și ale art. 66, conform formulei (în care k reprezintă numărul de ani ai perioadei de reglementare): $BAR_p = BAR_{p-1} \times \prod_{i=1}^k (1 + RI_i) + \sum_{t=1}^{k-1} (IA_t - EA_t - AM_t) \times \prod_{i=t+1}^k (1 + RI_i)$ (2) În calculul prevăzut la alin. (1), pentru ultimul an al perioadei de reglementare p valoarea intrărilor/ieșirilor de</p>	<p>DGG ACUE DEER REX DEO Premier Energy</p>	<p>Corelare al 5 cu prevederile de la 144 respectiv cu solicitarea de mentinere a modului de aplicare a tratamentului inflatiilor din PR4 Eliminare al (6) (6) Prin derogare de la prevederile alin. (5), în condițiile art. 148, în situația în care valoarea RI realizată este mai mică decât valoarea RI prognozată pentru anul t-1 considerată la stabilirea venitului reglementat, la calculul BAR realizat se ia în considerare valoarea RI realizată.</p>	<p>Solicităm eliminarea alin. 6, întrucât nu suntem de acord cu efectuarea unei corectii negative. Tratamentul trebuie sa fie unitar și să respecte principiul echității la orice variatie fata de prognoza, negativa sau pozitiva.</p>	<p>Se acceptă eliminare alin. (6) corelativ cu eliminare art. 148.</p>
	<p>(2) În calculul prevăzut la alin. (1), pentru ultimul an al perioadei de reglementare p valoarea intrărilor/ieșirilor de</p>	<p>Premier Energy Alin. (5), (6):</p>		<p>Valoare BAR trebuie actualizata cu Ri realizat, pentru pastrarea caracterului real al investițiilor.</p>	

	<p>mijloace fixe și amortizarea aferentă se consideră la nivelul prognozat.</p> <p>(3) Corecția de venituri aferentă intrărilor/ieșirilor de mijloace fixe realizate și recunoscute de ANRE în anul de referință al perioadei de reglementare p față de cele considerate conform alin. (2) se realizează în primul an al perioadei de reglementare p + 1, odată cu efectuarea corecțiilor anuale.</p> <p>(4) La calculul BAR realizat conform prevederilor alin. (1), pentru anii aferenți perioadei a IV-a de reglementare și pentru perioada prevăzută la art. 175 alin. (1), se utilizează valorile RI realizate. Pentru anii anteriori perioadei a IV-a de reglementare se mențin valorile RI care au fost utilizate la calculul tarifelor.</p> <p>(5) Începând cu cea de-a V-a perioadă de reglementare, inclusiv pentru anii aferenți acesteia, la calculul BAR realizat conform prevederilor alin. (1) se utilizează valorile RI prognozate prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. a).</p> <p>(6) Prin derogare de la prevederile alin. (5), în condițiile art. 148, în situația în care valoarea RI realizată este mai mică decât valoarea RI prognozată pentru anul t-1 considerată la stabilirea venitului reglementat, la calculul BAR realizat se ia în considerare valoarea RI realizată.</p>		<p>modificarea referinței de la Ri prognozat la Ri realizat</p>	<p>Alegerea minimumului dintre Ri prognozat vs Ri realizat nu reprezintă un “caracter obiectiv” de recunoaștere a unei investiții la valoarea reală, putând conduce la decapitalizarea operatorului de distribuție, conform art. 79 alin (5) lit a) din Legea 123/2012.</p>	
5.1.5. Tratarea intrărilor în BAR					
<p>68.</p>	<p>Articolul 68 - vechi Articolul 63</p> <p>(1) Valoarea unei intrări în BAR include, după caz, cheltuielile efectuate pentru realizarea de mijloace fixe pentru dezvoltarea, extinderea, întărirea, modernizarea, re tehnologizarea și înlocuirea celor existente, în conformitate cu legislația contabilă aplicabilă și cu prevederile prezentei metodologii și ale procedurii privind investițiile.</p> <p>(2) Nu se includ în valoarea intrărilor în BAR dobânzile, comisioanele bancare și diferențele de curs valutar aferente creditelor furnizor pentru finanțarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune.</p>				
<p>69.</p>	<p>Articolul 69 – vechi Articolul 64</p> <p>(1) Operatorul de distribuție are obligația de a transmite spre aprobare ANRE programul de investiții pentru perioada de reglementare p + 1, precum și programele de investiții anuale în conformitate cu prevederile procedurii privind elaborarea și aprobarea programelor de investiții ale operatorilor economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice, aprobate de ANRE (procedura privind investițiile).</p> <p>(2) Valoarea programului anual de investiții și a fiecărui obiectiv/mijloc fix este exprimată în unități monetare aferente anului de referință al perioadei de reglementare.</p> <p>(3) Elaborarea, fundamentarea și modificarea programului de investiții se realizează de operatorul de</p>				<p>Completat cu alin nou privind investiții suplimentare.</p>

	distribuție în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile. (4) Aprobarea programului de investiții transmis de operatorul de distribuție se realizează de ANRE în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.				
70.	Articolul 70 - vechi Articolul 65 Valoarea programului de investiții prognozat aferent întregii perioade de reglementare, care respectă prevederile reglementărilor în vigoare, se include în întregime în BAR.				
71.	Articolul 71 - vechi Articolul 67 ANRE are dreptul de a elimina din BAR orice mijloc fix/investiție realizat/realizată, anterior aprobat/aprobată și inclus/inclusă în BAR, dacă în urma analizei se constată neconformități cu prevederile reglementărilor în vigoare la data includerii în BAR.	DGG ACUE DEER REX DEO	Eliminare ANRE are dreptul de a elimina din BAR orice mijloc fix/investiție realizat/realizată, anterior aprobat/aprobată și inclus/inclusă în BAR, dacă în urma analizei se constată neconformități cu prevederile reglementărilor în vigoare la data includerii în BAR.	Aceasta prevedere introduce elemente arbitrare și impredictibilitate. Orice introducere în BAR este foarte bine justificată, conform prevederilor în vigoare. Nerecunoașterea ulterioară introduce un element arbitrar, motiv pentru care propunem eliminarea acestei prevederi. Etapă ulterioară a unui control trebuie tratată diferit, pe baza unei proceduri prestabilite, clare și transparente	Nu se acceptă. Nu este vorba despre un element arbitrar, neconformitățile pot fi constatate la o analiză ulterioară.
72.	Articolul 72 - vechi Articolul 67¹ Operatorul de distribuție concesionar include în lista ieșirilor din BAR mijloacele fixe pentru care utilizatorii noncasnici sunt obligați să restituie contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare finanțate de acesta, conform reglementărilor ANRE în vigoare, în cazul în care se constată nerespectarea de către utilizatorii noncasnici a obligației prevăzute de lege privind utilizarea și păstrarea destinației locului de consum.				
73.	Articolul 73 - vechi Articolul 69 La sfârșitul fiecărei perioade de reglementare, ANRE stabilește valoarea BAR necesară calculului tarifelor pentru următoarea perioadă de reglementare pe baza investițiilor realizate în perioadele anterioare și recunoscute de ANRE și efectuează corecțiile necesare.				
74.	Articolul 74 - vechi Articolul 69¹ Pentru încurajarea investițiilor în rețelele electrice de distribuție, 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 RED din surse proprii în anul t-1, ANRE aplică la valoarea acestei depășiri un stimulent în valoare de un punct procentual peste rata reglementată a rentabilității aprobate conform prevederilor art. 81.	DGG ACUE DEER REX DEO	Solicitam menținerea – stimulentele din PR IV –și pentru perioada de reglementare V. (1)Pentru încurajarea investițiilor în rețelele electrice de distribuție puse în funcțiune în perioada a IV-a de reglementare se stabilește un stimulent în valoare de 1 punct procentual peste rata reglementată a rentabilității aprobată conform prevederilor art. 81 REX: Propunem modificarea, astfel : Pentru încurajarea investițiilor în rețelele electrice de distribuție, 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 RED din surse	Nu suntem de acord cu eliminarea stimulentele, după cum am menționat și prin adresa ACUE 467/29.05.2024. Solicitam menținerea stimulentele de la art. 69 (2) și (3) din Metodologia actuală și pentru perioada de reglementare V (1% RED, 2% fonduri UE, 1% PIC). Motivație Pentru a stimula efortul investițional susținut necesar pentru adaptarea RED la Tranziția Energetică Având în vedere aprobarea Regulamentului UE care prevede art.18 acordarea de stimulente, iar Metodologia intra în vigoare după intrarea în	Se acceptă modificarea. Se reformulează prevederea și se completează definițiile privind valoarea minimă obligatorie. Se completează corelativ și art. 69 cu alin. 5 privind investițiile suplimentare. Condiția realizării investițiilor în rețea la nivelul amortizării asigură orientarea OD către o capitalizare corespunzătoare. Măsura este convergentă cu solicitările OD privind

		<p>propriu în anul t-1, ANRE aplică la valoarea acestei depășiri un stimulent în valoare de un punct procentual peste rata reglementată a rentabilității aprobate conform prevederilor art. 81.</p> <p>Solicitam mentinerea si modificarea cel puțin a stimulentei de la art. 69 (2) si (3) si pentru perioada de reglementare V.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru mijloacele fixe aferente investițiilor în rețelele de distribuție realizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile, puse în funcțiune începând cu data de 1 februarie 2021, se stabilește un stimulent în valoare de 2 puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității aprobată conform prevederilor art. 74, dacă aceste investiții nu beneficiază de stimulente pentru proiecte de interes comun în baza Regulamentului (UE) 2022/869 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2022 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 715/2009, (UE) 2019/942 și (UE) 2019/943 și a Directivelor 2009/73/CE și (UE) 2019/944 și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 347/2013 și a Metodologiei pentru evaluarea investițiilor în proiecte de interes comun privind infrastructura pentru transportul și distribuția energiei electrice, inclusiv a riscurilor aferente acestora, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei</p> <p>DEO:</p> <p>(3) Pentru a reflecta riscurile, incertitudinile și costurile de finanțare suplimentare introduse de derularea proiectelor din fonduri UE și pentru a asigura un mecanism care permite recuperarea costurilor de finanțare și constituirea graduală a contribuției viitoare de capitaluri proprii la finanțarea investițiilor de înlocuire pentru valoarea finanțată din fonduri UE), se stabilește un stimulent de 1/2 din valoarea ratei reglementate a rentabilității aplicat la valoarea finanțată din fonduri UE a investițiilor din</p>	<p>vigoare a Reg UE (17 iulie) este imperios necesară prevederea de stimulente și nu eliminarea celor existente.</p> <p>Precizăm ca analizele cost-beneficiu întocmite până în prezent care fac parte din documentațiile depuse la minister includeau și acest stimulent de 2%, o modificare conducând la necesitatea refacerii și transmiterii documentelor, pentru proiectele în curs de analiză. În cazul proiectelor aprobate nu se vor putea atinge indicatorii de performanță în lipsa stimulentei de 2%</p> <p>În PR4, mecanismele de remunerare erau în mare măsură aliniate condițiilor economice și trendurilor din sectorul energetic care se aștepta ca vor caracteriza perioada 2018 -2023. Fata de PR4 însă, România și-a asumat prin PNIESC niște ținte ambițioase de aliniere la Green Deal, care fac necesare investiții urgente și fără precedent în rețelele de distribuție, iar condițiile economice s-au deteriorat semnificativ. Vorbim aici de creșterea costului îndatorării statului român dar și a companiilor din sectorul privat cu cel puțin 50% fata de anul 2020, pe fondul incertitudinilor și volatilității în creștere în special în piețele emergente, accesului mult mai restrictiv la finanțare, riscurilor de reglementare mai mari, vulnerabilităților tot mai accentuate ale României, etc.</p> <p>În ciuda deteriorării condițiilor macroeconomice și a creșterii riscurilor în sectorul energetic, nivelul WACC supus aprobării de către ANRE este nejustificat, cu mult inferior celui considerat adecvat acestor condiții de către OD și nu permite atragerea fondurilor necesare investițiilor. În aceste condiții, majorarea mecanismelor de stimulare care să permită atragerea de fonduri pentru investiții este mai mult decât necesară.</p> <p>Cu toate acestea, stimulentele existente în Metodologia PR4 au dispărut aproape complet sau au fost modificate în detrimentul incurajării investițiilor și se rezumă la:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 1pp peste WACC însă, numai pentru investițiile care depășesc valoarea minimă obligatorie a investițiilor în rețea • investiții critice în dotări necesare funcționării rețelelor în parametri optimi și desfășurării în bune condiții a serviciului de 	<p>aprobarea unui nivel investițional foarte ridicat pentru următoarea perioadă, ținând cont de starea rețelei, cerințele prevăzute în documentele de politică energetică europene și naționale. Planurile de dezvoltare transmise de OD pentru următorii zece ani sunt în acord cu această măsură.</p>
--	--	--	--	---

		<p>PR5, pe întreaga durată de viață utilă a activelor respective.</p> <p>REX adresa 23.08.2024 Raportat la continutului proiectului de act normativ aflat in dezbatere publica, in cuprinsul caruia acest stimulent nu se mai regaseste, sesizam inca odata importanta mentinerii in cuprinsul noii Metodologii a acestui stimulent de 2% peste rata reglementată a rentabilității, avand in vedere faptul ca operatorii de distributie din cadrul PPC au elaborat si depus un numar semnificativ de proiecte in cadrul Programului “Sprijinirea investitiilor pentru extinderea si modernizarea rețelei de distributie a energiei electrice” – proiecte care vor fi finalizate si puse in functiune in perioada de reglementare 2025 – 2029, cererile de finantare fiind aprobate deja de catre Autoritatea de Finantare, in forma propusa, incluzand acest stimulent de 2% peste rata reglementata a rentabilitatii.</p> <p>In conditiile in care cererile de finantare au fost aprobate cu luarea in considerare a acestui stimulent, avand la baza analizele de cost-beneficiu si toate aprobarile corporative prealabile necesare, eliminarea acestui stimulent va conduce la costuri suplimentare semnificative pentru companiile PPC, costuri care nu au fost bugetate si aprobate la nivel corporativ, fiind evident prejudiciul care va fi creat prin aceasta inconsecventa legislativa.</p> <p>In concluzie, apreciem ca stimulentul de 2% nu poate fi eliminat din noul proiect de act normativ si reiteram solicitatea ANRE de a-l include in cuprinsul proiectului aflat in dezbatere publica – evaluarea preliminara a impactului acestuia si analizarea recomandarilor primite din partea pietei de energie fiind de esenta legalitatii proiectului de act normativ, in conformitate cu prevederile Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnica legislativa pentru elaborarea actelor normative, coroborate cu cele ale Legii 52/2003 privind transparenta decizionala in administratia publica.</p> <p>Subliniem si pe aceasta cale faptul ca pentru cererile deja depuse in cadrul proiectelor in care analizele de cost-beneficiu au fost deja realizate si aprobarile corporative obtinute, acest stimulent nu mai poate fi eliminat. Totoda, pentru proiectele viitoare, o astfel de eliminare a stimulentului ar fi de natura sa influenteze in mod substantial toate deciziile de business de realizare a investitiilor ceea ce ar fi de nedorit pentru Romania.</p> <p>Foarte important de avut in vedere este Regulamentul (UE) 2019/943 privind piata interna de energie electrica – act comunitar de directa aplicare care isi produce efecte</p>	<p>distributie, astfel de investitii cuprinzand si unele openru digitalizarea absolut critica a rețelelor de distributie sunt fie neremunerate fie remunerate cu 2pp mai putin decat nivelul WACC</p> <ul style="list-style-type: none"> mai mult, a fost introdus 0,5 pp WACC reprezentand un mecanism de stimulare-penalizare a performanței (in dezvoltarea unei rețele inteligente ce promoveaza eficiența energetică și integrarea RES) însa, setul de indicatori aplicabil nu a fost facut public de ANRE. <p>In concluzie, pachetul de mecanisme de remunerare cuprinzand atat WACC cat si stimulentele de investitii nu este aliniat circumstantelor investitionale si de finantare de astazi, nu reflecta riscurile mai mari asociate investitiilor in acest sector si nu fac posibila acoperirea costurilor de atragere a fondurilor necesare acestor investitii.</p>	
--	--	--	--	--

			<p>juridice in mod automat fata de legislatia nationala - in cuprinsul caruia se mentioneaza, in mod expres, la articolul 18 alin. (2) urmatoarele: „Metodologiile de calculare a tarifulor reflectă costurile fixe ale operatorilor de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție și oferă stimulente adecvate operatorilor de transport și de sistem și operatorilor de distribuție, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung, pentru a spori eficiența, inclusiv eficiența energetică, pentru a încuraja integrarea pieței și siguranța alimentării, pentru a sprijini investițiile eficiente, pentru a sprijini activitățile de cercetare conexe și pentru a facilita inovarea în interesul consumatorilor în domenii precum digitalizarea, serviciile de flexibilitate și interconectarea.”</p>		
75.	<p>Articolul 75 - vechi Articolul 69² (nou, reformulare propunere din DD)</p> <p>(1) Pentru clădirile administrative și imobilizarile corporale și necorporale definite în Procedura privind investițiile ca fiind dotări, puse în funcțiune începând cu data de 01.01.2025 se acordă RRR diminuat cu 2 puncte procentuale.</p> <p>(2) Valoarea RRR stabilită conform prevederilor alin. (1) se ia în considerare la stabilirea valorilor RBAR prognozată și RBAR realizat determinate conform art. 79.</p>	<p>DGG ACUE DEER REX DEO Premier Energy</p>	<p>Solicităm eliminarea</p> <p>(1) Pentru clădirile administrative și imobilizarile corporale și necorporale definite în Procedura privind investițiile ca fiind dotări, puse în funcțiune începând cu data de 01.01.2025 se acordă RRR diminuat cu 2 puncte procentuale.</p> <p>(2) Valoarea RRR stabilită conform prevederilor alin. (1) se ia în considerare la stabilirea valorilor RBAR prognozată și RBAR realizat determinate conform art. 79.</p> <p>Premier Energy Pentru clădirile administrative și imobilizarile corporale și necorporale definite în Procedura privind investițiile ca fiind</p>	<p>Activitatea de distribuție nu se poate desfășura fără active din categoria dotări inclusiv spații de lucru adecvate (mașini și utilaje utilizate de formațiile de lucru, dotările tehnice -truse de scule, scurtcircuitoare, îmbunătățiri aduse clădirilor în care OD își desfășoară activitatea, sisteme IT necesare pentru activitatea de distribuție (a se vedea de asemenea propunerea și motivația de la art. 79). În perioada de consultare publică, ANRE nu a prezentat argumente economice pentru a justifica propunerea de reducere cu 2 puncte procentuale a RRR pentru dotări, deși OD au explicat că finanțarea acestor investiții necesită aceleași eforturi și resurse ca în cazul investițiilor remunerate cu RRR. Conform Raportului publicat de CEER în februarie 2024, în calcularea tarifelor aferente serviciilor de distribuție a energiei electrice, toate țările membre CEER (cu excepția Danemarcei și a Slovaciei) iau în considerare valoarea totală a BAR, fără a exclude vreă categorie de active de la remunerare.</p> <p>DEER: Nu suntem de acord. Aceste investiții sunt finanțate în aceleași condiții ca și investițiile în RED.</p> <p>Toate categoriile de investiții clasificate ca „dotări” contribuie la funcționarea în condiții de securitate și sănătate în munca a activității prestate: clădirile administrative, echipamentele de protecția muncii, trusele, sculele și dispozitivele care se utilizează direct în procesele care alcatuiesc serviciul de distribuție. Mai mult, cea mai mare parte dintre acestea sunt obligații care deriva din alte norme legislative, cum sunt cele de securitate și sănătate în munca.</p> <p>Propunerea ANRE este contrară prevederilor lit.c) alin.(5) art. 79 din Legea 123/2012 prin care se</p>	<p>Se acceptă parțial: Se introduce alin. (3) care prevede că prin excepție de la prevederile alin. (1), valoarea RRR nu se ajustează în cazul dotărilor utilizate efectiv la lucrările în RED și conduc la menținerea și/sau îmbunătățirea parametrilor RED.</p>

			dotări, puse în funcțiune începând cu data de 01.01.2025 se acordă RRR diminuat cu 2 puncte procentuale”	stabileste <u>o singura rata de rentabilitate a capitalului investit. Prin urmare, legislația secundară nu poate institui excepții de la regulă, existând principiul potrivit căruia "prin legislația secundară nu poți adăuga la lege".</u>	
76.	<p>Articolul 76 - vechi Articolul 69[^]3 (nou, reformulare propunere din DD)</p> <p>(1) Valoarea ratei reglementate a rentabilității aprobate conform prevederilor art. 81 se majorează sau se diminuează cu 0,5 puncte procentuale, în funcție de nivelul de performanță realizat de operatorul de distribuție concesionar 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.</p> <p>(2) Evaluarea nivelului de performanță prevăzut la alin. (1) se realizează 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.</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>Modificare</p> <p>(1) Valoarea ratei reglementate a rentabilității aprobate conform prevederilor art. 81 se majorează sau se diminuează cu 0,5 1 puncte procentuale, în funcție de nivelul de performanță realizat de operatorul de distribuție concesionar 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.</p> <p>(2)Evaluarea nivelului de performanță prevăzut la alin. (1) se realizează 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,in conformitate cu reglementările care urmează să fie elaborate de ANRE în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.</p> <p>Propunem introducerea unui nou alineat, cu următorul conținut:</p> <p>(3) ANRE va derula procesul de consultare pentru stabilirea indicatorilor și va aproba metodologia și criteriile privind nivelul de performanță în primul an al perioadei de reglementare.</p>	<p>Tarifele de rețea ar trebui să stimuleze operatorii de sistem de transport și operatorii de sistem de distribuție să utilizeze serviciile de flexibilitate prin dezvoltarea în continuare a unor soluții inovatoare pentru optimizarea rețelei existente și prin achiziționarea de servicii de flexibilitate, în special răspunsul părții de consum (demand response) sau stocarea.</p> <p>Metodologiile de calculare a tarifelor reflectă costurile fixe ale operatorilor de sistem de transport și ale operatorilor de sistem de distribuție și iau în considerare atât cheltuielile de capital, cât și cheltuielile operationale, pentru a oferi stimulente adecvate operatorilor de sistem de transport și operatorilor de sistem de distribuție, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung, inclusiv investiții anticipative, pentru a spori eficiența, inclusiv eficiența energetică, pentru a încuraja integrarea pieței și siguranța alimentării, pentru a sprijini utilizarea serviciilor de flexibilitate, investițiile eficiente, inclusiv soluțiile de optimizare a rețelei existente și de facilitare a răspunsului părții de consum și a activităților de cercetare conexe, precum și pentru a facilita inovarea în interesul consumatorilor în domenii precum digitalizarea, serviciile de flexibilitate și interconectarea</p> <p>Rezoluția legislativă a Parlamentului European din 11 aprilie 2024 referitoare la propunerea de regulament al Parlamentului European și al Consiliului de modificare a Regulamentelor (UE) 2019/943 și (UE) 2019/942, precum și a Directivelor (UE) 2018/2001 și (UE) 2019/944 în vederea îmbunătățirii organizării pieței energiei electrice a Uniunii-: regulament obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.</p> <p>aplicarea unei penalizări de 0,5% din RRR este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Total în contradicție cu Regulamentele EU, principiile de planificare și management al investițiilor; - Total disproporționat față de principiile de fundamentare ale venitului reglementat; - Total debalansat față de obligațiile OD de îndeplinire a unor indicatori care nu sunt definiți 	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Alin. (1) Este necesară corelarea cu nivelul de performanță și orientarea OD către creșterea acestui nivel.</p> <p>Alin. (2) Se acceptă parțial. Eliminarea referinței la măsuri suplimentare.</p> <p>Alin. (2), (3): Nu este necesar. ANRE urmează să aprobe reglementarea referitoare la indicatorii de performanță privind dezvoltarea unei rețele inteligente.</p>

				Propunem ca modul de aplicare sa fie stabilit împreuna cu setul de indicatori	
77.	Articolul 77 - vechi Articolul 69⁴ (1) Prevederile art. 74 și ale art. 75 se aplică pentru perioada a V-a de reglementare, pentru investițiile puse în funcțiune începând cu data de 01.01.2025. (2) Stimulentele prevăzute la art. 75 se iau în considerare la calcularea corecțiilor anuale prevăzute la art. 107, precum și a corecțiilor de venit ΔV_I calculate conform prevederilor art. 112. (3) Stimulentele prevăzute la art. 74 și ajustarea RRR ca urmare a nivelului de performanță prevăzută la art. 76 se ia în considerare la stabilirea corecțiilor de venit ΔV_I calculate conform prevederilor art. 112.	DGG ACUE REX DEO	Propunem modificarea după cum urmează 1)Prevederile art. 74 și ale art. 75 se aplică pentru perioada a V-a de reglementare, pentru investițiile puse în funcțiune începând cu data de 01.01.2025. (2) Stimulentele prevăzute la art. 75 se iau în considerare la calcularea corecțiilor anuale prevăzute la art. 107, precum și a corecțiilor de venit ΔV_I calculate conform prevederilor art. 112. (3)Stimulentele prevăzute la art. 74 și ajustarea RRR ca urmare a nivelului de performanță prevăzută la art. 76 se ia în considerare la stabilirea venitului reglementat și a corecțiilor de venit ΔV_I calculate conform prevederilor art. 112.	Corelat cu propunerile de la art 75	Nu se acceptă. Corelat cu art.75. Stimulentul/ajustarea RRR se acordă la investiții certe. La alin. (1) se completează cu referire și la art. 76 astfel: (1)Prevederile art. 74 - 76 se aplică pentru perioada a V-a de reglementare, pentru investițiile puse în funcțiune începând cu data de 01.01.2025.
78.	Articolul 78 - vechi Articolul 70 Mijloacele fixe care rezultă în urma investițiilor realizate, prevăzute într-un plan anual și puse în funcțiune în anul următor, se introduc în BAR în anul de punere în funcțiune, cu posibilitatea depășirii valorii planului anual de investiții al anului în care acestea sunt puse în funcțiune.				
5.1.6. Rentabilitatea bazei reglementate a activelor (RBAR)					
79.	Articolul 79 - vechi Articolul 53 (1) Pentru determinarea RBAR prognozată se utilizează formula: $RBAR(t) = RRR \times \frac{BAR(t_{1ian}) + BAR(t_{31dec})}{2} \text{ (lei)}$ unde: RRR = rata reglementată a rentabilității; BAR(t _{1ian}) = BAR la 1 ianuarie în anul t; BAR(t _{31dec}) = BAR la 31 decembrie în anul t; t = un an generic al perioadei de reglementare. (2) Pentru determinarea RBAR realizată se ține cont de intrările/ieșirile de mijloace fixe efectiv realizate în anul respectiv: $RBAR(t) = RRR \times (BAR(t_{1ian}) + IA(t) - EA(t) - AM_{r}(t)) \text{ (lei)}$ unde: RRR = rata reglementată a rentabilității; BAR(t _{1ian}) = BAR la 1 ianuarie în anul t; t = un an generic al perioadei de reglementare; IA(t) = intrările de mijloace fixe în cursul anului t, recunoscute de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare (ponderate cu luna punerii în funcțiune);	DGG ACUE DEER REX DEO	Propunem pastrarea formulei de la art. 53 alin (2) din Metodologia in vigoare. (2) Pentru determinarea RBAR realizata se tine cont de intrarile/iesirile de mijloace fixe efectiv realizate in anul respectiv: $RBAR_t = RRR \times (BAR_{t1ian} + IA_t - EA_t - AM_{rt}) \text{ (lei)}$ $RBAR_t = RRR \times (BAR_{t1ian} - AM_{INVt} + IA_t - EA_t/2 - AM_{existente}/2) \text{ (lei) (5),}$	Sustinem argumentația de la faza I a documentului de discuție Principiul remunerării activelor trebuie sa fie pentru activele utilizate in timpul anului in care contribuie la prestarea serviciului nu cele de la final de an . Principiul in vigoare este aplicarea RRR la BAR mediu. Pentru anii de PIF se aplica de asemenea rentabilitatea la o baza de calcul similara BAR mediu, de aceea intrarile de mijloace fixe din anul t sunt ponderate cu luna punerii in functiune (asigurand-se o valoare medie a intrarilor) iar amortizarea in anul de PIF nu este oricum a unui an intreg ci doar din luna urmatoare PIF. Modul de calcul propus de ANRE presupune ca in primul an de punere in functiune a activului, rentabilitatea sa se aplice la BAR mediu (prin faptul ca se iau in considerare Intrarile de mijloace fixe ponderate cu luna punerii in functiune) iar in anii ulterioari PIF rentabilitatea sa se aplice la BAR final (prin faptul ca se renunta la impartirea Amortizarii la 2, cum s-a aratat anterior).Baza de calcul pentru rentabilitatea BAR ar trebui sa fie similara pentru toti anii de aplicare, sa se aplice la BAR mediu (conform Art. 53 (2) din Metodologia actuala),	Nu se acceptă. Abordarea ANRE începând cu perioada a V-a vizează creșterea gradului de precizie a valorii BAR _{31dec} . (metodă utilizată și în PR1). Astfel: -la calculul RBAR prognozat RRR se aplică la BAR mediu și -la calculul RBAR realizat se iau în calcul valorile realizate și recunoscute ale intrărilor, ieșirilor și amortizării. Calculul RBAR realizat pentru un an t (RBAR (t) = RRR*BAR _{31decembrie an t}) se efectuează expost, cu valori realizate. Nu suntem de acord cu argumentul OD cu privire la necesitatea aplicării RRR la BAR mediu pentru anii

<p>EA(t) = ieșirile de mijloace fixe în cursul anului t din instalații sau din dotarea operatorului, astfel că acestea nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție; valoric, sunt egale cu valoarea reglementată rămasă de amortizat a acestora, calculată cu luarea în considerare a valorii recunoscute de ANRE a mijloacelor fixe respective și a duratelor reglementate de funcționare (ponderate cu luna ieșirii în funcțiune);</p> <p>Amr(t) = costul cu amortizarea reglementată realizată, calculat conform formulei prevăzute la art. 56 alin. (1).</p>			<p>In modelul stabilirii venitului tinta utilizat in Romania, ANRE determina BAR initial care se ajusteaza in cadrul perioadei de reglementare prin includerea in BAR a investitiilor realizate in cadrul perioadei de reglementare. Investitiile aprobate a fi incluse in BAR sunt recuperate complet prin amortizarea reglementata si rata reglementata a rentabilitatii aplicata valorii ramase de amortizat. Prin aprobarea ex-ante a investitiilor, ANRE evalueaza CAPEX-ul necesar pe durata perioadei de reglementare si ofera companiilor certitudine si stimulente pentru a investi.</p> <p>In aceste conditii, nu este clar de ce activelor eligibile care fac parte din BAR (masini, echipamente informatice etc.) nu li se va acorda rata de rentabilitate reglementata intreaga . Prin includerea costurilor de capital in venit se recunoaste investitia OD. BAR cumuleaza toate valorile nete ale activelor imobilizate si reflecta valoarea de inchidere a activelor reglementate pentru fiecare an al perioadei de reglementare. Valoarea neta a activelor este valoarea ramasa neamortizata. Atat timp cat activele eligibile incluse in BAR nu sunt complet amortizate, acestea trebuie sa primeasca rentabilitatea reglementata pentru partea neamortizata.</p> <p>Este complet inacceptabil ca anumite mijloace fixe care contribuie esential la derularea activitatii unui OD – dotarile, in context permanent actualizat, sa nu fie asimilate celorlalte mijloace fixe, elementele de retea propriu-zise. In contextul dezvoltarilor tehnologice actuale si al nevoii de mentinere up-to-date a activitatii, ar reprezenta o descurajare pentru actionarii care isi asuma finantarea activitatii in astfel de conditii.</p> <p>Nu exista nicio argumentatie pentru excluderea unor categorii de investitii din baza remunerata a BAR, necesare pentru digitalizarea activitatii OD, asa cum propune ANRE .In celelalte state UE, OD sunt stimulati pentru investitii in digitalizare, capitalul investit este remunerat, pe cand forma propusa de ANRE se afla la polul opus – investitii neremunerate, fiind recunoscute doar costurile cu amortizarea. Este impotriva principiului de remunerare a capitalului investit, ca pentru o anumita categorie de investitii sa se recunoasca doar amortizarea.</p> <p>Mai mult, propunerea ANRE este contrara si principiilor tranzitiei energetice, bazate profund pe digitalizarea activitatilor OD, nu doar pe instalarea</p>	<p>ulteriori anului PIF motivat de faptul că aplicarea RRR pentru anii de PIF se face la o bază de calcul similară BAR mediu (prin faptul ca se iau in considerare Intrarile de mijloace fixe ponderate cu luna punerii în funcțiune). Baza de calcul pentru anii de PIF, prin considerarea valorii intrărilor ponderate cu luna PIF reprezintă un element de precizie. Armonizare cu metodologiile de stabilire a tarifelor privind serviciul de transport EE și GN.</p>
--	--	--	--	---

				de automatica de retea. Un exemplu elocvent este meter data management (MDM). Conform Raportului publicat de CEER in februarie 2024, in calcularea tarifelor aferente serviciilor de distributie a energiei electrice, toate tarile membre CEER (cu exceptia Danemarcei si a Slovaciei) iau in considerare valoarea totala a BAR, fara a exclude vreo categorie de active de la remunerare.	
5.1.7. Rata reglementată a rentabilității					
80.	Articolul 80 – vechi Articolul 73 RRR se calculează în termeni reali pe baza costului mediu ponderat al capitalului înainte de impozitare.				
81.	Articolul 81 – vechi Articolul 74 (1) RRR este aceeași pentru toți operatorii de distribuție. (2) RRR se stabilește de ANRE în conformitate cu prevederile prezentei metodologii și se aprobă prin ordin al președintelui ANRE cu cel puțin 3 luni înainte de începerea unei noi perioade de reglementare. (3) Pentru evitarea recunoașterii în cadrul structurii tarifelor reglementate de distribuție a unor costuri de capital excesive, ANRE are dreptul să revizuiască anual, în anul t, valoarea RRR aplicată la stabilirea tarifelor de distribuție pentru anul t + 1, în funcție de evoluția valorilor parametrilor luați în considerare la determinarea acesteia.	Premier Energy	eliminarea alin (3)	Propunerea ANRE, prin acest alineat, elimină predictibilitatea pentru o perioada de reglementare. Ce reprezinta “costuri de capital excesive” în condițiile în care se caută soluții de stimulare a investițiilor?	Nu se acceptă. Legea prevede includerea în tarife a unui profit rezonabil. ANRE are rolul de a asigura un echilibru între interesele OD și ale consumatorilor. Dacă parametrii luați în considerare se îmbunătățesc semnificativ, ANRE are dreptul să evalueze oportunitatea revizuirii ratei de profit, având în vedere prevederile Legii.
5.1.7.1. Costul mediu ponderat al capitalului					
82.	Articolul 82 – vechi Articolul 75 Costul capitalului, în termeni reali, poate fi stabilit pe baza costului mediu ponderat al capitalului înainte de impozitare, conform următoarei formule: $RRR = CCP \times K_p / (1-T) + CCI \times K_i$ (%) unde: CCP - costul capitalului propriu în termeni reali, calculat după impozitare, recunoscut de ANRE (%); CCI - costul capitalului împrumutat în termeni reali, calculat înainte de impozitare, recunoscut de ANRE (%); Kp - ponderea capitalului propriu în total capital, stabilită de ANRE; Ki - ponderea capitalului împrumutat în total capital, stabilită de ANRE. $K_i = (1 - K_p)$; T - rata impozitului pe profit.				
5.1.7.2. Model de determinare a valorii capitalului (CAPM)					
83.	Articolul 83 – vechi Articolul 76 ANRE utilizează CAPM - Capital Asset Pricing Model pentru a cuantifica rata rentabilității activelor pentru operatorii de distribuție reglementați.				
84.	Articolul 84 – vechi Articolul 77 Costul capitalului propriu este exprimat prin formula: $CCP = R_{f_R} + (R_m - R_{f_R}) * \beta$, (10),				

	<p>unde: CCP - costul capitalului propriu în termeni reali, calculat după impozitare, recunoscut de ANRE (%); Rf_R - rata reală a rentabilității investițiilor fără risc calculată astfel: $Rf_R = (1+Rf)/(1+RI_P)-1$, unde Rf este dobânda la titlurile de stat cu o scadență de cel puțin zece ani și RI_P este rata medie a inflației anuale determinată pe baza ratelor anuale ale inflației prognozate și publicate de Comisia Națională de Prognoză pentru perioada de reglementare următoare; R_m - rata rentabilității pe piața acțiunilor (venitul așteptat din portofoliul de piață); (R_m - Rf_R) - prima riscului de piață; β - coeficient care exprimă corelația dintre venitul rezultat din portofoliul de piață și venitul individual al societății reprezentând o comparație a riscului de piață; (R_m - Rf_R) * β - exprimarea primei de risc în valoare procentuală.</p>				
5.1.7.3. Costul capitalului împrumutat					
85.	Articolul 85 – vechi Articolul 78 Costul capitalului împrumutat se calculează pe baza dobânzii curente la un împrumut eficient și bine gestionat de pe o piață de capital națională sau internațională relevantă, cu caracteristici asemănătoare cu piața financiară internă.				
86.	Articolul 86 – vechi Articolul 79 În cazul în care costul real al capitalului împrumutat depășește nivelul dobânzii curente pe o piață internă sau externă de capital, ANRE solicită informații suplimentare asupra motivelor apariției acestei diferențe. Dacă operatorul de distribuție nu furnizează documentele solicitate de ANRE sau furnizează documente incomplete, ANRE stabilește valoarea costului capitalului împrumutat fără consultarea operatorilor de distribuție.				
87.	Articolul 87 – vechi Articolul 80 ANRE poate decide să calculeze costul capitalului împrumutat însumând rata investițiilor fără risc cu prima de risc reprezentând randamentul adițional care remunerează riscul suplimentar asumat de creditori.				
88.	Articolul 88 – vechi Articolul 81 Pe parcursul ultimului an al unei perioade de reglementare, ANRE inițiază un proces de consultare pentru stabilirea structurii capitalului ce este luată în calcul la stabilirea ratei reglementate a rentabilității. Operatorii de distribuție pot să propună, iar ANRE poate să decidă o structură a capitalului, ținând cont atât de structura standard a unor societăți internaționale cu activități similare, cât și de condițiile și riscul pieței interne de electricitate.				
5.1.8. Stabilirea factorului X_final					

89.	<p>Articolul 89 – vechi Articolul 82</p> <p>La determinarea factorului X_final ANRE ia în considerare:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) îmbunătățirea prognozată a productivității realizate de operatorul de distribuție; b) modificările prognozate ale costurilor; c) programul de investiții și baza reglementată a activelor; d) cantitățile prognozate de energie electrică distribuită. 				
90.	<p>Articolul 90 – vechi Articolul 83</p> <p>Factorul X_final se determină pe baza ecuației:</p> $\sum_{t=1}^5 \left[\frac{1}{(1+RRR)^t} \times (1 - X_{final})^t \times \sum_{i=1}^n T_{0i} \times Q_{ti} \right] = \sum_{t=1}^5 \left[\frac{1}{(1+RRR)^t} \times V(t)_{tinta\ initial} \right] \text{ (lei)}$ <p>unde:</p> <p>$(1 + RRR)^t$ = factorul de actualizare utilizat pentru calculul veniturilor nete actualizate aferente anului generic t;</p> <p>V(t)tinta initial = venitul-țintă inițial aferent anului generic t;</p> <p>$\sum_{i=1}^n T_{0i} \times Q_{ti}$ = veniturile anuale calculate cu componentele tarifare nonCPT de referință și a cantităților aferente anului t.</p> <p>i - nivelul de tensiune; n - numărul de niveluri de tensiune.</p>				
91.	<p>Articolul 91 – vechi Articolul 84</p> <p>(1) Veniturile anuale liniarizate sunt cele care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare X_final asupra componentelor tarifare nonCPT de referință și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate.</p> <p>(2) În primul an al perioadei de reglementare are loc reproiectarea veniturilor liniarizate pentru perioada de reglementare în curs, ca rezultat al reluării procedurii de liniarizare a acestora, ca urmare a actualizării venitului-țintă inițial prin reconsiderarea următoarelor elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul ca punct de referință, ca rezultat al definitivării analizei, al luării în considerare a datelor aferente anului de referință și stabilirii nivelului costurilor controlabile acceptate pentru perioada de reglementare anterioară; b) costurile de operare și mentenanță necontrolabile luate în calcul pentru următoarea perioadă de reglementare, numai dacă apar modificări de legislație față de anul de referință; c) reevaluarea mijloacelor fixe din BAR la sfârșitul perioadei de reglementare conform prevederilor <u>art. 66 alin. (3)</u>; 	DEER	<p>2) În primul an al perioadei de reglementare are poate avea loc reproiectarea veniturilor liniarizate pentru perioada de reglementare în curs, ca rezultat al reluării procedurii de liniarizare a acestora, ca urmare a necesității actualizării venitului-țintă inițial, datorită unor schimbări, evenimente care să conducă la variații semnificative ale următoarelor elemente:</p>		<p>Nu se acceptă. Propunere nemotivată. Nu este cazul. Ultimul an al perioadei p luate în calcul conform studiului este închis. Nu sunt motive privind elementele necesare pentru fundamentare. Sunt prevăzute condiții speciale de reproiectare dacă este cazul, la art. 15-16, care se reformulează pentru claritate.</p>

	<p>d) cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, în condițiile art. 101.</p> <p>(3) În condițiile prevăzute la <u>alin. (2)</u>, în cadrul venitului-țintă inițial pentru primul an al perioadei de reglementare sunt luate în considerare corecțiile anuale aferente anului de referință și valoarea recalculată a veniturilor ΔV_I prevăzute la art. 112.</p> <p>(4) Diferența de venituri pentru primul an al perioadei de reglementare, rezultată ca urmare a reluării procedurii de liniarizare în condițiile <u>alin. (2)</u> și ale alin. (3), reprezintă o corecție care se aplică venitului reglementat nonCPT aferent celui de-al doilea an al perioadei de reglementare, actualizată în termenii nominali ai anului în care se aplică.</p> <p>(5) Prevederile alin. (2), ale alin. (3) și ale alin. (4) nu se aplică pentru perioada a V-a de reglementare.</p>		<p>Eliminare</p> <p>(5) — Prevederile alin. (2), ale alin. (3) și ale alin. (4) nu se aplică pentru perioada a V-a de reglementare în funcție</p>		
5.1.9. Formula de reglementare a coșului de tarife plafon					
92.	<p>Articolul 92 – vechi Articolul 85</p> <p>Formula coșului de tarife plafon utilizată la stabilirea componentelor tarifare nonCPT este următoarea:</p> $1 + RI_{t+1} - X_{final} \pm S \geq \frac{\sum_{i=1}^n T_i^{t+1} \times Q_i^t}{\sum_{i=1}^n T_i^t \times Q_i^t}$ <p>unde:</p> <p>T_i^t = componenta tarifară nonCPT utilizată în anul t pentru nivelul i de tensiune;</p> <p>T_i^{t+1} = componenta tarifară nonCPT propusă în anul t+1 pentru nivelul i de tensiune;</p> <p>Q_i^t = cantitatea de energie electrică distribuită înregistrată în anul t aferentă nivelului i de tensiune;</p> <p>RI_{t+1} = rata reglementată a inflației considerată de ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție;</p> <p>S = factorul de stimulare corelat cu nivelul de calitate a serviciului de distribuție.</p>				Se completează corelativ cu art.158.
5.1.10. Formula de reglementare a coșului de tarife plafon					
5.1.10.1. Corecții anuale ale venitului reglementat nonCPT					
93.	<p>Articolul 93 – vechi Articolul 88</p> <p>Anual, se efectuează corecția veniturilor nonCPT datorată:</p> <p>a) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate;</p> <p>b) modificării anuale a costurilor controlabile cu lucrările de mentenanță, altele decât cele prevăzute la <u>lit. c)</u>;</p> <p>c) modificării anuale a costurilor controlabile cu personalul prevăzute la art. 35. lit. i)-l);</p> <p>d) modificării anuale a costurilor controlabile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare;</p> <p>e) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele prevăzute la <u>lit. b)-d)</u>, realizate și acceptate față de cele prognozate;</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>Propunem modificarea pct (i) dupa cum urmeaza</p> <p>i)realizării profitului rezultatului brut din alte activități reglementate și nereglementate desfășurate de operatorul de distribuție;</p>	<p>Nu susținem modificările propuse si propunem mentinerea principiilor din PR4.</p> <p>Mecanismul de corectie trebuie sa asigure recuperarea costurilor justificate indiferent de rezultatul obtinut.</p> <p>Corelat cu art. 109</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Corelat cu art. 30 și art. 109.</p> <p>Este necesară o alocare corectă a costurilor pe activități, solicitare de actualizare a tarifelor reglementate și actualizare a tarifelor stabilite de către operatori, astfel încât să fie prevenite pierderi.</p>

	<p>f) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate față de cele prognozate;</p> <p>g) realizării programului de investiții aprobat;</p> <p>h) modificărilor veniturilor din energia reactivă față de cele prognozate;</p> <p>i) realizării profitului brut din alte activități desfășurate de operatorul de distribuție;</p> <p>j) realizării veniturilor aferente cantității de energie electrică recuperate din recalculări;</p>				
94.	<p>Articolul 94 – vechi Articolul 102 Venitul reglementat nonCPT se corectează anual cu:</p> <p>a) valoarea veniturilor obținute din penalități aferente contractelor de distribuție încheiate;</p> <p>b) valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare nonCPT la cantitatea de energie electrică distribuită realizată.</p> <p>c) valoarea veniturilor din închirierea mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, care fac parte din BAR, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor mijloace fixe; pentru fiecare mijloc fix, nivelul veniturilor care reprezintă corecție trebuie să fie cel puțin egal cu suma costurilor cu amortizarea, rentabilitatea și a cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente părții închiriate;</p> <p>d) valoarea veniturilor din închirierea fibrei optice;</p> <p>e) alte venituri asociate veniturilor prevăzute la <u>art. 110</u>, cu excepția celor prevăzute la <u>art. 95</u></p>	DEER	<p>Eliminare</p> <p>b) valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare nonCPT la cantitatea de energie electrică distribuită realizată.</p>	Regulamentul de furnizare prevede utilizarea tarifelor istorice.	<p>Nu se acceptă</p> <p>Valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare ale unui an t la cantitatea de energie electrică distribuită prognozată reprezintă valoarea venitului reglementat convenit OD pentru anul t. Pentru variația cantității de energie distribuită realizată față de cea prognozată este prevăzută corecție distinctă. Astfel, OD i se asigură venitul reglementat.</p> <p>Valoarea veniturilor care depășește valoarea venitului menționat anterior reprezintă excedent de venituri obținut de operator și este necesar să fie returnată clienților.</p>
95.	<p>Articolul 95 – vechi Articolul 102¹ Veniturile înregistrate din recuperarea cheltuielilor prevăzute la <u>art. 23 lit. p)</u> nu se iau în considerare la stabilirea corecțiilor venitului reglementat nonCPT.</p>				
96.	<p>Articolul 96 – vechi Articolul 102²</p> <p>(1) În venitul reglementat nonCPT pentru anul t+1 se include o valoare egală cu o cincime din valoarea rambursabilă aferentă mijloacelor fixe puse în funcțiune în anul t și în anii anteriori, rezultate din lucrările de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare ale căror cheltuieli de realizare au fost achitate de utilizatori.</p> <p>(2) În calculul prevăzut la alin. (1), pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în anul t se ia în considerare valoarea rambursabilă estimată pe baza datelor privind racordările finalizate în anul t și a celor aflate în derulare și estimate a fi finalizate în anul t.</p>				

	<p>(3) Corecția valorii stabilite conform prevederilor alin. (2) pentru un an t, aferente mijloacelor fixe puse în funcțiune în anul t, se include în venitul reglementat al anului t+2.</p> <p>(4) În cazul în care în anul t+1 se constată că valoarea rambursabilă recunoscută în urma analizei efectuate de ANRE pentru un an t este mai mare decât valoarea care a fost efectiv rambursată utilizatorilor de către operatorul de distribuție în anul t, se efectuează o corecție negativă egală cu diferența corespunzătoare, care se include în venitul reglementat al anului t+2.</p> <p>(5) Operatorii de distribuție au obligația de a comunica ANRE situațiile în care se constată pentru utilizatorii noncasnici nerespectarea obligației prevăzute de lege privind utilizarea și destinația locului de consum, în vederea eliminării rambursărilor considerate pentru aceștia pentru perioada rămasă neutilizată din valoarea prevăzută la alin. (1).</p> <p>(6) La finalul perioadei de rambursare ANRE va efectua o analiză a valorilor rambursabile incluse în tarife comparativ cu valoarea totală efectiv restituită utilizatorului de către operatorul de distribuție</p> <p>(7) Dacă în urma analizei prevăzute la alin. (8) se constată o diferență, la solicitarea documentată a operatorului de distribuție aceasta se va include în venitul reglementat al anului următor analizei.</p> <p>(8) Prevederile alin. (1) se aplică instalațiilor de racordare corespunzătoare:</p> <p>a) cererilor de racordare depuse la operatorul de distribuție de către utilizatorii de tip clienți casnici după data de 19.12.2020;</p> <p>b) cererilor de racordare depuse la operatorul de distribuție de către utilizatorii de tip clienți finali noncasnici după data de 30.07.2020.</p> <p>(9) Valorile prevăzute la alin. (1), (3), (4) și (7) nu se actualizează cu RTS și cu RI.</p>				
97.	<p>Articolul 97 – vechi Articolul 131[^]1</p> <p>(1) În situația în care ANRE ia cunoștință că, printr-o decizie/hotărâre a unei autorități a statului, care nu a fost contestată în instanță și/sau nu mai poate fi contestată, s-a constatat încălcarea de către operatorul de distribuție a legislației în vigoare de natură a afecta tarifele reglementate, veniturile pe baza cărora se stabilesc tarifele reglementate ale operatorului de distribuție se diminuează corespunzător cu valoarea costurilor anterior recunoscute.</p> <p>(2) Prevederile alin. (1) se aplică, după caz, și în situația în care au fost semnate angajamente sau alte documente între operatorul de distribuție și o autoritate a statului, prin care faptele au fost recunoscute.</p>				
98.	<p>Articolul 98 – vechi Articolul 90</p>				

	Corecția cantităților de energie electrică distribuite în anul t – 1 se calculează în anul t prin comparare cu cantitățile prognozate pentru anul t – 1.				
99.	<p>Articolul 99 – vechi Articolul 92</p> <p>(1) Variația cantităților anuale de energie electrică distribuite aferente anului t – 1 este luată în considerare la calculul corecției veniturilor reglementate aferente anului t + 1.</p> <p>(2) Diferențele cantitative sunt transformate în diferențe de venituri luând în calcul componentele tarifare corespunzătoare anului în care s-a distribuit energia electrică.</p> <p>(3) În cazul în care cantitatea de energie electrică distribuită realizată este mai mare decât cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, se determină o diferență de venituri negativă, ceea ce generează o ajustare în minus a venitului reglementat aferent anului t + 1.</p> <p>(4) În cazul în care cantitatea de energie electrică distribuită realizată este mai mică decât cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, se determină o diferență de venituri pozitivă, ceea ce generează o ajustare în plus a venitului reglementat aferent anului t + 1.</p> <p>(5) În situația prevăzută la alin. (4) și în condițiile realizării unui câștig de eficiență, valoarea corecției de venit datorate variației cantităților de energie distribuită pentru anul t-1 prevăzute la art. 93 lit. a) se diminuează cu valoarea câștigului de eficiență alocat operatorului de distribuție pentru anul t-1 determinată conform art. 105.</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>Eliminare alin 5</p> <p>(5) În situația prevăzută la alin. (4) și în condițiile realizării unui câștig de eficiență, valoarea corecției de venit datorate variației cantităților de energie distribuită pentru anul t-1 prevăzute la art. 93 lit. a) se diminuează cu valoarea câștigului de eficiență alocat operatorului de distribuție pentru anul t-1 determinată conform art. 105.</p>	<p>Solicitam eliminarea, intrucat este in contradictie cu obligatia de a prognoza energie distribuită în creștere, corelat cu indicele de creștere economică.</p> <p>DEER: Cantitatea de energie distirbutia nu afecteaza costurile fixe ale OD.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Prevederea se referă la valori realizate, al căror nivel poate fi mai mare sau mai mic decât cel prognozat, care în anumite condiții se actualizează anual.</p>
100.	<p>Articolul 100 – vechi Articolul 92^1 (DD)</p> <p>Prevederile art. 99 referitoare la corecția anuală datorată variației cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate și prevederile art. 94 lit. b) referitoare la corecția veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare nonCPT la cantitatea de energie electrică distribuită realizată se aplică distinct și în mod similar pentru venitul reglementat nonCPT, pentru venitul reglementat CPTutil și pentru venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat.</p>				
101.	<p>Articolul 101 – vechi Articolul 93</p> <p>Pentru evitarea înregistrării ulterioare a unui nivel semnificativ al corecțiilor, în cazul în care ANRE constată în anul t o creștere/descrescere mai mare de 3% față de cantitatea anuală de energie electrică distribuită prognozată, se modifică prognoza de cantitate pentru anul t + 1 în funcție de nivelul realizat în anul t – 1 și cel estimat pentru anul t.</p>				
102.	<p>Articolul 102 – vechi Articolul 89</p> <p>(1) Corecțiile prevăzute la art. 93 alin. (1) lit. b)-i) se calculează ca diferență între valoarea realizată și acceptată de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<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</p>	<p>Propunerea acopera situatiile de criza, cresteri de preturi/servicii peste valoarea inflatiei, impactul schimbarilor legislative, etc.</p> <p>In conditiile propuse de ANRE pentru costurile legate de personal exista un alt tratament, motiv</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Pentru costurile de personal sunt introduse prevederi speciale.</p>

	<p>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>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 și</p> <p>d) alte costuri controlabile decât cele prevăzute la lit. a)-c).</p>		<p>valoarea prognozată, pentru fiecare din 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)-</p> <p>De adăugat excepție pt costurile de mentenanță să poată fi recuperate în anul următor la solicitarea OD</p> <p>(3) În cazul în care valoarea costurilor cu lucrările de mentenanță în rețelele electrice, altele decât cele de personal, realizate în anul t - 1 este mai mică decât valoarea prognozată, valori exprimate în termenii nominali ai anului t - 1, la solicitarea operatorului de distribuție, ANRE amână pentru anul t + 1 efectuarea corecției aferente nerealizării costurilor de mentenanță, altele decât cele de personal aferente anului t - 1, cu suplimentarea valorii prognozate aferente anului t cu diferența dintre valoarea prognozată și valoarea realizată în anul t - 1.</p>	<p>pentru care trebuie eliminată această categorie de la alin (2).</p> <p>DEER: În situații excepționale să poată fi acceptate costuri de personal peste nivelul prognozat de ex. alinierea la salariul minim european</p> <p>Pentru a acoperi situațiile în care din cauze care nu sunt în controlul OD, nu s-au realizat o serie de lucrări de mentenanță se realizează cu întârziere</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>ANRE urmărește orientarea OD către îndeplinirea PAM. Corelat cu prevederea de la art. 44 din Metodologie, conform căreia OD propune valoarea prognozată pentru costurile de mentenanță la începutul anului.</p>
103.	<p>Articolul 103 – Articolul 89¹ nou</p> <p>(1) Prin excepție de la prevederile art. 102 alin. (2), 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 art. 102 alin. (2) lit. b), pentru un an t 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 operatorul de distribuție în anul anterior celui în care a avut loc internalizarea.</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1), operatorul de distribuție trebuie să prezinte ANRE beneficiile internalizării, inclusiv valoarea reducerii de costuri din categoria Alte costuri de operare și mentenanță controlabile obținute / estimate până la sfârșitul perioadei de reglementare.</p> <p>(3) Reducerea de costuri aferentă internalizării unei activități prevăzută la alin. (1) se consideră câștig de eficiență.</p>	<p>ACUE, REx DEO DGG DEER</p>	<p>Propunere din etapa I de consultare:</p> <p>Propunem modificarea alin. 2¹), după cum urmează:</p> <p>2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (2), începând cu perioada a V-a de reglementare, la solicitarea justificată a OD, valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii pentru costurile prevăzute la alin. (2) lit. b), pentru un an t 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 operatorul de distribuție 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 celor prevăzute la alin. (2) lit. d) în cazul în care valoarea realizată este mai mare decât valoarea prognozată, în urma analizei efectuate de ANRE, valoarea recunoscută poate depăși valoarea prognozată</p>		<p>Se acceptă parțial în corelare cu art. 105. Se elimină integral articolul în corelare cu modificarea art. 105 alin. (4).</p> <p>Propunerea de recunoaștere a tuturor costurilor peste valoarea prognozată nu corespunde metodei de reglementare.</p> <p>Alin. (1) de la art. 104 devine art. 103</p>
104.	<p>Articolul 104 – vechi Articolul 97</p> <p>(1) Costurile de operare și mentenanță controlabile aferente serviciului de distribuție realizate în anul t - 1 se raportează distinct pe categoriile de costuri prevăzute la art. 102 alin. (2).</p> <p>(2) Pentru stabilirea corecțiilor aferente costurilor de operare și mentenanță, încadrarea costurilor de operare și</p>	<p>DEER</p>	<p>Pentru stabilirea corecțiilor aferente costurilor de operare și mentenanță, încadrarea costurilor de operare și mentenanță realizate în timpul perioadei de reglementare în categoriile prevăzute la alin. (1) corespunde încadrării avute în vedere la stabilirea prognozei de costuri pentru perioada respectivă de reglementare. În situații justificate se vor recunoaște alte încadrări ale costurilor de operare.</p>		<p>Nu se acceptă.</p> <p>Propunere nemotivată</p>

	mentenanță realizate în timpul perioadei de reglementare în categoriile prevăzute la <u>alin. (1)</u> corespunde încadrării avute în vedere la stabilirea prognozei de costuri pentru perioada respectivă de reglementare.				
105.	<p>Articolul 105 – vechi Articolul 100</p> <p>(1) Pentru costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele aferente lucrărilor de mentenanță, cele legate de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, ANRE determină anual suma aferentă câștigului de eficiență peste valoarea aprobată pentru fiecare an al perioadei de reglementare p. Până la o limită a câștigului de eficiență egală cu 5%, ANRE alocă 60% din câștigul de eficiență utilizatorilor (mecanism de împărțire a câștigurilor). Câștigul de eficiență realizat peste această limită se alocă integral utilizatorilor.</p> <p>(2) La calculul câștigului de eficiență prevăzut la <u>alin. (1)</u> se iau în considerare valorile costurilor realizate și acceptate de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii.</p> <p>(3) Pentru calculul prevăzut la alin. (1), costurile nejustificate precum și cele rezultate din corecția de inflație a costurilor de operare și mentenanță controlabile nu se consideră câștig de eficiență.</p> <p>(4) Valoarea reducerii de costuri aferentă internalizării unor activități prevăzută la art. 103 alin. (2) precum și valoarea reducerii de costuri luată în calculul analizei cost-beneficiu prevăzută la art. 62 alin. (1) se alocă integral utilizatorilor.</p> <p>(5) În situația prevăzută la art. 99 alin. (4), valoarea câștigului de eficiență alocat operatorului de distribuție pentru anul t-1 determinată conform alin. (1) se utilizează la diminuarea corecției de venit reglementat nonCPT datorate variației cantităților de energie distribuită pentru anul t-1 prevăzute la art. 93 lit. a).</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>Propunem modificarea alin. (1) astfel:</p> <p>(1) Pentru costurile de operare și mentenanța controlabile, altele decât cele legate de personal, cele aferente securității muncii și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, ANRE determină suma aferentă câștigului de eficiență peste valoarea aprobată pentru fiecare an al perioadei de reglementare p. Până la o limită a câștigului de eficiență egală cu 5%, ANRE alocă 60% 50% din câștigul de eficiență utilizatorilor (mecanism de împărțire a câștigurilor). Câștigul de eficiență realizat peste această limită se alocă integral utilizatorilor.</p>	<p>Pentru a stimula operatorii în a realiza eficiență. Măsura propusă de ANRE elimină orice stimulente pentru a eficientiza activitățile.</p> <p>Propunerea înseamnă practic dimensionarea OPEXc fără PEX cu un trend descrescător mult mai accentuat față de X inițial.</p> <p>Propunerea pentru mecanismul din PR5 de partajare a eficienței pe OPEXc afectează eficacitatea stimulentele. Plafoanele sau lipsa mecanismului de partajare a eficienței descurajează companiile să se angajeze în îmbunătățiri continue ale eficienței, atunci când creșterile de eficiență nu îi sunt atribuite.</p> <p>Există prevederi referitoare la realizarea programelor de mentenanță la un anumit procent din cel stabilit, ceea ce combate presupunerea referitoare la neefectuarea lucrărilor de mentenanță. Totodată, există acțiuni în corelare cu dezvoltările tehnologice actuale, de a realiza acțiuni de digitalizare (introducere în sistemele de comandă control de la distanță a stațiilor și posturilor de transformare introducerea de elemente de comandă control de la distanță în lungul liniilor de medie tensiune, în anumite cazuri și cu automatizare pentru izolarea de la distanță). Prin aceste modalități, în situații particulare, se poate urmări eficiența operativă prin scoaterea personalului din tură din aceste stații de transformare sau reducerea personalului, sau realocarea personalului spre alte activități, având în vedere faptul că în prezent toți OR se confruntă cu lipsa de personal specializat. Maximul de eficiență pe care îl poate face OD din partea de PAM este de 10%.</p> <p>În plus, există și factori externi care influențează decizia privind momentul realizării unei activități de mentenanță - ex. activitate de defrisare.</p> <p>Pastrarea profiturilor suplimentare care decurg din acțiunile sub controlul OD (în concret, câștiguri controlabile) pentru o perioadă mai lungă va oferi un stimulente puternic OD pentru a continua astfel de câștiguri de eficiență în viitor. Un exemplu tipic pentru câștiguri controlabile este atunci când OD ar putea reduce cheltuielile sub cele prognozate prin utilizarea mai eficientă a forței de muncă, întreținere și cheltuieli de capital și/sau prin</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Alin. (1) Este considerat adecvat un nivel de 5% pentru câștigul de eficiență, care intră în mecanismul de împărțire a câștigului cu consumatorii. Considerăm că alocarea către OD a 40% din acesta este un stimulente rezonabil.</p> <p>Se menține prevederea de la alin. (1) dar se elimină măsura prevăzută la alin. (4) cu privire la considerarea reducerii de costuri aferentă internalizării drept câștig de eficiență care se alocă integral utilizatorilor. Corelativ, se elimină prevederile art. 103.</p>

			<p>DEER: (5) În situația prevăzută la art. 99 alin. (4), valoarea câștigului de eficiență alocat operatorului de distribuție pentru anul t-1 determinată conform alin. (1) se utilizează la diminuarea corecției de venit reglementat nonCPT datorate variației cantităților de energie distribuită pentru anul t-1 prevăzute la art. 93 lit. a).</p>	<p>introducerea unor metode/sisteme mai eficiente pentru operare. Deși pot exista profituri suplimentare din factori care nu sunt sub controlul OD (de exemplu, efecte favorabile din piețele financiare), este dificilă distincția cu precizie între sursele castigurilor, iar o astfel de analiză este sofisticată și ar genera riscul ca OD să nu fie recompensați pentru eforturile lor. Recompensarea insuficientă a OD va diminua stimulentele pentru obținerea castigurilor de eficiență.</p>	<p>Alin. (5) Nu se acceptă. În situația scăderii consumului de energie, se prevede diminuarea corecției pozitive aferente modificării cantităților de energie distribuită cu valoarea câștigului de eficiență alocat operatorului, ca mecanism de împărțire a riscului între clienții finali și OD.</p>
106.	<p>Articolul 106 – vechi Articolul 103 În fiecare an t ANRE verifică realizarea programului de investiții aprobat anterior pentru anul t – 1, inclusiv a celor realizate suplimentar, și comunică operatorilor de distribuție valoarea recunoscută a investițiilor, precum și amortizarea aferentă.</p>				
107.	<p>Articolul 107 – vechi Articolul 104 Corecția $\Delta V_I(t-1)$ de venit datorată realizării investițiilor recunoscute aferente anului t – 1 aplicată în venitul reglementat al anului t + 1 se calculează cu formula:</p> $\Delta V_{I,t-1} = RRR \times (I_{realizat,t-1} - I_{prognizat,t-1}) \times \prod_{i=t-1}^t (1 + RTS) + (AM_{realizat,t-1})$ <p>unde: $\Delta V_I(t-1)$ = corecția de venit aplicată în anul t + 1 datorată investițiilor aferente anului t – 1; $I_{realizat,t-1}$ - valoarea investițiilor realizate și recunoscute de ANRE aferente anului t – 1; $I_{prog,t-1}$ - valoarea investițiilor prognozate a se realiza în anul t – 1, în termeni nominali ai anului t – 1; $AM_{realizat,t-1}$ - amortizarea investițiilor realizate și recunoscute de ANRE aferente anului t – 1; $AM_{prog,t-1}$ - amortizarea tuturor investițiilor prognozată a se realiza în anul t – 1, în termeni nominali ai anului t – 1; RTS_t - rata dobânzii titlurilor de stat considerată pentru anul t, în termeni reali; RRR - rata reglementată a rentabilității.</p>				

108.	<p>Articolul 108 – vechi Articolul 105 Prevederile art. 107 nu se aplică pentru investițiile realizate și recunoscute de ANRE pentru ultimii doi ani ai perioadei de reglementare.</p>				
109.	<p>Articolul 109 – vechi Articolul 107 (1) Anual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului brut din alte activități reglementate și nereglementate desfășurate de operatorul de distribuție în anul t-1, determinată ca diferență între valoarea realizată determinată ca sumă între valoarea prevăzută la alin. (2) și valoarea prevăzută la alin. (3) și valoarea prognozată a profitului din alte activități. (2) Valoarea profitului realizat din alte activități reglementate considerat la calculul corecției este egală cu valoarea profitului brut obținut din alte activități reglementate. (3) Valoarea profitului realizat din alte activități nereglementate considerat la calculul corecției se determină ca diferență între profitul brut obținut de operatorul de distribuție din alte activități nereglementate și profitul considerat justificat pentru a rămâne la dispoziția operatorului, prevăzut la alin. (4). (4) Profitul brut obținut de operatorul de distribuție din alte activități nereglementate considerat justificat pentru a rămâne la dispoziția operatorului se calculează cu formula: $P = V - V * 100/105$, unde: P = profitul brut obținut din alte activități nereglementate; V = venitul obținut din alte activități nereglementate. (5) La calculul profitului brut din alte activități nereglementate se iau în considerare valoarea aferentă amortizării contabile a mijloacelor fixe care nu fac parte din BAR și au fost finanțate din surse proprii, pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț, precum și cheltuielile prevăzute la art. 23 lit. l), o) și q).</p>	<p>DGG ACUE DEER REX DEO</p>	<p>(1) Anual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului rezultatului brut din alte activități reglementate și nereglementate desfășurate de operatorul de distribuție în anul t-1, determinată ca diferență între valoarea realizată determinată ca sumă între valoarea prevăzută la alin. (2) și valoarea prevăzută la alin. (3) și valoarea prognozată a profitului rezultatului din alte activități reglementate și nereglementate. DGG, REX, DEO (2) Valoarea profitului realizat din alte activități reglementate considerat la calculul corecției este egală cu valoarea profitului brut obținut din alte activități reglementate. DEER: (2) Valoarea profitului rezultatului realizat din alte activități reglementate considerat la calculul corecției este egală cu valoarea profitului rezultatului realizat brut obținut din alte activități reglementate. (3) Valoarea profitului rezultatului realizat din alte activități reglementate și nereglementate considerat la calculul corecției se determină ca diferență între profitul brut obținut de operatorul de distribuție din alte activități nereglementate și profitul considerat justificat pentru a rămâne la dispoziția operatorului, prevăzut la alin. (4). DGG, REX, DEO (4) Profitul Rezultatul brut obținut de operatorul de distribuție din alte activități reglementate și nereglementate considerat justificat pentru a rămâne la dispoziția operatorului se calculează cu formula: $P = R - R * 5\%$ unde: $P = R - R * 5\%$ unde: P = profitul rezultatului brut obținut din alte activități reglementate și nereglementate, calculat ca diferența între venituri și cheltuieli; V = venitul obținut din alte activități reglementate și nereglementate DEER: (4) Profitul rezultatului brut obținut de operatorul de distribuție din alte activități nereglementate considerat justificat pentru a rămâne la dispoziția operatorului se calculează cu formula: $R = V - V * 100/105$, unde: R = Profitul rezultatului brut obținut din alte activități nereglementate; V = venitul obținut din alte activități nereglementate.</p>	<p>Pentru claritate privind calculul corecției de ajustat formula astfel încât profitul lasat OD să fie 5%</p> <p>Orientarea unui OD spre alte activități ar trebui să fie permisă și stimulată, data fiind posibilă specializarea a personalului sau a unei situații particulare, caz în care ar trebui să se acorde permisiunea retenției unui procent de 5% din rezultatul brut respectiv. Rezultatul brut în alte activități reglementate, excluzând activitatea de închiriere stalpi, a fost negativ. Solicităm păstrarea mecanismului prevăzut pentru alte activități nereglementate și la alte activități reglementate.</p> <p>Sunt activități reglementate pentru care veniturile nu acoperă costurile de exploatare.</p> <p>REX adresa 27.06.2024 și 16.08.2024: Propunerea noastră are ca efect o “reîntoarcere către utilizatori” a acestor venituri obținute de către OD din exploatarea mijloacelor fixe utilizate pentru activitatea de distribuție. Actuala prevedere de la art. 107 stabilește un beneficiu strict financiar pentru utilizatori, prin corecția veniturilor din alte activități în procentul prevăzut. Utilizarea acestor sume cu destinație precisă – în legătură cu prestarea serviciului de distribuție: de exemplu <i>mentenanța preventivă</i> când sunt depășite valorile prognozate pentru motive neimputabile OD [creșterea costurilor cu forța de muncă/echipamente cum a fost cazul anilor de pandemie și după, apariția necesității unor lucrări care nu au fost prevăzute la momentul prognozei etc.] sau a <i>unor proiecte de cercetare-dezvoltare</i> de genul celor propuse în categoria de la art. 30 lit. n) în cazul depășirii valorii prognozate, <i>investiții de tipul dotarilor</i> [aplicații informatice determinate de nevoia îmbunătățirii proceselor (cum ar fi implementarea unor aplicații pentru gestiunea mai bună a procesului de schimbare a</p>	<p>Nu se acceptă. Corelat cu art. 30 și art. 93.</p> <p>Propunere REX alin. (2) - (3): Nu se acceptă. Propunerea vizează reducerea valorii profitului din alte activități care se alocă clienților serviciului de distribuție. Contravine principiilor prevăzute la art. 79 din Lege.</p>

		<p>(5) La calculul profitului rezultatului brut din alte activități reglementate și nereglementate se iau în considerare valoarea aferentă amortizării contabile a mijloacelor fixe care nu fac parte din BAR și au fost finanțate din surse proprii, pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț, precum și cheltuielile prevăzute la <u>art. 23 lit. l), o) și q).</u></p> <p>REX adresa 27.06.2024 și 16.08.2024:</p> <p>(1) Anual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului brut din alte activități, astfel încât acesta să nu depășească 5%. Profitul considerat justificat se calculează cu formula: $P = V - V * 100/105$, unde: P - profitul din alte activități decât serviciul de distribuție; V - venitul obținut din alte activități decât serviciul de distribuție.</p> <p>(2) Veniturile obținute de către operatorii de distribuție din alte activități pot fi utilizate de către aceștia (i) pentru activități specifice serviciului de distribuție (ex: mentenanță, echipamente, cheltuieli SSM, proiecte de cercetare-dezvoltare etc.), (ii) pentru realizarea de investiții în clădiri administrative și/sau imobilizări corporale și necorporale, definite în Procedura de analiză a investițiilor ca fiind dotări, (iii) pentru unele cheltuieli necontrolabile, altele decât cele prevăzute la art. 39, sau pentru proiecte educaționale (ex: invatamant dual, costuri ocazionate de acordarea de burse pentru creșterea importanței activității și fidelizarea potențialilor specialiști etc.), cu raportare ulterioară privind destinația acestor cheltuieli.</p> <p>(3) La calculul corecției de la alin. (1) veniturile utilizate potrivit alin. (2) se scad din venitul obținut din alte activități decât serviciul de distribuție.</p>	<p>furnizorului sau de gestionare a datelor prosumatorilor etc.) sau auto (cum ar fi nevoia schimbării unor auto speciale sau operationale care au un grad de uzură ridicat și se depășește criteriul numărului stabilit în Procedura de investiții)], cheltuieli obligatorii (cum ar fi apariția unor obligații de natură legislativă în timpul perioadei de reglementare, exemplu fiind modificarea frecvenței citirilor de la 6 luni la 3 luni/o lună) sau pentru proiecte educaționale - categorie aparte pe care o propunem, prin care avem în vedere stimularea forței de muncă specializate prin sprijinirea unor clase de invatamant profesional (invatamant dual) sau acordarea unor burse de merit etc., toate acestea având menirea creșterii bazei de specialiști, creării de identitate pentru specializarea de electrician – și cu verificare ulterioară – monitorizare de către ANRE, ar trebui să fie considerate benefice pentru utilizatorii rețelei, întrucât aceste cheltuieli sunt realizate pentru buna desfășurare a activității de distribuție, nu vor avea influență asupra tarifelor prin limitarea la plafonul venitului reglementat al anului respectiv.</p> <p>Aducem în discuție nevoia de investiții în dotări pentru digitalizare, în contextul provocărilor date de evoluția pieței/sectorului energiei electrice (gestionarea prosumatorilor, multitudinea proiectelor de generare RES, cât mai mici și foarte multe) și a măsurilor pentru asigurarea tranziției energetice etc., dar și în partea de auto, în contextul în care ANRE intenționează să modifice cadrul actual de reglementare și să nu mai asigure remunerarea acestui tip de investiții. De asemenea, cercetarea-dezvoltarea/inovatia devine o cerință pe care și ANRE a subliniat-o prin propunerea de la art. 30, fiind recunoscută nevoia OD de adaptare la unele modele inovative de gestionare a rețelelor, a activității, în general. O categorie similară/adiacentă cercetării este și cea educațională, pe care noi o propunem, considerată o investiție pe termen lung, forta de muncă specializată fiind în continuă scădere în contextul multiplicării proiectelor de investiții în sector care pune presiune pe disponibilitatea specialiștilor pentru activitățile unui OD. Întrucât experiența anterioară aduce în atenție efecte neprevăzute ale evoluției economice asupra preturilor și tarifelor (costurile cu munca prin creșterea salariului minim pe țară și, în</p>	
--	--	---	--	--

				<p>viitor, efectele recenteii legislatii privind stabilirea salariului minim European), consideram ca o astfel de abordare ar ajuta la evitarea nerecunoasterii unor costuri justificate in raport cu valorile prognozate.</p> <p>Pentru monitorizarea utilizarii acestor venituri obtinute din alte activitati, se va stabili o anexa de raportare pe baza careia sa se asigure o trasabilitate a acestor sume, in functie de destinatia acestora.</p> <p>In acest context, propunerea noastra ar conduce la redirectionarea unor sume de bani tot spre beneficiul utilizatorilor retelei, prin asigurarea unui nivel al prestarii serviciului in linie cu cerintele cadrului de reglementare (imbunatatirea calitatii serviciului, asigurarea dezvoltarii sistemelor informatice, asigurarea unor dotari adecvate, siguranta si securitatea in munca pentru angajati etc.).</p>	
110.	<p>Articolul 110 – vechi Articolul 108 Veniturile obținute de operatorul de distribuție în anul t – 1 din recuperarea contravalorii energiei electrice consumate înregistrate eronat, respectiv neînregistrate sunt reduse din venitul reglementat al anului t + 1.</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>Propunem păstrarea formei in vigoare</p> <p>1) Veniturile obținute de operatorul de distribuție în anul t – 1 din recuperarea contravalorii energiei electrice consumate înregistrate eronat, respectiv neînregistrate sunt reduse din venitul reglementat al anului t + 1.</p> <p>2) Pentru nivelurile de tensiune la care nivelul de CPT realizat de operatorul de distribuție în anul t – 1 se situează peste ținta de CPT reglementat, veniturile din recalculări prevăzute la alin. (1) sunt diminuate cu valoarea cheltuielilor cu achiziția de energie electrică pentru CPT aferente cantităților facturate.</p> <p>(3) Pentru determinarea cheltuielilor cu achiziția de energie electrică pentru CPT prevăzute la alin. (2) aferente se utilizează prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea CPT aprobat de ANRE pentru anul t – 2.</p>	<p>Mecanismul de corectare este corect stabilit și este necesar să fie păstrat.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>A fost introdusă prevedere la art. 130 alin. (3) Odată cu calculul câștigului de eficiență CPT se vor analiza eventualele depășiri/reduceri de costuri cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT care nu au fost recunoscute, prin luarea în considerare a cantităților de energie electrică recuperată din recalculări.</p>
5.1.10.2. Corecții ale perioadei pentru venitul reglementat nonCPT					
111.	<p>Articolul 111 – vechi Articolul 72 Veniturile ΔV_I rezultate din realizarea în oricare an al perioadei de reglementare p a investițiilor aprobate de ANRE sunt reduse din/adăugate la veniturile aferente perioadei de reglementare p + 1, respectiv la venitul-țintă inițial aferent primului an al perioadei de reglementare p + 1.</p>				
112.	<p>Articolul 112 – vechi Articolul 72 Valoarea ΔV_I prevăzută la art. 111 se calculează cu formula:</p> $\Delta V_I = \sum_{t=1}^n RRR \times (BAR_{realizat,t} - BAR_{prognoz,t}) \times \prod_{t=1}^n (1 + RTS_t) + \sum_{t=1}^n (AM_{realizat,t} - AM_{prognoz,t})$ <p>unde: n = numărul de ani ai perioadei de reglementare</p>				

	(BAR_realiz, t – BAR_prognoz, t) = diferența valorică dintre baza reglementată a activelor realizată ce conține investițiile realizate în anul t și baza reglementată a activelor prognozată ce conține investițiile prognozate a fi realizate în anul t, exprimată în termeni nominali ai anului t; (AM_realiz, t – AM_prognoz, t) = diferența dintre valoarea reglementată a amortizării realizate în anul t și valoarea reglementată a amortizării prognozate pentru anul t, exprimată în termeni nominali ai anului t; RTS_t = rata dobânzii titlurilor de stat considerată pentru anul t, în termeni reali; $\Delta V_{I, t}$ = corecția de venit datorată realizării investițiilor aferente anului t, aplicată în timpul perioadei de reglementare, exprimată în termeni nominali ai anului t.				
		5.2. Stabilirea venitului reglementat CPT (VR_CPT_total)			
		5.2.1. Venitul reglementat CPTutil (VR_CPTutil)			
113.	Articolul 113 - vechi Articolul 40² (1) Pentru determinarea venitului reglementat aferent CPTutil (VR_CPTutil) al anului t+1 se utilizează costurile cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil prognozate pentru anul t+1 și costurile eliminării congestiilor recunoscute pentru anul t-1, exprimate în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. b) precum și diferența de venit formată din corecțiile anuale aferente venitului reglementat CPTutil și diferența de venituri din anul t-1 rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentelor tarifare CPTutil, cu respectarea următoarei formule: $VR_CPTutil_{(t+1)} = C_CPTutil_{(t+1)} + KV_CPTutil_{(t-1)} + C_con_{(t-1)}$ (lei) unde: $VR_CPTutil_{(t+1)}$ = Venit reglementat CPTutil pentru anul t+1 $C_CPTutil_{(t+1)}$ = valoarea prognozată a costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil aprobată de ANRE pentru anul t+1; $C_con_{(t-1)}$ = valoarea realizată recunoscută a costului cu eliminarea congestiilor aprobată de ANRE pentru anul t-1; $KV_CPTutil_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente venitului reglementat CPTutil pentru anul t-1, la care se adaugă diferența de venituri rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentelor tarifare CPTutil conform art. 162, dacă este cazul				
114.	Articolul 114 nou (1) Venitul reglementat prevăzut la art. 113 se recuperează de la clienții finali ai rețelei de distribuție și de la producătorii care introduc energie electrică în RED. $VR_CPTutil_{(t+1)} = VR_CPTutil_{c(t+1)} + VR_CPTutil_{p(t+1)}$ (lei)	DEER	(5) Valoarea coeficientului i prevăzut la alin. (4) se determină conform studiului prevăzut la art. 185 alin. (2).		Se acceptă trimitere la art. 185.

	<p>(2) Venitul reglementat CPTutil, care se recuperează de operatorii de distribuție de la clienții finali ai rețelei de distribuție (VR_CPTutil_c) se determină conform următoarelor formule: $VR_CPTutil_c(t+1) = C_CPTutil_c(t+1) + KV_CPTutil_c(t-1)$ (lei)</p> <p>(3) Venitul reglementat CPTutil care se recuperează de operatorii de distribuție de la producătorii de energie electrică (VR_CPTutil_p) se determină conform următoarelor formule: $VR_CPTutil_p(t+1) = C_CPTutil_p(t+1) + KV_CPTutil_p(t-1) + C_con(t-1)$ (lei)</p> <p>(4) Valoarea costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPTutil incluse în venitul reglementat CPTutil prevăzut la alin. (3) se determină prin înmulțirea valorii costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPTutil cu un coeficient de alocare (i), astfel: $C_CPTutil_p(t+1) = (i) \times C_CPTutil(t+1)$ (lei) $C_CPTutil_c(t+1) = C_CPTutil(t+1) - C_CPTutil_p(t+1)$ (lei)</p> <p>(5) Valoarea coeficientului i prevăzut la alin. (4) se determină conform studiului prevăzut la art. 109² alin. (2).</p> <p>(6) Coeficientul de alocare (i) prevăzut la alin. (4) se utilizează atât la alocarea costului cu CPTutil cât și la alocarea valorii corecției anuale ale veniturii reglementate CPTutil: $KV_CPTutil_p(t-1) = i \times KV_CPTutil(t-1)$ (lei) $KV_CPTutil_c(t-1) = KV_CPTutil(t-1) - KV_CPTutil_p(t-1)$ (lei)</p>				
5.2.1.1. Costul cu energia electrică pentru acoperirea CPTutil					
115.	<p>Articolul 115 (nou)</p> <p>(1) În anul de referință al perioadei de reglementare p+1 ANRE stabilește valoarea prognozată a costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil pentru fiecare an al perioadei, luând în considerare cantitatea de CPTutil reglementată și prețul prognozat stabilit conform art. 121.</p> <p>În primul an al perioadei de reglementare p+1 valoarea costului prevăzut la alin. (1) se recalculează prin reconsiderarea valorilor țintelor CPTutil pe baza datelor realizate aferente anului de referință.</p>	DGG ACUE REX DEO	<p>Propunem modificarea astfel :</p> <p>(1) În anul de referință al perioadei de reglementare p+1 ANRE stabilește valoarea prognozată actualizată anual a costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil pentru fiecare an al perioadei, luând în considerare cantitatea de CPTutil reglementată și prețul prognozat stabilit conform art. 121.</p> <p>(2) În primul an al perioadei de reglementare p+1 valoarea costului prevăzut la alin. (1) se recalculează prin reconsiderarea valorilor țintelor CPTutil pe baza datelor realizate aferente anului de referință.</p>	Propunem actualizarea anuală pentru a evita eventualele corecții/ajustări semnificative	Nu se acceptă. Nu este cazul. A se vedea art. 126
116.	<p>Articolul 116 – vechi Articolul 41</p> <p>(1) În anul de referință al perioadei de reglementare p + 1, până la data de 1 iulie, operatorii de distribuție transmit la ANRE programul de reducere anuală a CPTutil pe niveluri de tensiune.</p> <p>Programul prevăzut la alin. (1) conține, pentru fiecare an al perioadei de reglementare p + 1 și fiecare nivel de tensiune,</p>				

	procentele de CPT pe care OD se obligă să le atingă, denumite ținte CPT propuse.				
117.	Articolul 117 – vechi Articolul 42 Programul de reducere a CPTutil propus de operatorii de distribuție se fundamentează pe baza următoarelor elemente: structura rețelelor electrice de distribuție, volumul de instalații, structura energiei electrice distribuite pe niveluri de tensiune, tranzitul de energie electrică prin rețelele de distribuție, costul și volumul investițiilor realizate în perioadele anterioare și al celor prognozate pentru perioada p + 1, alte date relevante.				
118.	Articolul 118 – vechi Articolul 43 (1) În programul de reducere anuală a CPTutil, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe fiecare nivel de tensiune pentru primul an al oricărei perioade de reglementare p + 1 trebuie să fie mai mică decât procentul de CPTutil minim realizat pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei de reglementare p. (2) În programul de reducere anuală a CPT, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe niveluri de tensiune pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, începând cu al doilea an, trebuie să fie mai mică decât cea stabilită pentru anul anterior, cu respectarea prevederilor art. 119 alin. (5) - (7). (3) Țintele CPT propuse în programul de reducere anuală a CPTutil, stabilite cu respectarea prevederilor alin. (1) și alin. (2), trebuie defalcate în cele două componente CPTutil tehnic și CPTutil comercial, după o metodă descrisă în cadrul programului de reducere a CPTutil. (4) Prin derogare de la prevederile alin. (1), ținta CPT propusă pentru nivelurile de înaltă și joasă tensiune pentru primul an al perioadei a V-a de reglementare trebuie să fie mai mică decât media aritmetică a celor două cele mai mici valori realizate pentru procentul de CPT pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei a IV-a de reglementare.	DGG DEER REX DEO	DGG, REX: Propunem modificarea articolului 118, astfel: (1) În programul de reducere anuală a CPTutil, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe fiecare nivel de tensiune pentru nivelurile de tensiune înaltă și medie pentru primul an al oricărei perioade de reglementare p + 1 trebuie să fie mai mică sau egală decât procentul de CPT util determinat ca medie aritmetică a ultimilor doi ani pentru procentul de CPT minim realizat pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei de reglementare p. 2) În programul de reducere anuală a CPTutil, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe fiecare nivel de tensiune pentru nivelul de joasă tensiune pentru primul an al oricărei perioade de reglementare p + 1 trebuie să fie mai mică decât procentul de CPT util determinat ca medie aritmetică a ultimilor doi ani pentru procentul de CPT minim realizat pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al ai perioadei de reglementare p. (2-3) În programul de reducere anuală a CPT, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe IT si MT niveluri de tensiune trebuie să fie mai mică sau egala si respectiv ținta CPT propusă pe JT trebuie sa fie mai mica fata de cea stabilită pentru anul anterior, pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, începând cu al doilea an, trebuie să fie mai mică decât cea stabilită pentru anul anterior , cu respectarea prevederilor art. 119 alin. (5) - (7). (34) Țintele CPT propuse în programul de reducere anuală a CPTutil, stabilite cu respectarea prevederilor alin. (1) și alin. (2), trebuie defalcate în cele două componente CPTutil tehnic și CPTutil comercial, după o metodă descrisă în cadrul programului de reducere a CPTutil. (4) Prin derogare de la prevederile alin. (1), ținta CPT propusă pentru nivelurile de înaltă și joasă tensiune pentru primul an al perioadei a V-a de reglementare trebuie să fie mai mică decât media aritmetică a celor două cele mai mici valori realizate pentru procentul de CPT pe nivelul de	Propunem aceasta formulare pt nivelurile de inalta si medie tensiune motivat de urmatoarele: - Pe inalta tensiune nu sunt solicitari si nici nu previzionam ca vor fi solicitari de racordare clienti mari care sa concure la diminuarea energiei tranzitate din inalta in medie tensiune. - reducerea CPT tehnic in continuare cu un astfel de procent presupun costuri investitonale foarte mari – conform analizei/estimarii elaborate Nu mai este necesar al 4 , in conditiile detalierilor de la primele 3 aliniate propuse DEER: Stabilirea tintelor si a pantelor din programul de reducere CPT trebuie sa fie specifica fiecarui OD,	Impunerea unor ținte de eficiență pentru pierderile în rețelele electrice este obligatorie, ținând seama de prevederile DIRECTIVEI (UE) 2023/1791 A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI din 13 septembrie 2023 privind eficiența energetică și de modificare a Regulamentului (UE) 2023/955 (reformare) Și a LEGII nr. 121 din 18 iulie 2014 privind eficiența energetică Se acceptă reformulare pentru nivelul de IT similar prevederi metodologie transport: Ținta CPT propusă de un OD în programul de reducere anuală a CPT pentru nivelul de IT pentru primul an al perioadei de reglementare p+1 trebuie să fie cel mult egală cu media aritmetică a procentelor de CPT realizate pe acest nivel de tensiune în perioada de reglementare p.

		<p>tensiune respectiv în oricare an al perioadei a IV-a de reglementare.</p> <p>DEER: Propunem modificarea articolului 118, alin. (4) și (5) astfel:</p> <p>4) Prin derogare de la prevederile alin. (1), ținta CPT propusă pentru nivelurile de înaltă și medie joasă tensiune pentru primul an al perioadei a V-a de reglementare trebuie să fie egală sau mai mică decât media aritmetică a celor două cele mai mici a procentelor de CPT realizate pentru procentul de CPT pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei a IV-a de reglementare. în ultimii doi ani ai perioadei a IV-a de reglementare.</p> <p>Alin. nou (5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), ținta CPT propusă pentru nivelul de joasă tensiune pentru primul an al perioadei a V-a de reglementare trebuie să fie mai mică decât media aritmetică a procentelor de CPT realizate în ultimii doi ani ai perioadei a IV-a de reglementare.</p> <p>Alin. nou (6) Pt. operatorii de distribuție care au fuzionat în perioada de reglementare p pentru stabilirea procentului de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat se determină ținte unice de CPT pentru anii perioadei p ca raport între: a) suma cantităților de energie electrică aferentă CPT reglementat pentru fiecare zonă de rețea existentă în perioadă p de reglementare; b) suma cantităților de energie electrică intrată aferente zonelor de rețea existente în perioada de reglementare p.</p> <p>REX Propunem introducerea unui nou alineat, cu următorul cuprins:</p> <p>(5) Pentru <u>operatorii de distribuție care au fuzionat</u> în perioada de reglementare p pentru stabilirea procentului de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat se determină ținte unice de CPT pentru anii perioadei p ca raport între: a) suma cantităților de energie electrică aferentă CPT reglementat pentru fiecare zonă de rețea existentă în perioadă p de reglementare; b) suma cantităților de energie electrică intrată aferente zonelor de rețea existente în perioada de reglementare p.</p> <p>DEO: (4) Prin derogare de la prevederile alin. (1), ținta CPT propusă pentru nivelurile de înaltă și joasă tensiune pentru primul an al perioadei a V-a de reglementare trebuie să fie mai mică decât media aritmetică a celor două cele mai mici valorilor realizate pentru procentul de CPT pe nivelul de</p>	<p>in functie de nivelul CPT realizat, a volumelor de investitii angajate, a topologiei rețelelor, evolutia structurii energiei distribuite etc, asa cum este precizat la alin. (1) Avand in vedere ca valorile minime din PR4 s-au inregistrat in anul 2022, valori pe care OD le considera nerelevante, propunem sa fie luate in calcul și valorile din anul de referinta, valori al carui specific este apropiat de estimarile PR5.</p>	<p>În programul de reducere a CPT pentru perioada de reglementare p+1, OD au în vedere pentru nivelul de IT ca ținta CPT propusă pentru ultimul an al perioadei de reglementare să fie cel mult egală cu procentul de CPT minim realizat în oricare an al perioadei de reglementare p.</p>
--	--	---	---	--

			tensiune respectiv în oricare an al ultimii doi ani ai perioadei a IV-a de reglementare.		
119.	<p>Articolul 119 – vechi Articolul 44</p> <p>(1) La stabilirea țintelor CPT reglementat pentru fiecare operator de distribuție, ANRE poate avea în vedere următoarele:</p> <p>a) programele de reducere anuală a CPTutil prevăzute la art. 116 întocmite conform prevederilor prezentei metodologii, individual și comparativ între operatorii de distribuție;</p> <p>b) valorile CPT realizate și țintele anterior stabilite, precum și evoluția acestora în timp, individual și comparativ între operatorii de distribuție;</p> <p>c) cantitatea de CPT aferentă tranzițiilor suplimentare din rețelele de 110 kV din anii anteriori;</p> <p>d) valorile CPT și gradul de reducere a acestuia, în vederea diminuării decalajului față de nivelul mediu din țările membre UE;</p> <p>e) nivelul investițiilor realizate de fiecare operator de distribuție;</p> <p>f) volumul de instalații al operatorilor de distribuție;</p> <p>g) cantitățile de energie distribuită;</p> <p>h) alte date relevante.</p> <p>(2) Țintele CPT stabilite se utilizează atât la prognoza costurilor cu CPTutil reglementat cât și la efectuarea corecțiilor anuale ale veniturilor datorate modificării cantităților de energie electrică aferente CPTutil reglementat.</p> <p>(3) La aprobarea programului de reducere a CPTutil pe niveluri de tensiune, ANRE are în vedere reducerea cu prioritate a CPT pe nivelul de joasă tensiune.</p> <p>(4) Ținta de CPT reglementat pentru un operator de distribuție, pentru fiecare nivel de tensiune, luat în calcul ca punct de referință la începutul perioadei de reglementare p + 1, este egală cu minimumul dintre:</p> <p>a) ținta stabilită de ANRE pentru nivelul de tensiune respectiv pentru anul de referință al perioadei p + 1;</p> <p>b) procentul de CPTutil minim realizat pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei de reglementare p.</p> <p>(5) Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a acestora până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 6% față de punctul de referință.</p> <p>(6) Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru nivelul de joasă tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a țintei CPT până la sfârșitul</p>	DGG DEER REX DEO	<p>Propunem modificarea următoarelor alineate : DGG</p> <p>(4) Ținta de CPT reglementat pentru un operator de distribuție, pentru fiecare nivel de tensiune, luat în calcul ca punct de referință la începutul perioadei de reglementare p + 1, este egală cu minimumul dintre:</p> <p>a) ținta stabilită de ANRE pentru nivelul de tensiune respectiv pentru anul de referință al perioadei p + 1</p> <p>b) procentul de CPTutil determinat ca medie aritmetică a valorilor realizate în ultimii doi ani ai perioadei p pentru procentul de CPT pe nivelul de tensiune respectiv minim realizat pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei de reglementare p</p> <p>DGG, REX</p> <p>(5) Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure o menținere sau diminuare liniară a acestora până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 6% față de punctul de referință conform propunerii OD corelat cu planul de investiții. respectiv conform țintei CPT propuse de acesta.</p> <p>DEER:</p> <p>(5) Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentele de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru toate nivelurile de tensiune stabilite de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a acestora până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 6% față de punctul de referință, conform fundamentării OD de la art. 117. propunerii OD, corelat cu planul de investiții.</p> <p>DGG, REX</p> <p>(6) Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru nivelul de joasă tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a țintei CPT până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 15% conform propunerii OD corelat cu planul de investiții.</p> <p>DEER:</p> <p>(6) Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru</p>	<p>consideram necesara aceasta modificare intrucat anii post-covid sunt marcati de cazuri de recuperare de energie ce nu pot fi considerate cu efect recurent in anii urmatori (actiunile au fost concentrate pentru cazurile de reducere defectiuni ce nu au putut fi recuperate in perioada Covid din cauza lipsei accesului si a disponibilitatii clientilor), asadar nu se vor regasi in calculul de bilant pentru anii urmatori.</p> <p>De asemenea, anii 2022-2023 pot fi considerati ani de referinta, luand in considerare impactul prosumatorilor racordati la rețeaua de distributie precum si evolutia energiei distribuite din ultima perioada.</p> <p>Consideram ca diminuarea propusa in proiectul de modificare a metodologiei conduce la un nivel investitional ineficient, nefezabil si imprudent. Suplimentar, apreciem ca propunerea ANRE nu are in vedere efortul semnificativ investitional, efortul financiar considerabil necesar lucrarilor de investitii, necesarul investitional din alte arii de activitate, limitarile de finantare ale companiilor de distributie precum si durata si resursele necesare pregatirii, planificarii si realizarii acestor investitii. Propunem un procent anual de reducere aliniat potentialului in functie de starea si parametrii rețelelor si cu lucrarile din planul de investitii, conform propunerii fiecarui OD.</p> <p>DEER: Consideram necesara aceasta modificare, avand in vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - efortul semnificativ investitional, efortul financiar considerabil necesar lucrarilor de investitii, necesarul investitional din alte arii de activitate, limitarile de finantare ale companiilor de distributie precum si durata si resursele necesare pregatirii, planificarii si realizarii acestor investitii; - evolutia din ultimii ani a energiei distribuite si prognoza pe termen scurt, - rezultatele obtinute in reducerea CPT in anii precedenti; 	Idem art. 118

<p>perioadei de reglementare cu cel puțin 15% față de punctul de referință.</p> <p>(7) Ținta CPT stabilită pentru primul an al perioadei de reglementare rezultă prin aplicarea la punctul de referință, a procentului de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat stabilit conform prevederilor alin. (5) și (6) atât pentru anul de tranziție cât și pentru primul an al perioadei de reglementare.</p> <p>(8) Prin derogare de la prevederile alin. (4) lit. b), la stabilirea punctului de referință pentru nivelurile de înaltă și joasă tensiune pentru perioada a V-a de reglementare se consideră media aritmetică a celor două cele mai mici valori realizate pentru procentul de CPT pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei a IV-a de reglementare.</p>	<p>nivelul de joasă tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a țintei CPT până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 15% față de punctul de referință.</p> <p>DGG: Eliminare al (8) Prin derogare de la prevederile alin. (4) lit. b), la stabilirea punctului de referință pentru nivelurile de înaltă și joasă tensiune pentru perioada a V-a de reglementare se consideră media aritmetică a celor două cele mai mici valori realizate pentru procentul de CPT pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei a IV-a de reglementare.</p> <p>DEER: (8) la stabilirea punctului de referință pentru toate nivelurile de tensiune pentru perioada a V-a de reglementare se consideră media aritmetică a valorilor realizate în ultimii doi ani ai perioadei a patra de reglementare.</p> <p>REX (8) Prin derogare de la prevederile alin. (4) lit. b), la stabilirea punctului de referință pentru nivelurile de înaltă și joasă tensiune pentru perioada a V-a de reglementare se consideră media aritmetică a valorilor realizate în ultimii doi ani ai perioadei p pentru procentul de CPT pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei a IV-a de reglementare.</p> <p>DEO (5) Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a acestora până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 6% față de punctul de referință conform propunerii OD corelat cu planul de investiții.</p> <p>(6) Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru nivelul de joasă tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a țintei CPT până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 15% conform propunerii OD corelat cu planul de investiții.</p> <p>(8) Prin derogare de la prevederile alin. (4) lit. b), la stabilirea punctului de referință pentru nivelurile de înaltă și joasă tensiune pentru perioada a V-a de reglementare se consideră</p>	<p>apreciem ca stabilirea tintelor pe baza unui simplu calcul matematic pornind de la cea mai mica valoare obtinuta in perioada anterioara va conduce la imposibilitatea tehnica de a atinge aceste tinte Pentru nivelurile IT si MT panta de descrestere trebuie stabilita pentru fiecare OD luand in considerare valorile realizate in PR4, topologia retelelor, nivelul investitiilor propuse. Nu este fezabil acelasi procent de reducere pentru ambele niveluri de tensiune.</p> <p>Acoperit de formularea propusa la al (4)</p> <p>Consideram ca diminuarea propusa in proiectul de modificare a metodologiei conduce la un nivel investitional ineficient, nefezabil si imprudent. Suplimentar, apreciem ca propunerea ANRE nu are in vedere efortul semnificativ investitional, efortul financiar considerabil necesar lucrarilor de investitii, necesarul investitional din alte arii de activitate, limitarile de finantare ale companiilor de distributie precum si durata si resursele necesare pregatirii, planificarii si realizarii acestor investitii.</p> <p>Propunem un procent anual de reducere aliniat potentialului in functie de starea si parametrii retelelor si cu lucrarile din planul de investitii, conform propunerii fiecarui OD.</p> <p>Consideram necesara aceasta modificare intrucat anii post-covid sunt marcati de cazuri de recuperare de energie ce nu pot fi considerate cu efect recurent in anii urmatiori (actiunile au fost concentrate pentru cazurile de reducere defectiuni</p>	
---	--	--	--

		<p>media aritmetică a valorilor realizate în ultimii doi ani ai perioadei p pentru procentul de CPT pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei a IV-a de reglementare.</p> <p>REX adresa din 23.08.2024: În contextul noii metodologii propuse de ANRE pentru PR5, dorim să contestăm modul de stabilire a punctului de referință de la care se aplică panta de reducere a pierderilor pentru următorii ani, conform propunerii acest punct de referință este determinat ca media aritmetică a celor mai mici două valori ale CPT din perioada de reglementare anterioară (PR4).</p> <p>Considerăm că această abordare nu reflectă în mod corespunzător realitatea operațională și istorică a rețelelor de distribuție, deoarece acele minime coincid cu perioada pandemiei de COVID-19 și imediat după aceasta:</p> <p>Perioada covid: În acea perioadă, energia distribuită, bilanțul energetic și consumul repartizat pe nivele de tensiune au fost drastic afectate din punct de vedere al comportamentului consumatorului și al implementării de măsuri excepționale privind restricțiile de deconectare a locurilor de consum.</p> <p>Post covid: Perioada în care au fost efectuate campanii intensive de recuperare locuri de consum necitite și implicit de recuperare a energiei consumate ce cumulativ au dus la rezultate atipice, nereprezentative pentru performanța obișnuită a rețelelor.</p> <p>Propuneri alternative pentru stabilirea punctului de referință Având în vedere aceste considerente, vă solicităm să reconsiderați metodologia de stabilire a punctului de referință pentru PR5, după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> Utilizarea mediei ultimilor doi ani (2022-2023) – aceasta perioadă fiind mai relevantă ca istoric pentru stabilirea unui punct de referință realist și sustenabil. Acești ani reflectă mai bine condițiile normale de operare post-pandemie, fiind liberi de distorsiuni temporare cauzate de măsuri excepționale. Acceptarea unei corecții justificate – în situația în care se menține abordarea actuală, solicităm ANRE să aprobe o ajustare a punctului de referință stabilit prin metodologie pentru fiecare zonă de distribuție. Aceasta ar permite eliminarea efectului energiilor de tip "one-off" care au influențat bilanțul acelor ani, precum și nerecunoașterea CPT-ului din zona Valea Jiului datorat problemelor legate de sustrageri în această regiune. 	<p>ce nu au putut fi recuperate în perioada Covid din cauza lipsei accesului și a disponibilității clientilor), asadar nu se vor regăsi în calculul de bilanț pentru anii următori.</p> <p>De asemenea, anii 2022-2023 pot fi considerați ani de referință, luând în considerare impactul prosumatorilor racordați la rețeaua de distribuție precum și evoluția energiei distribuite din ultima perioadă.</p>	
120.	Articolul 120 – vechi Articolul 44^1 (DD)			

	În situația în care cantitatea prognozată de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru primul an al perioadei de reglementare p+1, determinată conform prevederilor art. 136 alin. (2), este diferită de zero, la stabilirea țintelor de CPT pentru nivelul de IT pentru perioada p+1 se ia în considerare cantitatea de CPTul determinată pentru anul de referință al perioadei, prin diminuarea cantității totale de CPT realizat cu cantitatea de CPT aferent tranzitelor suplimentare, precum și cantitatea de energie electrică intrată utilă, determinată prin diminuarea cantității de energie electrică intrată cu valoarea tranzitelor suplimentare.				
121.	Articolul 121 – vechi Articolul 46 La stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPTul reglementat al serviciului de distribuție pentru perioada p + 1 se utilizează același preț de referință pentru toți operatorii de distribuție, stabilit pentru o perioadă de 12 luni, la care se adaugă o componentă specifică fiecărui operator de distribuție aferentă costului cu serviciul de transport, serviciile de sistem, administrare piață (OPEED) și de redistribuire, realizat în aceeași perioadă.				Se reformulează în corelare cu art. 122. La stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPTul reglementat al serviciului de distribuție pentru perioada p + 1 se utilizează același preț de referință pentru toți OD, la care se adaugă o componentă specifică fiecărui OD aferentă costului cu serviciul de transport, serviciile de sistem, administrare piață și de redistribuire, realizat pe o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate.
122.	Articolul 122 – vechi Articolul 47 Prețul de referință prevăzut la art. 121 se determină în anul de referință al perioadei de reglementare p+1 ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) pe o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate, recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT.	DGG ACUE DEER REX DEO	Prețul de referință prevăzut la art. 121 se determină în anul de referință al perioadei de reglementare p+1 ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) pe o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate, recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT. Aliniat nou Prețul de referință CPT se determină anual, în anul t pentru anul t+1 – ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de distribuție – pe o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate, recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT.	Eliminare din medie a pretului realizat de OTS pentru a nu denatura efortul OD în realizarea unor preturi de achiziție competitive. OTS are un regim special al CPT-ului, profil diferit al CPT, măsura orară permanentă și în consecință poate avea un preț de achiziție mult inferior OD Având în vedere că acest cost cu CPT nu mai este inclus în liniarizare, acesta poate fi prognozat și aprobat în venitul CPT anual, pentru a reflecta condițiile pieței și pentru a evita corecții ulterioare semnificative.	1) Se acceptă eliminarea OTS la art. 122: Prețul de referință prevăzut la art. 121 se determină în anul de referință al perioadei de reglementare p+1 ca medie a prețurilor de achiziție realizate de toți OD într-o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate, recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT. și se reformulează art. 192:

					<p>Pentru perioada a V-a de reglementare, prețul de referință prevăzut la art. 122 se determină în anul de tranziție ca medie a prețurilor de achiziție realizate de toți OD pe o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate, recalulate cu eliminarea cantităților și prețurilor corespunzătoare tranzacțiilor privind achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT încheiate prin MACEE.</p> <p>2)Nu este cazul. Prețul se actualizează în condițiile art. 126.</p>
5.2.1.2. Costurile cu eliminarea congestiilor					
123.	<p>Articolul 123 –Articolul 47^2 (DD)</p> <p>(1) Costurile necesare eliminării congestiilor aferente anului t-1 recunoscute în urma analizei ANRE se includ în venitul reglementat CPTutil al anului t+1 care se recuperează de la producătorii care introduc energie în RED.</p> <p>(2) Pentru recunoașterea costurilor aferente unei congestii, operatorul are obligația de a transmite la ANRE, în termenul de depunere a monitorizării lunare aferente perioadei în care s-a produs congestia, o informare detaliată în care să se regăsească cel puțin următoarele:</p> <p>a) condițiile care au condus la apariția congestiei;</p> <p>b) costurile cu eliminarea congestiei și justificarea acestora.</p>			<p>Pentru determinarea costurilor necesare eliminării congestiilor este necesara stabilirea unui mod de lucru unitar (procedura).</p>	<p>Cadrul de reglementare se va adapta ca urmare a încheierii contractelor dintre OD și producători.</p>
124.	<p>Articolul 124 – vechi Articolul 47^1 (DD)</p> <p>(1) La recunoașterea costurilor necesare eliminării congestiilor nu se iau în considerare costurile aferente congestiilor apărute ca urmare a retragerilor din exploatare a elementelor rețelelor electrice de distribuție. Operatorul ia măsurile necesare, astfel încât să se evite apariția congestiilor de rețea pe durata rețehnologizărilor sau a operării și mentenanței.</p> <p>(2) Costurile necesare eliminării congestiilor apărute ca urmare a acțiunii unui terț se iau în considerare la stabilirea costurilor reglementate numai în situațiile în care operatorul are obligația legală de a suporta costurile respective.</p> <p>(3) Costurile necesare eliminării congestiilor apărute ca urmare a retragerilor accidentale ale elementelor rețelei</p>	<p>DGG ACUE DEER REX DEO</p>	<p>Propunem introducerea unui nou alineat, 4) cu următorul cuprins:</p> <p>4) Costurile necesare eliminării congestiilor aparute ca urmare a retragerilor accidentale ale elementelor rețelei electrice de distribuție provocate de aparitia indisponibilitatilor in RED sau ca urmare a actiunilor pasarilor se iau in considerare la stabilirea costurilor reglementate</p>	<p>Pentru determinarea costurilor necesare eliminării congestiilor este necesara stabilirea unui mod de lucru unitar (procedura).</p> <p>Pentru acoperirea tuturor situatiilor care pot genera congestii</p>	<p>Alin. (4): Nu se acceptă.</p> <p>Cadrul de reglementare se va adapta ca urmare a încheierii contractelor dintre OD și producători.</p>

	electrice de distribuție provocate de evenimente excepționale (de exemplu: război, cutremur, acte teroriste) sau de condiții meteorologice deosebite se iau în considerare la stabilirea costurilor reglementate.				
		5.2.1.3. Corecții ale venitului reglementat CPTutil 5.2.1.3.1. Corecții anuale ale venitului reglementat CPTutil			
125.	Articolul 125 –Articolul 92^2 (DD) Anual, ANRE efectuează corecția venitului reglementat CPTutil pentru anul t-1 (KV_CPTutil), datorată: a) modificării cantităților și prețului de achiziție pentru CPTutil reglementat față de cele prognozate (KC_CPTutil). b) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate; c) modificării cantităților de energie electrică introduse de producători față de cele prognozate; d) valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică distribuită realizată; e) valoarea veniturilor realizate din energia electrică introdusă care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică introdusă în rețea realizată.				
126.	Articolul 126 – vechi Articolul 94 (1) În cadrul corecției anuale aferente CPTutil reglementat se au în vedere: a) diferențele de cantități de CPTutil reglementat realizate datorită modificării cantităților de energie electrică introdusă în RED, în limita CPTutil reglementat, față de cele aprobate la începutul perioadei de reglementare pentru fiecare nivel de tensiune; b) diferențele dintre prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil reglementat cel recunoscut și cel prognozat. (2) Cantitatea de CPTutil (MWh) realizată recunoscută de ANRE pentru anul t-1 este egală cu minimumul dintre: a) produsul dintre cantitatea de energie electrică introdusă în RED realizată utilă și ținta de CPTutil reglementat (%) pentru anul t-1; b) cantitatea de CPTutil realizat în anul t-1. (3) Prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t – 1 este minimumul dintre prețul realizat de operatorul de distribuție și un preț de referință determinat ca medie a prețurilor operatorilor de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) majorat cu 5%. (4) Prețurile operatorilor de rețea luate în considerare la stabilirea mediei prevăzute la alin. (2) se calculează prin însumarea la prețul de achiziție realizat de operator și	DGG ACUE DEER REX DEO	Modificare dupa cum urmeaza 2)Cantitatea de CPTutil (MWh) realizată recunoscută de ANRE pentru anul t-1 este egală cu minimumul dintre: a)produsul dintre cantitatea de energie electrică introdusă intrată în RED realizată utilă și ținta de CPTutil reglementat (%) pentru anul t-1; b)cantitatea de CPTutil realizat în anul t-1. (3) Prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t – 1 este minimumul dintre prețul realizat de operatorul de distribuție și un preț de referință determinat ca medie a prețurilor operatorilor de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) majorat cu 5%. Pretul energiei electrice pentru acoperirea CPTutil reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t – 1 este pretul realizat de catre operatorul de distributie. (4)Prețurile operatorilor de rețea luate în considerare la stabilirea mediei prevăzute la alin. (2) se calculează prin însumarea la prețul de achiziție realizat de operator și recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPTutil, a unei componente determinate prin împărțirea	Pentru claritate Sustinem solicitarile de la etapa 1 si nu consideram explicatia ANRE ca fiind justificata Din experienta ultimilor ani, consideram ca este necesara renuntarea la prevederi care supun OD riscului nerecunoasterii pretului realizat al achizitiilor energiei pentru CPT date fiind fluctuatiile de pe piata angro de energie si impactul major in cash flow ul OD, inca afectati de nerecunoasterea costurilor de achizitie CPT realizate in anul 2021. In plus, procentul de variatie de 5% este stabilit cu totul arbitrar de catre ANRE, neexistand o justificare in acest sens.	Alin. 2) Se acceptă Alin. (3)-(4) : Se reformulează alin. (3)- (4) eliminare OTS din medie. Este necesară menținerea unei măsuri de orientare a OD către o achiziție cât mai eficientă. Procentul de 5% este prevăzut în concordanță cu prevederile Ordinului 129/2022 și apreciem că este unul rezonabil pentru majorarea prețului de referință. Se completează cu alin. (7): (7) Prin excepție de la prevederile alin. (3), în situația în care anul t-1 face parte dintr-o perioadă pentru care se declară criză energetică prin acte normative, prețul mediu al energiei electrice pentru

<p>recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPTutil, a unei componente determinate prin împărțirea cheltuielilor realizate de operatorul respectiv cu serviciile de transport, de sistem, administrare piață, administrare PRE și redistribuire, la cantitatea totală achiziționată ce include dezechilibrele realizate. Pentru operatorul de transport și de sistem, în calculul prețului luat în considerare la stabilirea mediei și numai în scopul stabilirii acesteia, se însumează tarifele în vigoare pentru serviciile de transport și de sistem.</p> <p>(5) În situația în care prețul de referință calculat conform prevederilor alin. (2) pentru primul semestru al anului t variază cu mai mult de 10% față de prețul prognozat la începutul perioadei de reglementare, ANRE stabilește o corecție preliminară a costului cu CPTutil reglementat pentru anul t, pe care o include în venitul reglementat al anului t + 1. La calculul corecției este luat în considerare prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil recunoscut determinat conform prevederilor alin. (2), pentru primul semestru al anului t. Cantitatea de CPTutil considerată pentru calculul corecției este corespunzătoare celui de-al doilea semestru al anului t și este egală cu jumătate din cantitatea prognozată aferentă anului t.</p> <p>(6) 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 CPTutil reglementat prognozat pentru anul t+1, prin modificarea prețului de referință stabilit conform art. 122.</p>		<p>cheltuielilor realizate de operatorul respectiv cu serviciile de transport, de sistem, administrare piață, administrare PRE și redistribuire, la cantitatea totală achiziționată ce include dezechilibrele realizate. Pentru operatorul de transport și de sistem, în calculul prețului luat în considerare la stabilirea mediei și numai în scopul stabilirii acesteia, se însumează tarifele în vigoare pentru serviciile de transport și de sistem.</p>		<p>acoperirea CPTutil reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t – 1 este prețul realizat de OD.</p>
<p>127. Articolul 127 – vechi Articolul 94¹ Cantitatea de CPTutil realizată luată în calcul la stabilirea corecției prevăzute la art. 126 pentru un an t se determină ca diferență între cantitatea totală de CPT realizată în anul t și cantitatea de CPT realizată aferentă tranzitelor suplimentare prevăzută la art. 137.</p>				
<p>128. Articolul 128 – Articolul 94² nou (1) Corecția aferentă variației cantităților de energie electrică introduse în RED în anul t – 1 față de cele prognozate se calculează în anul t prin compararea acestora și determinarea diferențelor cantitative. (2) Diferențele cantitative sunt transformate în diferențe de venituri luând în calcul componentele tarifare corespunzătoare anului în care s-a introdus energia electrică. (3) În cazul în care cantitatea de energie electrică introdusă realizată este mai mare decât cantitatea de energie electrică introdusă prognozată, se determină o diferență de venituri negativă, ceea ce generează o ajustare în minus a venitului reglementat CPTutil aferent anului t + 1. (4) În cazul în care cantitatea de energie electrică introdusă realizată este mai mică decât cantitatea de energie electrică introdusă prognozată, se determină o diferență de</p>	DEER	<p>1)Corecția aferentă variației cantităților de energie electrică introduse în RED de producători în anul t – 1 față de cele prognozate se calculează în anul t prin compararea acestora și determinarea diferențelor cantitative.</p>	Pentru claritate.	Se acceptă

	venituri pozitivă, ceea ce generează o ajustare în plus a venitului reglementat CPTutil aferent anului t + 1.				
129.	Articolul 129 nou Prevederile art. 128 referitoare la corecția anuală datorată variației cantităților de energie electrică introduse față de cele prognozate și prevederile art. 125 lit. e) referitoare la corecția veniturilor realizate din energia electrică introdusă care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică introdusă realizată se aplică distinct și în mod similar pentru venitul reglementat CPTutil, pentru venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat și pentru venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV care se recuperează de la producători.				Reformulat pentru claritate
5.2.1.3.2. Corecții de perioadă ale venitului reglementat CPTutil					
130.	Articolul 130 – vechi Articolul 45 (1) Câștigul de eficiență obținut de operatorul de distribuție pe fiecare nivel de tensiune din realizarea unui CPTutil mai mic decât ținta aprobată este lăsat la dispoziția operatorului de distribuție la sfârșitul perioadei de reglementare în proporție de 25% pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune, respectiv de 50% pentru nivelul de joasă tensiune, dacă CPTutil realizat este mai mic decât ținta de CPTutil pentru fiecare nivel de tensiune și pentru fiecare an al perioadei de reglementare. (2) Valoarea câștigului de eficiență prevăzută la alin. (1) se determină în primul an al perioadei de reglementare p+1 și rezultatul se include în venitul reglementat CPTutil aferent celui de-al doilea an al perioadei de reglementare p + 1. (3) Odată cu calculul prevăzut la alin. (1) se vor analiza eventualele depășiri/reduceri de costuri cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT care nu au fost recunoscute, prin luarea în considerare a cantităților de energie electrică recuperată din recalculări.				
5.2.2. Stabilirea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat					
5.2.2.1. Venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat					
131.	Articolul 131 – vechi Articolul 40³ (nou) Începând cu perioada a V-a de reglementare, pentru determinarea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat al anului t+1 ($VR_CPTutil_s(t+1)$) se utilizează valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul t+1, prevăzute la art. 133 și corecțiile anuale aferente venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat pentru anul t-1. $VR_CPTutil_s(t+1) = C_CPTutil_s(t+1) + KV_CPTutil_s(t-1)$				
132.	Articolul 132 nou				

	<p>(1) Venitul reglementat CPT suplimentar prevăzut la art. 131 se recuperează de la clienții finali ai rețelei de distribuție și de la producătorii care introduc energie electrică în RED. $VR_CPTutil_s_{(t+1)} = VR_CPTutil_sc_{(t+1)} + VR_CPTutil_sp_{(t+1)} \text{ (lei)}$</p> <p>(2) Venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat care se recuperează de operatorii de distribuție de la clienții finali ai rețelei de distribuție ($VR_CPTutil_sc$) se determină conform următoarei formule: $VR_CPTutil_sc_{(t+1)} = C_CPTutil_sc_{(t+1)} + KV_CPTutil_sc_{(t-1)} \text{ (lei)}$</p> <p>(3) Venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat care se recuperează de operatorii de distribuție de la producătorii de energie electrică ($VR_CPTutil_sp$) se determină conform următoarei formule: $VR_CPTutil_sp_{(t+1)} = C_CPTutil_sp_{(t+1)} + KV_CPTutil_sp_{(t-1)} \text{ (lei)}$</p> <p>(4) Valoarea costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPTutil suplimentar capitalizat incluse în venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat prevăzut la alin. (3) se determină prin înmulțirea valorii costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPTutil suplimentar capitalizat cu un coeficient de alocare (i), astfel: $C_CPTutil_sp_{(t+1)} = (i) \times C_CPTutil_s_{(t+1)} \text{ (lei)}$ $C_CPTutil_sc_{(t+1)} = C_CPTutil_s_{(t+1)} - C_CPTutil_sp_{(t+1)} \text{ (lei)}$</p> <p>(5) Valoarea coeficientului i prevăzut la alin. (4) se determină conform studiului prevăzut la art. 185 alin. (2).</p> <p>(6) Coeficientul de alocare (i) prevăzut la alin. (4) se utilizează atât la alocarea costului cu CPTutil suplimentar capitalizat cât și la alocarea valorii corecției anuale ale venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat: $KV_CPTutil_sp_{(t-1)} = i \times KV_CPTutil_s_{(t-1)} \text{ (lei)}$ $KV_CPTutil_sc_{(t-1)} = KV_CPTutil_s_{(t-1)} - KV_CPTutil_sp_{(t-1)} \text{ (lei)}$</p>				
133.	<p>Articolul 133 nou Anual, ANRE stabilește valoarea costurilor de capital aferente CPTutil suplimentare capitalizate pentru anul t+1, în conformitate cu Normele metodologice aprobate prin Ordinul ANRE nr. 129/2022, cu modificările și completările ulterioare, care se include în venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat al anului t+1 exprimată în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. b).</p>				
5.2.2.2. Corecții anuale ale venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat					
134.	<p>Articolul 134 nou Anual, ANRE efectuează corecția venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat pentru anul t-1, datorată:</p> <p>a) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate;</p>				

	<p>b) modificării cantităților de energie electrică introduse de producători față de cele prognozate;</p> <p>c) valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică distribuită realizată;</p> <p>d) valoarea veniturilor realizate din energia electrică introdusă care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică introdusă în rețea realizată.</p>				
135.	<p>Articolul 135 nou</p> <p>Corecțiile anuale ale venitului reglementat aferent costurilor CPTutil suplimentare capitalizate se realizează în conformitate cu prevederile art. 144 alin. (1) lit. b), ale art. 100, ale art. 129 și cu prevederile Ordinului ANRE nr. 129/2022.</p>				
5.2.3. Venitul reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare					
136.	<p>Articolul 136 – vechi Articolul 95^{^1}</p> <p>(1) OD transmit ANRE, până la data transmiterii solicitării anuale de tarife, solicitarea privind aprobarea cantității prognozate de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul t + 1, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.</p> <p>(2) Cantitatea de CPT prognozată prevăzută la alin. (1) se determină de OD ca medie a cantităților de CPT aferente tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV realizate într-o perioadă anterioară de minimum trei ani, stabilite conform reglementărilor ANRE.</p> <p>(3) La stabilirea costului prognozat cu CPT aferent tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV pentru anul t + 1 corespunzător cantității de CPT prevăzute la alin. (1), ANRE ia în considerare prețul utilizat la stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat al serviciului de distribuție.</p> <p>(4) În absența solicitării privind aprobarea cantității prognozate de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV până la data prevăzută la alin. (1), prognoza costurilor cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul t + 1 se consideră egală cu zero.</p>				
137.	<p>Articolul 137 – vechi Articolul 95^{^2}</p> <p>(1) Începând cu anul 2025 (anul t), dacă din aplicarea pentru anul t – 1 a Metodei indicilor de tranzit prevăzute în capitolul II secțiunea 8 din Norma tehnică energetică privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public - NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2016, cu modificările și</p>				

	<p>completările ulterioare, rezultă pentru anul $t - 1$ o valoare mai mare decât zero pentru CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, OD solicită ANRE aprobarea cantității realizate de CPT aferent tranzitelor suplimentare pentru anul $t - 1$, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.</p> <p>(2) Costul corespunzător cantității prevăzute la alin. (1) se determină de ANRE luând în considerare prețul de CPT recunoscut prevăzut la art. 126, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.</p> <p>(3) În absența unei solicitări conform prevederilor alin. (1), costul realizat cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t - 1$ se consideră egal cu zero în calculul corecției anuale.</p> <p>(4) Datele prevăzute la alin. (1) sunt însoțite de lista producătorilor care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, racordați la rețelele de distribuție, și a cantității de energie electrică produse de fiecare centrală și evacuate în rețeaua de distribuție proprie în anul anterior.</p> <p>(5) ANRE ia în considerare cantitățile solicitate conform prevederilor art. 136 alin. (1) și ale art. 137 alin. (1) comunicate la ANRE de către OD, transmise la ANRE la termenele prevăzute de reglementări, însoțite de documentele justificative din care rezultă modul de determinare a cantităților de CPT, defalcate pentru cotele atribuite producătorilor și OTS, precum și de calculul validat de acesta din urmă, cu semnăturile reprezentanților celor doi operatori de rețea.</p>				
138.	<p>Articolul 138 – Articolul 95⁵ nou</p> <p>(1) Anual, ANRE determină venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$, pentru fiecare OD, separat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.</p> <p>$VR_CPT_T = VR_CPT_Tp_{(t+1)} + VR_CPT_Tots$ (lei)</p> <p>(2) Venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ aferent cotei producătorilor se determină conform formulei următoare:</p> <p>$VR_CPT_Tp_{(t+1)} = C_CPT_Tp_{(t+1)} + KV_CPT_Tp_{(t-1)}$</p> <p>Unde:</p> <p>$C_CPT_Tp_{(t+1)}$ = valoarea aprobată a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV prognozate pentru anul $t + 1$ pentru cota producătorilor prevăzută la art. 136.</p> <p>$KV_CPT_Tp_{(t-1)}$ = valoarea corecției anuale ale veniturilor reglementate corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent</p>				

	<p>tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru cota producătorilor aferent anului t-1 determinate conform prevederilor art. 140.</p> <p>(3) Venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul t + 1 aferent cotei OTS se determină conform formulei următoare:</p> $VR_CPT_Tots_{(t+1)} = C_CPT_Tots_{(t+1)} + KC_CPT_Tots_{(t-1)}$ <p>Unde:</p> <p>C_CPT_Tots_(t+1) = valoarea aprobată a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV prognozate pentru anul t + 1 pentru cota OTS prevăzută la art. 136.</p> <p>KC_CPT_Tots_(t-1) = valoarea corecției privind costul cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru cota OTS pentru anul t – 1 determinată conform art. 139.</p>				
139.	<p>Articolul 139 – vechi Articolul 95³</p> <p>ANRE determină o corecție anuală a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul t – 1, care este egală cu diferența între costul determinat conform art. 137 <u>alin. (2)</u> și costul prognozat stabilit conform <u>art. 136</u>, calculată pentru cota atribuită OTS.</p>				
140.	<p>Articolul 140 – Articolul 95⁴ nou</p> <p>(1) ANRE determină corecțiile anuale ale venitului reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru cota producătorilor, aferente:</p> <p>a) Modificării costurilor realizate față de cele prognozate pentru anul t-1;</p> <p>b) Variației cantității de energie introdusă în rețeaua de distribuție de producătorii cu centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW în anul t-1;</p> <p>c) Valorii veniturilor realizate din energia electrică introdusă în rețeaua de distribuție de producătorii cu centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW în anul t-1 care depășește valoarea obținută prin aplicarea tarifului pentru introducerea energiei electrice în rețeaua de distribuție corespunzător tranzitelor suplimentare (TGD_Tp) la cantitatea de energie electrică introdusă în rețeaua de producătorii cu centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW realizată.</p> <p>(2) Corecția anuală a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul t – 1 este egală cu diferența între costul determinat conform art. 137 alin. (2) și costul prognozat</p>				

	stabilit conform art. 136, calculată pentru cota atribuită producătorilor.				
141.	Articolul 141 – Articolul 95⁶ nou (1) ANRE aprobă anual, prin decizie a președintelui ANRE, cantitățile de CPT aferent tranzitelor suplimentare prognozate pentru anul t + 1 și/sau realizate pentru anul t – 1 și valoarea venitului reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul t + 1, prevăzut la art. 138 alin. (3) pentru fiecare OD, pentru cota OTS (VR_CPT_Tots). (2) OD recuperează de la OTS venitul reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV, aprobat de ANRE conform alin. (1), în condițiile specificate în decizie.				
142.	Articolul 142 – Articolul 95⁷ nou OD recuperează venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul t + 1 pentru cota producătorilor, prevăzut la art. 138 alin. (2), de la producătorii care introduc energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW prin aplicarea tarifului TGD_Tp.	DGG ACUE DEER REX DEO	Propunem modificarea art. astfel : OD recupereaza venitul reglementat corespunzator acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrica din rețelele de 110 kV prin intermediul furnizorilor pentru anul t + 1 pentru cota producatorilor, prevazut la art. 138 alin. (2), de la producatorii care introduc energie electrica in RED din centralele cu capacitatea instalata mai mare de 5 MW prin aplicarea tarifului TGD_Tp.	Referitor la Articolul 142, se impune clarificarea privind baza legala de aplicare (contract) si modalitatea concreta de colectare a tarifului de la producători. .	Nu se acceptă. Modul de recuperare se va stabili în cadrul reglementărilor comerciale aprobate de ANRE.
6. Rata inflației					
143.	Articolul 143 – vechi Articolul 86 Pentru aprobarea tarifelor de distribuție, ANRE utilizează RI stabilită pe baza datelor publicate de instituțiile abilitate, respectiv Comisia Națională de Prognoză și Institutul Național de Statistică.				
144.	Articolul 144 – Articolul 86¹ nou și articol vechi 87 (1) La stabilirea venitului reglementat pentru anul t+1 se utilizeaza RI astfel: a) Pentru costurile de capital incluse în venitul reglementat nonCPT, 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; b) Pentru restul costurilor incluse în venitul reglementat nonCPT și pentru costurile incluse în venitul reglementat CPT se utilizează valoarea RI prognozată pentru anul t + 1, publicată în anul t. (2) În cazul în care valoarea RI realizată pentru anul t-1 variază față de valoarea RI prognozată pentru anul t-1, valoarea RI prevăzută la lit. b) pentru anul t+1 se corectează conform prevederilor alin. (3). (3) Valoarea RI prognozată corectată pentru anul t+1 se determină pe baza valorii RI prognozate în anul t pentru anul	DGG ACUE DEER REX DEO	Solicitam eliminarea. (1) La stabilirea venitului reglementat pentru anul t+1 se utilizeaza RI astfel: a) Pentru costurile de capital incluse in venitul reglementat nonCPT, respectiv amortizare si RBAR, se utilizeaza valoarea RI prognozata pentru anul t+1 luata in considerare la stabilirea valorii RRR in vigoare pentru anul respectiv; b) Pentru restul costurilor incluse in venitul reglementat nonCPT si pentru costurile incluse in venitul reglementat CPT se utilizeaza valoarea RI prognozata pentru anul t + 1, publicata in anul t. (2) In cazul in care valoarea RI realizata pentru anul t-1 variaza fata de valoarea RI prognozata pentru anul t-1, valoarea RI prevazuta la lit. b) pentru anul t+1 se corecteaza eonform prevederilor alin. (3). (3) Valoarea RI prognozata corectata pentru anul t+1 se determina pe baza valorii RI prognozate in anul t pentru anul	Nu suntem de acord cu modificarile propuse si solicitam mentinerea mecanismului de aplicare si corectare a inflatiei, prevazut in PR4. Ajustarea cu inflatia este singurul mekansim prin care un operator economic care activeaza pe o piata reglementata isi poate diminua riscurile induse de fluctuatiile unui indicator asupra caruia nu are control. Prevederile privind tratamentul inflatiei sunt in contradictie cu principiile Metodologiei si ale Legii Energiei privind un un mediu de reglementare eficient, funcționarea efectivă și eficientă a societăților de distribuție, promovarea investițiilor eficiente în rețeaua de distribuție a energiei electrice și promovarea unor practici eficiente de exploatare și mentenanță a rețelei de distribuție a energiei electrice. Mai mult, prevederile privind inflatia	Se acceptă parțial. ANRE are în vedere elaborarea cadrului de reglementare în acord cu prevederile Legii și ale Regulamentului (UE) 2019/943 privind piata interna de energie electrica și cu recomandările ACER prin Raportul asupra bunelor practici privind metodologiile tarifare. Mecanismul de corectare a venitului ca urmare a variației RI prevăzut pentru perioada a cincea de reglementare are în vedere aplicarea corecției numai la

<p>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>(4) Prevederile <u>alin. (2)</u> și <u>alin. (3)</u> sunt aplicabile numai în situația în care anii respectivi fac parte din aceeași perioadă de reglementare.</p>	<p>t+1, la care se aduna algebric diferenta dintre valoarea RI realizata pentru anul t-1 si valoarea RI prognozata in anul t-2 pentru anul t-1.</p> <p>(4)Prevederile alin. (2) si alin. (3) sunt aplicabile numai in situatia in care anii respectivi fac parte din aceeași perioada de reglementare.</p> <p>Solicităm eliminarea și aplicarea mecanismului de corecție din PR4.</p>	<p>deviaza substantial de la bunele practici in reglementare implementate si observate la nivelul tarilor europene, dupa cum este detaliat in raportul CEER Report on Regulatory Frameworks for European Energy Networks 2023 din 21 februarie 2024 precum si de la recomandarile celor mai recente studii ce analizeaza mediul investitional si de reglementare actual ce caracterizeaza retelele de distributie in contextul Tranzitiei Energetice (ex. Raportul Eurelectric, Grids for Speed din aprilie 2024).</p> <p>Conform celor mai bune practici aplicate de alti reglementatori europeni, cadrul tarifar permite ajustarea cu inflatia realizata/efectiva, de o maniera care sa protejeze operatorii de distributie impotriva riscurilor de politica monetara si fiscala care nu sunt in controlul lor. In acest sens, reglementatorii utilizeaza in general inflatia prognozata la inceputul perioadelor de reglementare si ajusteaza apoi expost tarifele in functie de inflatia realizata. Aceste mecanisme de ajustare a tarifelor pentru a reflecta inflatia realizata au rolul de a actualiza fluxurile de numerar disponibile operatorilor de o maniera care sa asigure mentinerea puterii de cumparare a banilor pentru acoperirea costurilor de efective realizate atat pentru operarea retelelor cat si pentru investitiile in retea. Pe cale de consecinta, ajustarea cu inflatia realizata, asigura intre altele, sustenabilitatea si viabilitatea financiara a desfasurarii activitatii si mentinerea bazei de active in parametrii necesari imbunatatirii calitatii serviciului de distributie. In contrast atat cu practica altor reglementatori si cu recomandarile institutiilor din domeniu dar si cu prevederile metodologiilor tarifare aplicate pana in prezent in Romania, mecanismul propus de ANRE pentru PR5 nu permite recuperarea integrala a inflatiei realizate, iar in cazul inflatarii BAR nu asigura indexarea in cazul in care inflatia prognozata depaseste inflatia inclusa in calculul RRR. In consecinta, mecanismul propus de ANRE contribuie la erodarea fluxurilor de numerar reale ale OD cu consecinte negative semnificative asupra functionarii efective și eficiente a OD, stimularii investitiilor eficiente si promovarii unor practici eficiente de exploatare și inclusa in calculul RRR. In consecinta, mecanismul propus de ANRE contribuie la erodarea fluxurilor de numerar reale ale OD cu consecinte negative</p>	<p>costurile de operare și mentenanță, care pot fi influențate de variația RI, ținând cont de regulile metodologice de recunoaștere a costurilor în venitul reglementat. Astfel, pentru această categorie de costuri, pentru care metodologia prevede recunoaștere în limita nivelului prognozat, se va aplica o corecție de inflație. Pentru costurile de personal, măsura propusă este de efectuare a corecției de inflație numai în cazul în care rata inflației realizate depășește rata inflației utilizate în calculul de tarif, astfel încât să nu fie afectate costurile de personal viitoare. Se completează art. 148 cu alin. (2) în acest sens.</p>
---	---	--	--

				semnificative asupra funcționării efective și eficiente a OD, stimulării investițiilor eficiente și promovării unor practici eficiente de exploatare și mentenanță a rețelelor. Mecanismul privind inflația propus de ANRE pentru PR5 crează un dezechilibru substantial, OD fiind de facto expusi integral la riscurile de politica monetară și fiscală care nu sunt în controlul lor, întrucât pe de o parte costurile reale de operare și capital ale OD reflectă integral inflația realizată în timp ce, pe de altă parte, veniturile cuvenite OD prin aplicarea acestui mecanism asigură recuperarea costurilor numai la nivelul inflației prognozate. Aceasta expunere majoră la un risc semnificativ ca inflația realizată să depășească inflația prognozată, risc pentru care OD nu au mecanisme alternative de mitigare afectează semnificativ capacitatea OD de a atrage finanțare cu atât mai mult în condițiile în care în ultimii 5 ani inflația realizată a depășit în unii ani chiar și cu 19.7% inflația prognozată	
145.	<p>Articolul 145 – Articolul 86² nou</p> <p>(1) La calculul corecțiilor aferente anului t-1 exprimate în termenii anului t-1 se utilizează aceleași valori ale RI utilizate la stabilirea venitului reglementat pentru anul respectiv, determinate conform art. 144.</p> <p>(2) Începând cu perioada a V-a de reglementare, se efectuează corecții de inflație numai pentru costurile care compun venitul reglementat nonCPT, conform prevederilor art.146, ale art. 147 și ale art. 148.</p> <p>(3) La stabilirea venitului reglementat pentru anul t+1 valorile corecțiilor aferente anului t-1 sunt actualizate cu RTS și cu RI, în termenii nominali ai anului de efectuare a corecțiilor.</p>				
146.	<p>Articolul 146 – vechi Articolul 87</p> <p>(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 variază cu mai mult de două puncte procentuale față de valoarea RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1.</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) RI realizată considerată la calculul corecției de inflație se determină prin însumarea algebrică a valorii RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1 cu un procent de 50% din diferența dintre RI realizată și RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1.</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</p>	DGG ACUE DEER REX DEO Premier Energy	<p>Nu suntem de acord cu modificările propuse și solicităm menținerea mecanismului de aplicare și corectare a inflației, prevăzută în PR4</p> <p>Solicităm eliminarea.</p> <p>(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 variază cu mai mult de două puncte procentuale față de valoarea RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1.</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) RI realizată considerată la calculul corecției de inflație se determină prin însumarea algebrică a valorii RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1 cu un procent de</p>	Nu suntem de acord cu modificările propuse și solicităm menținerea mecanismului de aplicare și corectare a inflației, prevăzută în PR4, inclusiv menținerea tratamentului RI (a se vedea propunerea de la art. 148 și motivația de la art 144)	Se acceptă. Se determină o corecție de inflație în raport cu RI realizată.

<p>personalul, determinată cu luarea în considerare a valorii RI determinată potrivit alin. (2) și valoarea corecției aferente acestor costuri, determinată cu luarea în considerare a valorii RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1.</p>	<p>50% din diferența dintre RI realizată și RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1. (3) Corecția de inflație prevăzută la alin. (1) se determină ca diferența între valoarea corecției aferente costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele cu personalul, determinată cu luarea în considerare a valorii RI determinată potrivit alin. (2) și valoarea corecției aferente acestor costuri, determinată cu luarea în considerare a valorii RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1. Premier Energy Propunere: modificarea alin (1) cu introducerea referinței la “RI realizat” prin eliminarea condiționalității - “RI realizată în anul t-1 variază cu mai mult de două puncte procentuale față de valoarea RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1” - .</p> <p>(1)ANRE determină și aplică anual o corecție de inflație realizată 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 variază cu mai mult de două puncte procentuale față de valoarea RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1.” REX adresa 26.08.2024:</p> <p>Acest mod de abordare a corecției de inflației nu a existat în Metodologia în vigoare și este incorect și limitativ, fiind de natură să conducă la imposibilitatea recuperării integrale în tarifele reglementate, a costurilor suportate de către operatori cu prestarea serviciului de distribuție, recunoașterea ratei inflației (RI) făcându-se potrivit Proiectului de Metodologie în mod limitativ și numai dacă sunt îndeplinite o serie de condiții. Pagina 2 din 3 După cum se știe, cauzele procesului inflaționist sunt neastăptate, nu pot fi prevăzute și se diversifică permanent (cauze economice, psihologice, social politice, interne și externe, induse prin mecanismul relațiilor economice internaționale și al creșterii interdependențelor dintre economiile naționale), o anticipare cu precizie a ratei inflației fiind o operațiune dificil de realizat. Inflația reprezintă creșterea generală a prețurilor bunurilor și serviciilor într-o economie pe o perioadă de timp. Ea reflectă reducerea puterii de cumpărare a monedei. Asadar, Proiectul de Metodologie produce efecte negative semnificative asupra companiilor de distribuție, în condițiile unor rate semnificative ale inflației (asa cum au fost manifestate în ultimii ani,</p>	<p>Utilizarea unei Ri, alta decât cea reală, nu reprezintă un principiu de recunoaștere a costurilor la valoarea reală, putând conduce la pierdere financiară dpdv a rezultatului financiar al operatorului de distribuție, contrar prevederilor lit. b) alin. (5) art. 79 din Legea 123/2012.</p>	
---	---	--	--

		<p>stabilite pe baza datelor publicate de instituțiile abilitate, respectiv Comisia Națională de Prognoză și Institutul Național de Statistică), iar pe termen mediu aceste efecte pot conduce la neacoperirea integrală a costurilor de către companii și diminuarea capitalurilor proprii.</p> <p>Pentru asigurarea unei bune desfășurări a activității de distribuție este necesară stabilitatea, în vederea încurajării investițiilor și asigurării unui randament minim al procesului investitional. În plus, o corecție reală a inflației previne pierderea de active și costurile excesive în cazul unei alte eventuale crize economice.</p> <p>Limitările corecției inflației sunt în contradicție cu prevederile art. 76 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, potrivit cărora prețurile și tarifele reglementate se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate de ANRE, iar în calculul acestora vor fi luate în considerare costurile justificate ale activităților respective, cheltuielile pentru dezvoltare și protecția mediului, precum și o cotă rezonabilă de profit.</p> <p>Proiectul contravine și legislației europene. Astfel menționăm ca potrivit art. 18 din Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică:</p> <p><i>„Tarifele aplicate de operatorii de rețea pentru accesul la rețele, inclusiv tarifele pentru racordarea la rețele, tarifele pentru utilizarea rețelelor și, acolo unde este cazul, tarifele pentru întăririle corelate ale rețelei reflectă costurile, sunt transparente, iau în considerare necesitatea de a garanta siguranța rețelei și flexibilitatea și reflectă costurile reale suportate, în măsura în care acestea corespund costurilor unui operator de rețea eficient și comparabil din punct de vedere structural și se aplică în mod nediscriminatoriu.”</i></p> <p>Totodată, Proiectul nu ține cont de recomandările ACER prin Raportul asupra bunelor practici privind metodologiile tarifare (pe care ACER l-a întocmit și îl actualizează cel puțin o dată la 2 ani conform obligației pe care o are potrivit Regulamentului (UE) 943/2019 privind piața de energie electrică) conform căruia: valorile tarifelor de rețea trebuie actualizate cel puțin o dată pe an pe baza factorilor determinați conform metodologiilor și potrivit inflației.</p> <p>În concluzie, apreciem că introducerea acestui mod de corecție a inflației și limitarea posibilității recuperării integrale a costurilor suportate de către operatorii de distribuție în tarifele reglementate, este de natură a produce efecte negative semnificative asupra capitalurilor proprii, cu impact imediat și în gradul de modernizare al rețelelor electrice de distribuție, în total dezacord cu legislația europeană și națională și cu recomandările ACER.</p>		
--	--	--	--	--

147.	<p>Articolul 147 – Articolul 87[^]1 nou</p> <p>(1) Anual, în cazul în care RI realizată este mai mare decât valoarea RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1, ANRE determină și aplică o corecție de inflație pentru costurile cu personalul aferente anului t-1.</p> <p>(2) Corecția de inflație prevăzută la alin. (1) se determină ca diferență între valoarea corecției aferente costurilor cu personalul, determinată cu luarea în considerare a valorii RI realizate și valoarea corecției aferente acestor costuri, determinată cu luarea în considerare a valorii RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1.</p> <p>(3) În condițiile alin. (1), valoarea recunoscută a costurilor cu personalul nu poate depăși valoarea realizată a acestora.</p>	DGG DEER BNS	<p>DGG: Propunem reformularea articolului după cum urmează:</p> <p>(1) Anual, în cazul în care RI realizată este mai mare decât valoarea RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1, ANRE determină și aplică o corecție de inflație pentru costurile cu personalul aferente anului t-1 ținând cont de rata inflației realizate.</p> <p>(2) În cazul în care valoarea costurilor de personal este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea corecției se determină ca diferență între valoarea realizată și valoarea prognozată cu luarea în considerare a valorii RI prognozate</p> <p>(3) Valoarea realizată a costurilor de personal este limitată la valoarea prognozată actualizată cu RI realizat</p> <p>(4) <u>În cazul în care valoarea costurilor de personal, realizate în anul t - 1 este mai mică decât valoarea prognozată actualizată cu RI realizat, la solicitarea operatorului de distribuție, ANRE permite realizarea acestor costuri în anul următor t+1 (determinate ca diferența între valoarea prognozată actualizată cu RI realizat și valoarea realizată).</u></p> <p>DEER:</p> <p>(1) Anual, în cazul în care RI realizată este mai mare decât valoarea RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1, ANRE determină și aplică o corecție de inflație aferentă anului t-1 pentru costurile incluse în Vnon CPT.</p> <p>(2) Corecția de inflație prevăzută la alin. (1) se determină ca diferență între valoarea corecției aferente venitului reglementat non CPT cu personalul, determinată cu luarea în considerare a valorii RI realizate și valoarea corecției aferente acestor costuri venitului reglementat non CPT, determinată cu luarea în considerare a valorii RI utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1.</p> <p>Eliminare</p> <p>3) În condițiile alin. (1), valoarea recunoscută a costurilor cu personalul nu poate depăși valoarea realizată a acestora.</p> <p>BNS:</p> <p>3) În condițiile alin. (1), valoarea recunoscută a costurilor cu personalul nu poate depăși valoarea realizată a acestora.</p>	<p>Solicităm reformulare întrucât corecția prevăzută la art 102 nu poate fi pozitivă fiind limitată la valoarea prognozată.</p> <p>Solicităm de asemenea ca OD să aibă posibilitatea să recupereze în anul următor diferența ramasă necheltuită până la concurența costurilor de personal actualizate cu rata inflației realizate.</p> <p>Din motive obiective (lipsa resurselor financiare pentru asigurarea salariilor) OD nu poate acorda în anul t-1 creșterile salariale convenite cu luarea în considerare a RI realizat pentru t-1 .</p> <p>Exemplu de aplicare a acestui articol Valoarea aprobată cu RI prognozat 100 mil lei Valoarea efectiv realizată 103 mil lei Valoarea aprobată cu RI realizat 105 mil lei Corecție cf al 2 (103-100=3 mil lei) Cost permis să fie realizat în anul următor (105-103=2 mil lei)</p> <p>DEER: Pentru a asigura un tratament echitabil tuturor costurilor.</p>	<p>Nu se acceptă. Pot fi recunoscute costuri numai în limita valorii costurilor realizate.</p> <p>Se reformulează pentru claritate mod de calcul.</p> <p>Pentru costurile de personal, măsura propusă este de efectuare a corecției de inflație numai în cazul în care rata inflației realizate depășește rata inflației utilizate în calculul de tarif, astfel încât să nu fie afectate costurile de personal viitoare.</p>
148.	<p>Articolul 148 – Articolul 87[^]2 nou</p>	DGG ACUE			Se acceptă eliminare.

	<p>(1) ANRE determină și aplică la sfârșitul perioadei de reglementare o corecție de inflație pentru costurile de capital în cazul în care valoarea RI realizată pentru un an t este mai mică decât valoarea RI prognozată prevăzută la art. 144 alin. (1) lit. a), pentru anul respectiv.</p> <p>(2) Corecția de inflație prevăzută la alin. (1) se determină ca diferență între valoarea corecției aferente costurilor de capital, determinată cu luarea în considerare a valorii RI realizate și valoarea corecției aferente acestor costuri, determinată cu luarea în considerare a valorii RI prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. a).</p>	REX DEO	<p>Solicităm menținerea prevederilor aplicabile inflației din PR IV, inclusiv preluarea art. 87 alin 4 din Metodologia în vigoare.</p> <p>(1) ANRE determină și aplică la sfârșitul perioadei de reglementare o corecție de inflație pentru costurile de capital în cazul în care valoarea RI realizată pentru un an t este mai mică decât valoarea RI prognozată prevăzută la art. 144 alin. (1) lit. a), pentru anul respectiv.</p> <p>(2) Corecția de inflație prevăzută la alin. (1) se determină ca diferență între valoarea corecției aferente costurilor de capital, determinată cu luarea în considerare a valorii RI realizate și valoarea corecției aferente acestor costuri, determinată cu luarea în considerare a valorii RI prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. a).</p> <p>La sfârșitul perioadei de reglementare p, se determină o corecție de inflație. Corecția se calculează prin însumarea algebrică a diferențelor rezultate pentru fiecare an al perioadei, între venitul anual reglementat determinat prin aplicarea RI realizate în raport cu venitul anual reglementat utilizat în calculul de tarife, la care se adaugă diferențele rezultate din aplicarea ratei inflației realizate în raport cu rata inflației prognozate/corectate asupra corecțiilor aferente perioadei p care nu au intrat în calculul veniturilor reglementate utilizate în calculul de tarife.</p>	<p>Nu suntem de acord cu modificările propuse și solicităm menținerea mecanismului de aplicare și corectare a inflației, prevăzută în PR4</p> <p>Considerăm că nu este just să se aplice doar corecție negativă, OD nu poate influența RI realizat. Corelat cu prevederile privind mecanismele de aplicare a inflației și cu motivațiile de la art 144</p>	<p>Renumerotare. Alin. (3) de la art. 147 devine art. 148 alin. (1).</p> <p>Se completează cu alin. (2): Prin excepție de la prevederile art. 102 alin. (2), în cazul în care RI realizată cumulată este mai mică decât valoarea RI cumulată utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului t-1, pentru costurile prevăzute la art. 102 alin. (2) lit. b) nu se efectuează corecție de inflație.</p>
7. Calitatea serviciului de distribuție					
149.	Articolul 149 – vechi Articolul 110 Indicatorii de performanță ai serviciului de distribuție sunt stabiliți și monitorizați conform standardului de performanță.				
150.	Articolul 150 – vechi Articolul 111 (1) După ce operatorii de distribuție aplică o procedură unică de colectare, prelucrare a datelor și calcul al indicatorilor de performanță ai serviciului de distribuție, ANRE poate introduce în calculul tarifelor de distribuție un factor de corecție S privind respectarea nivelului minim de calitate impus prin standardul de performanță al serviciului de distribuție a energiei electrice. Prin factorul S se aplică premiarea/ penalizarea operatorilor de distribuție pentru depășirea/ nerespectarea calității serviciului de distribuție prestat față de cea stabilită prin standardul de performanță. (2) Factorul S se determină conform unei metodologii de calcul elaborate de ANRE.				
151.	Articolul 151 – vechi Articolul 112 Nivelul anual al volumului de venituri asociat premierii/penalizării pentru depășirea/nerespectarea indicatorilor de calitate nu depășește 4% din venitul reglementat și este stabilit printr-un proces consultativ.				
8. Tarifele reglementate pentru serviciul de distribuție					
152.	Articolul 152 – vechi Articolul 113				

	Tarifele activității de distribuție acoperă costurile justificate ale operatorului de distribuție asociate realizării serviciului de distribuție a energiei electrice.				
153.	Articolul 153 – vechi Articolul 114 (1) Tarifele pentru serviciul de distribuție pot fi de tip monom sau binom și sunt diferențiate pe operatori de distribuție și pe niveluri de tensiune. (2) Începând cu anul 2020, la cererea utilizatorilor sau a furnizorilor acestora, OD este obligat să ofere tarife de distribuție dinamice.				
154.	Articolul 154 mutat din anexa 1 Tariful de distribuție se aplică corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre operatorul de distribuție și utilizator, prin însumarea tarifului specific aferent nivelului de tensiune respectiv cu tarifele specifice aferente nivelurilor de tensiune superioare, cu respectarea prevederilor reglementărilor în vigoare.				
8.1. Tarifele de distribuție aplicate clienților finali ai serviciului de distribuție a energiei electrice					
155.	Articolul 155 – vechi Articolul 115¹ (DD) (1) ANRE aprobă tarife specifice de distribuție (TDe) rezultate prin însumarea componentelor tarifare specifice corespunzătoare venitului reglementat nonCPT și a componentelor tarifare specifice corespunzătoare venitului reglementat CPTutil și venitului reglementat CPT util suplimentar capitalizat, astfel: $TDe_{(i,t+1)} = CTD_nonCPTc_{(i,t+1)} + CTD_CPTutil_c_{(i,t+1)} + CTD_CPTutil_sc_{(i,t+1)}$ (lei/MWh). Unde: CTD_nonCPTc = componenta tarifară nonCPT pentru serviciul de distribuție aplicată la clienții finali CTD_CPTutil_c = componenta tarifară CPTutil pentru serviciul de distribuție aplicată la clienții finali CTD_CPTutil_sc = componenta tarifară CPTutil suplimentar capitalizat pentru serviciul de distribuție aplicată la clienții finali (2) Tarifele prevăzute la alin. (1) se aplică la clienții finali ai rețelelor electrice de distribuție.				
156.	Articolul 156 – vechi Articolul 115 (1) Componentele tarifare ale tarifelor specifice de distribuție se calculează pentru fiecare nivel de tensiune ca raport între venitul reglementat corespunzător și cantitatea prognozată de energie electrică distribuită la acest nivel de tensiune, pe perioada de calcul. (2) Componenta tarifară nonCPT pentru serviciul de distribuție aplicată la clienții finali pentru nivelul i de tensiune pentru anul t+1 se determină conform formulei următoare:				

	<p>$CTD_nonCPT_{c(i,t+1)} = VR_nonCPT_c(i,t+1) / Q_{(i,t+1)}$ (lei/MWh)</p> <p>Unde: $VR_nonCPT_c(i,t+1)$ = venit reglementat nonCPT determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul t+1; $Q_{i,t+1}$ = cantitatea de energie electrică distribuită la nivelul de tensiune i, prognozată pentru anul t+1 (cu luarea în considerare a cantităților de energie distribuite pe nivelurile inferioare)</p> <p>(3) Componenta tarifară CPTutil pentru serviciul de distribuție pentru nivelul i de tensiune aplicată la clienții finali pentru anul t+1 se determină conform formulei următoare:</p> <p>$CTD_CPTutil_c(i,t+1) = VR_CPTutil_c(i,t+1) / Q_{(i,t+1)}$ (lei/MWh)</p> <p>Unde: $VR_CPTutil_c(i,t+1)$ = venit reglementat corespunzător recuperării costurilor aferente CPTutil de la clienții finali determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul t+1; $Q_{i,t+1}$ = cantitatea de energie electrică distribuită la nivelul de tensiune i, prognozată pentru anul t+1 (cu luarea în considerare a cantităților de energie distribuite pe nivelurile inferioare)</p> <p>(4) Componenta tarifară CPTutil suplimentar capitalizat pentru serviciul de distribuție pentru nivelul i de tensiune aplicată la clienții finali pentru anul t+1 se determină conform formulei următoare:</p> <p>$CTD_CPTutil_sc(i,t+1) = VR_CPTutil_sc(i,t+1) / Q_{(i,t+1)}$ (lei/MWh)</p> <p>Unde: $VR_CPTutil_sc(i,t+1)$ = venit reglementat corespunzător recuperării costurilor aferente CPTutil suplimentar capitalizat de la clienții finali determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul t+1; $Q_{i,t+1}$ = cantitatea de energie electrică distribuită la nivelul de tensiune i, prognozată pentru anul t+1 (cu luarea în considerare a cantităților de energie distribuite pe nivelurile inferioare)</p>				
157.	<p>Articolul 157 – vechi Articolul 116</p> <p>(1) Componentele tarifare corespunzătoare venitului reglementat nonCPT nu cresc de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 7% pentru componenta tarifară medie calculată ca medie ponderată.</p> <p>(2) În cazul limitării componentelor tarifare conform prevederilor alin. (1), diferența de venituri se regularizează în anii următori în limita plafonului stabilit de creștere.</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>Solicitam eliminarea.</p> <p>(1) Componentele tarifare corespunzătoare venitului reglementat nonCPT nu cresc de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 7% pentru componenta tarifară medie calculată ca medie ponderată.</p> <p>(2) În cazul limitării componentelor tarifare conform prevederilor alin. (1), diferența de venituri se regularizează în anii următori în limita plafonului stabilit de creștere.</p>	<p>Solicitam eliminarea limitărilor aplicate tarifelor sau creșterea limitei la 10% cu aplicare din al doilea an al perioadei de reglementare.</p> <p>Impunerea acestui plafon anulează de fapt toate prevederile Metodologiei de tarifare pentru distribuția de energie electrică. În Metodologie sunt prevăzute mecanisme de fundamentare (recunoaștere costuri) și de ajustare anuală, al căror efect este în realitate limitat de acest plafon. Ca urmare un operator de distribuție poate înregistra</p>	<p>Nu se acceptă Metodologia este de tip cos tarife plafon.</p> <p>Nu se poate renunța la plafon.</p> <p>Subliniem că începând cu perioada a cincea de reglementare nivelul de 7% prevăzut pentru limitarea creșterii tarifelor, care este</p>

			<p>ACUE:Solicitam eliminarea.</p> <p>REX</p> <p>sau</p> <p>(1) Componentele tarifare corespunzătoare venitului reglementat nonCPT nu cresc de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 7% 10% pentru componenta tarifară medie calculată ca medie ponderată.</p> <p>(2) În cazul limitării componentelor tarifare conform prevederilor alin. (1), diferența de venituri se regularizează în anii următori în limita plafonului stabilit de creștere.</p>	<p>venituri amânate de zeci de mil EUR, pe care nu știe când le va recupera în condițiile păstrării acestei limitări. Cel mai mare impact în ajustarea anuală a tarifelor îl au cheltuielile cu investițiile, istorice și curente, pe care operatorul nu și le poate recupera în totalitate, fiind astfel lipsit de resurse financiare pentru derularea investițiilor viitoare. Neputând să și recupereze toate costurile (inclusiv cele de personal, mentenanța, etc), operatorul de distribuție poate înregistra rezultate financiare negative care de exemplu îl pot împiedica să aplice la diverse programe de finanțare a investițiilor</p>	<p>unul istoric, se aplică venitului nonCPT. Considerăm că riscul de a fi atins a fost mult diminuat, ținând cont de împărțirea veniturilor pe categoriile CPT și nonCPT și determinarea componentelor tarifare distincte. Totodată, se are în vedere și predictibilitatea cu privire la nivelul creșterilor de tarife, suportabilitatea tarifelor pentru consumatori. Considerăm că procentul de creștere de 7% rămâne unul rezonabil.</p> <p>Se reformulează alin. (1) pentru claritate: Componenta tarifară medie corespunzătoare venitului reglementat nonCPT calculată ca medie ponderată nu crește de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 7%.</p> <p>Se completează cu alin. (3) pentru claritate în situația fuziunii unor operatori.</p>
158.	<p>Articolul 158 – vechi Articolul 109</p> <p>În situația în care valoarea corecțiilor anuale aferente anului t-1 este diferită de zero, venitul reglementat nonCPT pentru anul t+1 se limitează utilizând următoarea formulă:</p> $(1 + RI_{t+1} - X_{final} \pm S) \times \left(\sum_{i=1}^n T_{i,t} Q_{i,t} \right) + \Delta V(t-1) = \sum_{i=1}^n T_{i,t+1} Q_{i,t}$ <p>unde: $\Delta V_{(t-1)}$ reprezintă diferența de venit formată din corecțiile aferente anului t-1 și diferența de venituri rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentei tarifare nonCPT a tarifului de distribuție.</p>	<p>ACUE REX DEO</p>	<p>Propunem adaugarea următoarei completari:</p> <p>$\Delta V_{(t-1)}$ reprezintă diferența de venit formată din corecțiile aferente anului t-1 și diferența de venituri rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentei tarifare nonCPT a tarifului de distribuție în t-1.</p>	<p>Pentru clarificare.</p>	<p>Se acceptă. Se completează și cu privire la definirea termenilor: $\Delta V_{(t-1)}$ și valoarea RI utilizată la verificarea condiției de limitare a venitului reglementat nonCPT. Corelativ, se completează cu aceasta clarificare și art. 92.</p>
8.2. Tarifele de distribuție aplicate producătorilor					
159.	<p>Articolul 159 – vechi Articolul 109^2 (DD)</p> <p>(1) ANRE aprobă tarife de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție (TGD) rezultate prin</p>				

	<p>însurarea componentelor tarifare corespunzătoare venitului reglementat CPTutil și venitului reglementat CPTutil suplimentar alocate producătorilor, pentru fiecare nivel de tensiune.</p> $TGD_{(i,t+1)} = CTGD_{cptutil_p(i,t+1)} + CTGD_{cptutil_sp(i,t+1)}$ <p>Unde: i = nivelul de tensiune (2) Tarifele prevăzute la alin. (1) se aplică la producătorii care introduc energie electrică în RED, corespunzător nivelului de tensiune la care aceștia introduc energie în RED.</p>				
160.	<p>Articolul 160 – vechi Articolul 109³ (DD) Componentele tarifare prevăzute la art. 159 alin. (1) se determină pentru fiecare nivel de tensiune conform formulelor următoare:</p> $CTGD_{cptutil_p(i,t+1)} = VR_{CPTutil_p(i,t+1)} / Q_{(i,t+1)}$ <p>și</p> $CTGD_{cptutil_sp(i,t+1)} = VR_{CPTutil_sp(i,t+1)} / Q_{(i,t+1)}$ <p>Unde: VR_{CPTutil_p(i,t+1)} = Venitul reglementat corespunzător recuperării costurilor necesare eliminării congestiilor și costurilor aferente CPTutil pentru anul t+1 de la producătorii care introduc energie electrică în RED, inclusiv corecțiile aferente, determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul t+1. VR_{CPTutil_sp(i,t+1)} = Venitul reglementat corespunzător recuperării costurilor aferente CPTutil suplimentar pentru anul t+1 de la producătorii care introduc energie electrică în RED, inclusiv corecțiile aferente, determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul t+1. Q_{i(t+1)} = cantitățile de energie electrică introdusă în rețeaua de distribuție aferente nivelului i de tensiune, prognozate pentru anul t+1.</p>				
161.	<p>Articolul 161 - vechi Articolul 109² (DD) (1) ANRE aprobă tarife de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție corespunzător venitului reglementat pentru acoperirea costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV (TGD_{Tp}), care se aplică producătorilor care introduc energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, determinat conform formulei următoare:</p> $TGD_{Tp(t+1)} = \frac{VR_{CPT_{Tp}(t+1)}}{Q_{Ip(t+1)}} \quad (\text{lei/MWh})$ <p>unde:</p>				

	$VR_CPT_Tp_{(t+1)} = C_CPT_Tp_{(t+1)} + KV_CPT_Tp_{(t-1)}$ = valoarea veniturului reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare pentru cota aferentă producătorilor pentru anul t+1 $C_CPT_Tp_{(t+1)}$ = valoarea costurilor CPT aferent tranzitelor suplimentare corespunzător cotei producătorilor pentru anul t+1 $KV_CPT_Tp_{(t-1)}$ = valoarea corecției veniturului reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare pentru cota producătorilor pentru anul t-1 $QIp_{(t+1)}$ = cantitatea prognozată de energie electrică introdusă de producători din centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW pentru anul t+1 (2) Tariful TGD_Tp se aplică la cantitatea de energie electrică introdusă în RED de producători din centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW.				
162.	Articolul 162 – vechi Articolul 117 (1) ANRE poate impune plafonări suplimentare asupra valorilor tarifelor reglementate sau ale componentelor tarifare ale tarifelor reglementate, în condiții justificate, cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție. (2) În cazul limitării conform prevederilor alin. (1), diferența de venituri se regularizează în anii următori în limita plafonului stabilit de creștere.	DGG ACUE DEER REX DEO	Propunem eliminarea (1) ANRE poate impune plafonări suplimentare asupra valorilor tarifelor reglementate sau ale componentelor tarifare ale tarifelor reglementate, în condiții justificate, cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție. (2) În cazul limitării conform prevederilor alin. (1), diferența de venituri se regularizează în anii următori în limita plafonului stabilit de creștere.	Corelat cu art.157	Nu se acceptă. Este necesară o prevedere în acest sens, pentru situații justificate.
9. Alocarea costurilor					
163.	Articolul 163 – vechi Articolul 118 Alocarea costurilor se efectuează conform prevederilor anexei nr. 1.				
10. Transmiterea datelor și informațiilor la ANRE pentru aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție					
164.	Articolul 164 – vechi Articolul 119 (1) Informațiile transmise de operatorul de distribuție la ANRE se bazează pe proceduri interne pentru înregistrarea și păstrarea datelor și sunt însoțite de explicarea ipotezelor ce stau la baza obținerii datelor transmise. (2) Aceste informații sunt în conformitate cu: a) legislația contabilă în vigoare în România; b) reglementările emise de ANRE. (3) Datele transmise de operatorul de distribuție pentru stabilirea/fundamentarea tarifelor aferente unui an t sau unei perioade de reglementare care nu respectă prevederile prezentei metodologii nu sunt luate în considerare de ANRE. (4) Operatorul de distribuție este obligat să desemneze cel puțin o persoană angajată în cadrul societății care să asigure transmiterea datelor și informațiilor solicitate de ANRE cu privire la fundamentarea tarifelor de distribuție și la monitorizarea activității.				
165.	Articolul 165 – vechi Articolul 120 Operatorul de distribuție transmite la ANRE, până la data de 1 iulie a anului de referință al unei perioade de reglementare				

	<p>(dată de înregistrare la ANRE), următoarele documente și informații:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) solicitarea de aprobare a tarifelor, cu specificarea exactă a valorilor solicitate, cu respectarea limitării impuse coșului de tarife; b) date generale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3; c) prognoza costurilor și veniturilor, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4; d) programul de investiții, cu detalierea costului estimat, a surselor de finanțare și amortizării aferente noilor investiții, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5; e) bilanțul de energie, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6; f) considerentele care au stat la baza fundamentării prognozei de energie electrică distribuită și metoda de prognoză utilizată; g) alte date, conform modelului prevăzut în anexa nr. 7; h) descrierea și justificarea metodelor folosite pentru alocarea costurilor; i) structura organizatorică a operatorului de distribuție; j) structura de personal a operatorului de distribuție; k) politicile contabile; l) contractul colectiv de muncă; m) informații și date privind costurile de cercetare-dezvoltare prognozate solicitate pentru perioada p+1; n) informații și date privind costurile de personal prognozate solicitate corespunzătoare structurii organizatorice distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene; o) prognoza BAR conform modelului prevăzut în anexa nr. 8; p) o scrisoare de consimțământ semnată de conducătorul societății privind posibila publicare a datelor transmise, cu specificarea, după caz, a acelor date care au caracter confidențial sau de secret de serviciu, conform legislației în vigoare. 				
166.	<p>Articolul 166 – Articolul 120[^]1 (nou)</p> <p>(1) Operatorul de distribuție care desfășoară activitate de distribuție a energiei electrice și de distribuție gaze naturale transmite la ANRE la termenul prevăzut la art. 165 metoda de alocare a costurilor societății pe domeniile de activitate din sectorul energiei pentru perioada de reglementare p+1.</p> <p>(2) Metoda de alocare prevăzută la alin. (1) se menține nemodificată până la sfârșitul perioadei de reglementare p+1.</p>				
167.	<p>Articolul 167 – vechi Articolul 121</p> <p>(1) Pentru aprobarea anuală a tarifelor, operatorul de distribuție transmite ANRE, până cel mai târziu la data de 1</p>	DGG	(2) Pentru aprobarea anuală a tarifelor, operatorul de distribuție transmite ANRE, până cel mai târziu la data de 1 ie octombrie (dată de înregistrare la	Solicitam ca fundamentarea anuală a tarifelor să se transmită la 01 octombrie , pentru a avea vizibilitate asupra unei perioade cât mai lungi din an cu valori închise.	Nu se acceptă. Este necesară o perioadă de timp suficientă pentru analiza documentelor,

	<p>iulie (dată de înregistrare la ANRE) a anului curent t, solicitarea de tarife, care va include cel puțin următoarele:</p> <p>a) calculul detaliat al tuturor corecțiilor anuale prevăzute de metodologie care au stat la baza tarifelor propuse spre aprobare;</p> <p>b) calculul tarifelor propuse spre aprobare;</p> <p>c) documentele enumerate la <u>art. 165 lit. h)-l)</u>, dacă acestea au suferit modificări;</p> <p>d) dosarul prețurilor de transfer întocmit cu privire la tranzacțiile derulate cu societățile afiliate în anul t – 1;</p> <p>e) situațiile financiare depuse de operatorul de distribuție la ministerul de resort privind activitatea desfășurată în anul t – 1;</p> <p>f) bilanța contabilă întocmită la data de 31 decembrie pentru anul t – 1;</p> <p>g) raportul auditorului cu privire la activitatea operatorului de distribuție în anul t – 1;</p> <p>h) toate rapoartele întocmite de orice organ de control în decurs de 12 luni anterioare;</p> <p>i) raportul cu privire la tranzacțiile efectuate între operatorul de distribuție și societățile afiliate, care cuprinde: contractele în derulare, obiectul acestora, justificarea încheierii contractelor cu persoane afiliate, proceduri de achiziție utilizate pentru fiecare contract, modul de stabilire a prețului de contract, prețul de contract, alte costuri suplimentare prețului de contract;</p> <p>j) prognoza de energie electrică intrată de la producători pentru anul t+1.</p> <p>(2) Scrisoarea conținând solicitarea de tarife, însoțită de anexe, va fi transmisă atât în format hârtie, cât și în format .pdf, iar fișierele de calcul privind corecțiile și tarifele propuse vor fi transmise în format .xls.</p>		ANRE) a anului curent t, solicitarea de tarife, care va include cel puțin următoarele:	Intrucat monitorizarea sem.I se transmite la ANRE la 15 august , propunem ca pentru fundamentarea anuala a tarifelor sa avem la dispoziție cel puțin 35 de zile lucrătoare după transmiterea acestor machete.	formularea solicitărilor de completări, analiza datelor în vederea stabilirii costurilor justificate recunoscute și efectuarea calculelor pentru stabilirea tarifelor precum și pentru prezentarea rezultatelor către operatori și analiza observațiilor și pentru elaborarea referatelor și promovarea proiectelor de ordine.
168.	Articolul 168 – vechi Articolul 91 ANRE verifică datele și documentele transmise de operatorii de distribuție pentru justificarea corecțiilor solicitate.				
169.	Articolul 169 – vechi Articolul 122 ANRE poate solicita sau efectua independent verificări și/sau auditare pentru oricare din informațiile pe care le-a solicitat sau care i-au fost furnizate conform prevederilor prezentei metodologii.				
170.	Articolul 170 – vechi Articolul 123 (1) Documentația aferentă solicitărilor de tarife transmisă de operatorul de distribuție anual sau pentru o perioadă de reglementare va fi considerată acceptată în cazul în care ANRE nu solicită în scris, inclusiv prin e-mail, completări sau modificări în termen de 60 de zile de la data înregistrării acesteia la ANRE. (2) La solicitarea ANRE, formulată în scris ori prin e-mail, operatorul de distribuție are obligația să transmită toate				

	<p>informațiile și documentele suplimentare pe care ANRE le consideră necesare pentru aprobarea tarifelor de distribuție sau pentru monitorizarea activității.</p> <p>(3) Termenele stabilite de ANRE (ca dată de intrare ANRE) pentru transmiterea datelor și informațiilor sunt obligatorii; orice informații sau documente transmise ulterior termenului precizat de ANRE, fără aprobarea expresă a autorității pentru prelungirea termenului de răspuns, nu sunt luate în considerare.</p> <p>(4) ANRE monitorizează costurile și veniturile operatorului de distribuție conform reglementărilor în vigoare.</p> <p>(5) Operatorul de distribuție are obligația de a asigura păstrarea datelor, informațiilor și documentelor ce au stat la baza fundamentării/aprobării anuale a tarifelor de distribuție pe durata a două perioade de reglementare anterioare perioadei de reglementare curente, dar nu mai puțin decât durata de amortizare a mijloacelor fixe ce fac parte din BAR inițial.</p> <p>(6) ANRE, în calitate de operator de date cu caracter personal, respectă prevederile Regulamentului (UE) nr. 679/2016 și reglementările interne în vigoare în materia protecției datelor cu caracter personal. Activitatea de prelucrare a datelor cu caracter personal este necesară în vederea îndeplinirii obligațiilor legale care revin ANRE conform Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și pentru îndeplinirea unei sarcini care servește unui interes public sau care rezultă din exercitarea autorității publice cu care ANRE este investită. Pentru informații cu privire la colectarea, prelucrarea, păstrarea, ștergerea datelor cu caracter personal și drepturile persoanelor vizate, accesați rubrica GDPR, disponibilă pe pagina proprie de internet la adresa https://www.anre.ro/gdpr.</p>				
11. Procesul de consultare în stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribuție					
171.	<p>Articolul 171 – vechi Articolul 124</p> <p>În anul de referință al unei perioade de reglementare p + 1, ANRE inițiază un proces de consultare cu operatorii de distribuție privind nivelul costurilor și veniturilor realizate în perioada de reglementare p, precum și propunerile pentru perioada următoare.</p>				
172.	<p>Articolul 172 – vechi Articolul 125</p> <p>(1) Anual, ANRE informează în scris fiecare operator de distribuție asupra rezultatelor analizei efectuate pentru stabilirea tarifelor de distribuție pentru anul t + 1.</p> <p>(2) Operatorii de distribuție au posibilitatea de a comunica ANRE obiecții și propuneri în scris cu privire la rezultatele prevăzute la alin. (1), în termen de 10 zile de la data informării.</p>				

	(3) Punctul de vedere al OD este prezentat Comitetului de reglementare al ANRE în cadrul referatului de aprobare a tarifelor.				
173.	Articolul 173 – vechi Articolul 126 Proiectele de ordine pentru aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice pentru anul t + 1 se publică spre informare pe site-ul ANRE și se supun dezbaterii Consiliului consultativ, înaintea prezentării acestora spre aprobare Comitetului de reglementare al ANRE.				
174.	Articolul 174 – vechi Articolul 127 În anul de referință al perioadei de reglementare p + 1, ANRE publică pe site, spre informare, elementele care intră în calculul veniturilor aprobate pentru perioada p+1: a) costuri variabile; b) costuri de operare și mentenanță controlabile; c) costuri de operare și mentenanță necontrolabile; d) costuri cu amortizarea; e) rentabilitate; f) valoare RRR aprobată; g) valoarea investițiilor anuale prognozate; h) procentele de CPT recunoscute pe nivelurile de tensiune; i) cantitățile prognozate de energie distribuită.				
12. Dispoziții finale și tranzitorii					
175.	Articolul 175 – vechi Articolul 131² (1) Anul 2024 reprezintă perioadă de tranziție de la perioada a patra la perioada a V-a de reglementare. Cea de-a V-a perioadă de reglementare începe la data de 1 ianuarie 2025. (2) Rata inflației utilizată la calculul tarifelor de distribuție pentru anul 2024 este egală cu cea prognozată de Comisia Națională de Prognoză pentru anul 2024. (3) Corecțiile venitului anual reglementat aferente anului 2024 se efectuează conform metodologiei aplicabile la data aprobării acestuia, rezultatul corecțiilor fiind luat în considerare la stabilirea tarifelor pentru anul 2026, prin includerea în venitul reglementat non CPT, respectiv în venitul reglementat CPTutil sau în valoarea activelor CPT, corespunzător categoriilor respective. (4) Valoarea BAR realizat la data de 31 decembrie 2023 se calculează în anul de tranziție conform formulei prevăzute la art. 67 alin. (1), utilizând pentru anii aferenți perioadei a IV-a de reglementare valorile RI realizate și pentru anii anteriori perioadei a IV-a de reglementare valorile RI care au fost utilizate la calculul tarifelor.	DGG ACUE DEER REX DEO	(3) Corecțiile venitului anual reglementat aferente anului 2024 se efectuează conform metodologiei aprobate în Ordinul ANRE 169/2018 cu modificările și completările ulterioare aplicabile la data aprobării acestuia, rezultatul corecțiilor fiind luat în considerare la stabilirea tarifelor pentru anul 2026, prin includerea în venitul reglementat non CPT, respectiv în venitul reglementat CPTutil sau în valoarea activelor CPT, corespunzător categoriilor respective.	Pentru claritate DGG, REX: Solicitam corectarea RI 2024	Se acceptă reformulare pt claritate la alin. (3): inclusiv corecția de inflație. Nu este cazul precizării suplimentare cu nr. ordinului.

	(5) Pentru OD care au fuzionat în perioada a patra de reglementare, tarifele de distribuție se stabilesc pe baza unui venit reglementat aprobat pentru anul 2024, unic la nivelul OD rezultat în urma fuziunii.				
176.	<p>Articolul 176 – nou</p> <p>(1) În situația prevăzută la art. 175 alin. (1) și alin. (5), calculul prevăzut la art. 66 alin. (2) se efectuează în anul de tranziție prin compararea valorii BAR la data de 31 decembrie 2023 rezultate conform prevederilor art. 175 alin. (5) cu valoarea netă contabilă la aceeași dată, iar rezultatele sunt luate în considerare la stabilirea tarifelor pentru primul an al perioadei de reglementare p+1.</p> <p>(2) Prin derogare de la art. 59, în situația prevăzută la art. 175 alin. (1), valoarea BAR prognozată pentru perioada de reglementare p+1 se exprimă în valori monetare aferente anului de tranziție.</p> <p>(3) Prin derogare de la art. 67, în situația prevăzută la art. 175 alin. (1), la valoarea BAR la data de 31 decembrie a anului de referință prevăzută la art. 175 alin. (5) se adună valoarea investițiilor prognozate pentru anul de tranziție.</p> <p>(4) Prin derogare de la art. 69 alin. (2), în situația prevăzută la art. 175 alin. (1), valoarea programului anual de investiții și a fiecărui obiectiv/mijloc fix este exprimată în valori monetare aferente anului de tranziție.</p>				
177.	<p>Articolul 177– nou</p> <p>(1) Corecțiile veniturilor reglementate aferente perioadei a IV-a de reglementare se calculează în anul de tranziție conform modului de calcul prevăzut în metodologia aplicabilă la data aprobării acestor venituri.</p> <p>(2) La stabilirea venitului țintă pentru primul an din perioada a V-a de reglementare, valoarea corecției aferente perioadei a IV-a de reglementare (KVp) prevăzută la art. 30 nu include valoarea corecției aferentă perioadei a IV-a de reglementare corespunzătoare costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT.</p> <p>(3) Valoarea aferentă corecției corespunzătoare veniturilor nonCPT din perioada a IV-a de reglementare se include în venitul țintă al primului an al perioadei a V-a de reglementare.</p> <p>(4) Valoarea aferentă corecției corespunzătoare costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT pentru perioada a IV-a de reglementare se include în venitul reglementat CPTutil și se alocă în mod egal celor cinci ani ai perioadei a V-a de reglementare.</p> <p>(5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în condițiile în care începând cu anul 2022 au fost constituite active conform prevederilor Normelor metodologice aprobate prin Ordinul ANRE nr. 129/2022, valoarea prevăzută la alin. (4)</p>	DGG ACUE DEER REX DEO	<p>(1) Corecțiile veniturilor reglementate aferente perioadei a IV-a de reglementare se calculează în anul de tranziție conform modului de calcul prevăzut în metodologia aplicabilă la data aprobării acestor venituri. Corecțiile veniturilor reglementate aferente perioadei a IV-a de reglementare se calculează în anul de tranziție conform metodologiei aprobate în Ordinul ANRE 169/2018 cu modificările și completările ulterioare aplicabile la data aprobării acestor venituri. Corecția se calculează prin însumarea algebrică a diferențelor rezultate pentru fiecare an al perioadei, între venitul anual reglementat determinat prin aplicarea RI realizate în raport cu venitul anual reglementat utilizat în calculul de tarife, la care se adaugă diferențele rezultate din aplicarea ratei inflației realizate în raport cu rata inflației prognozate/corectate asupra corecțiilor aferente perioadei p care nu au intrat în calculul veniturilor reglementate utilizate în calculul de tarife.</p> <p>(2) La stabilirea venitului țintă pentru primul an din perioada a V-a de reglementare, valoarea corecției aferente perioadei a IV-a de reglementare (KVp) prevăzută la art. 30 nu include valoarea corecției aferentă perioadei a IV-a de reglementare corespunzătoare costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT.</p>	Solicitam preluarea conținutului prevederilor art 87 și art 131 ^{^2} din Metodologia în vigoare, aprobată prin Ordinul 169/2018 cu modificările ulterioare.	Nu se acceptă. Nu este cazul preluării prevederilor aplicabile pentru perioada anterioară intrării în vigoare a metodologiei.

	se utilizează la recalcularea valorii activelor corespunzătoare costurilor cu CPT suplimentar.		(3)Valoarea aferentă corecției corespunzătoare veniturilor nonCPT din perioada a IV-a de reglementare se include în venitul țintă al primului an al perioadei a V-a de reglementare. (4)Valoarea aferentă corecției corespunzătoare costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT pentru perioada a IV-a de reglementare se include în venitul reglementat CPTutil și se alocă în mod egal celor cinci ani ai perioadei a V-a de reglementare. (5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în condițiile în care începând cu anul 2022 au fost constituite active conform prevederilor Normelor metodologice aprobate prin Ordinul ANRE nr. 129/2022, valoarea prevăzută la alin. (4) se utilizează la recalcularea valorii activelor corespunzătoare costurilor cu CPT suplimentar.		
178.	Articolul 178 - Articolul 131⁷ (DD) Prin excepție de la prevederile art. 102 alin. (2), pentru categoria costurilor legate de personal, în cazul în care valoarea realizată în anul 2024 și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, la solicitarea operatorului de distribuție motivată prin adoptarea de măsuri de reducere a celorlalte categorii de costuri controlabile, însoțită de un memoriu și de documente justificative, ANRE poate accepta ca valoarea recunoscută pentru anul 2024 să depășească valoarea prognozată, dar nu mai mult decât valoarea costurilor recunoscute pentru anul 2023, la care se adaugă creșterea procentuală a costurilor cu personalul prognozate pentru anul 2023 față de anul 2022 și rata inflației utilizată la calculul tarifelor de distribuție pentru anul 2024.	DGG FSGR	Prin excepție de la prevederile art. 89, alin. (2), pentru categoria costurilor legate de personal, în cazul în care valoarea realizată în anul 2024 și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, la solicitarea operatorului de distribuție motivată prin adoptarea de măsuri de reducere a celorlalte categorii de costuri controlabile, însoțită de un memoriu și de documente justificative, ANRE poate accepta ca valoarea recunoscută pentru anul 2024 să depășească valoarea prognozată, dar nu mai mult decât valoarea costurilor recunoscute pentru anul 2023 prognozată de ANRE pentru anul 2023, actualizată cu ratele inflațiilor realizate pentru anii 2019-2023, la care se adaugă creșterea procentuală de 5% a costurilor cu personalul prognozate pentru anul 2023 față de anul 2022 și rata inflației utilizată la calculul tarifelor de distribuție pentru anul 2024.	Este posibil ca ajustările de salarii sa nu se fi facut începând cu 01 ian, prin urmare referința la anul 2023 <i>realizat</i> nu este corecta	Nu se acceptă. Este o prevedere care a fost introdusă la solicitarea OD, care vizează situația generală a tuturor OD.
179.	Articolul 179 – nou În situația prevăzută la art. 175 alin. (1), valoarea câștigului de eficiență privind CPT realizat prevăzută la art. 130 alin. (1) pentru perioada a IV-a de reglementare se determină în anul de tranziție și se include în venitul reglementat CPTutil aferent primului an al perioadei de reglementare p + 1.				
180.	Articolul 180 – Articolul 131⁶ (DD) Prin derogare de la prevederile art. 165 și ale art. 167, documentele și informațiile privind fundamentarea pentru aprobarea veniturilor aferente perioadei a V-a de reglementare, solicitarea de tarife prevăzută la art. 167 lit. b) precum și programul de reducere anuală a CPT pe niveluri de tensiune prevăzut la art. 116 se transmit la ANRE la data de 15 septembrie 2024.	DGG ACUE DEER REX DEO	Prin derogare de la prevederile art. 165 și ale art. 167, documentele și informațiile privind fundamentarea pentru aprobarea veniturilor aferente perioadei a V-a de reglementare, solicitarea de tarife prevăzută la art. 167 lit. b) precum și programul de reducere anuală a CPT pe niveluri de tensiune prevăzut la art. 116 se transmit la ANRE la data de 15 septembrie 2024 în termen de 30 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a Metodologiei	Solicitam ca data de fundamentare sa fie 30 zile lucratoare de la data intrarii in vigoare a Metodologiei (15 zile calendaristice sunt insuficiente)	Se acceptă modificarea termenului: 01 octombrie.
181.	Articolul 181 – Articolul 131⁵ (DD) Prin derogare de la prevederile art. 174, elementele care intră în calculul venitului reglementat pentru perioada a V-a de				

	reglementare se publică spre informare pe site-ul ANRE în anul 2024.				
182.	Articolul 182 – nou Pentru perioada a V-a de reglementare componentele tarifare nonCPT de referință se determină pe baza venitului reglementat aprobat pentru anul de tranziție, diminuat cu costul CPT aprobat și costul aferent rambursărilor legate de racordare, și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate.	DGG ACUE	Pentru perioada a V-a de reglementare componentele tarifare nonCPT de referință se determină pe baza venitului reglementat aprobat pentru anul de tranziție, diminuat cu costul CPT aprobat și costul aferent rambursărilor corecțiilor corespunzătoare rambursărilor legate de racordare, și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate.	Pentru claritate.	Se acceptă reformulare pentru claritate. ”costul aferent corecțiilor și ajustărilor corespunzătoare rambursărilor legate de racordare”. Se reformulează și definiția componentei tarifare nonCPT de referință la art. 5, în corelare cu aceasta.
183.	Articolul 183 –nou (1) În cazul operatorilor titulari de licență care sunt în proces de fuziune în perioada prevăzută la art. 175 alin. (1), al căror plan de fuziune a fost aprobat, documentele și informațiile transmise la ANRE conform preevderilor alin. (2) și ale art. 167 de operatorii care urmează să fuzioneze pot fi revizuite de către operatorul rezultat în urma fuziunii până la data de 15 octombrie 2024. (2) În situația fuziunii unor operatori de distribuție în perioada prevăzută la art. 175 alin. (1), veniturile anuale calculate cu componenta tarifară de referință prevăzute la art. 90 se determină pe baza veniturilor nonCPT cumulate ale operatorilor care au fuzionat calculate cu componentele tarifare de referință ale acestora și cantitățile de energie electrică distribuite corespunzătoare. (3) În condițiile alin. (2), tarifele de distribuție aplicabile în perioada a V-a de reglementare se stabilesc pentru operatorul de distribuție rezultat în urma fuziunii. (4) Dacă fuziunea prevăzută la alin. (2) nu s-a realizat/nu a fost comunicată la ANRE cu cel puțin 30 de zile înainte de intrarea în vigoare a tarifelor pentru primul an al perioadei de reglementare p+1, ANRE va aproba tarife corespunzătoare zonelor de distribuție ale operatorilor aflați în proces de fuziune. Acestea pot fi aplicate de societatea rezultată din fuziune până la aprobarea de către ANRE a unui tarif unic în cursul primului an al perioadei de reglementare p+1.	REX	(1)În cazul operatorilor titulari de licență care sunt în proces de fuziune în perioada prevăzută la art. 175 alin. (1), al căror plan de fuziune a fost aprobat, documentele și informațiile transmise la ANRE conform preevderilor alin. (2) și ale art. 167 de operatorii care urmează să fuzioneze pot fi revizuite de către operatorul rezultat în urma fuziunii până la data de 15 octombrie 2024. în termen de 30 zile de la depunerea documentației.	De aliniat termenul indicat la alin. 1 cu termenul de 30 zile propus la art. 180.	Se acceptă modificare termen. 20 de zile de la data prevăzută la art. 180
184.	Articolul 184 –Articolul 117^1 (DD) Până la data de 01 iulie 2025 operatorii de rețea trebuie să transmită la ANRE rezultatele unor analize privind 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 introdusă în rețele.	DGG ACUE DEER REX DEO	eliminare	O astfel de cerinta nu reprezinta obiectul unei metodologii de stabilirea a tarifelor de distributie. Recomandam ca ANRE sa elaboreze un astfel de studiu, pentru aceasta evaluarea ANRE detine date/informatii complete spre deosebire de operatorii de distributie.	Nu se acceptă ANRE a realizat un studiu privind serviciile de flexibilitate. Aceste analize este necesar să fie realizate de OD, care dețin datele necesare.
185.	Articolul 185 DD Articolul 109^2 (DD) (1) În termen de 12 luni de la aprobarea prezentei metodologii, operatorii de distribuție transmit la ANRE o documentație de fundamentare și/sau un studiu, prin care să	DGG ACUE DEER REX	Propunem modificarea alin. 1, dupa cum urmează: (1)În termen de 12 luni de la aprobarea prezentei metodologii, operatorii de distribuție transmit la ANRE o documentație de fundamentare și/sau un studiu, elaborat in	Pentru comparabilitate între OD	Idem art.184

	<p>se evidențieze și să se cuantifice pierderile suplimentare determinate de excedentul de energie produsă în rețelele electrice de distribuție, pentru regimuri de funcționare caracteristice.</p> <p>(2) Până la îndeplinirea condițiilor prevăzute de alin. (1) și stabilirea coeficientului (i) de alocare prevăzute la art. 114 și la art.132, prin venitul reglementat CPTutil prevăzut la art. 114 alin (3) se recuperează numai costuri aferente eliminării congestiilor, iar venitul reglementat CPTutil sulimentar prevăzut la art. 132 alin. (3) este egal cu zero.</p>	DEO	<p>baza unor principii publicate/stabilite de ANRE , prin care să se evidențieze și să se cuantifice pierderile suplimentare determinate de excedentul de energie produsă în rețelele electrice de distribuție, pentru regimuri de funcționare caracteristice.</p>		
187.	<p>Articolul 187 – Art. 131^8 (nou)</p> <p>(1) Prin derogare de la prevederile art. 12, în situația prevăzută la art. 175 alin. (1), datele de fundamentare necesare determinării veniturilor pentru perioada de reglementare p+1 care sunt transmise de operatorul de distribuție sunt exprimate în termeni reali, respectiv în valori monetare aferente anului de tranziție.</p> <p>(2) Rata inflației utilizată la stabilirea valorilor prevăzute la alin. (1) este egală cu cea prognozată de Comisia Națională de Prognoză pentru anul de tranziție la data transmiterii datelor de fundamentare pentru perioada de reglementare p+1.</p>				
188.	<p>Articolul 188 – nou</p> <p>(1) În situația prevăzută la art. 175 alin. (1), fundamentarea și stabilirea costurilor de personal prevăzute la art. 38 se realizează luând în considerare costurile cu personalul estimate pentru anul de tranziție.</p> <p>(2) La stabilirea valorii costurilor estimate prevăzute la alin. (1) se ia în considerare valoarea realizată în semestrul I a costurilor cu personalul și valoarea estimată pentru semestrul al II-lea pentru aceste costuri.</p> <p>(3) Valoarea estimată prevăzută la alin. (2) se determină prin înmulțirea valorii realizate în semestrul I a costurilor cu personalul cu un coeficient egal cu maximum raportului între valoarea realizată în semestrul al II-lea și valoarea realizată în semestrul I al fiecărui an al perioadei a IV-a de reglementare.</p> <p>(4) În situația prevăzută la art. 175 alin. (1), coeficientul prevăzut la art. 39 alin. (1) se determină de ANRE în anul de tranziție.</p>	DEER FSGR	<p>DEER:</p> <p>(2)La stabilirea valorii costurilor estimate prevăzute la alin. (1) se iau în considerare numărul de personal angajat cu contract individual de muncă utilizat de operatorul de distribuție, nivelul salarial mediu valabil la data de 31.12.2024 (estimat) și celelalte costuri de personal prevăzute la art. 35.</p> <p>Eliminare</p> <p>(3) Valoarea estimată prevăzută la alin. (2) se determină prin înmulțirea valorii realizate în semestrul I a costurilor cu personalul cu un coeficient egal cu maximum raportului între valoarea realizată în semestrul al II-lea și valoarea realizată în semestrul I al fiecărui an al perioadei a IV-a de reglementare.</p> <p>Alin nou.</p> <p>Valoarea se recalculeaza in primul an perioadei de reglementare si in situatia unor diferente de +-10% valoarea prognozata se ajusteaza corespunzator.</p> <p>FGSR:</p> <p>Este un articol neclar și care lasă loc de interpretări. Nu ne dăm seama dacă faceți referire la anul de tranziție (2024) sau la perioada a V-a de reglementare (2025).</p> <p>Se propune reformulare, să se prevadă recunoașterea costurilor așa cum rezultă din cadrul negocierilor de creșteri salariale.</p>	Valorile semestriale realizate sunt diferite de la un an la altul si depind de negocierile cu sindicatele.	Se acceptă reformulare alin. (3) pt claritate și completare:
189.	Articolul 189 – nou				

	În situația prevăzută la art. 175 alin. (1), analiza costurilor și stabilirea valorii de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei p+1 prevăzute la art. 37 se efectuează în anul de tranziție.				
190.	Articolul 190 – nou În situația prevăzută la art. 175 alin. (1), costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței se determină ca diferență între valoarea de referință prevăzută la art. 43 și costurile cu personalul luate în calcul pentru anul de tranziție.				Se completează pentru claritate: În condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței se determină ca diferență între valoarea de referință prevăzută la art. 43 și costurile cu personalul luate în calcul la stabilirea venitului reglementat pentru anul de tranziție.
191.	Articolul 191 – nou (3) În situația prevăzută la art. 175 alin. (1), costurile de operare și mentenanță necontrolabile prognozate, aprobate de ANRE pentru perioada a V-a de reglementare se stabilesc luând în considerare nivelul costurilor de operare și mentenanță necontrolabile estimate pentru anul de tranziție și propunerile operatorului de distribuție pentru perioada p+1.				
192.	Articolul 192 – nou În situația prevăzută la art. 175 alin. (1), prețul de referință prevăzut la art. 122 se determină în anul de tranziție.				Se reformulează. Corelat cu art. 122. Detaliere mod de determinare pentru perioada a V-a de reglementare, eliminare impact MACEE.
193.	Articolul 193 – Vechi Articolul 132 <u>Anexele nr. 1 -8*</u>) fac parte integrantă din prezenta metodologie. *) Anexele nr. 3-8 nu se pot publica în Monitorul Oficial al României, Partea I, din motive tehnico-redacționale și se vor publica pe site-ul ANRE, www.anre.ro, la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.	DGG DEER		De eliminat conturile din anexele .xls De actualizat anexele conform machetelor de monitorizare aprobate prin Decizia 1047/2020.	Se acceptă actualizare.