

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezolutie ANRE
1.RPIA		La articolul 3, alineatul (1) se completează cu următorii termeni: - „CPT util – CPT din rețeaua de 110 kV, corespunzător tranzitului util”	Este necesar a se clarifica termenul de „CPT util” și corelarea acestuia cu „CPT tehnic”. În conformitate cu definiția din Ordinul ANRE 26/2016, precum și modul de analiza și reprezentare a conceptului de „CPT util” în studiul achiziționat de către ANRE denumit “Studiu privind determinarea algoritmului de calcul și a modalității de atribuire producătorilor și operatorului de transport și de sistem, a consumului propriu tehnologic cauzat de tranzițele suplimentare de energie în rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari”, “CPT util” și “CPT tehnic”, raportat la conturul de distribuție concesionat în integralitatea lui, reprezintă același indicator, transpus gramatical sub o altă formă.		Metoda se bazează pe datele din bilanț, respectiv CPT total, care este defalcat prin metoda indicilor de tranzit pe cele 2 componente: CPT util și CPT suplimentar. CPT util este o valoare calculată pe interval de decontare printr-o funcție de regresie, termen aferent metodei, și nu are corespondența directă cu CPT tehnic.
2.DEER		La Capitolul II, după Secțiunea 7 se introduce o nouă secțiune, Secțiunea 8, cu următorul cuprins: "Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS. (2) Pentru aplicarea metodei indicilor de tranzit se utilizează următoarele formule de calcul: $T_u = B_1 + B_4 + \text{CPT}$ (50) unde: T _u - tranzit util; B ₁ - Cantitățile de energie distribuite direct către consumatorii racordați la instalațiile de 110 kV din zona de licență a OD; B ₄ - Energiile transmise la alte niveluri de tensiune; CPT - consumul propriu tehnologic aferent nivelului de 110 kV. $T_s = A - T_u$ (51) unde: T _s - tranzit suplimentar A - energia intrată în contur la nivelul 110 kV. $I_t = \text{int}\left(10 * \frac{T_s}{T_u}\right)$ (52) unde: I _t – indice de tranzit, necesar pentru identificarea obiectivă a unor regimuri comparabile între zonele de licență; int(x) – parte întreagă din x. $D^{(n)} = \{IBD^{(n)} \mid n \leq I_t^n < n+1\}$ (53) unde: IBD – interval de decontare la 15 minute; D(n) - mulțimea intervalelor de decontare pentru care indicele de tranzit se încadrează într-un anumit interval valoric;	CPT - consumul propriu tehnologic aferent nivelului de 110 kV determinat prin metoda bilanțului de energie electrică. B ₄ – Energiile transmise către alte niveluri de tensiune măsurate la nivelul 110kV IBD ->ID D(n)->D ⁽ⁿ⁾	B ₄ , CPT sunt cantități totale lunare. Este nevoie a se defini curba după care se modelează lunar aceste două valori lunare/anuale. Sunt măsurate ambele niveluri de tensiune ale transformatoarelor de putere	Metoda de calcul nu folosește date lunare. Se acceptă. Se acceptă definițiile: CPT - consumul propriu tehnologic aferent nivelului de 110 kV determinat prin metoda bilanțului de energie electrică B₄ - Energiile transmise la alte niveluri de tensiune din rețeaua proprie a OD, măsurate la nivelul 110kV (corelat cu propunerea DEO) Se accepta modificarea denumirii din IBD in ID și mutarea indicelui „n” sus sau jos, pentru consecvență.

Sinteza observațiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificări ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezoluție ANRE
		<p>D(0) – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este sub 10% din tranzitul util; D(1) – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este situat între 10% și 20% din tranzitul util; etc.</p> $CPT_{\text{suplimentar}} = CPT - CPT_{\text{util}} \quad (54)$ $CPT_{\text{prod}} = \frac{CPT_{\text{suplim}}}{E_{\text{PROD}} + E_{\text{OTS}}} \times E_{\text{PROD}} \quad (55)$ <p>unde CPT prod - CPT suplimentar cauzat de producatori CPT_{suplim} - CPT suplimentar E_{PROD} - cantitatea de energie injectată în rețeaua de 110 kV de către producatori; E_{OTS} - cantitatea de energie injectată în rețeaua de 110 kV de OTS.</p> $CPT_{\text{OTS}} = CPT_{\text{suplim}} - CPT_{\text{prod}} \quad (56)$ <p>unde CPT_{OTS} - CPT suplimentar cauzat de OTS</p> <p>(3) În cadrul metodei se stabilesc domeniile D(0) și D(1), care definesc convențional regimul de referință. (4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), OD poate extinde numărul domeniilor care definesc regimul de referință, în situația în care modificarea este impusă de condițiile specifice zonei de licență proprii dintr-un anumit an, cu informarea OTS și ANRE însoțită de justificări.</p>	<p>D(0)->D⁽⁰⁾ D(1)->D⁽¹⁾</p> <p>Nu este definit CPT util</p> <p>D(0)->D⁽⁰⁾ D(1)->D⁽¹⁾</p>		<p>D⁽ⁿ⁾ = {ID⁽ⁿ⁾ n ≤ Iⁿ <n+1} ID – interval de decontare la 15 minute</p> <p>D(n) devine D⁽ⁿ⁾ D(0) devine D⁽⁰⁾ D(1) devine D⁽¹⁾</p> <p>Sunt definite CPTutil și tranzit util în NTE, la articolul 3.</p> <p>Conform rezoluției de la punctul 2) EDX, se înlocuiește termenul de „extinde” cu termenul „modifică”.</p> <p>Prin derogare de la prevederile alin. (3), OD poate modifica numărul domeniilor care definesc regimul de referință, în situația în care modificarea este impusă de condițiile specifice zonei de licență proprii dintr-un anumit an, cu informarea OTS și ANRE însoțită de justificări.</p>
3.RPIA		<p>1. B4 - Energiile transmise la alte niveluri de tensiune.</p> <p>2. Tu = B1 + B4 + CPT (50)</p> <p>3. Ts = A - Tu (51)</p>	<p>1. B4 - Energiile transmise la alte niveluri de tensiune, în interiorul rețelei operatorului de rețea.</p> <p>2. Tu = B1 + B4 + CPT (50)</p> <p>CPT = A - B (50¹), în care B = Cantitatea de energie electrică activă ieșită din conturul de bilanț.</p> <p>3. Ts = A - Tu (51)</p> <p>Ts = B - B1 - B4 (51¹)</p>	<p>Este necesar a se uniformiza cu descrierea realizată în „Livrabil 4 – Regimurile de funcționare de referință: detalierea modului de determinare a regimurilor de referință și justificările tehnice privind ipotezele alese”, livrabil parte a studiului achiziționat de către ANRE, bază pentru modificările aflate în dezbateră publică. Pentru claritatea și veridicitatea metodei, în conformitate cu principiile stipulate în studiul achiziționat de către ANRE, este necesar a se introduce o nouă formulă de calcul (50¹), formulă care evidențiază conceptul de CPT într-o zonă de distribuție concesionată în integralitatea, în conformitate cu legislația aflată în vigoare (Codul RED, Codul RET, Ordinul ANRE nr. 26/2016) ei și anume: “CPT = diferența dintre cantitatea de energie electrică activă intrată într-un contur de bilanț și cantitatea de energie electrică activă ieșită din același contur de bilanț, care include CPT tehnic și pierderile comerciale de energie electrică în rețeaua, zona de rețea sau elementul de rețea delimitat/delimitat de conturul de bilanț”.</p> <p>Formula (51¹) vine în completarea formulei (50¹) și carifică, la nivel principal, ținând cont de fluxurile de energie electrică la nivelul unui contur de bilanț, caracterul zonei respective (caracter deficitar sau excedentar).</p>	<p>Se acceptă cu reformularea de la 2) DEER.</p> <p>Nu se acceptă. Calculul nu necesită alte formule.</p> <p>Nu se acceptă. Calculul nu necesită alte formule.</p>

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezolutie ANRE
		4. "D(0) – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este sub 10% din tranzitul util" "D(1) – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este situat între 10% și 20% din tranzitul util."	4. "D(0) – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este zero". "D(1) – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este de maxim 10% din tranzitul util." "D(2) – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este situat între 10% și 20% din tranzitul util." "D(10) – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este situate între 90% și 100% din tranzitul util. (tranzitul suplimentar este egal sau aproximativ egal cu tranzitul util)"	Propunerea de modificare are drept scop clarificarea modului în care intervalele de decontare se încadrează într-un anumit interval valoric/ procentaj, conform cu formulele de calcul (52)÷(53), funcție de tranzitele conturului de bilanț, acoperirea 100% a spectrului de valori/procentaje pe care tranzitul suplimentar îl poate avea (0%÷100% din Tu), precum și uniformizarea cu descrierea procedurală realizată în "Livrabil 4 – Regimurile de funcționare de referință: detalierea modului de determinare a regimurilor de referință și justificările tehnice privind ipotezele alese", livrabil parte a studiului achiziționat de către ANRE, bază pentru modificările aflate din dezbateri publice.	Studiul este documentul care fundamentează modificarea normei tehnice, nu un reper inflexibil din care trebuie preluate forme și conținuturi. Definirea domeniilor D ca mulțimi de intervale de decontare pentru care tranzitul suplimentar se încadrează între anumite limite este foarte clar prezentată în propunerea de modificare a NTE013. Noțiunea de „suplimentar” trebuie înțeleasă ca fiind convențional definită (nivelul de 20% are justificare tehnică, în studiu, ca prag al trecerii tranzitului de la util la suplimentar). Vă precizăm că afirmația dvs. că tranzitul suplimentar poate avea valori procentaje de 0%-100% din tranzitul util este eronată. Tranzitul suplimentar poate depăși 100% din tranzitul util, este limitat doar de parametrii tehnici ai echipamentului (linie electrică).
4.EDX		Art.35 ² . (4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), OD poate extinde numărul domeniilor care definesc regimul de referință, în situația în care modificarea este impusă de condițiile specifice zonei de licență proprii dintr-un anumit an, cu informarea OTS și ANRE însoțită de justificări.	Secțiunea 8 Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit Modificarea la Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit , art. 35) 2, art. (4) : „Prin derogare de la prevederile alin. (3), OD poate extinde modifica numărul domeniilor care definesc regimul de referință, în situația în care modificarea este impusă de condițiile specifice zonei de licență proprii dintr-un anumit an, cu informarea OTS și ANRE însoțită de justificări.”.	Solicităm transpunerea în format editabil a calculului prevăzut la "Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit ", respectiv punerea la dispoziție a unui fișier care să conțină un template pentru introducerea datelor și formule/"macro-uri" pentru prelucrare date; Propunerea este pentru a crea posibilitatea revizuirii/ modificării/adaptării numărului domeniilor de referință în ambele sensuri - extindere/ restrangere;	Nu este necesar. Metoda prezintă toate informațiile pentru implementare. Dacă se dorește uniformizare, operatorii pot realiza acest lucru la nivel de ACUE. Se acceptă modificarea. (vezi 2) DEER)
5.DE0		La Capitolul II, după Secțiunea 7 se introduce o nouă secțiune, Secțiunea 8, cu următorul cuprins: Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS. (2) Pentru aplicarea metodei indicilor de tranzit se utilizează următoarele formule de calcul: $T_u = B_1 + B_4 + CPT \quad (50)$ unde: T _u – tranzit util; B1 - Cantitățile de energie distribuite direct către consumatorii racordați la instalațiile de 110 kV din zona de licență a OD; B4 - Energiile transmise la alte niveluri de tensiune; CPT - consumul propriu tehnologic aferent nivelului de 110 kV.	La Capitolul II, după Secțiunea 7 se introduce o nouă secțiune, Secțiunea 8, cu următorul cuprins: Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS. (2) Pentru aplicarea metodei indicilor de tranzit se utilizează următoarele formule de calcul: $T_u = B_1 + B_4 + CPT \quad (50)$ unde: T _u – tranzit util; B1 - Cantitățile de energie distribuite direct către consumatorii racordați la instalațiile de 110 kV din zona de licență a OD; B4 - Energiile transmise la alte niveluri de tensiune din rețeaua proprie a OD; CPT - consumul propriu tehnologic aferent nivelului de 110 kV.	In vederea clarificării. Considerăm necesar să adăugăm formatul Excel de calcul, cu formule incluse, pentru metoda indicilor de tranzit. Solicitarea este pentru a alinia și clarifica modelul de calcul între toți OD.	Se acceptă definiția: B4 - Energiile transmise la alte niveluri de tensiune din rețeaua proprie a OD, măsurate la nivelul 110kV; (conform rezoluției de la 2-DEER) Vezi rezoluție 54.EDX
6.Transelectrica		Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util,	Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util,	Având în vedere că în rețelele de distribuție de 110kV sunt racordate și alte entități care introduc energie electrică în rețea, în speță operatorii rețelelor de distribuție cu care rețeaua de distribuție de	Nu se acceptă. Studiul a fost realizat în ipoteza că pierderile suplimentare cauzate de operatorii de distribuție (unii altora) nu au un impact semnificativ în calcul.

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezoluție ANRE
		respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS.	respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători, OTS și alți OD.	110kV analizată este interconectată respectiv are puncte de schimb, considerăm necesar ca operatorii acestor rețele să fie considerați entități generatoare de tranzit suplimentar iar în sarcina acestora să fie stabilită responsabilitatea financiară pentru o parte din CPT-ul aferent tranzitului suplimentar, în mod similar cu cele două categorii de entități identificate în cadrul propunerii. Pe de altă parte, menționăm că studiile de soluție realizate în prezent pentru racordarea la rețeaua SEN a unor noi producători de energie regenerabilă iau în considerare buclări ale rețelelor de 110kV pentru evacuarea în siguranță a energiei produse, pentru a evita prevederea în sarcina investitorilor a finanțării întăririlor de rețea. În unele zone din SEN acestea vor duce, cel mai probabil, la creșterea CPT-ului suplimentar. În același sens, în cazul apariției unor congestii de rețea, inclusiv a celor cauzate de funcționarea pieței de energie, buclarea liniilor de 110kV este prima măsură luată în considerare, înainte de reducerea producției. Acest fapt va determina, de asemenea, o creștere a CPT-ului aferent tranzitului suplimentar.	Decizia modelului de calcul a fost luată în cadrul întâlnirilor de lucru cu părțile interesate.
7.Ovidiu Development		Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS.	Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producătorii care le determină și OTS. Se propune introducerea unui articol nou care să prevadă exceptarea de la prevederile Secțiunii 8 a producătorilor racordați direct la rețeaua OTS. Se motivează prin faptul că aceștia nu generează pierderi suplimentare.	Considerăm ca toate costurile cu CPT-ul suplimentar datorat tranzitului suplimentar prin rețelele de IT ale OD trebuie să fie suportate exclusiv de producătorii care le determină, printr-un tarif separat și nu prin tg, și în consecință este necesară completarea în acest sens a reglementărilor Pentru a evita socializarea fără motiv a unor costuri la nivelul tuturor producătorilor și impactarea nejustificată a producătorilor care nu sunt racordați pe rețeaua de IT a distribuitorilor și care nu generează tranzit suplimentar prin rețelele de IT.	Stabilirea producătorilor care vor suporta costurile cauzate de tranzițiile suplimentare în rețeaua de 110kV a OD face obiectul metodologiilor de tarife.
8.Tomis Team		Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS.	Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producătorii care le determină și OTS. Se propune introducerea unui articol nou care să prevadă exceptarea de la prevederile Secțiunii 8 a producătorilor racordați direct la rețeaua OTS. Se motivează prin faptul că aceștia nu generează pierderi suplimentare.	Idem (ca la Ovidiu Development).	Idem 7).
9.RPIA		"Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit Art. 35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS.	"Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit Art.35 ² . (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producătorii care le determină și OTS	Considerăm faptul că toate costurile cu CPT-ul suplimentar cauzate de tranzitul suplimentar prin rețelele de IT ale OD trebuie să fie suportate exclusiv de producătorii care le determină, printr-un tarif separat și nu prin Tg, și în consecință este necesară completarea în acest sens a reglementărilor. Pentru a evita socializarea fără motiv a unor costuri la nivelul tuturor producătorilor și impactarea nejustificată a producătorilor care nu sunt racordați pe rețeaua de IT a distribuitorilor și care nu generează tranzit suplimentar prin rețelele de IT.	Idem 7).
10.Transelectrica		Art.35 ² (2) Pentru aplicarea metodei indicilor de tranzit se utilizează următoarele formule de calcul:	Este necesară introducerea în formula (50) a energiilor transmise către alți OD (la 110kV). Formulele (54) și (55) trebuie modificate astfel încât să cuprindă și influența OD vecini (de adăugat formula de calcul și pentru OD vecini).		Nu se acceptă (conform rezoluției de la 6.Transelectrica)
11.Transelectrica		Art.35 ² (4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), OD poate extinde numărul domeniilor care definesc regimul de referință, în situația în care modificarea este impusă de	Considerăm că OTS ar trebui să valideze propunerea OD de extindere a domeniilor de tranzit.		Nu este cazul. Validarea se face la prezentarea calculului și rezultatelor conform prevederilor art.38.

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezoluție ANRE
		condițiile specifice zonei de licență proprii dintr-un anumit an, cu informarea OTS și ANRE însoțită de justificări.			
12.DEER		<p>Art. 35³ – (1) OD determină CPT suplimentar și alocarea acestuia către părțile responsabile, respectiv CPT suplimentar cauzat de producatori și CPT suplimentar cauzat de OTS, prin parcurgerea următoarelor etape:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Se calculează pentru fiecare interval de decontare <i>Tranzitul util</i> T_u cu formula (50); 2. Se calculează pentru fiecare interval de decontare <i>Tranzitul suplimentar</i> T_s cu formula (51); 3. Se calculează pentru fiecare interval de decontare <i>Indicele de tranzit</i> cu formula (52); 4. Se asociază fiecare interval de decontare unui domeniu de tranzit cu formula (53); 5. Se selectează intervalele de decontare aflate în domeniul de referință și se determină o funcție de regresie $CPT_{util} = funcție(T_{util})$ pentru intervalele selectate, care modelează dependența CPT de tranzitul util; 6. Se calculează CPT_{util} pentru fiecare interval de decontare aflat în afara domeniului de referință, prin aplicarea funcției de regresie; 7. Se calculează $CPT_{suplimentar}$ pentru fiecare interval de decontare, ca diferență dintre CPT calculat prin metoda bilanțului și CPT_{util}, cu formula (54); 8. Se consideră $CPT_{suplimentar}$ egal cu zero pentru intervalele de decontare pentru care valorile obținute sunt negative; 9. Se calculează $CPT_{suplimentar}$ total anual utilizând rezultatele obținute conform punctelor 7 și 8 și se alocă producătorilor și OTS, proporțional cu cantitatea de energie injectată anual în rețeaua de 110 kV, prin utilizarea formulelor (55) și (56)." 	Nu este definită funcția de regresie.	Prin similitudini cu anexa 1 din NTE este util un exemplu pentru det CPT util, folosire funcție de regresie.	Având în vedere că în cadrul studiului s-a precizat faptul că nu există diferențe semnificative între rezultatele obținute cu diferite tipuri de funcții de regresie (liniară versus polinomială) putem completa la punctul 5) tipul funcției de regresie, respectiv: 5. Se selectează intervalele de decontare aflate în domeniul de referință și se determină o funcție de regresie liniară $CPT_{util} = funcție(T_{util})$ pentru intervalele selectate, care modelează dependența CPT de tranzitul util;
13.Transelectrica		Art. 35 ³ – (1) OD determină CPT suplimentar și alocarea acestuia către părțile responsabile, respectiv CPT suplimentar cauzat de producatori și CPT suplimentar cauzat de OTS	Art. 35 ³ – (1) OD determină CPT suplimentar și alocarea acestuia către părțile responsabile, respectiv CPT suplimentar cauzat de producatori, CPT suplimentar cauzat de OTS și CPT suplimentar cauzat de alți OD	A se vedea argumentația de la Art.35 ² (1)	Nu se acceptă (rezoluție punctul 6. Transelectrica)
14.Transelectrica		Art. 35 ³ (5) Se selectează intervalele de decontare aflate în domeniul de referință și se determină o funcție de regresie $CPT_{util} = funcție(T_{util})$ pentru intervalele selectate, care modelează dependența CPT de tranzitul util;	Considerăm că reglementarea, prin norma tehnică, trebuie să stabilească în mod clar tipul funcției de regresie (regresie liniară, regresie polinomială de ordinul doi, regresie exponențială sau alt tip de regresie) care va fi utilizată pentru modelarea matematică a dependenței CPT-ului de energia aferentă tranzitului util. Considerăm că această clarificare este necesară pentru a se elimina un element care prezintă un potențial de producere a unor divergențe între OD și OTS în ce privește validarea rezultatelor calculului.		Conform rezoluției de la punctul 12 DEER, se va preciza “funcție de regresie liniară”.
		Art. 35 ³ (5) Se selectează intervalele de decontare aflate în domeniul de referință și se determină o funcție de regresie	Art. 35 ³ (5) Se selectează intervalele de decontare aflate în domeniile de tranzit care definesc regimul de referință și se determină o funcție de regresie $CPT_{util} = funcție(T_{util})$	Pentru consecvență terminologică.	Se acceptă. Art. 35³ (5) Se selectează intervalele de decontare aflate în domeniile de tranzit care definesc regimul de referință și se determină o funcție de

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezoluție ANRE
		$CPT_{util} = \text{funcție}(T_{util})$ pentru intervalele selectate, care modelează dependența CPT de tranzitul util;	pentru intervalele selectate, care modelează dependența CPT de tranzitul util;		regresie $CPT_{util} = \text{funcție}(T_{util})$ pentru intervalele selectate, care modelează dependența CPT de tranzitul util;
15.Delgaz		Art. 35 ³ (5) Se selectează intervalele de decontare aflate în domeniul de referință și se determină o funcție de regresie $CPT_{util} = \text{funcție}(T_{util})$ pentru intervalele selectate, care modelează dependența CPT de tranzitul util;	La Art. 35 ³ , Pct. 5, propunem completarea acestuia cu: 5. Se selectează intervalele de decontare aflate în domeniul de referință și se determină o funcție de regresie $CPT_{util} = \text{funcție}(T_{util})$ pentru intervalele selectate, care modelează. Detalierea modului de aplicare a funcției de regresie din Excel pentru determinarea CPT_{util}, cf. Anexei care se va atașa prezentului Ordin	Este necesară identificarea și detalierea modului de aplicare a funcției de regresie din funcțiile excel pentru a avea un model unic de calcul.	Vezi rezoluție 4.EDX
16.Transelectrica		Art. 35 ³ (6) Se calculează CPT_{util} pentru fiecare interval de decontare aflat în afara domeniului de referință, prin aplicarea funcției de regresie;	Art. 35 ³ (6) Se calculează CPT_{util} pentru fiecare interval de decontare aflat în afara domeniilor de tranzit care definesc regimul de referință , prin aplicarea funcției de regresie;	Pentru consecvență terminologică.	Se acceptă. Art. 35³ (6) Se calculează CPT_{util} pentru fiecare interval de decontare aflat în afara domeniilor de tranzit care definesc regimul de referință, prin aplicarea funcției de regresie
17.Transelectrica		Art. 35 ³ (7) Se calculează $CPT_{suplimentar}$ pentru fiecare interval de decontare, ca diferență dintre CPT calculat prin metoda bilanțului și CPT_{util} , cu formula (54);	(7) Se calculează $CPT_{suplimentar}$ pentru fiecare interval de decontare, aflat în afara domeniilor de tranzit care definesc regimul de referință, ca diferență dintre CPT calculat prin metoda bilanțului și CPT_{util} , cu formula (54);	Pentru claritate.	Se acceptă. (7) Se calculează $CPT_{suplimentar}$ pentru fiecare interval de decontare, aflat în afara domeniilor de tranzit care definesc regimul de referință, ca diferență dintre CPT calculat prin metoda bilanțului și CPT_{util}, cu formula (54);
18.Transelectrica		Art. 35 ³ (8) Se consideră $CPT_{suplimentar}$ egal cu zero pentru intervalele de decontare pentru care valorile obținute sunt negative;	Propunere eliminare	Apreciem că valorile negative ale cpt-ului suplimentar trebuie menținute și luate în calcul ca atare, nu trebuie înlocuite cu zero, valorile negative reflectând o reducere a CPT în RED în anumite condiții (un beneficiu al OD în anumite condiții de funcționare). Considerăm că în măsura în care este creditată fiabilitatea funcției de regresie în ce privește modelarea matematică a dependenței cantitative între CPT și tranzitul util, este necesară acceptarea tuturor valorilor cpt suplimentar rezultate din aplicarea funcției de regresie, fie că aceste valori sunt pozitive sau negative. Atâta vreme cât există o explicație rezonabilă pentru existența valorilor negative ale CPT-ului suplimentar, apreciem drept inconsecventă și incorectă o abordare prin care valorile negative sunt asociate unei marje de eroare a algoritmului (funcției de regresie) în timp ce toate valorile pozitive sunt validate în mod automat și implicit utilizate ca atare în stabilirea rezultatelor.	În studiu a fost utilizat acest mod de calcul, argumentat de elaboratorul studiului. S-a considerat că impactul considerării acestor valori în calcul este neglijabil.
19.Transelectrica		Art. 35 ³ (9) Se calculează $CPT_{suplimentar}$ total anual utilizând rezultatele obținute conform punctelor 7 și 8 și se alocă producătorilor și OTS, proporțional cu cantitatea de energie injectată anual în rețeaua de 110 kV, prin utilizarea formulelor (55) și (56)."	(9) Se calculează $CPT_{suplimentar}$ total anual utilizând rezultatele obținute conform punctelor 7 și 8 și se alocă producătorilor, OTS și altor OD proporțional cu cantitatea de energie intrată anual în conturul rețelei de 110 kV analizat , prin utilizarea formulelor (55) și (56)."	A se vedea argumentația de la Art.35 ² (1) Considerarea alocării și către OD vecini (de introdus încă o formulă de calcul aferentă).	Nu se accepta (rezoluție 18. Transelectrica) Nu se acceptă (rezoluție punctul 6. Transelectrica).
20..Delgaz	Art. 37. - (1) Operatorii de rețea determină anual și/sau trimestrial, pentru rețeaua din zona de activitate definită în condițiile specifice asociate licenței, pe structuri	La articolul 37, după litera c) se introduce o nouă literă, litera d), cu următorul conținut: "d) valoarea CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV stabilită postcalcul prin metoda indicilor de tranzit."	La articolul 37, litera d) se va completa, cu următorul conținut: "d) valoarea CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV stabilită postcalcul prin metoda indicilor de tranzit, conform machetei de calcul cuprinsa in Anexa la prezentul Ordin. "	Consideram necesara atașarea unei machete de calcul , pentru utilizarea in mod unitar de catre toti OD, macheta care va facilita si operatiunea de validare a datelor rezultate prin aplicarea metodei	Nu se accepta. Vezi rezoluție 4.EDX

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezolutie ANRE
	<p>teritoriale și niveluri de tensiune, respectiv pentru diferite categorii de elemente de rețea:</p> <p>a) prognoza de CPT, întocmită prin cel puțin două metode prevăzute în normă;</p> <p>b) valoarea CPT stabilită prin postcalcul, prin metodele prevăzute în normă;</p> <p>c) valoarea CPT stabilită prin metoda bilanțului de energie electrică prevăzută în normă.</p>				
21. RPIA		<p>La articolul 37, după litera c) se introduce o nouă literă, litera d), cu următorul conținut:</p> <p>"d) valoarea CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV stabilită postcalcul prin metoda indicilor de tranzit."</p>	<p>Art. 37. (1) Operatorii de rețea determină anual și/sau trimestrial, pentru rețeaua din zona de activitate definită în condițiile specifice asociate licenței, pe structuri teritoriale și niveluri de tensiune, respectiv pentru diferite categorii de elemente de rețea:</p> <p>a) prognoza de CPT, întocmită prin "Metoda pierderilor pe elemente de rețea" și "Metoda de determinare a CPT pe baza randamentului" și oricare alte metode specifice, pe lângă menționare.</p> <p>b) valoarea CPT stabilită prin postcalcul, prin metodele prevăzute în normă ("Metoda elementului mediu de rețea pentru rețelele electrice de MT" și "Metoda elementului mediu de rețea pentru rețelele electrice de JT").</p> <p>c) valoarea CPT stabilită prin metoda bilanțului de energie electrică prevăzută în normă.</p> <p>d) valoarea CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV stabilită postcalcul prin metoda indicilor de tranzit.</p>	<p>Modificarea suplimentară solicitată asupra art. 37, alin. (1), pct. a)=b) vine din nevoia consolidării introducerii pct. d) suplimentar în calculul CPT-ului precum și pentru realizarea unei baze de calcul cât mai precisă în procesul de alocare cantitativă și compensatorie a componentei CPT aferentă tranzitului suplimentar, producătorilor și OTS, pentru o zonă de bilanț.</p> <p>Considerând ipotezele pe baza cărora s-a elaborat studiul achiziționat de către ANRE pentru consolidarea noii metode de determinare a CPT-ului "Metoda indicilor de tranzit" și anume analiza fluxurilor de energie activă asupra unui contur de bilanț, ținând cont de datele care descriu topologia rețelei de 110 kV și a fluxurilor de putere pe elementele de rețea (fluxuri orare sau la 15 min, din elementele de contorizare), fără a evidenția cu claritate:</p> <p>a) modul în care dinamica reală a sistemelor interconectate (interdependența și dinamica interconectării OD-OD, respectiv OD-OTS, după caz la caz), influențează aceste fluxuri prin (dar nu limitat la cele de mai jos):</p> <ul style="list-style-type: none"> - tranzitul energiilor din zone excedentare în zone deficitare, pentru acoperirea necesarului de consum, datorită deficitului local de resursă de producere. - evoluția disponibilității energiei eoliene cât și centralelor hidroelectrice, evoluții dictate de factori externi (zonele OD2 respectiv OD5, zone excedentare prin natura tehnică a consumului și producției, zone detaliate în "Livrabil 5 și 5" – Prezentarea tranzitelor suplimentare de energie și alocarea părților responsabile de generarea acestora, cu detalierea etapelor de calcul ale algoritmului și calculelor pentru fiecare an și pentru cel puțin patru zone de rețea" cu cel mai mare CPT la nivel de contur de bilanț). 	<p>Nu este în discuție modificarea alit. a) și b).</p>

Sinteza observațiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezoluție ANRE
				<p>- reglajul circulațiilor de putere activă și reactivă, la nivel SEN (pe granițe), pentru asigurarea siguranței în funcționare a sistemelor electroenergetice interconectate.</p> <p>b) pierderile comerciale care au drept cauză imposibilitatea citirii simultane a datelor de măsurare, insensibilitatea grupului de măsurare, măsura eronată a consumului, neînregistrarea consumului, eroarea aferentă clasei de exactitate a grupului de măsurare, erori umane, etc.</p> <p>c) starea tehnică a echipamentelor primare de rețea (transformator, linie electrică), gradul de utilizare a echipamentelor primare, situația rețehnologizărilor</p> <p>o analiză technico-economică detaliată este necesară a se realiza pentru a justifica alocarea componentei CPT aferentă tranzitului suplimentar producătorilor și OTS.</p>	<p>Raspuns la comentarii: Comentariile nu au corespondent în propunerea facuta. Metoda de calcul este fundamentata de studiu derulat de consultant. Ulterior, prin aplicarea metodei vor fi scoase in evidenta necesitatile de imbunatatire.</p>
22. DEER		<p>La articolul 38 se introduc două noi alineate, alineatele (2) și (3), cu următorul conținut:</p> <p>(2) OD transmite OTS calculul CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV, efectuat conform prevederilor Art. 35³ și rezultatele obținute, în scopul validării acestora;</p> <p>(3) OTS validează rezultatele primite de la OD, transmise conform alin. (2), în termen de 30 de zile de la primirea acestora;</p> <p>OD transmite rezultatele calculului CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV la ANRE conform alin.(1), după obținerea validării rezultatelor de la OTS."</p>	<p>Propunem specificarea datei la care OD transmite datele către OTS</p> <p>Se poate propune obținerea unui aviz care să delimiteze validarea datelor și prelucrărilor folosite.</p>	Cum este tratată opoziția OTS privind calculele OD	<p>Nu este necesară stabilirea unei date, OD transmite OTS calculul și rezultatele într-un termen care să permită ambelor părți încadrarea în termenele prevăzute de reglementări.</p> <p>Validarea rezultatelor implică validarea datelor și prelucrărilor folosite.</p>
23. Transelectrica		<p>La articolul 38 se introduc două noi alineate, alineatele (2) și (3), cu următorul conținut:</p> <p>(2) OD transmite OTS calculul CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV, efectuat conform prevederilor Art. 35³ și rezultatele obținute, în scopul validării acestora;</p> <p>(3) OTS validează rezultatele primite de la OD, transmise conform alin. (2), în termen de 30 de zile de la primirea acestora;</p> <p>(4) OD transmite rezultatele calculului CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV la ANRE conform alin.(1), după obținerea validării rezultatelor de la OTS."</p>	<p>Obs1. Bilanțuri - Transelectrica nu deține datele din bilanțurile de energie electrică ale rețelelor de distribuție de 110kV. Deci Transelectrica nu poate realiza o verificare a datelor în vederea validării acestora. Singurele date pe care Transelectrica le deține și pe care le poate compara cu datele din bilanțurile de energie electrică ale rețelelor de distribuție de 110kv, sunt cantitățile de energie măsurate la interfața OTS-OD (pentru ambele senzori), acestea putând fi utilizate doar pentru detectarea unor eventuale erori din bilanțurile de energie electrică ale rețelelor de distribuție de 110kV.</p> <p>Obs.2 – Domenii tranzit – considerăm necesar ca reglementarea să precizeze dacă în situația în care OD adaugă unul sau mai multe domenii de tranzit suplimentare la domeniile implicite D0 și D1, această adăugare face obiectul validării de către OTS. Considerăm că OTS trebuie să valideze o astfel de adăugare întrucât aceasta poate avea un impact semnificativ asupra parametrilor funcției de regresie și implicit asupra rezultatelor calculului CPT suplimentar.</p> <p>Obs.3 Aplicare algoritmul OTS / OD – Pe baza datelor din bilanțurile de energie electrică ale rețelelor de distribuție de 110kV, primite de la OD la rezoluție IBD, Transelectrica poate realiza în mod separat de OD prelucrarea datelor cu aplicarea prevederilor algoritmului prevăzut în cadrul Metodei indicilor de tranzit care va fi inclusă în norma</p>		<p>Calculul de validat menționat la art. 38 conține datele de bilanț pe intervale de decontare și rezultatele obținute.</p> <p>Validarea calculului presupune validarea domeniilor.</p> <p>OTS poate face validarea calculului inclusiv prin reluarea algoritmului pe datele din bilanț.</p>

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificări ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezoluție ANRE
			<p>tehnică NTE 013/16/00. Rezultatele astfel obținute de Transelectrica vor putea fi comparate cu rezultatele primite de la OD, în vederea identificării unor eventuale neconcordanțe. În situația existenței unor astfel de neconcordanțe, Transelectrica le va putea comunica OD în vederea analizării și identificării cauzelor și a corectării calculului, dacă este cazul.</p> <p>Obs.4 Este necesară stabilirea unui mecanism de escaladare la nivelul ANRE pentru rezolvarea eventualelor blocaje (OTS-OD) privind validarea rezultatelor calculelor</p>		<p>Se modifică formularea</p> <p>La articolul 38 se introduc patru noi alineate, alineatele (2), (3), (4) și (5) cu următorul conținut: (2) OD transmite OTS calculul CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV, efectuat conform prevederilor Art. 35³ și rezultatele obținute, în scopul validării acestora; (3) OTS validează rezultatele primite de la OD, transmise conform alin. (2), în termen de 30 de zile de la primirea acestora; (4) OD transmite rezultatele calculului CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV la ANRE conform alin.(1), după validarea rezultatelor de către OTS. (5) OD se va adresa ANRE, în cazul unor divergențe privind validarea prevăzută la alin.(4).</p>
24. RPIA (propunere de articol nou 38 ¹)	Art. I, 8. “Obligații ale operatorilor de rețea” Art. nou. Art. 38 ¹		Art.38 ¹ Suportarea cantității de CPT cauzat de tranzitele suplimentare de energie din rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari de către partea responsabilă de apariția acestora, determinat în baza metodologiei de calcul prezentate în cadrul secțiunii 8 “Metoda indicilor de tranzit”, valori justificate tehnico-economic prin aplicarea cerintelor stipulate în cadrul art. 37, alin. (1), se va realiza începând cu clasarea în domeniul D(3) (tranzitul suplimentar este mai mare de 20% din tranzitul util).	<p>Conform codurilor de rețea (Codul RED și RET), CPT-ul este văzut ca un indicator de performanță general privind utilizarea rețelei electrice, fie ea RED sau RET, iar evoluția acestuia este în strânsă legătură cu asigurarea unei funcționări economice, în condiții de siguranță și securitate, a rețelei electrice, prin distribuția energiei electrice la niveluri de calitate corespunzătoare în condițiile unei sarcini variabile în timp corelat cu modul de funcționare și arhitectura rețelei electrice (schema normală de funcționare a rețelelor electrice și a stațiilor de record) și cu dezvoltarea infrastructurii (modernizarea echipamentelor primare din rețeaua de distribuție a energiei electrice). Planurile de perspectivă referitoare la dezvoltarea rețelelor electrice trebuie să aibă în vedere, pe lângă funcționarea sigură și stabilă, cu respectarea standardelor de performanță și minimizarea unui ansamblu de cheltuieli datorate pierderilor de putere și energie și cheltuieli ulterioare de exploatare (pierderi concretizate ca CPT).</p> <p>Considerând explicațiile de mai sus și ținând cont de:</p> <ul style="list-style-type: none"> - eroarea de bilanț maximă admisă (0,5 % pentru bilanțurile de energie electrică realizată pe conturul zonelor de rețea de FÎT și ÎT, 1% pentru bilanțurile de energie electrică realizată pe conturul zonelor de rețea de MT și 2% pentru bilanțurile de energie electrică realizată pe conturul zonelor de rețea de JT corelate cu precizarea zonelor de siguranță), în conformitate cu prevederile prezentei proceduri. - concluziile din cadrul “Livrabil 4 – Regimurile de funcționare de referință: detalierea modului de determinare a regimurilor de referință și justificările tehnice privind ipotezele alese” și anume ca: “tranzitul suplimentar nu depășește 10% din tranzitul util este pentru unele zone de licență rar atins [...]”. - o corelare mult mai precisă a fluxurilor de energie electrică activă a unei zone de bilanț cu dinamica reală a rețelei electrice (dinamică defalcată clar pe procese tehnologice și de piață de energie, schimb de fluxuri între zone de rețea interconectate, disponibilitatea surselor primare de producere a energiei electrice), cu starea tehnică a echipamentelor primare precum și cu pierderile comerciale din interiorul conturului de bilanț. <p>Considerăm oportun ca suportarea cantității de CPT cauzat de tranzitele suplimentare de energie din rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari de către partea responsabilă de apariția acestora, să se aplice în cazul unei tranzit semnificativ (începând cu domeniul D(3)).</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Articolul propus nu aduce nimic nou în raport cu metoda propusă, calculul privește tranzitul suplimentar care excede 20% din tranzitul util.</p> <p>Prin prezentul proiect de ordin se propun modificari/completari ale met. de stabilire a tarifelor în sensul propunerii RPIA.</p>

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 26/2016)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezolutie ANRE
25. HENRO			<p>Considerăm că responsabilitatea circulației de puteri în SEN nu este a producătorilor, iar intenția de descentralizare a distribuției, prin proiectul în dezbatere, este în contradicție cu regulile de operare a DEN.</p> <p>Producătorii de energie electrică nu trebuie să plătească taxe suplimentare pentru energia electrică pe care o livrează pentru menținerea funcționării sigure a Sistemului Electroenergetic Național și asigurarea alimentării continue a clienților finali. (Pe lângă contractele de energie electrică încheiate cu diverși participanți la piață, producătorii sunt solicitați de OTS să livreze cantități însemnate de energie electrică pe piața de echilibrare, pentru a presta „servicii de sistem tehnologice” pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a SEN.</p> <p>Spre exemplu, în cazul reglajului primar al frecvenței, grupurile termoelectrice asigură o plajă de reglaj a puterii active care se generează în mod automat la o abatere de frecvență față de o valoare de consemn impusă de normativele tehnice. Deși producătorii nu sunt plătiți pentru serviciul de reglaj primar al frecvenței, producătorii vor trebui să suporte costurile pentru acest tranzit suplimentar determinat de reglajul primar.</p> <p>De asemenea, energia electrică livrată pentru reglajul secundar și reglajul terțiar, atât rapid, cât și lent, poate deveni, în anumite contururi, un tranzit suplimentar realizat din comenzi ale Dispecerului Energetic Național pentru creșterea sau scăderea puterii generate, astfel încât să se mențină stabilitatea sistemului electroenergetic) considerăm nejustificată intenția Autorității de a atribui producătorilor care livrează energie electrică în rețelele de 110 kV costurile suplimentare pentru CPT, având în vedere procentul redus al acestuia în rețelele de înaltă tensiune ale operatorilor de distribuție.</p>		Toate serviciile de sistem furnizate de producători sunt remunerate și achitate de către clienții finali.

Metodologii - Ordinul ANRE nr. 169/2018

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 169/2018)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezolutie ANRE
1. DELGAZ	<p>ART. 44</p> <p>(1) La stabilirea țințelor CPT reglementat pentru fiecare operator de distribuție, ANRE poate avea în vedere următoarele:</p> <p>a) programele de reducere anuală a CPT prevăzute la art. 41 întocmite conform prevederilor prezentei metodologii, individual și comparativ între operatorii de distribuție;</p> <p>b) valorile CPT realizate și țințele anterior stabilite, precum și evoluția acestora în timp, individual și comparativ între operatorii de distribuție;</p>	<p>La articolul 44 alin. (1) după litera b) se introduce o nouă literă, litera b1), cu următorul cuprins:</p> <p>”b1) cantitatea de CPT aferentă tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV din anii anteriori”</p>	<p>Propunem completare cu data de aplicabilitate b1) începând cu perioada a VI-a de reglementare se va ține cont și de cantitatea de CPT aferentă tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV din anii anteriori”</p>	<p>Fără a aduce atingere prevederilor de la art 95, având în vedere aplicabilitatea Normei , o evidență istorică a tranzitelor calculate conform normei , poate fi luată în calcul începând cu perioada următoare de reglementare.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Țințele se pot stabili pe bază de istoric al cantităților anuale de CPT realizat diminuată cu o medie anuală a cantității de energie electrică aferentă tranzitului suplimentar.</p>

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

	<p>c)valorile CPT și gradul de reducere a acestuia, în vederea diminuării decalajului față de nivelul mediu din țările membre UE;</p> <p>d) nivelul investițiilor realizate de fiecare operator de distribuție;</p> <p>e)volumul de instalații al operatorilor de distribuție;</p> <p>f)cantitățile de energie distribuită;</p> <p>g) alte date relevante.</p>				
2. DELGAZ	<p>ART. 47</p> <p>Prețul de referință prevăzut la art. 46 se determină în anul de referință al perioadei de reglementare și se recalculează în primul an al perioadei 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, medie stabilită după eliminarea celor două valori extreme.</p>		<p>Propunem eliminarea art 47.</p>	<p>Solicităm eliminarea comparației cu prețul mediu de referință stabilit ca medie a operatorilor de rețea, după eliminarea celor două valori extreme, întrucât o astfel de comparație putea fi aplicabilă doar în condiții normale de piață.</p> <p>Atat în anul 2021 cât și în 2022, datorită variațiilor semnificative ale prețurilor pe piața de energie electrică, au condus la modificarea importantă a costurilor aferente serviciului de distribuție a energiei electrice, ducând la creșterea de costuri care nu au fost în controlul OD.</p>	<p>Nu face obiectul prezentului proiect de ordin.</p>
3. DELGAZ	<p>ART. 87</p> <p>(4) 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>(5) Corecția prevăzută la alin. (4) se calculează în ultimul an al perioadei de reglementare p pentru primii patru ani ai perioadei și se adună algebric la venitul țintă al primului an al următoarei perioade de reglementare p+1.</p> <p>(6) Corecția prevăzută la alin. (5) se recalculează în primul an al perioadei de reglementare p+1, ținând seama de diferențele rezultate din aplicarea ratei inflației realizate în raport cu rata inflației prognozate/corectate, inclusiv pentru corecțiile de amortizare și rentabilitate aferente perioadei p și pentru corecțiile anuale aferente ultimului an al perioadei p. Diferența rezultată față de valoarea calculată conform alin. (5) este luată în considerare pentru actualizarea venitului țintă al primului an al perioadei de reglementare p+1, avut în vedere în cadrul reluării procedurii de liniarizare a veniturilor.</p>		<p>Propunem introducerea corecțiilor anuale corelat cu RI realizat prin adăugarea unui alineat nou la art 87 care sa prevadă acest lucru începând cu perioada următoare de reglementare (2025)</p> <p>Alineat nou</p> <p>(7) Incepand cu perioada a V-a de reglementare, in fiecare an t al perioadei de reglementare , se determina o corectie de inflatie asupra venitului reglementat al anului t-1, corespunzator inflatiei realizate in anul t-1. Corecția se calculează ca diferența între venitul anual reglementat al anului t-1 determinat prin aplicarea RI realizate în raport cu venitul anual reglementat utilizat în calculul de tarife. Valoarea corectata se adauga la venitul reglementat al anului t+1</p>	<p>Propunere necesară corelată cu situația economică actuală. Conform prevederilor actuale ale metodologiei corecțiile privind valorile actualizate permise vs cele realizate se vor include liniarizat în perioada următoare de reglementare 2024-2028, situație care, în contextul economic actual, nu contribuie la susținerea financiară a OD.</p>	<p>Nu face obiectul prezentului proiect de ordin.</p>
4. DELGAZ	<p>ART. 95</p> <p>(1) În cazul în care operatorul de distribuție asigură pentru OTS tranzitarea energiei electrice la nivelul de tensiune de 110 kV, OD poate solicita considerarea în cadrul corecției anuale a CPT reglementat a unui alt procent de reducere a CPT pentru nivelul de tensiune de 110 kV față de</p>	<p>Articolul 95 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) La solicitarea operatorului, în cadrul corecției anuale a CPT reglementat se ia în considerare cantitatea de CPT realizată diminuată cu cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din</p>	<p>(2) Solicitarea operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de documente (macheta de calcul validată de OTS) din care rezultă modul de determinare a cantității de CPT prevăzută la alin. (1).</p> <p>Completarea cu aliniatul 3¹</p>	<p>Completare necesara pentru claritate, modelul de calcul validat de OTS fiind singurul documentul justificativ necesar.</p> <p>Completarea art.95 cu un alineat suplimentar care sa instituie cadrul legal si transparent cu referire la „<i>contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică</i>” si termen de plata.</p>	<p>Se acceptă reformulare art. 95 și completare cu art. 95¹ și art. 95².</p> <p>Se prevede prezentarea calculului OD validat de OTS, prețul utilizat pentru valoarea prognozată și valoarea realizată.</p>

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- **NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016**
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

	cel asumat prin programul de reducere a CPT reglementat. (2) Solicitarea operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de o analiză de tranzit efectuată de OD prin care să se indice modificarea tranzitului OD față de situația dinainte de asigurarea tranzitării energiei pentru OTS, precum și documente din care să rezulte că tranzitul s-a realizat și s-a datorat capacității insuficiente a rețelei de transport din zona respectivă.	rețelele electrice de 110 kV, determinată conform reglementărilor ANRE. (2) Solicitarea operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de documente din care rezultă modul de determinare a cantității de CPT prevăzută la alin. (1). (3) Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport.”	(3 ¹) Contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din anul t este calculată ca fiind produsul dintre cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din anul t și prețul mediu ponderat obținut de către OD în anul calendaristic respectiv, prețul mediu ponderat fiind calculat prin însumarea la prețul de achiziție și cel aferent cheltuielilor realizate de operatorul respectiv cu serviciile de transport, de sistem, administrare piață, administrare PRE și redistribuire. OD emite și transmite factura către OTS în termen de 15 zile de la validarea de către OTS a rezultatelor calculului CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV, iar OTS o va achita în termen de.....zile		O prevedere privind termenele de facturare și plată se va include în Decizia președintelui ANRE privind aprobarea anuală a costurilor prognozate pentru anul t+1 privind costul cu CPT aferent tranzitului suplimentar pentru fiecare OD, detaliat pentru cotele producătorilor și OTS.
5. DEER	Articolul 95 (1) În cazul în care operatorul de distribuție asigură pentru OTS tranzitarea energiei electrice la nivelul de tensiune de 110 kV, OD poate solicita considerarea în cadrul corecției anuale a CPT reglementat a unui alt procent de reducere a CPT pentru nivelul de tensiune de 110 kV față de cel asumat prin programul de reducere a CPT reglementat. (2) Solicitarea operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de o analiză de tranzit efectuată de OD prin care să se indice modificarea tranzitului OD față de situația dinainte de asigurarea tranzitării energiei pentru OTS, precum și documente din care să rezulte că tranzitul s-a realizat și s-a datorat capacității insuficiente a rețelei de transport din zona respectivă.	2.Articolul 95 se modifică și va avea următorul cuprins: ” Articolul 95 (1) La solicitarea operatorului, în cadrul corecției anuale a CPT reglementat se ia în considerare cantitatea de CPT realizată diminuată cu cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, determinată conform reglementărilor ANRE. (2)Solicitarea operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de documente din care rezultă modul de determinare a cantității de CPT prevăzută la alin. (1). (3)Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport.”	(3)Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT suplimentar aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport.”		Se acceptă reformulare și completare - a se vedea pct. 4
6. DEO		Articolul 95 (1) La solicitarea operatorului, în cadrul corecției anuale a CPT reglementat se ia în considerare cantitatea de CPT realizată diminuată cu cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, determinate conform reglementărilor ANRE. (2) Solicitarea operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de documente din care rezultă modul de determinare a cantității de CPT prevăzută la alin. (1). (3) Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport.”	Articolul 95 se modifică și va avea următorul cuprins: ” Articolul 95 (1) La solicitarea operatorului, în cadrul corecției anuale a CPT reglementat se ia în considerare cantitatea de CPT realizată diminuată cu cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, determinate conform reglementărilor ANRE. (2) Solicitarea operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de documente din care rezultă modul de determinare a cantității de CPT prevăzută la alin. (1). (3) Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport. (4) Contravaloarea prevăzută la alin. (3), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport se determină utilizând cantitatea de energie electrică și prețul utilizat în cadrul corecției anuale a CPT reglementat.”	Pentru a detalia în mod clar și neunivoc calculul valorii recuperate de la OTS pentru tranzitul suplimentar.	Se acceptă reformulare și completare - a se vedea pct. 4
7. Transelectica		Articolul 95 (3) Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport.”	Articolul 95 (3) Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cota atribuită operatorului de transport.”	Transelectrica nu e de acord să plătească tot CPT-ul suplimentar. Consideră că fiecare parte trebuie să fie responsabilă de CPT-ul produs. (argumentația e prezentată la punctele D și E din scrisoarea Transelectrica nr.18607/12.0.2023).	Nu se acceptă. Corelat cu pct. 2 privind Metod. 171. Operatorul care are relația contractuală cu producătorii este OTS, chiar dacă producătorii respectivi sunt racordați în RED.
8. EDX		Art.95 (3) Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă	La articolul 95, (3)	Este necesară detalierea modalității de stabilire a contravalorii cantității de CPT. Propunerea este de a fi facturat la prețul obținut de OD.	Se acceptă reformulare și completare - a se vedea pct. 4 Nu se acceptă considerarea la prețul realizat de OD.

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

		tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport.	Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), considerată la prețul realizat de operatorul de distribuție, pentru cotele atribuite producătorilor care au generat excedentul de putere raportat la necesitățile de consum zonale, respectiv și operatorului de transport.”		
9. DELGAZ	<p>ART. 116 (1) Tarifele de distribuție nu cresc de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 10% pentru fiecare dintre tarifele specifice de distribuție și cu mai mult de 7% pentru tariful mediu ponderat.</p> <p>(2) ANRE poate impune și limitări valorice ale nivelurilor prețurilor/tarifelor ce compun coșul de tarife plafon.</p> <p>(3) În cazul limitării tarifelor conform prevederilor alin. (1) și (2), diferența de venituri se regularizează în anul/anii următor/următori în limita plafonului stabilit de creștere a tarifelor.</p> <p>(4) Tarifele specifice de distribuție aprobate pentru primul an al perioadei de reglementare p+1 pentru operatorul de distribuție rezultat în urma fuziunii trebuie să respecte condițiile prevăzute la alin. (1) în raport cu tarifele aprobate conform prevederilor art. 10 alin. (2) pentru anul de referință, pentru operatorii care au fuzionat în perioada de reglementare p.</p>		Propunem eliminarea art 116 din Metodologie Se abroga art 116	Considerăm că limitarea creșterii tarifelor încalcă principiile de bază ale Metodologiei, cel de asigurare a viabilității financiare și funcționării efective a societăților de distribuție . Pentru a asigura companiei resursele financiare necesare desfășurării activităților obligatorii, inclusiv investiții și lucrări care țin de siguranța și securitatea serviciului de distribuție a energiei electrice considerăm necesară eliminarea acestei limitări. Păstrarea limitărilor actuale va determina o diferență de venituri care nu se va putea regulariza în anii următori decât în limita aceluiași plafon de creștere a tarifelor. Este necesar ca tarifele aprobate să asigure acoperirea integrală a costurilor OD, precum și recuperarea efectelor din anii anteriori.	Nu face obiectul prezentului proiect de ordin.

Metodologii - Ordinul ANRE nr. 171/2019

Nr.crt.	Text în vigoare (Ordinul ANRE nr. 171/2019)	Propunere ANRE proiect supus consultării publice la 14.03.2023	Propunere și observații primite	Justificari ale propunerilor și observațiilor transmise	Rezoluție ANRE
1. DEO		1. După articolul 94^1 se introduce un articol nou, articolul 94^2, cu următorul cuprins: ” Articolul 94^2 La solicitarea operatorului de transport și sistem însoțită de documente justificative, costurile înregistrate în anul t-2 corespunzătoare cantității de CPT aferente tranzitului suplimentar de energie electrică	1. După articolul 94^1 se introduce un articol nou, articolul 94^2, cu următorul cuprins: ” Articolul 94^2 La solicitarea operatorului de transport și sistem însoțită de documente justificative, costurile înregistrate în anul t-2 corespunzătoare cantității de CPT aferente tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesiionari, pentru cotele atribuite producătorilor	În vederea clarificării și identificării clare a entităților generatoare de CPT aferent tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesiionari.	Nu se acceptă. Nu este necesar.

- NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

		din rețelele electrice de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari, pentru cotele atribuite producătorilor și OTS, se includ în venitul reglementat al anului t al OTS.”	racordati la RED la 110kV și OTS, se includ în venitul reglementat al anului t al OTS.”		
2. Transelectrica		1. După articolul 94¹ se introduce un articol nou, articolul 94², cu următorul cuprins: ” Articolul 94 ² La solicitarea operatorului de transport și sistem însoțită de documente justificative, costurile înregistrate în anul t-2 corespunzătoare cantității de CPT aferente tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari, pentru cotele atribuite producătorilor și OTS, se includ în venitul reglementat al anului t al OTS.”	1. După articolul 94¹ se introduce un articol nou, articolul 94², cu următorul cuprins: ” Articolul 94 ² La solicitarea operatorului de transport și sistem însoțită de documente justificative, în anul t-1 ANRE introduce în venitul reglementat al anului t al OTS o sumă egală cu contravaloarea cantității de CPT aferente tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari din anul t-2, așa cum este aceasta stabilită în conformitate cu prevederile reglementărilor ANRE aplicabile și convenită de OTS cu fiecare operator de distribuție concesionar prin documente scrise.”	Observațiile sunt prezentate la punctele D și F1 din scrisoarea Transelectrica nr.18607/12.0.2023. În plus, Transelectrica menționează că este necesară și stabilirea naturii documentelor justificative cu care OTS trebuie să însoțească solicitarea de recunoaștere în tariful de transport. Aceste documente justificative ar trebui să se refere strict la validarea de către OTS a calculelor prin care s-a ajuns la cantitatea și la valoarea costului CPT suplimentar în rețelele de distribuție de 110kV și la convenirea condițiilor și termenului de plată printr-un document semnat de OTS și OD. Validarea cuantumulului de plată și convenirea modului și termenului de plată ar trebui să fie singurele documente justificative pe care OTS ar trebui să le depună la ANRE în vederea recunoașterii în tariful de transport.	Se acceptă reformulare prevederi cu modificări și completări la art. 36 lit. e), art. 97-99 și art. 114. Valoarea va fi aprobată de ANRE Se prevede tarif separat TGT pentru cotele producătorilor.
3. DEO		La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (3), cu următorul cuprins: ” (3) Prin T_G se recuperează costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute la art. 94 ² .”	. La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (3), cu următorul cuprins: ” (3) Prin T_Gprod se recuperează de la producătorii racordați la RED la nivelul de 110kV, costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute la art. 94 ² .”	În vederea evitării socializării unor costuri la nivelul tuturor producătorilor ce nu sunt racordați pe rețeaua de IT a distribuitorilor și care nu generează tranzit suplimentar prin rețelele acestora.	Nu se acceptă. Costurile se recuperează de OTS de la producătorii care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, racordați la rețelele operatorilor de distribuție concesionari din zona de rețea de distribuție respectivă. În zonele RED excedentare, energia produsă la aceste locuri de producere este transportată prin rețele de înaltă tensiune către zonele RED deficitare. Prin urmare, acești producători contribuie la tranzițiile din rețeaua de 110 kV din zonele excedentare.
4. Transelectrica		La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (3), cu următorul cuprins: ” (3) Prin T_G se recuperează costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute la art. 94 ² .”	Se propune eliminarea alineatului.	Argumentația este prezentată la punctul E din scrisoarea Transelectrica nr.18607/12.0.2023.	Se prevede tarif separat TGT pentru cotele producătorilor. A se vedea pct. 2
5. Ovidiu Development și Tomis Team		La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (3), cu următorul cuprins: <i>(art. 98 (2) Prin TG se recuperează o parte din costul de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat în RET, prognozat pentru anul de referință, corespunzător producției exportate, stabilită pe baza regimurilor de funcționare a SEN, precum și costul mediu prognozat pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, stabilit pentru anul t în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.)</i> ” (3) Prin T_G se recuperează costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute la art. 94 ² .”	Propunem eliminarea paragraf 3): ” (3) Prin T_G se recuperează costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute la art. 94 ² .”	Considerăm că toate costurile cu CPT-ul suplimentar datorat tranzitului suplimentar prin rețelele de IT ale OD trebuie să fie suportate exclusiv de producătorii care le determină, printr-un tarif separat și nu prin tg, și în consecință este necesară completarea în acest sens a reglementărilor Pentru a evita socializarea fără motiv a unor costuri la nivelul tuturor producătorilor și impactarea nejustificată a producătorilor care nu sunt racordați pe rețeaua de IT a distribuitorilor și care nu generează tranzit suplimentar prin rețelele de IT.	Se prevede tarif separat TGT pentru cotele producătorilor. A se vedea pct. 2 și 3
6. RPIA		2. La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (3), cu următorul cuprins: <i>(art. 98 (2) Prin TG se recuperează o parte din costul de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat în RET, prognozat pentru anul de referință, corespunzător producției exportate,</i>	Propunem eliminarea paragraf 3): ” (3) Prin T_G se recuperează costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute la art. 94 ² .”	Considerăm faptul că toate costurile cu CPT-ul suplimentar cauzate de tranzitul suplimentar prin rețelele de IT ale OD trebuie să fie suportate exclusiv de producătorii care le determină, printr-un tarif separat și nu prin Tg, și în consecință este necesară completarea în acest sens a reglementărilor. Pentru a evita socializarea fără motiv a unor costuri la nivelul tuturor producătorilor și impactarea nejustificată a	Se prevede tarif separat TGT pentru cotele producătorilor. A se vedea pct. 2

Sinteza observatiilor la proiectul Proiect de ordin privind modificarea și completarea unor ordine ANRE

- **NTE 013/16/00 privind determinarea CPT în rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordinul ANRE nr.26/2016**
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.169/2018
- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019

		<p>stabilită pe baza regimurilor de funcționare a SEN, precum și costul mediu prognozat pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, stabilit pentru anul t în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.)</p> <p>” (3) Prin T_G se recuperează costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute la art. 94².”</p>		<p>producătorilor care nu sunt racordați pe rețeaua de ÎT a distribuitorilor și care nu generează tranzit suplimentar prin rețelele de ÎT.</p>	
7. Transelectrica		<p>La articolul 114, după alineatul (1) se introduce un alineat nou, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:</p> <p>Art.114</p> <p>(1¹) Aplicarea limitărilor prevăzute la alin (1) se efectuează fără considerarea costului prevăzut la art 94²,</p>	Se propune introducere de alineat nou.	<p>Argumentația este prezentată la punctul F2 din scrisoarea Transelectrica nr.18607/12.0.2023.</p> <p>Normele metodologice de stabilire a tarifului de transport prevăd limitări ale creșterii tarifului de la un an la următorul, aplicabile atât tarifului mediu cât și celor două componente ale sale, respectiv tariful de injecție (TG) și tariful de extracție (TL). Pentru a asigura că procesul de decontare a CPT suplimentar în rețelele de distribuție de 110kV nu induce un impact financiar destabilizant la nivelul OTS, propunem ca aceste limitări de creștere a tarifului de transport să nu se aplice costului cu CPT suplimentar din rețelele de distribuție de 110kV.</p>	Se acceptă
8. RPIA propunere articol nou			<p>Propunere de articol nou Art V Prevederile Art 3. Si sectiunii 8 nu sunt aplicabile producatorilor de energie racordati direct la rețeau OTS</p>	<p>Acești producători nu generează tranzit suplimentar prin rețelele de ÎT.</p>	<p>Nu se acceptă. Nu este necesar, deoarece obiectul reglementării se referă la tranzitul suplimentar generat în RED de către producătorii racordați în RED și de către OTS.</p>