

Sinteza observațiilor la “Proiect de Ordin pentru aprobarea Normelor metodologice pentru recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate ”

publicat pe pagina de internet a ANRE la data de 13.09.2022 cu termen pentru transmiterea observațiilor 23.09.2022

Nr.crt.	Art. din Proiect și Anexa la Proiect	Text propus ANRE	OD	Text propus	Motivație	Rezoluție ANRE
OBSERVAȚII LA PROIECTUL DE ORDIN						
1	Art. III	La calculul tarifelor reglementate pentru serviciul de transport și de distribuție a energiei electrice aplicabile de la data de 01 aprilie 2023 se suspendă aplicabilitatea prevederilor art. 94 alin. (4) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, cu modificările și completările ulterioare și ale prevederilor art. 80 alin. (6) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	În perioada de aplicabilitate a prezentelor norme metodologice, la calculul tarifelor reglementate pentru serviciul de transport și de distribuție a energiei electrice aplicabile de la data de 01 aprilie 2023 se suspendă aplicabilitatea prevederilor art. 94 alin. (2) și (4) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, cu modificările și completările ulterioare și ale prevederilor art. 80 alin. (4) și (6) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019,	ACUE, DEO, EDB/EDD/EDM Suspendarea trebuie făcută pentru o perioadă determinată. Având în vedere situația actuală a prețurilor cu energia electrică achiziționată de către operatorii de rețea pentru acoperirea consumului propriu tehnologic considerăm necesară eliminarea stabilirii prețului de referință ca medie a prețurilor realizate de operatorii de rețea din metodologia de stabilire a tarifelor pe durata aplicării OUG 119.	Nu se acceptă. Conform art. III alin. (2) din OUG 119/2022 costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023, față de costurile incluse în tarife se capitalizează trimestrial și se recunosc în tarife cu respectarea criteriilor de recunoaștere a costurilor prevăzute în metodologie. În ceea ce privește costul CPT, criteriile de recunoaștere se referă la preț și cantitate.

				cu modificările și completările ulterioare.	<div>ACUE, DEER, DEO, EDB/EDD/EDM, DGG</div> <div>Totodată, considerăm că suspendarea prevederilor art. 94 alin. (2) este necesară, deoarece prețul de referință ca medie a prețurilor realizate de operatorii de rețea din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, cu modificările și completările ulterioare nu mai este relevant având în vedere faptul că prin capitalizarea costurilor se va realiza în fapt o corecție a prețului CPT reglementat inclus în tarifele de distribuție ale fiecărui OD în parte.</div> <div>Corecțiile anuale aferente anilor 2022-2023 referitoare la CPT reglementat ce se vor realiza ulterior trebuie să reflecte modificări ale cantităților de CPT reglementat față de cele prognozate, deoarece OUG 119/2022 realizează ajustarea prețului reglementat prognozat inclus în tarife.</div> <div>DGG</div> <div>Scopul ordonanței este să asigure solvabilitatea OD și capacitatea acestora de a accesa fonduri UE. Prin aplicarea mediei la stabilirea prețului de referință recunoscut de ANRE , o bună parte din aceștia nu vor fi eligibili pentru fonduri UE, iar scopul ordonantei nu este atins. În plus, în contextul actual, volatilitatea prețurilor face imposibilă o comparație corectă și elocventă.</div>	
--	--	--	--	---	--	--

				DEO, EDB/EDD/EDM, DGG		
				Alineat nou (2) Pentru calculul corecțiilor anuale de CPT reglementat aferente anilor 2022-2023, se utilizează pretul realizat utilizat la calculul costurilor suplimentare.		
2		Articol nou	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	ACUE, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	DEO,	Se acceptă introducerea termenului ”distincte”. Mutare prevedere din cuprinsul Anexei în corpul Ordinului. A se corela cu rezoluția de la punctul 21.
				Prin derogare de la prevederile art. 116 alin. (1) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, cu modificările și completările ulterioare și de la prevederile art. 114 alin. (1) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare, aplicarea limitărilor privind creșterea anuală a tarifelor se efectuează fără considerarea componentei distincte aferente CPT suplimentar prevăzute la art.10 alin. (1).	Preluat din cuprinsul Anexei pentru claritate. S-a introdus termenul „distincte” pentru conformare cu Art. III din OUG 119/2022.	
					DGG	
					Limitarea tarifelor a fost concepută pentru o situație de normalitate și nu mai corespunde nevoilor actuale ale distribuitorilor aflați acum într-o situație care pune în pericol sustenabilitatea financiară a acestora.	
					Includerea componentei CPT în limitările prevăzute la art 116 (1) va determina o diferență de venituri care nu se va putea regulariza în anii următori decât în limita aceluiași plafon de creștere a tarifelor și care va crea un deficit al fluxului de numerar care va afecta realizarea investițiilor dar și alte cheltuieli operaționale necesare desfășurării activității.	
					EDB/EDD/EDM	
					Preluat din cuprinsul Anexei pentru claritate și pentru respectarea tehnicii legislative, similar și cu propunerea ANRE de la art. III din Proiectul de Ordin. De asemenea, am propus introducerea termenului	

					„distincte” pentru conformare cu prevederile Art. III din OUG 119/2022.	
				DEER		
				Prin derogare de la prevederile art. 116 alin. (1) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, cu modificările și completările ulterioare și de la prevederile art. 114 alin. (1) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare, aplicarea limitărilor privind creșterea anuală a tarifelor se efectuează fără considerarea componentei distincte aferente costurilor suplimentare cu CPT prevăzute la art.10 alin. (1).		
OBSERVAȚII LA NORMELE METODOLOGICE – ANEXĂ LA PROIECTUL DE ORDIN						
		1. Scop și obiective				
		2. Definiții și abrevieri				
3	I.	- <i>costuri realizate</i> - costurile efectuate de un operator de rețea cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT realizate în perioada prevăzută de art. III alin. (1) din OUG nr. 119/2022, conform datelor raportate în <i>Macheta Bilanț de energie electrică</i> ;	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	- <i>costuri realizate</i> cu CPT - costurile efectuate de un operator de rețea cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT realizate în perioada prevăzută de art. III alin. (1) din OUG nr. 119/2022, conform datelor raportate în <i>Macheta Bilanț de energie electrică</i> ;		Se acceptă reformulare: costuri realizate cu CPT.

4	I.	- <i>costuri realizate recunoscute</i> - costurile justificate și recunoscute de ANRE cu achiziția de energia electrică pentru acoperirea CPT stabilite conform <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor</i> ;	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	— costuri realizate recunoscute — costurile justificate și recunoscute de ANRE cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT stabilite conform Metodologiei de stabilire a tarifelor;	Având în vedere prevederile III alin. (1) din OUG 119/2022: „(1) Pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică și gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2022—31 august 2023, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și, respectiv, consumului tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. ”, considerăm că nu este necesară definirea costurilor recunoscute.	Nu se acceptă. OUG nr. 119/2022 prevede la art. III alin. (2) că, <i>costurile capitalizate prevăzute la alin. (1) (costuri suplimentare cu CPT) se recunosc în tarifele reglementate cu respectarea criteriilor de recunoaștere</i> a costurilor prevăzute în metodologiile ANRE.
5	I.	- <i>costuri incluse în tarifele reglementate</i> - costurile unui operator de rețea cu achiziția energiei electrice necesare acoperirii CPT prognozate la începutul perioadei a patra de reglementare la care se adaugă cheltuielile cu achiziția CPT suplimentare stabilite conform prevederilor <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor</i> și incluse în tarifele aprobate pentru prestarea serviciului de distribuție/transport al energiei electrice;	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	ACUE, DEER -costuri incluse în tarifele reglementate cu CPT - costurile unui operator de rețea cu achiziția energiei electrice necesare acoperirii CPT prognozate la începutul perioadei a patra de reglementare la care se adaugă cheltuielile cu achiziția CPT suplimentare stabilite conform prevederilor art. 94 alin.(5) din <i>Metodologia de stabilire a tarifelor</i> și incluse în tarifele aprobate pentru prestarea serviciului de distribuție/transport al energiei electrice până limita permisă de plafonarea conform art.116; DEO, EDB/EDD/EDM		Se acceptă reformulare potrivit propunere ACUE și completat cu prevederi Metodologia transport: <i>costuri cu CPT incluse în tarifele reglementate - costurile unui operator de rețea cu achiziția energiei electrice necesare acoperirii CPT prognozate la începutul perioadei a patra de reglementare la care se adaugă cheltuielile cu achiziția CPT suplimentare stabilite conform prevederilor art. 94 alin.(5) și ale art. 80 alin. (7) din Metodologiile de stabilire a tarifelor și incluse în tarifele aprobate pentru prestarea serviciului de distribuție/transport al energiei electrice până limita</i>

				<p>- costuri incluse în tarifele reglementate cu CPT - costurile unui operator de rețea cu achiziția energiei electrice necesare acoperirii CPT prognozate la începutul perioadei a patra de reglementare la care se adaugă cheltuielile cu achiziția CPT suplimentare stabilite conform prevederilor <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor</i> și incluse în tarifele aprobate pentru prestarea serviciului de distribuție/transport al energiei electrice;</p> <p>DGG</p> <p>- costuri incluse în tarifele reglementate cu CPT - costurile unui operator de rețea cu achiziția energiei electrice necesare acoperirii CPT prognozate la începutul perioadei a patra de reglementare la care se adaugă cheltuielile cu achiziția CPT suplimentare stabilite conform prevederilor <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor</i>, corelate cu prevederile Art III, din prezentul Ordin, și incluse în tarifele aprobate și aplicate pentru prestarea serviciului de distribuție/transport al energiei electrice;</p>		<p>permisă de plafonarea conform art.116</p>
6	I.	- data capitalizării – data la care costurile sunt capitalizate, conform înregistrărilor din evidența contabilă a operatorului;	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	<p>ACUE, DEER, DEO, DGG</p> <p>data capitalizării - în mod convențional, se consideră ca fiind ultima zi a intervalului de timp pentru care se realizează capitalizarea;</p> <p>EDB/EDD/EDM</p>	Având în vedere că se prevede trimestrial, trebuie să fie imediat după încheierea fiecărui trimestru.	Nu se acceptă: posibilitatea capitalizării costurilor din trimestrul I 2022 a fost introdusă de OUG nr. 119/2022 la data de 1 septembrie 2022, prin urmare rezultă că data capitalizării acestora nu poate considerată data de

				- <i>data capitalizării</i> – data la care costurile sunt capitalizate, conform înregistrărilor din evidența contabilă a operatorului; în mod convențional, se consideră ca fiind ultima zi a intervalului de timp pentru care se realizează capitalizarea;		31.03.2022. Conf. art. III alin. (4) din OUG 119/2022, <i>activele rezultate în urma aplicării prevederilor alin. (3) se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare anuale ale operatorilor de distribuție, conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor.</i>
7	Art.5	Costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT față de costurile incluse în tarifele reglementate, realizate în perioada prevăzută de art. III alin. (1) din OUG nr. 119/2022, determinate ca diferență între costurile realizate și costurile incluse în tarifele aprobate, se capitalizează trimestrial.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	ACUE, DEO	DEO	Se acceptă. Reformulare, fără precizare interval deoarece nu este necesar, acesta este prevăzut în OUG 119/2022
				Costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT față de costurile incluse în tarifele reglementate, realizate în perioada prevăzută de art. III alin. (1) din OUG nr. 119/2022 (01.01.2022 – 31.08.2023) sunt determinate ca diferență între costurile realizate și costurile incluse în tarifele aprobate și se capitalizează trimestrial.	Reformulare pentru claritate.	
				DGG	DGG	
				Costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT față de costurile incluse în tarifele reglementate, realizate în perioada prevăzută de art. III alin. (1) din OUG nr. 119/2022 (01.01.2022 – 31.08.2023) sunt determinate ca diferență între costurile realizate și costurile incluse în tarifele aprobate și aplicate și se capitalizează trimestrial.	Pentru claritate	

				DEER, EDB/EDD/EDM	EDB/EDD/EDM	
				Costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT față de costurile incluse în tarifele reglementate, realizate în perioada prevăzută de art. III alin. (1) din OUG nr. 119/2022 sunt determinate ca diferență între costurile realizate și costurile incluse în tarifele aprobate și se capitalizează trimestrial	Reformulare pentru claritate	
8	Art.6 alin.(1)	Costurile incluse în tarifele aprobate pentru fiecare interval de timp se calculează ca produs între prețul CPT recunoscut în tarifele de rețea și cantitatea de CPT corespunzătoare.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	Costurile incluse în tarifele aprobate pentru fiecare interval de timp se calculează ca produs între prețul CPT recunoscut în tarifele de rețea <u>aplicate</u> și cantitatea de CPT corespunzătoare.		Nu se acceptă Propunere nemotivată.
9	Art.6 alin.(2)	Cantitatea de CPT prevăzută la alin. (1) se determină prin alocarea pe fiecare interval de timp a cantității anuale de CPT prognozat în funcție de ponderea cantității de CPT realizate în anul 2021 în același interval de timp, în totalul cantității anuale de CPT.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM, TRANS	ACUE,	ACUE	Se acceptă reformulare conform propunere OTS Nu se acceptă propunere ACUE și OD: prevederea face referire la cantitatea de CPT prognozat, nu realizat.
				Cantitatea de CPT prevăzută la alin. (1) se determină:	Propunem eliminare prevederilor referitoare la prețul pentru T1 2023 și clarificarea prețurilor considerate pentru 2022 și 2023, având în vedere următoarele:	
				a) Cantitatea de CPT prevăzută la alin. (1) pentru fiecare interval de timp este egală cu cea realizată de fiecare operator, conform machetelor raportate la ANRE.	- Pentru anul 2022, propunem recunoașterea prețurilor realizate de către fiecare operator de rețea în parte (OD și OTS). Situația permanentă de incertitudine asupra cantităților dar și a „prețului următoarei tranzacții” au condus la decizii de achiziție într-un mediu nepredictibil care nu mai poate susține și accepta premisele avute în vedere la stabilirea prevederilor din Metodologia de tarife – art. 94 alin. (2).	

				b) Pentru anul 2023, prin alocarea pe fiecare interval de timp a cantității anuale de CPT prognozat în funcție de ponderea cantității de CPT realizate în anul 2022 în același interval de timp, în totalul cantității anuale de CPT.		
					ACUE, DEER, DEO, EDB/EDD/EDM	
					Corecția anuală de CPT aferentă anului 2021 nu este relevantă și nu trebuie inclusă în calcul ca fiind un cost cu CPT aferent anului 2022. În tarifele anului 2022 este inclusă și corecția anuală de CPT aferentă anului 2020.	
					DEO, EDB/EDD/ EDM	
					Ce relevanță au aceste corecții în stabilirea costului total cu CPT inclus în tarifele aferente anilor 2022 sau 2023?.	
					ACUE, DEO, EDB/EDD/ EDM	
					Ar trebui considerat numai costul aferent anului respectiv pentru care se calculează costurile suplimentare.	
					La fel, și pentru cantitățile aferente fiecărui trimestru al perioadei de aplicare a normelor metodologice de față, cel puțin pentru anul 2022, propunem să fie avute în vedere cantitățile realizate, date fiind rezultatele evidențiate deja la momentul calculului.	
					DEER	
					Corecția anuală de CPT aferentă anului 2021 nu este relevantă și nu trebuie inclusă în calcul ca fiind un cost cu CPT aferent anilor 2022/2023.	

				DGG	DGG	
				Cantitatea de CPT prevăzută la alin. (1) <u>pentru fiecare interval de timp este egală cu cea realizată de fiecare operator de distribuție, conform machetelor raportate la ANRE.</u>	Propunem clarificarea prețurilor recunoscute în tarifele aplicate pentru 2022 și 2023, și considerarea cantităților de CPT efectiv realizate.	
					Conform referatului de aprobare a tarifelor pentru anul 2022, Cheltuielile suplimentare cu achiziția CPT considerate la calculul venitului reglementat, au fost ajustate în conformitate cu prevederile art. 94⁵ din Metodologie, respectiv ni s-a comunicat valoarea ajustării costului cu achiziția CPT proгноzat pentru anul 2022 inclusă în tarife prezentate în Anexa– Ajustarea aferentă costului cu achiziția CPT proгноzat pentru anul 2022.	
					În mod normal, pentru trimestrul I al anului 2023 ar trebui avută în vedere aceeași valoare care are la baza ROPEX_FM_2022 la data de 15 noiembrie 2021, respectiv 450,08 lei/MWh cu servicii în TN 2022	
				TRANS	TRANS	
				Cantitatea de CPT prevăzută la alin. (1) se determină prin alocarea pe fiecare interval de timp a cantității anuale de CPT prognosticat în funcție de ponderea cantității de CPT realizate în anul 2021 în același interval de timp, în totalul cantității anuale de CPT <u>realizată în anul 2021.</u>	Completare pentru claritate	
10	Art.6 alin.(3)	Prețul CPT prevăzut la alin. (1) pentru trimestrul I al anului 2023 se calculează ca raport între costul total cu CPT inclus în tarifele în vigoare la 01 ianuarie 2023 și	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	Prețul de CPT prevăzut la alin (1) pentru anul 2023 este egal cu prețul recunoscut în tarifele de rețea pentru anul 2022.	Propunem eliminare prevederilor referitoare la prețul pentru T1 2023 și clarificarea prețurilor considerate pentru 2022 și 2023, având în vedere următoarele:	Nu se acceptă. Prevedere necesară. Propunerea OD și ACUE nu este suficient de clară. Pentru anul 2022 au fost utilizate două prețuri CPT

		cantitatea de CPT prognozată pentru anul 2022.			<p>- Pentru anul 2022, propunem recunoașterea prețurilor realizate de către fiecare operator de rețea în parte (OD și OTS). Situația permanentă de incertitudine asupra cantităților dar și a „prețului următoarei tranzacții” au condus la decizii de achiziție într-un mediu nepredictibil care nu mai poate susține și accepta premisele avute în vedere la stabilirea prevederilor din Metodologia de tarife – art. 94 alin. (2).</p>	diferite (în tarifele aplicate de la 01 ianuarie și în tarifele aplicate de la 01 aprilie 2022). Propunerea OD și ACUE nu este conformă cu prevederile art. III alin. (1) și (2) din OUG 119/2022. În ceea ce privește prețul pentru trimestrul I 2023, nu se acceptă eliminarea întrucât pentru această perioadă se vor aplica tarife care au în componență un cost cu CPT în care este inclusă și corecția de CPT a anului 2021. Valoarea integrală aferentă corecției se recuperează în perioada 1 aprilie -31 decembrie 2022
					ACUE, DEER, DEO, EDB/EDD/EDM	
					- Corecția anulă de CPT aferentă anului 2021 nu este relevantă și nu trebuie inclusă în calcul ca fiind un cost cu CPT aferent anului 2022. În tarifele anului 2022 este inclusă și corecția anuală de CPT aferentă anului 2020.	
					DEO, EDB/EDD/EDM	
					Ce relevanță au aceste corecții în stabilirea costului total cu CPT inclus în tarifele aferente anilor 2022 sau 2023?	
					ACUE, DEO, EDB/EDD/EDM	
					Ar trebui considerat numai costul aferent anului respectiv pentru care se calculează costurile suplimentare.	

					La fel, și pentru cantitățile aferente fiecărui trimestru al perioadei de aplicare a normelor metodologice de față, cel puțin pentru anul 2022, propunem să fie avute în vedere cantitățile realizate, date fiind rezultatele evidențiate deja la momentul calculului.	
					DEER	
					Corecția anulă de CPT aferentă anului 2021 nu este relevantă și nu trebuie inclusă în calcul ca fiind un cost cu CPT aferent anilor 2022/2023.	
				DGG	DGG	
				Prețul de CPT prevăzut la alin (1) pentru <u>trim I al anului 2023</u> este egal cu prețul recunoscut în tarifele de rețea pentru anul 2022.	Propunem clarificarea prețurilor recunoscute în tarifele aplicate pentru 2022 și 2023, și considerarea cantităților de CPT efectiv realizate.	
					Conform referatului de aprobare a tarifelor pentru anul 2022, <i>Cheltuielile suplimentare cu achiziția CPT considerate la calculul venitului reglementat, au fost ajustate în conformitate cu prevederile art. 94⁵ din Metodologie, respectiv ni s-a comunicat valoarea ajustării costului cu achiziția CPT prognozat pentru anul 2022 inclusă în tarife prezentate în Anexa– Ajustarea aferentă costului cu achiziția CPT prognozat pentru anul 2022.</i>	

					<i>În mod normal, pentru trimestrul I al anului 2023 ar trebui avută în vedere aceeași valoare care are la baza ROPEX_FM_2022 la data de 15 noiembrie 2021, respectiv 450,08 lei/MWh cu servicii în TN 2022</i>	
11	Art.6 alin.(4)	Costul total cu CPT prevăzut la alin. (3) se calculează prin însumarea costului cu CPT pentru anul 2022 și costul aferent corecției de CPT pentru 2021, ambele incluse în tarifele aplicabile la 01 ianuarie 2023.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	Costul total cu CPT prevăzut la alin. (3) se calculează prin însumarea costului cu CPT pentru anul 2022 și costul aferent corecției de CPT pentru 2021, ambele incluse în tarifele aplicabile la 01 ianuarie 2023.	Propunem reformularea textului alin. (2) – (5)	Nu se acceptă. Idem pct. 10
12	Art.6 alin.(5)	Prețul prevăzut la alin. (3) se va comunica operatorilor de rețea până cel târziu la 01 ianuarie 2023.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	Prețul prevăzut la alin. (3) se va comunica operatorilor de rețea până cel târziu la 01 ianuarie 2023.	Propunem reformularea textului alin. (2) – (5)	Nu se acceptă. Idem pct. 10
13	Art.7 alin.(1)	Costurile suplimentare capitalizate prevăzute la art. 5 se recunosc în tarifele reglementate cu respectarea criteriilor de recunoaștere a costurilor prevăzute în metodologiile ANRE	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	Costurile suplimentare capitalizate prevăzute la art. 5 se recunosc în tarifele reglementate cu respectarea criteriilor de recunoaștere a costurilor prevăzute în metodologiile ANRE prevederilor prezentei norme metodologice.	Conform OUG 119/2022 costurile suplimentare realizate se capitalizează trimestrial și este necesar ca acestea să fie calculate pentru fiecare interval de timp.	Nu se acceptă. Prevederea este necesară pentru transpunerea în legislația secundară a prevederilor art. III alin. (1) și (2) din OUG nr. 119/2022, respectiv: <i>costurile suplimentare se capitalizează trimestrial și costurile capitalizate prevăzute la alin. (1) (costuri suplimentare cu CPT) se recunosc în tarifele reglementate cu respectarea criteriilor de recunoaștere a costurilor prevăzute în metodologiile ANRE.</i>
14	Art.7 alin.(2)	Valoarea anuală recunoscută a costurilor suplimentare capitalizate prevăzute la art. 5 se calculează ca diferență între valoarea costurilor realizate recunoscute, determinate conform prevederilor <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor</i> , și valoarea costurilor incluse în tarifele	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	Valoarea anuală recunoscută a costurilor suplimentare capitalizate prevăzute la art. 5 se calculează ca diferență între valoarea costurilor realizate recunoscute, determinate conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor, și valoarea costurilor	DEER, DEO, EDB/EDD/ EDM În corelare cu propunerile de la art. 6 de mai sus.	Nu se acceptă. În corelare cu prevederile art. (7) alin. (1) și art. 8

		aprobate, stabilite pentru perioada prevăzută de OUG nr. 119/2022.		incluse în tarifele aprobate, stabilite pentru fiecare interval de timp din perioada prevăzută de OUG nr. 119/2022.		
15	Art.7 alin.(3)	Valoarea anuală recunoscută a costurilor suplimentare capitalizate prevăzute la alin. (2) se limitează la valoarea activelor înregistrate conform OUG nr. 119/2022 în evidența contabilă a operatorilor, pentru fiecare an considerat.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	ACUE, EDB/EDD/EDM	ACUE	Nu se acceptă eliminare. Art. III alin. (4) din OUG nr. 119/2022 prevede că <i>activele rezultate în urma aplicării prevederilor alin. (3) se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare anuale ale operatorilor de distribuție, conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor.</i> Se reformulează pentru claritate: <i>"Dacă se constată că valoarea anuală recunoscută a costurilor suplimentare capitalizate prevăzute la alin. (2) este mai mare decât valoarea activelor înregistrate în evidența contabilă a operatorilor, ANRE va diminua corespunzător valoarea costurilor cu amortizarea și rentabilitatea considerate la stabilirea tarifelor"</i> .
				Valoarea anuală recunoscută a costurilor suplimentare capitalizate prevăzute la alin. (2) se limitează la valoarea activelor înregistrate conform OUG nr. 119/2022 în evidența contabilă a operatorilor, pentru fiecare an considerat.	La data prezentei nu avem o Normă a MF în dezbatere publică.	
					EDB/EDD/EDM	
					Propunem eliminarea alin. (3) deoarece se presupune existența unui act normativ (normă metodologică) în acest sens din partea Ministerului Finanțelor, măcar pentru dezbatere publică.	
				DEER		
16	Art.8	Valoarea recunoscută a costurilor capitalizate pentru fiecare interval de timp se determină prin repartizarea valorii anuale recunoscute a acestor costuri, în funcție de ponderea costurilor suplimentare realizate în fiecare interval de timp în totalul costurilor suplimentare realizate anual.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	Propunem eliminarea	Nu se înțelege pentru ce este necesară această prevedere. Costurile capitalizate se determină pentru fiecare interval de timp ca diferență între costul realizat și costul inclus în tarife conform prevederilor OUG nr. 119/2022	Nu se acceptă. A se vedea rezoluțiile de la art. (7) alin. (1)
				Valoarea anuală recunoscută a costurilor suplimentare capitalizate prevăzute la alin. (2) se limitează corelează valoarea activelor înregistrate conform OUG nr. 119/2022 în evidența contabilă a operatorilor, pentru fiecare an considerat.		

17	Art.9 alin.(4)	Activele corespunzătoare costurilor capitalizate recunoscute se înregistrează în evidențele contabile și în situațiile financiare anuale ale operatorilor de distribuție, conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor și nu se includ în baza activelor reglementate.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	Activele corespunzătoare costurilor capitalizate recunoscute se înregistrează în evidențele contabile și în situațiile financiare anuale ale operatorilor de distribuție, conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor și nu se includ în baza activelor reglementate.	ACUE, DEO, EDB/EDD/ EDM Așa cum am menționat și cu ocazia întâlnirii din data de 15.09.2022, înțelegem specificul acestui proces de capitalizare și metoda adoptată pentru reflectarea în calculul tarifelor. ACUE, DEO, DGG, EDB/EDD/ EDM Prin caracteristicile definite în OUG 27/2022 și OUG 119/2022 aceste active pot fi asimilate BAR ca înțelegere și calcul de remunerare.	Se acceptă reformulare Activele corespunzătoare costurilor capitalizate recunoscute se înregistrează în evidențele contabile și în situațiile financiare anuale conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor și nu se includ în baza activelor reglementate. Nu se acceptă ACUE și OD. Activele pot fi asimilate BAR ca și mod de calcul dar OUG nu prevede că se includ în BAR și nici nu îndeplinesc condițiile necesare includerii în BAR. Prevederea trebuie menținută pentru clarificarea modului de recunoaștere a acestor costuri.
			TRANS	TRANS	TRANS	
				Activele corespunzătoare costurilor capitalizate recunoscute se înregistrează în evidențele contabile și în situațiile financiare anuale ale <u>operatorului de transport al energiei electrice și ale</u> operatorilor de distribuție, conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor și nu se includ în baza activelor reglementate.	Completare. Art. III. Alin. (1) din OUG nr. 119/2022 face referire la operatorii economici de licență prestatori ai serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale. Prevederile referitoare la recunoașterea costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru CPT din OUG nr 27/2022 Art. 14 au aplicabilitate asupra tarifelor reglementate de transport și distribuție energie electrică și gaze naturale. Eroarea materială apărută în Art. III (4) din OUG nr. 119/2022 de omitere a OTS nu trebuie propagată și în legislația secundară emisă de către ANRE	

					prin prezentul proiect de procedură.	
18	Art.10	Costurile de capital prevăzute la art. 9 alin. (2) și alin. (3) se includ în venitul reglementat al operatorilor pentru fiecare an din perioada de recuperare și se recunosc ca o componentă distinctă în tarifele reglementate, denumită componentă aferentă CPT suplimentar.	TRANS	Costurile de capital prevăzute la art. 9 alin. (2) și alin. (3) se includ în venitul reglementat al operatorilor pentru fiecare an din perioada de recuperare și se recunosc ca o componentă distinctă în tarifele reglementate, denumită componentă aferentă costurilor CPT suplimentare.	Completare pentru claritate	Se acceptă Costurile de capital prevăzute la art. 9 alin. (2) și alin. (3) se includ în venitul reglementat al operatorilor pentru fiecare an din perioada de recuperare și se recunosc ca o componentă distinctă în tarifele reglementate, <i>denumită componentă aferentă costurilor suplimentare cu CPT.</i>
	alin.(1)					
19	Art.10 alin.(2)	Costurile de capital prevăzute la alin. (1) se actualizează anual cu rata inflației.	ACUE, DEER ,DEO, DGG, EDB/EDD/EDM, TRANS	Costurile de capital prevăzute la alin. (1) se actualizează anual cu rata inflației cumulate utilizata la calculul BAR realizat.	Consideram necesara alinierea cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor de rețea si tratamentul similar BAR.	Se acceptă reformulare: ”Costurile de capital prevăzute la alin. (1) se actualizează anual cu rata inflației cumulate.
				TRANS	TRANS	
				Costurile de capital prevăzute la alin.(1) se actualizează anual cu rata inflației, <u>în mod similar cu actualizarea venitului liniarizat conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor</u>	Completare pentru clarificarea modului de calcul.	
20	Art.10 alin.(3)	Veniturile reglementate ale operatorilor de rețea se diminuează cu valoarea costurilor suplimentare capitalizate recunoscute conform prezentelor norme metodologice.	ACUE, DEER ,DEO, DGG, EDB/EDD/EDM, TRANS	ACUE, DEER, DGG, EDB/EDD/EDM	ACUE,	Se acceptă cu reformulare. (3) Corecția anuală datorată modificării cantităților și prețului de achiziție pentru CPT reglementat față de cele prognozate aferentă anilor 2022 și 2023, determinată conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor, se diminuează cu valoarea costurilor suplimentare capitalizate recunoscute conform prezentelor norme metodologice.
				Veniturile reglementate ale operatorilor de rețea se diminuează cu valoarea costurilor suplimentare capitalizate recunoscute conform prezentelor norme metodologice.	Propunem eliminarea alineatului 3, nu se intelege ce anume se doreste.	
					DEER	
					Solicitam eliminare, nu se intelege ce anume se doreste.	
					DGG	

					Propunem eliminarea al 3, intrucat art 1 precizeaza clar cum se recunosc costurile de capital. <i>Diminuarea</i> prevazuta la alineatul 3 creeaza confuzii de interpretare avand in vedere definitia venitului reglementat	
				DEO		
				Veniturile reglementate ale operatorilor de rețea se diminuează cu valoarea corecțiilor de amortizare și rentabilitate aferenta costurilor suplimentare capitalizate recunoscute conform prezentelor norme metodologice.		
				TRANS	TRANS	
				<u>Corecția ex-post aferentă costului cu CPT, calculată pentru perioada de aplicare a prevederilor referitoare la capitalizarea costurilor suplimentare cu CPT, determinată conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor, se diminuează cu valoarea costurilor suplimentare capitalizate recunoscute conform prezentelor norme metodologice.</u>	Reformulare pentru clarificarea modului de calcul	
21	Art.11	Prin derogare de la prevederile art. 116 alin. (1) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, cu modificările și completările ulterioare și de la prevederile art. 114 alin. (1) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare, aplicarea limitărilor privind creșterea anuală a tarifelor se efectuează fără considerarea	ACUE, DEER ,DEO, DGG, EDB/EDD/EDM, TRANS	Propunem relocarea textului la Art IV din proiectul de Ordin	ACUE	Se acceptă mutare în corpul ordinului. în corelare cu rezoluția de la pct. 2.
					Am propus mutarea, deoarece face referire la un alt Ordin ANRE si nu poate fi inclus într-o norma subsecventă (in cazul de fata, în cadrul Normelor Metodologice).	
					DEER, DEO	
					Am propus includerea in cadrul Ordinului avand in vedere si propunerea ANRE, deoarece se refera la un alt Ordin ANRE si nu poate fi inclus intr-o norma subsecventa (in cazul de fata, in cadrul Normelor Metodologice)	

		componentei aferente CPT suplimentar prevăzute la art.10 alin. (1).				
					DGG	
					A fost mutat la art. IV din ordin, intrucat in proiectul de ordin sunt prevazute articolele din Metodologie a caror aplicabilitate se suspenda, consideram ca si clarificarea modului de aplicare a art 116 ar trebui inclusa acolo	
				TRANS	TRANS	
				Prin derogare de la prevederile art. 116 alin. (1) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, cu modificările și completările ulterioare și de la prevederile art. 114 alin. (1) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare, aplicarea limitărilor privind creșterea anuală a tarifelor se efectuează fără considerarea componentei aferente costurilor CPT suplimentare prevăzute la art.10 alin. (1).	Completare pentru claritate	
22	Art.12	În cazul operatorilor de distribuție, valoarea componentei aferente CPT suplimentar prevăzute la art. 10 alin. (1) se alocă pe niveluri de tensiune utilizând cheile de alocare a costurilor variabile prevăzute în <i>Metodologia de stabilire a tarifelor</i> .	TRANS	În cazul operatorilor de distribuție, valoarea componentei aferente costurilor CPT suplimentare prevăzute la art. 10 alin. (1) se alocă pe niveluri de tensiune utilizând cheile de alocare a costurilor variabile prevăzute în <i>Metodologia de stabilire a tarifelor</i> .	Completare pentru claritate	Se accepta in corelare cu rezolutia de la art. 10 alin. (1).
	alin.(1)					

23	Art.12	În cazul operatorului de transport și de sistem, valoarea componentei aferente CPT suplimentar, prevăzute la art. 10 alin. (1) se alocă pe cele două componente ale tarifului de transport conform <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor</i> .	TRANS	În cazul operatorului de transport și de sistem, valoarea componentei aferente costurilor CPT suplimentare, prevăzute la art. 10 alin. (1) se alocă pe cele două componente ale tarifului de transport conform <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor</i> .	Completare pentru claritate	Se accepta în corelare cu rezolutia de la art. 10 alin. (1).
	alin.(2)					
24	Art.13	La data de 15 februarie 2023, respectiv 01 octombrie 2023, operatorii de rețea transmit la ANRE o situație a costurilor realizate și a activelor înregistrate conform OUG nr. 119/2022, însoțită de documente justificative, în vederea recunoașterii acestor costuri în tarife.	ACUE, DEER	La data de 15 februarie 2023, respectiv 01 octombrie 2023, operatorii de rețea transmit la ANRE o situație a costurilor realizate și a activelor înregistrate conform OUG nr. 119/2022, însoțită de documente justificative, în vederea recunoașterii acestor costuri în tarife.	DEER	Nu se acceptă eliminare referire la active, deoarece OD trebuie să justifice costurile recunoscute, Nu se recunosc costuri care nu sunt înregistrate în contabilitate. Se acceptă reformulare cu respectare norme tehnică legislativă.
	alin.(1)		EDB/EDD/ EDM		De actualizat dupa Normele MF.	
					OUG nu conditioneaza de înregistrarea în contabilitate pentru includerea în tarife.	
					EDB/EDD/ EDM	
					Propunem eliminarea din text a trimeriei la prevederile OUG nr. 119/2022 intrucat insasi proiectul de fata este judiciat pe baza acestui act normativ, dar si pentru ca prin OUG 119 se vorbeste despre recunoasterea în tarife a acestor costuri. Activele trimestriale se înregistreaza potrivit normelor contabile (asteptate din partea Ministerului Finantelor).	
25	Art.13	Documentele justificative prevăzute la alin. (1) trebuie să conțină obligatoriu dovada înregistrării în contabilitate a costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT, precum și a activelor înregistrate conform OUG nr. 119/2022, cu informații complete privind valorile și datele de înregistrare în contabilitate.	ACUE, DEER, EDB/EDD/ EDM	Documentele justificative prevăzute la alin. (1) trebuie să conțină obligatoriu dovada înregistrării în contabilitate a costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT, precum și a activelor înregistrate conform OUG nr. 119/2022, cu informații complete privind valorile și datele de înregistrare în contabilitate.	ACUE OUG nu condiționează de înregistrarea în contabilitate pentru includerea în tarife. Consideram ca sunt doua chestiuni separate.	Nu se acceptă. Potrivit art. 76 alin. (1) din Legea energiei și gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, la calculul tarifelor se iau în considerare costurile justificate ale activităților, prin urmare prevederea este necesară. OUG condiționează ca valoarea activelor să fie egală cu valoarea costurilor recunoscute, nu realizate.
	alin.(2)					

				2) Documentele justificative prevăzute la alin. (1) trebuie să conțină obligatoriu dovada înregistrării în contabilitate a costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT, precum și a activelor înregistrate conform OUG nr. 119/2022, cu informații complete privind valorile și datele de înregistrare în contabilitate.		
26	Art.13 alin.(3)	Datele și informațiile referitoare la achiziția CPT și la costurile suplimentare înregistrate se transmit de operatorii de rețea la ANRE grupate pe fiecare interval de timp din perioada prevăzută la art. III alin. (1) din OUG nr. 119/2022.	TRANS	Punct nou introdus. <u>Până la data de 15 martie a anului imediat următor anului capitalizării costurilor suplimentare, ANRE transmite operatorilor de rețea valorile anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pentru anul precedent, prevăzute la Art. 7</u>	Valoarea anuală recunoscută a costurilor suplimentare capitalizate, este necesar a fi comunicată către operatorii de rețea până la data de 15 martie astfel încât operatorii de rețea să poată opera corecțiile/ajustările valorilor capitalizate în contabilitate la închiderea financiară a anului fiscal, dacă este cazul, pentru a asigura egalitatea între valoarea capitalizată în contabilitate și valoarea capitalizată recunoscută în tarif.	Se acceptă cu reformulare. ”(3) Datele și informațiile referitoare la achiziția CPT și la costurile suplimentare înregistrate se transmit de operatorii de rețea la ANRE grupate pe fiecare interval de timp din perioada prevăzută la art. III alin. (1) din OUG nr. 119/2022, până la 31 ianuarie 2023, respectiv 01 octombrie 2023. (4) Până la data de 15 martie a anului imediat următor anului capitalizării costurilor suplimentare, ANRE transmite operatorilor de rețea valorile anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pentru anul precedent.”
27	Art.14	În termen de 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentelor Norme metodologice, ANRE transmite operatorilor de rețea o confirmare a datelor privind cantitatea de CPT realizată în anul 2021 în fiecare interval de timp și cantitatea totală de CPT a aceluiași an, care vor fi luate în considerare în calculele prevăzute de prezentele norme metodologice.	ACUE, DEER, DEO, DGG, EDB/EDD/EDM	Art. 14 În termen de 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentelor Norme metodologice, ANRE transmite operatorilor de rețea o confirmare a datelor privind cantitatea de CPT realizată în anul 2021 în fiecare interval de timp și cantitatea totală de CPT a aceluiași an, care vor fi luate în considerare în calculele prevăzute de prezentele norme metodologice.	ACUE, DEER, DGG, EDB/EDD/EDM Propunem eliminare art 14. coroborat cu modificările de la art 6. 	Nu se acceptă. În corelare cu rezoluțiile de la art. 6

28	Art.15 alin.(1)	Costurile de capital prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente anului 2022 se recunosc în componenta aferentă CPT suplimentar aplicabilă începând cu 01 aprilie 2023.	ACUE, DEER, DGG, EDB/EDD/EDM, TRANS	Costurile de capital prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente activelor constituite în anul 2022, se recunosc în componenta aferentă CPT suplimentar aplicabilă începând cu 01 aprilie 2023, si sunt reprezentate de amortizarea plus rentabilitatea cuvenite pentru anul 2022 respectiv amortizare plus rentabilitate cuvenite pentru anul 2023.	DEER	<p>Se acceptă textul: ”activele constituite în 2022”. Se acceptă textul: ”amortizarea plus rentabilitatea cuvenite pentru anul 2022 respectiv amortizare plus rentabilitate cuvenite pentru anul 2023” prin adăugarea a două alineate noi (4) și (5):</p> <p>”(4) Pentru activele constituite în anul 2022 costurile de capital prevăzute la art. 9 alin. (2) și alin. (3) stabilite pentru anii 2022 și 2023 se includ în componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT aplicabilă în anul 2023.</p> <p>(5) Pentru activele constituite în anul 2023 costurile de capital prevăzute la art. 9 alin. (2) și alin. (3) stabilite pentru anii 2023 și 2024 se includ în componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT aplicabilă în anul 2024.”</p> <p>Nu se acceptă pentru trimestrul I 2023: la data de 1 aprilie 2023 nu sunt disponibile datele realizate aferente acestui trimestru. Se acceptă propunere OTS</p>
					Prin capitalizarea costurilor perioadei se amână recunoașterea lor pe o perioada de 5 ani. Recunoașterea costurilor de capital aferente anului 2023 (remunerarea activelor constituite în 2022 și 2023) în anul 2024 ar însemna o dublă amânare. O noua amanare a a recunoasterii acestor costuri, deja etapizate, nu ar face decat sa accentueze dificultatile in asigurarea surselor de finantare (inclusiv pentru CPT)	
				DGG	DGG	
				Costurile de capital prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente anului 2022 și trimestrul 1 al anului 2023 (realizate) se recunosc în componenta aferentă CPT suplimentar aplicabilă începând cu 01 aprilie 2023	Clarificarea modului de recunoastere a costului de capital	
				EDB/EDD/EDM		
				Costurile de capital prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente anului 2022 si trimestrul 1 al anului 2023 se recunosc în componenta aferentă CPT suplimentar aplicabilă începând cu 01 aprilie 2023		
				TRANS	TRANS	

				Costurile de capital prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente anului 2022 se recunosc în componenta aferentă costurilor CPT suplimentare aplicabilă începând cu 01 aprilie 2023.	Completare pentru claritate	
			DEER	<p>Art. 15 (1) Costurile de capital prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente activelor constituite în anul 2022, se recunosc în componenta aferentă CPT suplimentar aplicabilă începând cu 01 aprilie 2023, si sunt reprezentate de:</p> <ul style="list-style-type: none"> - o cincime din valoarea capitalizata în anul 2022 (amortizarea aferenta anului 2022) plus rentabilitatea aferenta, pentru anul 2022 - o cincime din valoarea capitalizata în anul 2022 (amortizarea aferenta anului 2023) plus rentabilitatea aferenta, pentru anul 2023 	Ca urmare a dezbaterilor din cadrul ședinței din data de 06.10.2022 având ca subiect documentul menționat în referință, revenim la Observațiile și propunerile DEER transmise la ANRE în data de 23.09.2022 cu reformularea Art..15(1)	Se acceptă parțial propunerea. La art.13 alin. (4) și (5) se menționează când și cum vor fi recunoscute costurile de capital în componentele suplimentare cu CPT
29	Art.15 alin.(2)	Costurile de capital prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente anului 2023 se recunosc în componenta aferentă CPT suplimentar aplicabilă începând cu 01 ianuarie 2024.	DEER, DGG, TRANS	DEER	DEER	Se acceptă propunere OTS. Nu se acceptă ACUE și OD: OUG prevede capitalizarea costurilor suplimentare recunoscute, nu estimate.
				Costurile de capital prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente activelor constituite în trimestrul I 2023 se recunosc în componenta aferentă CPT suplimentar aplicabilă începând cu 01 aprilie 2023, reprezentate de amortizare si rentabilitatea estimata pentru aceasta perioada	Prin capitalizarea costurilor perioadei se amână recunoașterea lor pe o perioada de 5 ani. Recunoașterea costurilor de capital aferente anului 2023 (remunerarea activelor constituite în 2022 si 2023) în anul 2024 ar însemna o dublă amânare. O noua amanare a recunoasterii acestor costuri, deja etapizate, nu ar face decat sa accentueze dificultatile in asigurarea surselor de finantare (inclusiv pentru CPT)	
					DGG	

					Tratamentul costurilor de capital similar BAR presupune recunoasterea ex ante a costurilor prognozate (corelat cu prevederile art 9)	
				DGG		
				Costurile de capital (amortizare si rentabilitate estimate) prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente anului 2023 se recunosc în componenta aferentă CPT suplimentar aplicabilă tarifelor stabilite de la 01 aprilie 2023 similar modului de calcul a rentabilității bazei reglementate a activelor prevăzut în <i>Metodologia de stabilire a tarifelor</i> , cu luarea în considerare a 50% din rata de rentabilitate aprobată de ANRE aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri.		
				TRANS	TRANS	
				Costurile de capital prevăzute la art. 10 alin. (1) aferente anului 2023 se recunosc în componenta aferentă costurilor CPT suplimentare aplicabilă începând cu 01 ianuarie 2024.	Completare pentru claritate	
30	Art.15 alin.(3)	Diferențele de costuri rezultate la închiderea finală a anului 2022 și 2023 se regularizează prin includerea în componenta aferentă CPT suplimentar din tarifele anului următor.	TRANS	Diferențele de costuri rezultate la închiderea finală a anului 2022 și 2023 se regularizează prin includerea în componenta aferentă costurilor CPT suplimentare din tarifele anului următor.	Completare pentru claritate	Se acceptă propunere OTS

31			TRANS	Având în vedere prevederile art. 113 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare, Autoritatea să stabilească o excepție/derogare cu privire la data de 15 decembrie (data la care se transmit tarifele aferente serviciului de transport spre publicare la Monitorul Oficial).	Recomandare	Se acceptă
----	--	--	-------	---	-------------	------------