

Sinteza observațiilor

la Proiectul de ORDIN pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018

supus dezbaterii publice în perioada 30.03.2021-12.04.2021

Art/alin/li t	OR	Text în vigoare	DD 30.03.2021	Propunere OR	Motivație	Rezoluție ANRE
4 lit. e	Mega construct	Litera noua	“e) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente lucrărilor contractate în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative;	“e) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente lucrărilor contractate în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a Ordinului Președintelui A.N.R.E nr.178/2020.”	Motivare: De la data intrării în vigoare a Legii nr.155/2020 și data aprobării Ordinului Președintelui A.N.R.E. nr.178/2020, operatorii sistemului de distribuției și-au desfășurat activitatea în baza Ordinului Președintelui A.N.R.E. nr.32/2017.	Se respinge modificarea lit. e). Conform art. 39 alin. (5) din Ordinul ANRE 18/2021, OSD are obligația de a soluționa în termen de maxim 30 de zile de la intrarea în vigoare a ordinului ANRE 18/2021, cererile de rambursare a tarifului de racordare încasate în baza cererilor de racordare formulate ulterior datei de 30 iulie 2020. Practic, în această situație, costurile cu urmărirea lucrărilor si PIF-ul se vor capitaliza împreună cu suma rambursată, valoarea totală urmând a fi inclusă în BAR și

						recuperată de OD prin amortizare.
4 lit. e	DGG	Litera noua	e) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente lucrărilor contractate în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative;	<p>“e) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente lucrărilor contractate:</p> <p>- în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative,</p> <p>- ulterior datei de 30 iulie 2020 pentru solicitanții care nu au solicitat rambursarea, conform prevederilor art. 39 alin. (5) din Ordinul ANRE nr. 18/2021 a tarifele de racordare încasate, în baza cererilor de racordare formulate ulterior datei de 30 iulie 2020;</p>	<p>Conform art. 39 alin. (5) din Ordinul ANRE 18/2021, în termen de maxim 30 de zile de la intrarea în vigoare a Regulamentului OSD are obligația de a soluționa cererile de rambursare a tarifului de racordare încasate în baza cererilor de racordare formulate ulterior datei de 30 iulie 2020. Pentru situațiile în care nu sunt depuse de anumiți solicitanți cereri de rambursare și pe care de consecință:</p> <p>- lucrările puse în funcțiune realizate nu intră în proprietatea OSD, conform art. 108 lit. d) din Lege/</p> <p>- lucrările care nu sunt finalizate nu intră în patrimoniu OSD, fiind necesară recuperarea prin tariful de distribuție, a costurilor de urmărire, recepție tehnică și punere în funcțiune.</p>	Se acceptă completarea pentru acoperirea situațiilor în care solicitanții care nu au solicitat rambursarea tarifelor de racordare, conform prevederilor art. 39 alin. (5) din Ordinul ANRE nr. 18/2021
4 lit. f	Mega construct		f) racordarea unor noi clienți , pentru lucrările contractate după intrarea în vigoare a Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, cu excepția costurilor de racordare care se suportă de clientul final noncasnic , de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are	f) racordarea unor noi solicitanți , pentru lucrările aferente cererilor de racordare înregistrate după intrarea în vigoare a Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte	Propunem utilizare aceluiași termeni definiți în cadrul Regulamentului de Racordare. Totodată, facem mențiunea că înainte de intrarea în vigoare a Ordinului Președintelui A.N.R.E. nr.18/2021, pentru categoria solicitanților viitori clienți casnici nu	Se acceptă modificarea lit. f) pentru a utiliza aceluiași termeni ca în Regulament.

			concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărei lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri;”	normative, cu excepția costurilor de racordare care se suportă de solicitanții din categoria viitori clienți finali noncasnici , de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărei lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri;”	exista obligativitatea încheierii contractului de racordare, motiv pentru care considerăm că referința trebuie să fie pentru lucrările aferente cererilor de racordare.	
4 lit. g	Mega construct	Litera noua	Nu se modifica in DD	g) lucrările pentru modificarea unui racord și/sau a unei/unui SRM/SR/SM/PRM/PR/PM existente/existent, ca urmare a solicitării primite din partea unui utilizator de sistem, determinată de necesitatea,: (i)reamplasării racordului și/sau a unei/unui SRM/SR/SM/PRM/PR/PM; (ii)redimensionării obiectivului/conductei, respectiv a racordului și/sau a unei/unui SRM/SR/SM/PRM/PR/PM referitoare la capacitatea tehnică, regimurile de presiune și/sau lungimea acestora sau modificarea debitelor, după caz; (iii)separarea dintr-un racord comun și/sau dintr-o SRM/SR/SM comună sau PRM/PR/PM comun;	Propunem adăugarea literelor g) și h) în concordanță cu prevederile noului Regulament de Racordare	Nu se acceptă introducerea lit g) si h). Articolul conține prevederi cu caracter general referitoare activitățile/operațiunile care fac parte din serviciul de distribuție, nu este necesară detalierea acestora pentru fiecare prevedere a cadrului de reglementare. Lucrarile propuse sunt incluse la litera b)
4 lit. h	Mega construct	Litera noua	Nu se modifica in DD	h) lucrările de modificare a instalației de utilizare a solicitantului până la noul punct de delimitare în situația prevăzută în Regulamentul de Racordare la art.25 litera 2 din Ordinul nr.18/2021.	Propunem adăugarea literelor g) și h) în concordanță cu prevederile noului Regulament de Racordare	Nu se acceptă introducerea lit g) si h). Articolul conține prevederi cu caracter general referitoare activitățile/operațiunile

						nile care fac parte din serviciul de distribuție, nu este necesară detalierea acestora pentru fiecare prevedere a cadrului de reglementare. Lucrarile propuse sunt incluse la litera b)
11 lit. r	Mega construct	<p>r) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente:</p> <p>(i) lucrărilor contractate în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative;</p> <p>(ii) lucrărilor contractate după intrarea în vigoare a Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, aferente clienților finali noncasnici a căror lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, inclusiv în situația</p>	La articolul 11, litera r) se abrogă	La articolul 11, litera r) subpunctul (ii) se abrogă	La nivelul operatorilor sistemului de distribuție pot exista situații în care lucrările de racordare contractate în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a Ordinului Președintelui ANRE nr.178/2020 să nu fie finalizate până la data prezentei, motiv pentru care costurile cu urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune să nu fie realizate. Vă învederăm faptul că aceste costuri nu au fost reținute clienților conform prevederilor legale.	<p>Nu se accepta. Prevederile de la lit. r) au fost mutate la art. 4.</p> <p>Metodologia prevede recunoașterea respectivelor costuri în funcție de data de contractare a lucrărilor, nu de momentul realizării acestora. Prin urmare, costurile respective se recunosc ca și costuri neprevăzute.</p>

		în care în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție sunt înregistrate ca și CAPEX.				
11 lit. r	DGG	<p>r) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente:</p> <p>(i) lucrărilor contractate în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative;</p> <p>(ii) lucrărilor contractate după intrarea în vigoare a Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, aferente clienților finali noncasnici a căror lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, inclusiv în situația în care în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție sunt înregistrate ca și CAPEX.</p>	La articolul 11, litera r) se abrogă	<p>Propunem menținerea lit. r) cu următorul conținut;</p> <p>r) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente:</p> <p>i) lucrărilor contractate, pe baza cererilor de racordare formulate de solicitanți în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020;</p> <p>ii) lucrărilor contractate după intrarea în vigoare a <u>Legii nr. 155/2020</u> pentru modificarea și completarea <u>Legii</u> energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, aferente clienților finali noncasnici a căror lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri.</p> <p>pentru situațiile în care nu au fost aplicate prevederile art. 39 alin. (5), respectiv nu a fost returnat către solicitanți tariful de racordare</p> <p>inclusiv în situația în care în contabilitatea financiară a</p>	<p>Conform art. 39 alin. (5) din Ordinul ANRE 18/2021, în termen de maxim 30 de zile de la intrarea în vigoare a Regulamentului OSD are obligația de a soluționa cererile de rambursare a tarifului de racordare încasate în baza cererilor de racordare formulate ulterior datei de 30 iulie 2020. Pentru situațiile în care nu sunt depuse de anumiți solicitanți cereri de rambursare și pe care de consecință OD nu rambursează tariful de racordare și:</p> <p>lucrările puse în funcțiune realizate nu intră în proprietatea OSD, conform art. 108 lit. d) din Lege</p> <p>lucrările care nu sunt finalizate nu intră în patrimoniu OSD, este necesară recuperarea prin tariful de distribuție, a costurilor de urmărire, recepție tehnică și punere în funcțiune.</p>	<p>Nu se accepta. Prevederile de la lit. r) au fost mutate la art. 4.</p> <p>Nu se acceptă ii) urmărirea lucrărilor și PIF aferente clienților finali noncasnici a căror lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri trebuie plătite de solicitant.</p>

				operatorului de distribuție sunt înregistrate ca și CAPEX.		
11 lit. r	DGSR	<p>r) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente:</p> <p>(i) lucrărilor contractate în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative;</p> <p>(ii) lucrărilor contractate după intrarea în vigoare a Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, aferente clienților finali noncasnici a căror lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, inclusiv în situația în care în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție sunt înregistrate ca și CAPEX.</p>	La articolul 11, litera r) se abrogă	<p>La articolul 11, litera r) se abrogă se modifica si va avea urmatorul cuprins:</p> <p>r) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente:</p> <p>i) racordarii clientului final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărei lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate după data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>ii) lucrărilor de racordare la sistemul de distribuție finanțate de solicitanții de racordare la sistemul de distribuție, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul</p>		Nu se accepta. Prevederile de la lit. r) au fost mutate la art. 4.

				de distribuție a gazelor naturale.		
14 (2)	DGSR	În următorii ani ai perioadei de reglementare, costurile operaționale se ajustează după următoarea formulă generală:.....unde: CT _(i) - valoarea aferentă consumului tehnologic permisă pentru anul (i) la nivelul recunoscut în anul (i-1).	Nu se modifica în DD	La articolul 14, alin. (2) solicitam modificarea consumului tehnologic recunoscut pentru anul i astfel: CT _(i) - valoarea aferentă consumului tehnologic permisă pentru anul (i) la nivelul recunoscut în anul (i-1). obținută prin valorificarea cantității din secvența de reducere a consumului tehnologic transmisă pentru fundamentarea tarifelor în perioada a IV-a de reglementare pentru anul i și prețurile de achiziție estimate de OD pentru anul i.	Având în vedere estimarea prețului de achiziție a gazelor naturale pentru perioada următoare	Se acceptă parțial pentru a evita apariția unor sume mari de regularizat în viitor, datorate abaterilor mari dintre valoarea CT recunoscută și valoarea CT realizată datorată variației prețului de achiziție a gazelor naturale. Valoarea CT din anul i va fi calculată pe baza prețului estimat de OD și acceptat de ANRE pe baza analizelor proprii și a cantității de CT realizată în anul i-1
15 (2), lit. d)	Mega construct	(2) Sunt asimilate capitalului investit următoarele: ... d) aparatele și instalațiile de măsurare, control și reglare a gazelor naturale, indiferent de limita valorii de intrare stabilită conform prevederilor legale, de înregistrare ca mijloc fix.	La articolul 15, alin. (2), lit. d) se modifică și va avea următorul cuprins: d) aparatele și instalațiile de măsurare, control și reglare a gazelor naturale, inclusiv firidele , indiferent de limita valorii de intrare stabilită conform prevederilor legale, de înregistrare ca mijloc fix.	Nu suntem de acord cu includerea firidelor la punctul d.	Firida este un material auxiliar ce face parte din categoria costurilor capitalului investit aferent instalației de racordare/branșare, costuri prevăzute la punctul 3, art.15. Conform Ordinului Președintelui ANRE nr.18/2021, instalația de racordare - ansamblul format din racord și	Se acceptă Firida se recunoaște în CAPEX odată cu instalația de racordare. La momentul înlocuirii, costul acesteia este considerat element de opex.

					SRM/SR/SM/PRM/PR/PM .	Pentru lucrarile finantate de solicitanti, firida se recunoaste prin intermediul costurilor neprevăzute.
15 (3)	DGG	(3) Se consideră capital investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de distribuție a gazelor naturale, costurile cu instalația de extindere și branșare la sistemele de distribuție, cu excepția costurilor de racordare finanțate de clientul final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărui lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate după data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative.	“(3) Se consideră capital investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de distribuție a gazelor naturale, costurile cu instalația de extindere și branșare la sistemele de distribuție, cu excepția: i. costurilor aferente instalației de racordare suportate de clientul final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărui lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate după data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale; ii. costurilor de racordare finanțate de solicitantii de racordare la sistemul de distribuție și pe care operatorul le rambursează acestora, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale.”	“(3) Se consideră capital investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de distribuție a gazelor naturale, costurile cu instalația de extindere și branșare la sistemele de distribuție, cu excepția: i) costurilor aferente instalației de racordare suportate de clientul final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărui lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate după data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, pentru situațiile în care au fost aplicate prevederile art. 39 alin. (5) din Ordinul ANRE nr. 18/2021 și nu a fost rambursat tariful de racordare;	i) conform explicațiilor mai sus detaliate la art. 4; ii) solicităm recunoașterea în CAPEX OSD a costurilor de racordare finanțate de solicitantii de racordare la sistemul de distribuție și pe care operatorul de distribuție le rambursează acestora, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, având în vedere că, chiar dacă inițial solicitantul finanțează, OD returnează acestuia costul investiției, și ținând cont de următoarele prevederi legale: a) art. 138 alin. (1) lit d¹) conform căroră OSD are obligația: <i>d¹) să racordeze toți solicitanții la sistemul de distribuție, în termen de 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire, conform reglementărilor ANRE. Proiectul privind racordarea poate fi realizat și de către clienții casnici/beneficiari.</i>	Nu se acceptă eliminarea punctului ii. Respectiv costurile se vor recunoaște printr-o componenta de venit specifică introdusă în formula de calcul al VRC.. Nu se acceptă completarea punctului i) deoarece în cazul consumatorilor menționați la acest punct OD nu rambursează costuri aferente instalației de racordare. Nu se acceptă mecanismul propus de recuperare a costurilor rambursate către solicitanții care si-ai finanțat lucrările de racordare. Pentru recuperarea

				<p>ii) costurilor de racordare finanțate de solicitanții de racordare la sistemul de distribuție și pe care operatorul le rambursează acestora, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale.”</p>	<p><i>Recuperarea costurilor privind racordarea clienților casnici, inclusiv proiectarea, se realizează cu amortizare accelerată într-o perioadă de 5 ani, prin tarifele de distribuție conform reglementărilor ANRE;</i></p> <p><i>b) din punct de vedere contabil și fiscal toate costurile aferente racordării solicitanților sunt în final finanțate de către OSD, inclusiv pentru situațiile în care OSD rambursează eşalonat în 5 rate egale către solicitant costurile lucrărilor de racordare, realizate în prima etapă de către acesta.</i></p> <p><i>Precizăm că, urmare a prevederilor legale, are obligația de a asigura finanțarea sumelor rambursate către solicitant, apărând un decalaj în timp între data rambursării sumelor și data recuperării prin tarife a acestor sume.</i></p> <p><i>Propunem următoarea soluție pentru recunoașterea anuală în CAPEX a $V_{inv}/5$ = reprezentând valoarea ratei rambursate anual de OSD, ca urmare a cerințelor din Regulament:</i></p>	<p>acestora se introduce în formula de calcul a VRC componenta RCR - componenta de recuperare a costurilor cu racordarea care se rambursează solicitanților în anul (i), reprezentând o cincime din valoarea instalațiilor de extindere și branșare finanțate de solicitanți și puse în funcțiune în anul/anii anteriori.</p>
--	--	--	--	---	--	---

					<p><i>intrarea în RAB în fiecare din cei 5 ani a valorii rambursate către solicitant</i> $= V_{inv}/5$, începând cu data rambursării, considerînd intrarea în RAB astfel:</p> <p>- pentru casnici: amortizarea = $V_{inv}/5$; aplicarea RRR la valoarea rambursată anual = $V_{inv}/5$;</p> <p>- noncasnici: amortizarea = $OL \cdot V_{inv}/30$ ptr. conducte OL și ptr. PE $V_{inv}/40$, pentru conducte PE; aplicarea RRR la valoarea rambursată anual = $V_{inv}/5$;</p>	
15 (3)	DGSR	<p>(3) Se consideră capital investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de distribuție a gazelor naturale, costurile cu instalația de extindere și branșare la sistemele de distribuție, cu excepția costurilor de racordare finanțate de clientul final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărei lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate după data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr.</p>	<p>“(3) Se consideră capital investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de distribuție a gazelor naturale, costurile cu instalația de extindere și branșare la sistemele de distribuție, cu excepția:</p> <p>i. costurilor aferente instalației de racordare suportate de clientul final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărei lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate după data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și</p>	<p>“(3) Se consideră capital investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de distribuție a gazelor naturale, costurile cu instalația de extindere și branșare la sistemele de distribuție, cu excepția:</p> <p>i) costurilor aferente instalației de racordare suportate de clientul final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărei lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate după data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020</p>	<p>Avand în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - prevederile art. 138 alin. (1) lit d1) din Legea 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, prin care OD recuperează costurile privind racordarea clientilor casnici într-o perioadă de 5 ani prin tarifele de distribuție; - prevederile Regulamentului de racordare la sistemele de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.18/2021, în cazul finanțării inițiale de către solicitanți, OSD rambursează esalonat 	<p>Recunoașterea costurilor suportate de operator (urmărirea lucrărilor, recepția și punerea în funcțiune a obiectivelor necesare racordării, materialele puse la dispoziție, firida, regulatorul) în cazul în care solicitantul realizează lucrarea de racordare cu un terț vor recunoaște prin componenta</p>

		155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative.	completarea altor acte normative, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale; ii. costurilor de racordare finanțate de solicitanții de racordare la sistemul de distribuție și pe care operatorul le rambursează acestora, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale.	pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale; pentru situațiile în care nu au fost aplicate prevederile art. 39 alin. (5) din Ordinul ANRE nr. 18/2021 și nu a fost rambursat tariful de racordare; ii. costurilor de racordare finanțate de solicitanții de racordare la sistemul de distribuție și pe care operatorul le rambursează acestora, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale.	costurile aferente racordării în 5 rate egale de la punerea în funcțiune; va solicitam clarificarea modului de recunoaștere a costurilor suportate de operator (urmărirea lucrărilor, recepția și punerea în funcțiune a obiectivelor necesare racordării, materialele puse la dispoziție) precum și identificarea unui mecanism de acoperire a costurilor de finanțare provenind din decalajul existent între momentul rambursării transelor aferente sumelor finanțate de clienți și momentul recuperării acestora prin tariful de distribuție, conform prevederilor legii.	de costuri neprevăzute
21	DGG	VI _(i-1) - venituri realizate în anul (i-1) din închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări;	La articolul 21, definiția termenul VI _(i-1) se înlocuiește cu următoarea definiție: “AVD _(i-1) – alte venituri asimilate activității de distribuție, realizate în anul (i-1), din: i. închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări; ii. aplicarea tarifului de analiză a cererii de racordare aferent solicitărilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data intrării în vigoare a prevederilor Legii	“AVD _(i-1) – alte venituri asimilate activității de distribuție, realizate în anul (i-1), din: i) închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări;	Solicităm eliminarea prevederilor de la lit. ii) având în vedere următoarele aspecte: a) între data de 30 iulie 2020, data intrării în vigoare a Legii 155/2020 și până la data de 14 octombrie 2020, data intrării în vigoare a Ordinului ANRE nr. 178, OD a încasat tariful de analiză a cererii de racordare conform prevederilor legislației în vigoare aplicabilă în perioada respectivă, în speță Ordinul ANRE nr. 32/2018,	Nu se accepta Veniturile realizate din aplicarea tarifului de analiză a cererii de racordare aferent solicitărilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale vor fi considerate venituri aferente activității de distribuție și în mod similar,

			nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative.”	ii) aplicarea tarifului de analiză a cererii de racordare aferent solicitărilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative.”	cu modificările și completările ulterioare; b) și după data de 14 octombrie 2020, data intrării în vigoare a Ordinului ANRE nr. 178/2020 conform art. 10 alin. (4) tariful de analiză a cererii de racordare a fost încasat de la clienții concasnici și de la toți solicitanții pentru situațiile precizate la art. 37 alin. (2). totodată, corelativ cu realizarea de venituri din tariful de analiză a cererii de racordare, OD a alocat pe categoria de costuri de racordare costurile aferente activității. c) Ordinul ANRE nr. 165/2018 este în vigoare, nefiind abrogat, iar conform art.1 lit. a) valoarea maximală a tarifului de analiză cererii de racordare=70 lei În situația în care intenția ANRE este de a nu se mai realiza venituri din activitatea de analiza a cererii de racordare ar trebui ca recuperarea costurilor aferente activității să fie realizată prin includerea acestora în tariful de distribuție.	costurile aferente analizei cererii de racordare vor fi recunoscute drept costuri ale activității de distribuție.
21	DGSR	VI_(i-1) - venituri realizate în anul (i-1) din închirierea imobilizărilor corporale de	La articolul 21, definiția termenul VI(i-1) se înlocuiește cu următoarea definiție:	Solicitam amânarea acestei propuneri până la următoarea perioadă de reglementare astfel		Nu se accepta

		natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări;	<p>“AVD(i-1) – alte venituri asimilate activității de distribuție, realizate în anul (i-1), din:</p> <p>i. închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări;</p> <p>ii. aplicarea tarifului de analiză a cererii de racordare aferent solicitărilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative.”</p>	incat costurile generate de analiza cererii sa fie incluse in OPEX-urile fundamentate.		Veniturile realizate din aplicarea tarifului de analiză a cererii de racordare aferent solicitărilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale vor fi considerate venituri aferente activității de distribuție și în mod similar, costurile aferente analizei cererii de racordare vor fi recunoscute drept costuri ale activității de distribuție.
25 (1)	DGG	(1) Costurile neprevăzute sunt costurile operaționale controlabile care nu au fost estimate la fundamentarea venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare și sunt determinate de factori imprevizibili, precum forța majoră, cazul fortuit, emiterea de acte normative sau de dezvoltarea OD.	Nu se modifica in DD	(1)Costurile neprevăzute sunt costurile operaționale controlabile și necontrolabile care nu au fost estimate la fundamentarea venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare și sunt determinate de factori imprevizibili, precum forța majoră, cazul fortuit, emiterea de acte normative sau de dezvoltarea OD.	Propunem includerea și a cheltuielilor necontrolabile, ținând cont de faptul că prin aplicarea prevederilor Regulamentului de racordare, vor apare cheltuielilor operaționale suplimentare, controlabile și necontrolabile ca urmare a necesității asigurării de personal suplimentar, cum ar fi: pentru derulare achiziții, gestionare solicitanți, analiză cerere racordare solicitant casnic. etc.	Nu se accepta Costurile operaționale necontrolabile sunt costuri de natura CPD și se recunosc ca atare.

25 (5)	Mega construct	(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru bransamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative.	La articolul 25, alin. (5) se modifică și va avea următorul cuprins: “(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând: i. diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru bransamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative; ii. sume rambursate de OD solicitanților care și-au finanțat cu fonduri proprii lucrările de extindere și bransare la sistemul de distribuție, exclusiv TVA;”	Propunem adăugarea a următoarelor 4 puncte: iii.Rambursările aferente tarifelor de racordare încasate în baza cererilor de racordare formulate ulterior datei de 30 iulie 2020 și până la data intrării în vigoare a Ordinului Președintelui A.N.R.E. nr.178/2020 iv.Sumă plătită pentru bunurile din sectorul gazelor naturale aflate în proprietatea terților preluate în proprietate de către operatorul de distribuție a gazelor naturale. v.Costurile suportate de operator de distribuție pentru lucrările de modificare a instalației de utilizare a solicitantului până la noul punct de delimitare în situația prevăzută în Regulamentul de Racordare la art.25 litera 2 din Ordinul A.N.R.E. nr.18/2021. vi.Diferența de eficiență plătită UAT-urilor și grupului de solicitanți în urma recalculării cotei de eficiență a investiției CPO.	În concordanță cu prevederile ordinelor ANRE nr. 204/2020 și nr.18/2021	Se accepta pct. iii având în vedere prevederile Regulamentului de racordare. Nu se acceptă i, ii, iv i. Rambursările aferente tarifelor de racordare încasate în baza cererilor de racordare formulate ulterior datei de 30 iulie 2020 și până la data intrării în vigoare a Ordinului Președintelui A.N.R.E. nr.178/2020 se capitalizează, se recunosc în BAR și se recuperează prin CAPEX. ii.Bunurile preluate se recunosc în BAR și se recuperează prin CAPEX. iii. Diferența de eficiență plătită UAT-
--------	-----------------------	---	---	---	---	---

						urilor și grupului de solicitanți în urma recalculării cotei de eficiență a investiției CPO se recunoaște în BAR și se recuperează prin CAPEX (mărire de valoare a mf).
25 (5)	DGG	(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative.	La articolul 25, alin. (5) se modifică și va avea următorul cuprins: “(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând: i. diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative; ii. sume rambursate de OD solicitanților care și-au finanțat cu fonduri proprii lucrările de extindere și branșare la sistemul de distribuție, exclusiv TVA;”	“(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând: i) diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative; ii)	Solicităm recunoașterea în categoria de costuri de capital a costurilor rambursate de OS solicitanților care au finanțat lucrările de extindere și branșare la SD, conform justificărilor detaliate la art. 15 alin. (3) ii), justificări care au la bază prevederile de la art. 138 alin. (1) lit. d1) din Legea 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și legislația specifică aplicabilă în domeniul contabil și fiscal.	Nu se acceptă recunoașterea în CAPEX a sumelor rambursate solicitanților având în vedere ca OD nu blochează capital propriu decât pentru o perioadă scurtă de timp, respectiv de la un an la altul, când își recuperează prin tarif sumele rambursate. Ca urmare a solicitării OD din cadrul ședinței , se introduce un nou punct la alin (5): iii. costurile aferente analizei cererii de racordare înregistrate de

						OD după data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative.
25 (5)	DGSR	(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și	La articolul 25, alin. (5) se modifică și va avea următorul cuprins: “(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând: i. diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative; ii. sume rambursate de OD solicitanților care și-au finanțat cu fonduri proprii	“(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând: i) diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea		Se acceptă eliminarea sintagmei “fără TVA”. OD rambursează solicitanților integral suma plătită de aceștia, inclusiv TVA. Întrucât documentele de execuție a lucrărilor nu sunt eliberate pentru OD nu își poate recupera TVA-ul de la bugetul de stat. Se acceptă completarea alin (5) cu un nou

		completarea altor acte normative.	lucrările de extindere și branșare la sistemul de distribuție, exclusiv TVA;”	<p>și completarea altor acte normative;</p> <p>ii) sume rambursate de OD solicitanților care și-au finanțat cu fonduri proprii lucrările de extindere și branșare la sistemul de distribuție, exclusiv TVA;”</p> <p>iii) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente:</p> <p>a) racordarii clientului final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărei lungime a instalației de extindere și branșare depășește 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate după data intrării în vigoare a prevederilor Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;</p>		punct, pentru recunoașterea costurilor suplimentare suportate de operatorul de distribuție, aferente lucrărilor de racordare finanțate de solicitanți.
--	--	-----------------------------------	---	---	--	--

				b) lucrarilor de racordare la sistemul de distribuție finanțate de solicitanții de racordare la sistemul de distribuție, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale.”		
44	DGSR	În situația în care nivelul venitului reglementat corectat induce o modificare semnificativă în tarifele de distribuție, ANRE poate decide, în consultare cu OD, ca o parte din acest venit să se recupereze în anul/anii următor/următori, după caz, iar actualizarea se va efectua cu rata inflației, corespunzătoare perioadei în care se realizează recuperarea.	Nu se modifica în DD	În situația în care nivelul venitului reglementat corectat induce o modificare semnificativă în tarifele de distribuție, ANRE poate decide, în consultare cu OD, ca o parte din acest venit să se recupereze în anul/anii următor/următori/ în perioada următoare de reglementare , după caz, iar actualizarea se va efectua cu rata inflației, corespunzătoare perioadei în care se realizează recuperarea.	Pentru a evita variațiile foarte mari între tarifele aplicate în ani de reglementare consecutivi, dar și pentru a nu pune în pericol capacitatea societății de a-și finanța activitățile de bază în primii ani de aplicare a noilor reglementări aferente racordării la sistemele de distribuție, solicităm modificarea articolului 44 în sensul introducerii posibilității de liniarizare a componentei Delta VRC inclusiv în perioada următoare de reglementare.	DGSR Nu se acceptă Nu este necesară introducerea unei astfel de prevederi, forma actuală a metodologiei nu interzice eşalonarea sumelor de cedat/recuperat pe o perioadă de timp care să depăşească sfârşitul perioadei de reglementare curente.
Anexa 2	Mega construct		La Anexa nr. 2 - Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în realizarea activității de distribuție, după tabelul conținând duratele reglementate de amortizare se introduce următoarea notă: “Notă: Începând cu data intrării în vigoare a Legii nr. 290 din 15 decembrie 2020 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 106/2020 pentru		În concordanță cu termenii utilizați în cadrul Regulamentului de Racordare:	Nu se acceptă în forma propusă de OD. În anexa nr. 2 la Metodologie „Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în

			<p>modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, pentru imobilizările corporale reprezentând lucrări de extindere și bransamente finanțate de OD, duratele de amortizare sunt după cum urmează:</p> <p>i. 5 ani pentru bransamentele și extinderile la sistemul de distribuție a gazelor naturale realizate pentru clienții casnici;</p> <p>ii. 40 ani pentru bransamentele și extinderile sistemului de distribuție realizate din polietilenă în vederea racordării clienților noncasnici;</p> <p>iii. 30 ani pentru bransamentele și extinderile sistemului de distribuție realizate din oțel în vederea racordării clienților noncasnici;”</p>	<p>i. 5 ani pentru instalațiile de extindere și racordare/bransare la sistemul de distribuție a gazelor naturale realizate pentru solicitanții viitori clienții casnici;</p> <p>ii. 40 ani pentru instalațiile de extindere și racordare/bransare la sistemul de distribuție a gazelor naturale realizate din polietilenă în vederea racordării solicitanților viitori clienți noncasnici;</p> <p>iii. 30 ani pentru instalațiile de extindere și racordare/bransare la sistemul de distribuție a gazelor naturale realizate din oțel în vederea racordării solicitanților viitori clienți noncasnici;”</p>		<p>realizarea activității de distribuție”, după subgrupa 1.7, se introduce o nouă subgrupă, subgrupa 1.8 - Instalații de extindere și racordare/bransare la sistemul de distribuție, din oțel sau polietilenă, aferente racordării clienților casnici, având durata reglementată de amortizare de 5 ani, conform prevederilor Legii nr. 290/2020.</p>
Anexa 2	CPL Concordia		<p>i. 5 ani pentru bransamentele și extinderile la sistemul de distribuție a gazelor naturale realizate pentru clienții casnici;</p> <p>ii. 40 ani pentru bransamentele și extinderile sistemului de distribuție realizate din polietilenă în vederea racordării clienților noncasnici;</p> <p>iii. 30 ani pentru bransamentele și extinderile sistemului de distribuție realizate din oțel în vederea racordării clienților noncasnici;”</p>	<p>ii. 5 ani pentru bransamentele și extinderile sistemului de distribuție realizate din polietilenă în vederea racordării clienților noncasnici;</p> <p>iii. 5 ani pentru bransamentele și extinderile sistemului de distribuție realizate din oțel în vederea racordării clienților noncasnici;</p>	<p>Argumentare: corelare cu durata de amortizare pentru clienții casnici.</p> <p>Ex: Un client noncasnic, dar care comercializează băuturi calde și are nevoie de un arzător de gaz de mici dimensiuni (0,2 Nmc/h) poate solicita o extindere de până la/peste 2.500 m, ori el consumă sub nivelul de consum al unui client casnic.</p>	<p>Nu se acceptă, Legea energiei electrice și a gazelor naturale prevede amortizare de 5 ani doar pentru bransamentele și extinderile sistemului de distribuție realizate în vederea racordării clienților casnici</p>
Anexa 2	CPL Concordia	Subgrupa 3.1 - Contoare volumetrice cu membrană,	Nu se modifica in DD	Modificarea duratei reglementate de amortizare	corelare cu durata de amortizare pentru bransamente	

		contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element deprimogen - 8 ani		Subgrupa 3.1 - Contoare volumetrice cu membrană, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element Deprimogen - 5 ani		
--	--	---	--	---	--	--

Observatii cu caracter general				
	OR	Observatia	Justificare	Rezolutia elaboratorului
	CPL Concor dia	Apreciem necesară și propunem includerea în corpul Metodologiei a unor dispoziții privind recunoașterea de către autoritatea de reglementare a cheltuielilor privind contravaloarea dreptului de folosință indiferent sub ce titlu (chirie, indemnizație, etc), stabilită inclusiv printr-o hotărâre judecătorească, ca și costuri preluate direct în tarifele de distribuție, pentru bunurile din sectorul gazelor naturale aflate în proprietatea terților.	<p>Subscrisa deținem calitatea de concesionar - operator al serviciului de distribuție a gazelor naturale în Comuna Apahida, județul Cluj, conform contractului de concesiune nr 59/2004 și Licenței nr. 1855/10.10.2013 emisă de ANRE</p> <p>În această calitate, subscrisa societate deținem dreptul de folosință asupra rețelei de distribuție gaze naturale în temeiul legii, conform prevederilor art. 108 alin. 1 lit. a) din Legea nr. 123/2012</p> <p>Având în vedere că parte din rețeaua de distribuție a gazelor naturale din localitățile Sânnicoara și Dezmir, comuna Apahida, județul Cluj, se află în proprietatea a două firme, respectiv S.C. G 500 Investment SA - Sânnicoara și S.C. GD 400 Invest SA – Dezmir, precum și faptul că rețeaua de medie presiune gaze naturale Pata – Apahida - Sânnicoara –Dezmir și stațiile de reglare medie presiune Apahida și Dezmir se află în proprietatea Comunei Apahida, și suntem în imposibilitatea găsirii unor parteneri de dialog rezonabili, societatea noastră se află într-un impas în ceea ce privește operarea sistemului în condiții de siguranță dar și îndeplinirea obligațiilor legale ce-i incumbă. Din momentul preluării concesiunii serviciului de distribuție a gazelor naturale și până în prezent, în vederea apărării intereselor legitime și asigurării unei bune desfășurări a activității, față de pretențiile exagerate și nejustificate ale proprietarilor rețelelor care nu pot fi rezolvate decât în fața instanțelor de judecată, subscrisa s-a adresat instanțelor competente inclusiv în vederea</p>	Se respinge, modificarea nu a fost supusă consultării.

			<p>stabilirii unei juste despăgubiri pentru folosința rețelelor de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Astfel, în dosarul nr 1976-/33/2009*, soluționat de Înalta Curte de Casație și Justiție, subscrisa a fost obligată să plătească către SC G 500 Investment SA Sânnicoara suma de 1.031.253,165 lei cu titlu de pretenții și către SC GD 400 Invest SA Dezmir suma de 548.243,866 lei cu același titlu pentru perioada 2007-2012. Sumele au fost achitate de către CPL CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA SRL, în anul 2013, fiind recunoscute de către autoritatea de reglementare și preluate direct în tarifele de distribuție.</p> <p>Menționăm faptul că prin soluționarea dosarului sus amintit nu s-a rezolvat definitiv situația privind utilizarea bunurilor proprietate a terților de către societatea noastră în calitate de concesionar al serviciului de distribuție a gazelor naturale în comuna Apahida, județul Cluj, așa încât în prezent există mai multe litigii înregistrate pe rolul instanțelor de judecată, având ca obiect pretenții (contravaloare drept de folosință) pentru anumite perioade de timp.</p> <p>Articolul 18 lit j) din Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată de Ordinul nr 217 din 19 decembrie 2018, prevede:</p> <p>Art. 18</p> <p>CPD reprezintă cheltuieli de exploatare în limitele de deductibilitate fiscală stabilite de actele normative în vigoare, aferente activității de distribuție, care nu pot fi controlate de către conducerea OD și asupra cărora aceasta nu poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității desfășurate și includ:</p> <p>j) costul cu chiria aferentă contractului de închiriere a obiectivelor sistemului de distribuție; acesta va fi recunoscut, cel mult, la nivelul amortizării contabile.</p> <p>Amortizarea contabilă a rețelelor de distribuție gaze naturale aflate în proprietatea celor două societăți, se face de către acestea, în calitate de locator.</p> <p>Subscrisa exploatează atât rețele aflate în proprietatea terților cât și rețele construite de către aceasta și aflate în proprietate. CPL Concordia Filiala Cluj România SRL nu are înscrise în patrimoniu decât rețelele realizate de către aceasta iar rețelele</p>	
--	--	--	--	--

			<p>aparținând terților (autorități publice sau persoane fizice/juridice) sunt evidențiate extracontabil și numai costurile cu exploatarea sunt recunoscute de către autoritate la aprobarea tarifelor de distribuție.</p> <p>În continuare, detaliem obiectivele SD la care facem referire în prezenta adresa, astfel:</p> <p><input type="checkbox"/> rețeaua de distribuție gaze naturale din localitatea Sânnicoara, comuna Apahida, aflată în proprietatea SC G 500 Investment SA. Aceasta a fost pusă în funcțiune, parțial, în anul 1995 și în anul 1999, rețeaua fiind amortizată integral (durata de amortizare 15 ani);</p> <p><input type="checkbox"/> rețeaua de distribuție gaze naturale din localitatea Dezmir, comuna Apahida, aflată în proprietatea SC GD 400 Invest SA. Aceasta a fost pusă în funcțiune în anul 1994, rețeaua fiind amortizată integral (durata de amortizare 15 ani);</p> <p><input type="checkbox"/> rețeaua de medie presiune gaze naturale Pata – Apahida - Sânnicoara –Dezmir și stațiile de reglare medie presiune Apahida și Dezmir, care se află în proprietatea Comunei Apahida, pusă în funcțiune în anul 1994.</p> <p>Chiar dacă rețelele sunt amortizate integral, acestea generează venituri și cheltuieli deopotrivă.</p> <p>Cheltuielile privind exploatarea acestor rețele sunt recunoscute de către autoritatea de reglementare sub forma costurilor operaționale controlabile (OPEX), însă sumele privind contravaloarea dreptului de folosință, care urmează fi dispuse de către instanțele competente, în dosarele aflate pe rol, indiferent sub ce titlu (chirie, indemnizație etc), nu se regăsesc nici în OPEX și nici sub forma costurilor preluate direct (CPD).</p> <p>Astfel, subscrisa societate se regăsește în imposibilitatea de a recupera costurile ce reprezintă contravaloarea dreptului de folosință a rețelelor menționate anterior.</p>	
	DGSR	Cu titlu de observație generală, considerăm că este necesară o consultare a reprezentanților ANRE cu operatorii din piață cu privire la clarificarea principiilor ce stau la baza unor articole propuse prin documentul supus dezbaterii publice, precum și a celor suplimentare referitoare la alte prevederi ce nu au fost cuprinse în propunerile dumneavoastră.		

		<p>În acest sens, după centralizarea observațiilor primite și publicarea sintezei acestora pe pagina de internet a ANRE, vă rugăm să aveți amabilitatea de a organiza o întâlnire de dezbatere a acestor observații.</p> <p>Vă mulțumim pentru înțelegere și vă asigurăm de întreaga noastră considerație.</p>		
--	--	--	--	--