

Sinteza observațiilor la
” Proiectul de Ordin pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public” publicat pe pagina de internet a ANRE la data de 18.01.2022 cu termen pentru observații 10 zile

Nr. crt.	Art. din Proiect	Text propus ANRE	OD	Text propus	Motivație	Rezoluție ANRE
1	Art. I_2	2. La Anexa nr. 2 „Condițiile ce stau la baza stabilirii indicilor specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare”, pct. 9 se modifică și va avea următorul cuprins: ” 9. Valorile indicilor specifici pentru branșamente și pentru posturile de transformare MT/JT nu cuprind contravaloarea blocului de măsură și protecție și/sau a contorului/contoarelor de decontare și nici costul cu montarea acestora.”	DEO DGG DEER	2. La Anexa nr. 2 „Condițiile ce stau la baza stabilirii indicilor specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare”, pct. 9 se modifică și va avea următorul cuprins: ” 9. Valorile indicilor specifici pentru branșamente și pentru posturile de transformare MT/JT nu cuprind contravaloarea blocului de măsură și protecție și/sau contorului/contoarelor de decontare și nici costul cu montarea acestora.”	Respectă prevederile OUG 143/2021 art 51 al.(3 ⁴) Pentru cererile de racordare și branșare ale solicitanților, operatorul de distribuție are obligația ca, în conformitate cu reglementările ANRE, să elibereze solicitantului un aviz tehnic de racordare cuprinzând soluția tehnică de racordare. Solicitantul are dreptul de a alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și execuția racordării și/sau branșamentului. Pentru asigurarea calității lucrărilor de execuție și punerea în funcțiune a racordului / branșamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/ execuție are obligația încheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție. Punerea în funcțiune a racordului/branșamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE DGG	Nu se acceptă. Actualele propuneri sunt în acord cu prevederile cadrului de reglementare aplicabil, art. 44 alin. (2 ²) și definiția tarifului de racordare din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare. Se va reformula ca urmare a consultării interne ANRE în sensul precizării că valoarea indicilor specifici nu cuprinde contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție și/sau a contorului/contoarelor de decontare.

					<p>Eficientizarea activității OD și scurtarea timpilor de racordare, corelat cu propunerea de mai jos</p> <p>DEER</p> <p>Propunem ca executantul / constructorul lucrării să achiziționeze și să monteze BMP/BMPT.</p> <p>Prin derogare de la prevederea Art.44, (2²) din Ord. 59/2013, ținând cont de faptul că aceasta afectează cele 3 părți implicate în procesul de racordare la RED: utilizatori, societăți atestate ANRE desemnate de utilizatori să execute instalațiile de racordare și operatori de distribuție. Fraționarea executării bransamentului, care din punct de vedere tehnic este un tot care cuprinde conductorul, clemele și BMP-ul, de către 2 executanți diferiți a afectat substanțial procesul de racordare la RED. Coroborat cu modificările și propunerile de modif. 11/2014</p>	
2	ANEXA		DGG	<p>Solicităm ca valorile indicilor specifici să conțină și contravaloarea blocului de măsură și protecție și costul cu montarea acestuia;</p>	<p>Eficientizarea activității OD și scurtarea timpilor de racordare</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Actualele propuneri sunt în acord cu prevederile cadrului de reglementare aplicabil, art. 44 alin. (2²) și definiția tarifului de racordare din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare</p>

						în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.
3			EDB EDD EDM		<p>Din analiza propunerii supusă dezbaterii publice reiese că indicii stabiliți prin Ord. ANRE nr.141/2014 au fost indexați cu inflația, fiind eliminată contravaloarea blocului de măsură și protecție. Necunoscând valoarea blocului de măsură și protecție avută în vedere de autoritate, nu suntem în măsură să efectuăm un calcul pentru a verifica indexarea acestor indici. Ceea ce dorim să aducem în atenția dumneavoastră, indiferent de evoluția inflației în perioada scursă de la emiterea ordinului și până în prezent, este faptul că la nivel economic au avut loc schimbări cu impact financiar asupra execuției acestui tip de lucrări: creșterea costului de manopera prin stabilirea unui salariu minim și a unor scutiri de obligații în sfera construcțiilor (OUG 114/2018), creșterea costului carburanților și a energiei, mai ales în ultima perioadă (anul 2021 cu perspectivă clară și pentru anul 2022 cel puțin), creșterea costurile directe și indirecte ale materialelor (pandemia care a început în anul 2020 a adus cu sine reconsiderarea costurilor de transport și a disponibilității acestor materiale - valurile succesive a îmbolnăvirii populației în zona de producție a</p>	<p>ANRE consideră că efectul creșterii prețurilor este acoperit prin rata inflației. Propunerea se referă la actualizarea indicilor specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare la inițiativă ANRE.</p> <p>Operatorul de distribuție are posibilitatea de a solicita ANRE revizuirea indicilor specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare. În cadrul propunerii acesta poate ține cont în mod justificat și documentat de toate elementele pe care le consideră necesare.</p>

					<p>condus la impredictibilitatea producției, scăderea stocurilor sau chiar lipsa totală a unor materiale pentru perioade mai mici sau mai mari), etc.</p> <p>Considerăm că aceste elemente ar trebui să reprezinte criterii economice care să determine reconsiderarea valorii acestor indici și nu doar indexarea acestora cu inflația.</p>	
4	Art. nou		DGG	<p>Solicităm modificarea Anexei 2 ”Condițiile ce stau la baza stabilirii indicilor specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare”</p> <p>1. Valorile aprobate pentru indicii specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare cuprind costul asistenței tehnice asigurate de operatorul de rețea pentru supravegherea execuției lucrării și pentru recepția acesteia.</p> <p>2. Valorile aprobate pentru indicii specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare nu cuprind taxele pentru obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare și pentru avizele necesare obținerii acesteia, precum și costul lucrărilor de spargere/refacere. Taxele care sunt aplicabile se achită suplimentar de către utilizator.</p> <p>[...]</p> <p>9. Valorile indicilor specifici pentru bransamente și pentru posturile de transformare MT/JT nu cuprind contravaloarea contorului/contoarelor de decontare și nici costul cu montarea acestora</p>	<p>1. Solicităm defalcarea costului pentru asistență tehnică asigurată de OD</p> <p>Motivație: Detalierea clară a componentelor de cost care se returnează consumatorului, precum și evidențierea cheltuielilor suportate de OD în vederea recunoașterii acestora</p>	<p>Nu se acceptă. Completările nu sunt necesare deoarece acestea sunt deja prevăzute în reglementările în vigoare.</p> <p>Nu se acceptă. Actualele propuneri sunt în acord cu prevederile cadrului de reglementare aplicabil, art. 44 alin. (2²) și definiția tarifului de racordare din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la</p>

						rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.
--	--	--	--	--	--	--