

Către: Ministerul Energiei

În atenția: fonduri.europene@energie.gov.ro

Referitor la: Solicitare clarificări apelul lansat în cadrul PNRR pentru producția de hidrogen (Măsura de investiții I.2 - Infrastructura de distribuție a gazelor regenerabile, precum și capacitățile de producție a hidrogenului verde și/sau utilizarea acestuia pentru stocarea energiei electrice - sub-măsura 2.2 - Sprijinirea investițiilor în construirea de capacități pentru producția de hidrogen verde în instalații de electroliză)

Stimate domn/Stimată doamnă,

În calitate de asociație profesională care reprezintă companiile de consultanță în management vă transmitem această adresă pentru a vă solicita o serie de clarificări cu privire la apelul lansat în cadrul PNRR pentru producția de hidrogen (Măsura de investiții I.2 - Infrastructura de distribuție a gazelor regenerabile, precum și capacitățile de producție a hidrogenului verde și/sau utilizarea acestuia pentru stocarea energiei electrice - sub-măsura 2.2 - Sprijinirea investițiilor în construirea de capacități pentru producția de hidrogen verde în instalații de electroliză):

Ref.	Text din Ghid (problemă/provocare)	Pag. Ghid	Motivare problemă/provocare	Soluție propusă
1	În cadrul anexei la studiul <i>Hydrogen generation in Europe: Overview of costs and key benefits</i> , sunt prezentate costuri pe fiecare dintre cele 3 tipuri de tehnologii pentru producere hidrogen verde. A fost realizată o medie a costurilor unitare corespunzătoare fiecăreia din cele 3 tehnologii în parte. Acest cost unitar mediu, calculat pe baza costurilor unitare medii pentru fiecare tehnologie în parte este de 2,18 milioane euro/MW de hidrogen generat. Urmare a aplicării regulilor privind ajutorul de stat, din costul 2,18 milioane euro/MW de hidrogen generat se va acorda prin PNRR cel puțin un cost de aproximativ 1,2 milioane euro/MW per hidrogen generat.	7-8	Având în vedere că cele trei tehnologii utilizate în prezent au costuri diferite, referința la un cost mediu poate duce la o situație în care cea mai ieftină tehnologie nu poate accesa finanțarea pentru că costul /MW este sub cele 1,2 mil Euro statuate prin ghid, iar cea mai scumpă tehnologie va putea finanța doar un procent mic din costurile eligibile. În plus, impunerea unui cost minim pe care o ofertă concurențială îl poate avea este în contradicție cu principiul impus de CEEAG, preluat în grila de la evaluare.	Propunem ca paragraful să fie ajustat la forma: <i>În cadrul anexei la studiul Hydrogen generation in Europe: Overview of costs and key benefits, sunt prezentate costuri pe fiecare dintre cele 3 tipuri de tehnologii pentru producere hidrogen verde.</i> Astfel, studiul amintit poate fi utilizat ca și sursă de calcul pentru situațiile în care aplicații nu pot obține oferte concrete de la producătorii europeni până la data de 31 iulie 2022. Alte surse care pot fi folosite în estimarea costurilor sunt: <i>Report The role of renewable H₂ import & storage to scale up the EU deployment of renewable H₂ (European Commission)</i>

2	<p>Cantitatea de hidrogen verde produsă de electrolizoarele achiziționate prin Investiția 2 din PNRR (de 10.000 tone hidrogen verde) va asigura necesarul de hidrogen verde pentru rețeaua de distribuție gaze regenerabile, în condițiile unui amestec de minimum 20% hidrogen (9.330 tone H₂) în 2026. În ceea ce privește sursa hidrogenului verde necesar pentru creșterea procentului de 20% după 2026, până la 100% în 2030, acest aspect va face subiectul analizelor și propunerilor din Strategia Națională a Hidrogenului, din Planul de acțiuni aferent și din legislația subsecventă adoptată/revizuită.</p>	<p>Componenta C6 Energie Analiza DNSH</p>	<p>În prezent această rețea pentru distribuția gazelor regenerabile și legislația aferentă nu există. Un investitor privat nu poate realiza o investiție care să fie dependentă de o altă investiție a unei alte entități care în prezent nu există și nu pot fi asigurate garanții asupra momentului în care va fi realizată. Nici băncile nu acceptă astfel de scenarii ipotetice pentru co-finanțare.</p>	<p>Vă rugăm să reglementați dacă este sau nu necesară injectarea a minim 20% Hidrogen în rețeaua de distribuție gaze regenerabile și dacă în analiza cost-beneficiu pot fi luate în calcul și alte utilizări generatoare de venituri ale hidrogenului produs.</p>
---	---	---	--	---

În speranța unei soluționări favorabile a aspectelor prezentate, vă asigurăm de întreaga noastră considerație și vă stăm cu plăcere la dispoziție pentru discuții cu privire la subiectele abordate în cadrul acestei scrisori.

Cu deosebită stimă,
 Petre Luigi Luican
 Președinte AMCOR



Verificat de către Comisia Profesională de Fonduri Europene (CPFE) a AMCOR.
 Alin DUMITRU
 Coordonator CPFE AMCOR