



COMISIA EUROPEANĂ

DIRECȚIA GENERALĂ

ACTIUNE CLIMATICA

Dirrecția C – Inovare pentru o economie cu emisii reduse de carbon, rezistentă

CLIMA.C.2 – Soluții cu emisii reduse de carbon (II): cercetare și implementare a tehnologiei cu emisii reduse de carbon

## Fondul de inovare IF24 Licitație

### Schiță de Termeni și Condiții

Data:	30 aprilie 2024
Versiune:	1.1
Autori:	CLIMA C.2 – Soluții cu emisii reduse de carbon (II): cercetare și implementare a tehnologiei cu emisii reduse de carbon

## CUPRINS

1. Context și obiective ale licitației.....	3			
2. Prezentare generală a elementelor de proiectare a licitației pentru cea de-a doua licitație cu hidrogen a Fondului de inovare..				
3 2.1 Elemente generale de proiectare a licitației.....	4 2.2			
Cerințe de calificare.....	7 2.3 Elemente de proiectare care definesc procedura de licitație .....	9 2.4 Elemente de proiectare care definesc drepturile și obligațiile.....	11 2.5 Elemente de proiectare care definesc licitația și condițiile-cadru ... ..	12
3. Cerințe de calificare.....	14			
Admisibilitate: .....	14			
Eligibilitate:.....	14			
(reusit/reproșat).....	cincisprezece			
4. Reguli de acumulare a sprijinului în cadrul licitației cu alte sprijinuri publice .....	20			

## 1. Context și obiective de licitație

Fondul de inovare (INNOVFUND) este unul dintre cele mai mari programe de finanțare din lume pentru demonstrarea tehnologiilor inovatoare cu emisii reduse de carbon. Fondul pentru inovare își propune să demonstreze și să comercializeze soluții industriale pentru decarbonizarea Europei și pentru a sprijini tranziția acesteia către neutralitatea climatică. Este finanțat din veniturile din Sistemul de comercializare a emisiilor al Uniunii Europene (EU ETS).

Directiva ETS revizuită din 2023 a stabilit posibilitatea utilizării mecanismelor de licitație competitivă (adică licitații) pentru a acorda finanțare Fondului de inovare. Obiectivele mecanismului de licitație competitivă sunt de patru ori:

O modalitate eficientă din punct de vedere al costurilor de distribuire a sprijinului financiar. Licitațiile au fost un instrument semnificativ în sectorul energetic în multe state membre<sup>1</sup>, reducând costurile de sprijin pentru energia electrică regenerabilă prin magnitudini.

Descoperirea prețurilor și formarea pieței. Licitațiile pot dezvălui costul „real” al anumitor activități sau produse dacă există suficientă concurență. Acest lucru creează puncte de date valoroase pentru sectorul public, dar ajută și la crearea piețe în care încă nu există, prin furnizarea de puncte de preț verificate.

Reducerea riscurilor proiectelor și atragerea de capital privat în ele.

Reducerea sarcinii administrative pentru dezvoltatorii de proiecte și autoritățile contractante.

Directiva ETS revizuită solicită să se acorde o atenție deosebită sprijinului din partea Fondului de inovare pentru sectorul transportului maritim, care face obiectul EU ETS începând cu 1 ianuarie 2024. Această licitație conține un coș specific pentru contractanții din sectorul transportului maritim.

Cu Planul RePowerEU2 de reducere a dependenței de combustibilii fosili din Rusia, Comisia Europeană afirmă în mod explicit absorbția hidrogenului regenerabil în procesele industriale ca măsură centrală pentru reducerea consumului de combustibili fosili în sectoarele industriale greu de diminuat. RePowerEU3 și-a propus ca 10 milioane de tone de hidrogen produs intern și 10 milioane de tone de importuri de hidrogen regenerabil să fie disponibile anual în Europa până în 2030.

În noiembrie 2023, a fost lansată o licitație pilot pentru a sprijini producătorii de hidrogen RFNBO situați în SEE (Spațiul Economic European) cu o primă fixă în EUR/kg de RFNBO H2 produs pe o perioadă de maximum 10 ani. Licitația s-a încheiat pe 8 februarie 2024 și a primit 132 de oferte din 17 țări.

Prima licitație a permis statelor membre să utilizeze licitația „ca serviciu”. Prin această schemă „Licitații ca serviciu”, țările SEE pot opta pentru utilizarea resurselor bugetului național pentru a acorda sprijin proiectelor naționale, bazându-se în același timp pe mecanismul de licitație la nivelul UE al Fondului pentru inovare pentru a identifica proiectele cele mai competitive. Această schemă evită fragmentarea sprijinului public în stadiul incipient al formării pieței hidrogenului în Europa, facilitând totodată procedurile și autorizarea ajutorului de stat ca sprijin național urmează proiectarea administrativă a licitației Fondului pentru inovare. Pentru licitația pilot din 2023, Germania a contribuit cu un buget de 350 de milioane EUR.

## 2. Prezentare generală a elementelor de proiectare a licitației pentru cea de-a doua licitație cu hidrogen a Fondului de inovare

Pe baza suprasubscrierii mari a licitației pilot din 2023, Comisia Europeană va lansa o a doua licitație menită să sprijine producătorii de hidrogen RFNBO situați în SEE, cu un buget de [TBD] milioane EUR în 2024.

---

<sup>1</sup> Licitațiile competitive sunt recomandate în Orientările privind ajutorul de stat pentru climă, protecția mediului și energie (CEEAG): [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=uriserv%3AOJ.C\\_.2022.080.01.0001.01.RO&toc=OJ%3AC%3A2022%3A080%3ATOC](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=uriserv%3AOJ.C_.2022.080.01.0001.01.RO&toc=OJ%3AC%3A2022%3A080%3ATOC).

<sup>2</sup> Comisia Europeană (2022): Plan REPowerEU. COM/2022/230 final.

<sup>3</sup> Planul RePowerEU (COM(2022) 230)

sprijinul va fi din nou direcționat către producătorii de hidrogen RFNBO situați în SEE sub forma unei plăți de prime fixe la producția verificată și certificată pentru o perioadă de maximum 10 ani.

Acest sprijin este încă necesar, deoarece majoritatea proiectelor nu ar fi realizate fără sprijinul propus din partea Fondului de inovare IF, având în vedere decalajul semnificativ dintre costurile lor de producere a hidrogenului RFNBO și prețul realizabil pe piață. Sprijinul va fi alocat printr-o procedură de licitație competitivă deschisă, care va asigura o remunerare proporțională a deficitului de finanțare al proiectelor.<sup>4</sup> Clasamentul propunerilor care va reflecta în mod direct beneficiile de mediu pe care schema urmărește să le obțină, întrucât înlocuirea (produselor realizate folosind) pe bază de hidrogen (produse realizate folosind) hidrogenul RFNBO produs în cadrul schemei va reduce emisiile de GES.

În acest context, CE desfășoară o consultare publică pentru a include „lecțiile învățate” pentru a îmbunătăți designul pentru a doua rundă de licitație.

Acest document prezintă Proiectul de Termeni și Condiții pe care se va baza a doua licitație a Fondului de inovare pentru Hidrogenul RFNBO. Serviciile Comisiei propun deja mai multe îmbunătățiri. În urma feedback-ului în contextul acestei consultări publice și a unui eveniment cu părțile interesate din iunie 2024, vor avea loc discuții suplimentare între serviciile Comisiei înainte ca termenii și condițiile definitive să fie publicate în trimestrul III 2024.

Pentru a facilita orientarea, elementele de design au fost împărțite în cinci categorii:

- elemente generale de proiectare a licitației
- cerințe de calificare
- procedura de licitație
- drepturi și obligații
- condiții-cadru de licitație

## 2.1 Elemente generale de proiectare a licitației

Tabelul 1: Prezentare generală a elementelor de proiectare pentru mecanismul de licitație competitivă a Fondului de inovare - proiectare generală

Nr. Element de design		Implementare specifică în licitația cu hidrogen regenerabil din Fondul de inovare	Modificare sugerată de la licitația IF23
1.0	Obiectivul licitației	Pentru a sprijini în mod eficient din punct de vedere al costurilor producția de hidrogen de combustibil regenerabil de origine nebiologică (RFNBO) în SEE.	Nicio schimbare
1.1	Bun scos la licitație	Hidrogenul RFNBO produs din electroliza apei în conformitate cu cerințele prezentate în Directiva privind energia regenerabilă (Directiva (UE) 2018/2001) și actele sale delegate C(2023) 1086 final și C(2023) 1087 final.  Hidrogenul RFNBO trebuie să fie produs de o nouă capacitate de producție (adică capacitate pentru care la momentul aplicării începerea lucrărilor <sup>5</sup> nu a avut loc încă) pentru a asigura un efect stimulant al subvenției.	Nicio schimbare dincolo de precizia tehnologiei de electroliză a apei.

<sup>4</sup> Această evaluare se face pe baza rezultatelor licitației pilot (Licitația IF23) care poate fi consultată pe următorul link: [https://climate.ec.europa.eu/eu-action/eu-funding-climate-action/innovation-fund/competitive-bidding\\_en](https://climate.ec.europa.eu/eu-action/eu-funding-climate-action/innovation-fund/competitive-bidding_en)

<sup>5</sup> Primul angajament ferm (echipament sau începerea construcției) face o investiție ireversibilă. Achiziționarea terenului și lucrările pregătitoare (ex. obținerea de autorizații și efectuarea studiilor preliminare de fezabilitate) nu sunt considerate ca începere a lucrărilor.

Nr. Element de design		Implementare specifică în licitația cu hidrogen regenerabil din Fondul de inovare	Modificare sugerată de la licitația IF23
1.2	Valoare de constrângere	<p>Bugetul total disponibil al Fondului de inovare de [TBC] milioane EUR este valoarea restrictivă a licitației și este cunoscută dinainte.</p> <p>Pentru coșul specific pentru sectorul maritim, bugetul va fi EUR [TBC]</p> <p>Volumul total de hidrogen RFNBO pentru care se va acorda sprijin derivă din bugetul total disponibil și din ofertele individuale cu prețurile și volumele respective ale ofertelor.</p> <p>Comisia Europeană poate decide să utilizeze o regulă de flexibilitate bugetară de până la un suplimentare de 20% din bugetul total disponibil, pe baza volumului de proiecte primite.</p>	Noua valoare de constrângere. Bugetul nedeterminat încă
1.3	Tip suport	Asistență bazată pe rezultate (plată per unitate de producție RFNBO H2 verificată și certificată).	Nicio schimbare
1.4	Pret de referință	Nu trebuie definit un preț de referință pentru o licitație cu primă fixă.	Nicio schimbare
1.5	Formular de suport	Primă fixă	Nicio schimbare
1.6	Măsuri de protecție împotriva suprasubvențiilor	<p>Asigurarea concurenței prin testarea de piață, bugetul total disponibil, un preț plafon și feedback cu privire la nivelul concurenței de la o rundă la alta.</p> <p>Fără gheare din spate.</p>	Clarificarea faptului că prețul plafon este, de asemenea, un element de evitare a suprasubvențiilor.
1.7	Clasamentul ofertelor	Clasament numai pentru preț	Nicio schimbare
1.8	Componentele ofertei	<p>1) Primă fixă („prețul licitației”) în EUR/kg producție de hidrogen RFNBO (baza pentru clasarea ofertelor), exprimată cu două cifre după virgulă.</p> <p>2) Volumul mediu anual estimat al producției de hidrogen RFNBO în kg pe an pe o perioadă de producție de 10 ani.</p> <p>Prin urmare, se calculează valoarea maximă a grantului as:</p> $\frac{\text{€}}{\text{kg}}$ <p>[ [ 10 ] ]</p> <p>3) Noua capacitate de electrolizor în MWe care va fi instalată și verificată ca fiind operațională până la data intrării în funcțiune.</p>	Nicio schimbare
1.9	Praguri minime și maxime anuale de producție	<p>Nu există limite superioare sau inferioare ale producției anuale medii așteptate, așa cum este menționat în ofertă.</p> <p>Cu toate acestea, valoarea maximă a grantului solicitată de fiecare propunere trebuie să rămână în limita a 1/3 din bugetul total disponibil al Fondului pentru inovare pentru licitație (a se vedea punctele 1.2 și 2.3).</p> <p>În cazul coșului specific pentru sectorul maritim, valoarea maximă a grantului solicitată de</p>	Limita maximă specifică a sumei grantului pentru coșul maritim, la 1/2 din bugetul total al aceluși coș.

Nr. Element de design	Implementare specifică în licitația cu hidrogen regenerabil din Fondul de inovare	Modificare sugerată de la licitația IF23
	fiecare propunere trebuie să rămână în limita a 1/2 din bugetul total disponibil din acest coș.	
1.10 Reguli de flexibilitate a producției	<p>Producția semestrială poate fi crescută cu până la 140%, comparativ cu jumătate din volumul anual mediu estimat al producției de hidrogen RFNBO, așa cum este menționat în ofertă (a se vedea punctul 1.8). Producția semestrială de peste 140% este posibilă, dar nu este susținută de plăți de granturi.</p> <p>Valoarea totală a grantului este limitată la 100% din valoarea maximă a grantului.</p> <p>A se vedea punctele 4.2 privind subperformanța gravă și 4.3 privind programul de plăți semestrial.</p>	Nicio schimbare
1.11 Durata grantului (perioada de plată)	<p>Acordul de grant se va încheia la zece ani după intrarea în exploatare a proiectului (cu excepția cazului în care volumul total de producție de hidrogen RFNBO, așa cum este menționat în ofertă, este atins mai devreme, datorită regulilor de flexibilitate a producției (vezi rândul 1.10).</p> <p>A se vedea, de asemenea, punctul 4.2 privind rezilierea acordului de grant.</p>	Nicio schimbare
1.12 Indexarea suportului	Fără indexare.	Nicio schimbare
1.13 Coșuri de tehnologie, diferențiere pe regiuni sau actori	<p>Vor exista două coșuri bugetare: (i) un buget de [TBC] milioane EUR va fi alocat proiectelor cu contractanți maritim și (ii) un coș general. Restul bugetului este alocat proiectelor care nu au contractanți în sectorul maritim. Pentru mai multe informații despre mecanismul de compensare, vă rugăm să consultați rândul 3.8.</p> <p>Pentru o definiție a unui contractant în sectorul maritim, vă rugăm să consultați Secțiunea 3, Cerințe de calificare.</p> <p>Dacă o parte din buget rămâne nealocată în coșul maritim, acea sumă va fi transferată în coșul general.</p>	Introducerea unui coș pentru aprovizionarea proiectelor Hidrogenul RFNBO către consumatorii din sectorul maritim, în conformitate cu cerințele Directivei ETS și cu Comunicarea privind obiectivul climatic al Europei pentru 2040 și calea către neutralitatea climatică până în 2050.
1.14 Metoda și estimarea subvenției pe tonă de CO2e redus	<p>Valoarea subvenției pe tonă de CO2e redus va fi calculată de CINEA și nu trebuie furnizată de către solicitant/nu face parte a evaluării.</p> <p>Se va calcula reducerea estimată a CO2e per kg de hidrogen regenerabil produs folosind criteriul de referință ETS 2021-2025 de 6,84 t_CO2e/t_H2. Aceasta este o estimare conservatoare care nu ia în considerare reducerea suplimentară a carbonului din cauza efectelor de substituție în aplicația finală RFNBO H2.</p>	Clarificarea modului în care este calculată subvenția pentru reducerea CO2e.
1.15 Cerințe legate de rezistență pentru electrolizor	Ofertantul va trebui să furnizeze, ca parte a strategiei sale de achiziție a electrolizoarelor (a se vedea secțiunea 3) informații despre (i) procentul din valoarea electrolizatorului alocat materiilor prime critice, (ii) sfârșitul vieții / planuri de strategie de reciclare, (iii) conduită responsabilă în afaceri, (iv) respectarea cerințelor de siguranță și performanță și	Sunt colectate informații legate de reziliență despre electrolizor.  Dincolo de colectarea de informații, Comisia Europeană analizează încorporarea și operaționalizarea aspectelor solide de reziliență prin proiectarea licitației (de exemplu, sub formă de criterii non-preț sau criterii de precalificare) în conformitate cu obligațiile internaționale ale Uniunii. În

Nr. Element de design	Implementare specifică în licitația cu hidrogen regenerabil din Fondul de inovare	Modificare sugerată de la licitația IF23
	standarde și (v) subvenții publice primite pentru producerea electrolizorului.	Luând în considerare comentariile părților interesate ca răspuns la această consultare și la un eveniment cu părțile interesate din iunie 2024, vor avea loc discuții suplimentare între serviciile Comisiei înainte ca termenii și condițiile definitive să fie publicate în trimestrul III 2024.

## 2.2 Cerințe de calificare.

Ofertanții trebuie să îndeplinească cerințele de calificare pentru ca ofertele lor să fie clasate. Calificarea urmărește să se asigure că ofertanții sunt capabili să implementeze proiectul, proiectul este suficient de avansat pentru a fi implementat și participarea la licitație nu este utilizată pentru oferte speculative. Următorul tabel prezintă cerințele de calificare pentru licitațiile de hidrogen din surse regenerabile din Fondul de inovare. Cerințele de calificare vor fi evaluate pe bază de Admis/Eșec.

Tabelul 2: Prezentare generală a elementelor de proiectare pentru mecanismul de licitație competitivă a Fondului de inovare – cerințe de calificare

Nr. Element de design	Implementarea specifică a Inovației Fondați licitația de hidrogen regenerabil	Modificare sugerată de la licitația IF23
2.1	<p>Pentru mai multe detalii despre cerințele de calificare, consultați secțiunea 3 din Termeni și condiții.</p> <p><b>Admisibilitate:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Respectarea strictă a termenelor de depunere, utilizarea formularelor furnizate de autoritatea care acordă acordarea și transmise prin intermediul Portalul de finanțare și licitații și respectarea prezentării tuturor documentației necesare (Cerere Formulare), împreună cu documente obligatorii și documente justificative, inclusiv o diagramă Gantt care prezintă calendarul proiectului și un fișier de informații financiare (cu un model financiar bazat pe șablon și componente ale ofertei)</li> </ul> <p><b>Eligibilitate:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Propunerile trebuie să se refere la proiecte situate în SEE.</li> <li>Dimensiunea proiectului și bugetului în limitele exprimate la pct. 2.3</li> <li>Valoarea ofertei nu poate depăși plafonul stabilit la punctul 3.7</li> <li>Conformitatea cu verificările persoanei juridice (respectarea limitărilor situației de excludere din UE (implicit, urmărire penală, etc). Toți beneficiarii vor trebui validați.</li> <li>Fără limitare geografică privind originea membrilor consorțiului.</li> <li>Autodeclarații semnate, consultați secțiunea 3 din Termeni și condiții (care face parte, de asemenea, din Formularul de cerere Partea B)</li> </ul> <p><b>Relevantă și calitate.</b></p>	Nicio schimbare

Nr. Element de design	Implementarea specifică a Inovației Fondații licitația de hidrogen regenerabil	Modificare sugerată de la licitația IF23
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Propunerile vor fi evaluate pe criterii de promovare/ eșec în funcție de relevanța, maturitatea tehnică, financiară și operațională, evaluate pe baza documentelor enumerate în secțiunea 3 din Termeni și condiții și a descrierii acestora în Formularul de aplicare B.</li> </ul> <p>După evaluare și înainte de semnarea acordului de finanțare, se va efectua o verificare suplimentară a capacității financiare, pentru a se asigura că solicitanții au resurse stabile și suficiente pentru a implementa cu succes proiectele și a contribui cu partea lor.</p>	
2.2 Garanție de finalizare	<p>Va fi solicitată o garanție de finalizare care acoperă 10% din valoarea maximă a grantului (a se vedea punctul 1.8). Garanția trebuie emisă de către o bancă sau instituție financiară (cotată cel puțin BBB-/Baa3) și trebuie să poată fi apelat de autoritatea care acordă finanțarea dacă proiectul nu ajunge la intrarea în exploatare aprobată în termen de 3 ani de la semnarea acordului de finanțare (a se vedea punctul 4.1).</p> <p>Garanția de finalizare va fi emisă în cel mult două luni de la primirea scrisorii cu rezultatul evaluării prin care solicitanții selectați sunt invitați să pregătească acordul de finanțare. Acesta va fi valabil de la data emiterii până la șase luni de la momentul maxim până la intrarea în funcțiune (adică după verificarea faptului că capacitatea de electrolizor menționată ca parte a capacității de producție a ofertei este operațională). Durata garanției de finalizare este de așteptat să fie de cel puțin 3 ani și 11 luni, iar aceasta va trebui emisă în cel mult două luni de la primirea scrisorii de invitație. Un șablon va fi disponibil și va trebui utilizat.</p> <p>Dacă intrarea în exploatare se ajunge mai devreme, garanția poate fi eliberată mai devreme.</p> <p>Ca parte a propunerii va fi necesară o scrisoare de intenție de la o bancă sau o instituție financiară pentru a emite o garanție de finalizare. Un șablon va fi disponibil și va trebui utilizat (nu sunt permise modificări ale șablonului).</p> <p>Executarea garanțiilor de finalizare este explicată în continuare la punctul 4.2.</p>	<p>Schimbare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Valoarea garanției de finalizare crescută de la 4% la 10%</li> <li>Timpul de intrare în exploatare redus de la 5 ani la 3 ani</li> </ul>
2.3 Restricție minimă sau maximă pentru dimensiunea proiectului și pentru volumul ofertei	<p>Limita maximă a sumei grantului pentru fiecare ofertă: 1/3 din bugetul total disponibil definit pentru coșul de licitație.</p> <p>În cazul coșului specific pentru sectorul maritim, valoarea maximă a grantului solicitată de fiecare propunere trebuie să se încadreze în 1/2 din bugetul total disponibil în acest coș.</p> <p>Cerințe tehnice minime: 5 MWe de capacitate de electrolizor nou instalată (care trebuie să fie într-o singură locație; nu este permisă punerea în comun virtuală a capacității).</p>	<p>Schimbări:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Valoarea maximă specifică a grantului pentru sectorul coșului maritim.</li> </ul>



Nr. Element de design		Implementarea specifică a Inovației Fondați licația de hidrogen regenerabil	Modificare sugerată de la licația IF23
2.4	Restricții de acceptare	Fără restricții de preluare în licația generală.  Cu toate acestea, limitările se aplică în cadrul fiecărui buget co . Vă rugăm să consultați secțiunea 1.13	Nicio schimbare în licația generală, dar limitări introduse pentru fiecare coș.
2.6	Reglementări pentru transportul hidrogenului	Costurile de infrastructură pot fi incluse în licație, dar nu există un mecanism explicit pentru a compensa dezavantajele comparative ale proiectelor cu costurile de infrastructură.	Nicio schimbare
2.7	Luarea în considerare a „Măsurilor generale” <sup>6</sup>	Consultați secțiunea 4 a Termenilor și condițiilor privind cumularea sprijinului sub licație cu alt sprijin public.	Nicio schimbare
2.8	Cumularea sprijinului aflat la licație cu alt sprijin public pentru producătorul de hidrogen RFNBO	Consultați secțiunea 4 a Termenilor și condițiilor privind cumularea sprijinului sub licație cu alt sprijin public.	Nicio modificare a substanței – claritate îmbunătățită a cerințelor
2.9	Cumularea sprijinului aflat la licație cu alt sprijin public pentru cumpărătorul de hidrogen RFNBO	Consultați secțiunea 4 a Termenilor și condițiilor privind cumularea sprijinului sub licație cu alt sprijin public.	Nicio modificare a substanței – claritate îmbunătățită a cerințelor
2.10	Excluderea încrucișării subvenționarea hidrogenului „gri”.	Beneficiarii vor trebui să furnizeze o certificare conform căreia volumul total de hidrogen produs de capacitatea susținută realizează economii de GES de cel puțin 70%, conform regulilor stabilite în Actul delegat C(2023) 1086 care completează Directiva (UE) 2018/2001 (în medie în perioada perioada de plată a schemei). Certificarea va fi cerută ca livrabil pentru ultimul pachet de lucru (certificat terță parte independentă sau rapoarte auditate).	Nicio schimbare

### 2.3 Elemente de proiectare care definesc procedura de licație

Tabelul 2: Prezentare generală a elementelor de proiectare pentru mecanismul de licație competitivă a Fondului de inovare - procedura de licație

Nr. Element de design		Implementare specifică în Licația de hidrogen din surse regenerabile din Fondul de inovare	Modificare sugerată de la licația IF23
3.1	Competitivitate a procesului Fără discriminare față de participanții la licație.	Transparentă în ceea ce privește cerințele și termene suficiente pentru pregătirea ofertelor.  Bugetul total disponibil cu o posibilă flexibilitate bugetară de 20% reprezintă o constrângere limitativă.  Fără ajustări ex-post ale regulilor de licație.	Nicio schimbare

<sup>6</sup> (de exemplu, prima verde care decurge din reglementări)

Nr. Element de design		Implementare specifică în Licitarea de hidrogen din surse regenerabile din Fondul de inovare	Modificare sugerată de la licitația IF23
3.2	Single vs. licitație cu mai multe articole	Articole multiple	Nicio schimbare
3.3	Licitare într-o etapă sau în două etape.		Nicio schimbare
3.4	Tip de licitație	Licitare statică.	Nicio schimbare
3.5	Reguli de prețuri	Plățiți ca licitație.	Nicio schimbare
3.6	Prețuri minime	Fara pret minim.	Nicio schimbare
3.7	Prețuri plafon	Prețul plafon dezvoltat: 3,50 EUR/kg de hidrogen produs ca ofertă maximă pentru prima fixă. Același preț plafon s-ar aplica atât pentru coșul general, cât și pentru cel maritim coșul licitației.	Prețul plafon redus de la 4,5 la 3,5 EUR/kg
3.8	Mecanism de compensare și ofertă marginală	<p>Ofertele sunt atribuite pe baza prețului ofertei până la alocarea bugetului total disponibil pentru licitație.</p> <p>Propunerile a căror grant solicitat se încadrează în bugetul apelului Fondului de inovare vor fi, de asemenea, evaluate în funcție de capacitatea operațională și de criteriile de acordare a relevanței și a calității, pe bază de promovare/renunțare.</p> <p>Ultima ofertă care depășește bugetul total disponibil va fi adăugată la lista de rezervă.</p> <p>Comisia Europeană poate decide să utilizeze o regulă de flexibilitate de până la un suplimentar 20% din bugetul total disponibil.</p> <p>Coșul maritim va fi curățat mai întâi. Dacă o parte din buget rămâne nealocată în coșul maritim, acea sumă va fi transferată în coșul general.</p> <p>În cazul în care o parte din buget rămâne nealocată în coșul general, acea sumă va fi transferată în coșul maritim, iar validarea acestuia din urmă va fi revizuită cu bugetul suplimentar disponibil. Orice buget rămas ulterior va fi transferat la următoarea licitație.</p>	Opțiunea de a utiliza regula flexibilității de până la 20% din bugetul total disponibil.
3.9	Regula de departajare	<p>Pentru propunerile cu același preț de ofertă, o ordine de prioritate va fi stabilită după următoarea abordare:</p> <p>Sucesiv pentru fiecare grup de propuneri ex-aequo, începând cu cel mai mic grup de preț licitat și continuând în ordine descrescătoare:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Propunerile care au o cerință totală de subvenție maximă mai mică vor fi considerate a avea prioritate mai mare.</li> <li>2) Dacă acest lucru nu permite stabilirea priorității, propunerile situate în a</li> </ol>	Nicio schimbare

Nr. Element de design		Implementare specifică în Licitarea de hidrogen din surse regenerabile din Fondul de inovare	Modificare sugerată de la licitația IF23
		<p>țara7 cu mai puține fonduri acordate anterior în cadrul Inovației Fondul va fi considerat a avea prioritate mai mare.</p> <p>3) Dacă nici acest lucru nu permite stabilirea priorității, atunci propunerile cu un timp mai scurt până la intrarea în funcțiune sunt considerate a avea prioritate mai mare.</p>	
3.10	Volumul minim de ofertanți	Toate condițiile sunt stabilite ex ante; volumul licitației nu va fi adaptat la participarea observată, cu excepția posibilității de aplicare a unei reguli de flexibilitate bugetară de până la 20% din bugetul suplimentar.	Posibilitate de adaptare a volumului licitației la limitele regulii de flexibilitate bugetară de 20%.

## 2.4 Elemente de proiectare care definesc drepturile și obligațiile

Tabelul 3: Prezentare generală a elementelor de proiectare pentru mecanismul de licitație competitivă a Fondului de inovare - Drepturi și obligații

Nr. Element de design		Implementare specifică în Licitarea de hidrogen din surse regenerabile din Fondul de inovare	Modificare sugerată de la licitația IF23
4.1	Timp maxim până la intrarea în funcțiune	<p>3 ani.</p> <p>Timpul maxim până la intrarea în funcțiune este definit ca perioada dintre semnarea acordului de finanțare și intrarea în funcțiune.</p>	Modificare: reducerea timpului maxim până la EIO de la 5 la 3 ani
4.2	Sanctiuni în cazul nerespectării cerințelor de suport	<p>În cazul în care se depășește timpul maxim de intrare în funcțiune, acordul de finanțare va fi reziliat, iar autoritatea de acordare va apela garanția de finalizare descrisă la punctul 2.2</p> <p>Un proiect care intră în exploatare ar trebui să poată demonstra ca fiind operațional o capacitate nominală de cel puțin 100% din cea exprimată în ofertă. Intrarea în exploatare trebuie să fie aprobată de autoritatea care acordă acordarea.</p> <p>În plus, acordul de grant poate fi reziliat și grantul poate fi redus dacă producția de hidrogen verificată și certificată RFNBO scade în medie sub 30% din volumul mediu anual așteptat, așa cum este menționat în ofertă, timp de trei ani consecutiv. Această medie va fi calculată pe o perioadă de 3 ani.</p> <p>În cazul în care proiectul nu poate certifica că cantitatea totală de hidrogen produsă realizează economii de cel puțin 70% GES (a se vedea punctul 2.10), grantul poate fi redus.</p> <p>Dacă un proiect a fost atribuit în cadrul coșului maritim, acesta va trebui să demonstreze în timpul implementării că cel puțin 60% din volumul total de producție de hidrogen, așa cum este menționat în ofertă, va fi direcționat către un contractant maritim. Dacă proiectul nu este în măsură să demonstreze contracte semnate pentru 60% din volumele de producție cu un contractant maritim în momentul atingerii închiderii financiare, va fi</p>	<p>Schimbare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Sublinierea faptului că realizarea EIO trebuie să fie aprobată de autoritatea de implementare a FI.</li> <li>• Pentru proiectele care participă la coșul maritim, rezilierea în cazul în care nu respectă contractul maritim solicitat în momentul atingerii închiderii financiare și reducerea grantului în cazul nerespectării la sfârșitul perioadei de implementare.</li> </ul>

		terminat. La sfârșitul perioadei de implementare, proiectul va trebui să demonstreze conformitatea cu această cerință. Nerespectarea va avea ca rezultat reducerea proporțională a grantului maxim.	
4.3	Programe de plată	Semestrial (la fiecare 6 luni de la intrarea în funcțiune)	Nicio schimbare
4.4	Cerințe de raportare	<p>Până la intrarea în exploatare, proiectele vor trebui să raporteze anual cu privire la progresul lor și la etapele-cheie, cum ar fi încheierea financiară și intrarea în funcțiune.</p> <p>După intrarea în funcțiune, proiectele vor raporta periodic alături de cererile lor de plată. Rapoartele vor viza verificarea și certificarea volumului produs de hidrogen RFNBO.</p> <p>Beneficiarii vor trebui să furnizeze o certificare conform căreia volumul total de hidrogen produs în perioada de sprijin realizează economii de GES de cel puțin 70%, conform regulilor stabilite în Actul delegat C(2023) 1086 care completează Directiva (UE) 2018/2001 (calculat), și certificată la sfârșitul perioadei de sprijin a schemei).</p> <p>Certificarea poate fi furnizată de o terță parte sau prin rapoarte auditate.</p> <p>Beneficiarii premiați în cadrul coșului maritim vor raporta periodic, alături de cererea lor de plată, cu privire la statutul cumpărătorilor și sectoarele către care se îndreaptă producția de hidrogen.</p> <p>Beneficiarii se vor raporta periodic, odată cu cererea lor de plată, în lipsa acumulării prevăzute la secțiunea 4.</p> <p>Pentru a îndeplini obiectivul apelului de descoperire a prețurilor și de contribuție la formarea pieței, vor fi publicate componentele de licitație ale solicitanților câștigători<sup>8</sup>. Prețurile de licitație ale aplicațiilor nereușite vor fi publicate într-un mod anonim. Prețurile de preluare ale tuturor propunerilor vor fi publicate într-un mod anonim și agregat pentru a evita identificarea solicitanților sau a clienților acestora.</p>	<p>Schimbare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Pentru proiectele care se aplică în coșul maritim, trebuie să raportați sectorul de preluare în timpul implementării (la CF și la sfârșitul perioadei de monitorizare) și să</li> <li>Este necesar să se confirme în timpul implementării absența cumulului, așa cum este cerut în T&amp;C.</li> </ul>

## 2.5 Elemente de proiectare care definesc licitația și condițiile-cadru

Tabelul 4: Prezentare generală a elementelor de proiectare pentru mecanismul de licitație competitivă a Fondului de inovare - licitație și condiții-cadru

Nr. Element de design	Implementare specifică în licitația cu hidrogen regenerabil din Fondul de inovare	Text sugerat
5.1 Frecvența de programare/licitație	Se definește pe baza participării primite la licitațiile anterioare.	Modificare: programul licitațiilor în funcție de participarea primită la licitațiile anterioare.
5.2 Momentul desfășurării licitației (licitație în faza inițială sau în faza târzie)	Licitatie în faza tardivă.	Nicio schimbare

<sup>8</sup> Și anume prețul ofertei, volumul și capacitatea, precum și numele solicitantului, prețurile de preluare anonimizate și agregate, așa cum sunt menționate în fișierul de informații financiare.

	5.3 Autoritatea de acordare	Executiv Climă, Infrastructură și Mediu Agentie (CINEA)	Nicio schimbare
--	-----------------------------	--	-----------------

### 3. Cerințe de calificare

#### Schimbări cheie

- Toate strategiile necesare: un șablon va fi furnizat ca parte a documentelor de apel pentru strategie și a LoIs/MoU-uri necesare.
- Strategia off-taker: cerințe specifice pentru proiectele care participă la coșul bugetului maritim.
- Autorizații de mediu și racordare la rețea: clarificarea documentelor solicitate.

Pentru a se califica pentru etapa de clasare a prețurilor a licitației, solicitanții trebuie să trimită o serie de informații care vor fi verificate și evaluate de către CINEA pe criterii de promovare/renunțare.

#### Admisibilitate:

Respectarea strictă a termenelor limită de depunere și propunerile complete trebuie depuse prin intermediul finanțării și licitațiilor Portal și conține toată documentația necesară folosind formularele și șabloanele obligatorii furnizate:

##### 1. Formulare de cerere

##### 2. Documente justificative obligatorii:

Calculator/Fișier de informații financiare (FIF), care include un model financiar simplificat și conține componentele ofertei:

prețul de ofertă în €/kg hidrogen RFNBO, exprimat exact cu două cifre după virgulă

volumul mediu anual estimat al producției de hidrogen RFNBO (kg/an) pe o perioadă de 10 ani  
perioada de producție

capacitatea electrolizatorului (MWe) care va fi instalată și verificată ca fiind operațională până la data intrării în funcțiune

Informații despre participanți

Orarul/diagrama Gantt, inclusiv etapele de închidere financiară și de intrare în exploatare

Strategia de aprovizionare cu energie din surse regenerabile

Strategia de preluare a hidrogenului și de acoperire a prețurilor

Strategia de procurare a electrolizoarelor

Dovada procesului inițiat cu autoritatea națională sau regională relevantă pentru a primi un certificat de mediu permis în termenul maxim până la intrarea în exploatare

Dovada strategiei de a primi o conexiune la rețea în termenul maxim până la intrarea în funcțiune  
(numai pentru proiectele care planifică achiziționarea de energie electrică din rețea)

Scrisoare de intenție de la o bancă sau instituție financiară (rating minim BBB-/Baa3) de a emite o garanție de finalizare împotriva realizării intrării în funcțiune. Garanția de finalizare semnată trebuie emisă în cel mult două luni de la primirea scrisorii cu rezultatul evaluării prin care solicitanții câștigători sunt invitați la pregătirea acordului de grant.

#### Eligibilitate:

Propunerile trebuie să se refere la proiecte situate în SEE.

Capacitatea electrolizatorului trebuie instalată într-o singură locație (fără pooling virtual).

Dimensiunea proiectului și bugetul se încadrează în limitele exprimate la punctul 2.3.

Valoarea ofertei nu poate depăși plafonul stabilit la punctul 3.7.

Respectarea cerințelor Serviciului Central de Validare al UE.

Nu va exista nicio limitare geografică de origine pentru consorțiu. Toți beneficiarii vor trebui validați.

Respectarea limitărilor UE privind situația de excludere (implicit, sancțiuni, urmărire penală, regula Deggendorf etc.).

Autodeclarații ca parte a formularului de cerere Partea B:

Angajamentul de a produce hidrogen RFNBO, așa cum este definit în directiva privind energia regenerabilă și delegatul acesteia; acte.

Capacitate nouă. Capacitatea solicitată (capacitatea menționată în ofertă) este o capacitate nouă, adică lucrările nu au început până la momentul depunerii cererii, pentru capacitatea la care se referă oferta, în conformitate cu definițiile de la punctul 82 din Ghid. privind ajutorul de stat pentru climă, protecția mediului și energie (COM 2022/C 80/01).

Fără risc de subvenționare încrucișată a hidrogenului gri. Beneficiarii vor trebui să furnizeze o certificare conform căreia volumul total de hidrogen produs realizează economii de GES de cel puțin 70%, conform regulilor stabilite în Actul delegat C(2023) 1086 care completează Directiva (UE) 2018/2001 (în medie, pe durata sprijinului). perioada schemei). Certificarea poate fi furnizată de către o terță parte sau prin rapoarte auditate, la sfârșitul perioadei de plată.

Respectarea regulilor privind cumularea sprijinului în cadrul licitației cu alt sprijin public (a se vedea și secțiunea 4 din Termeni și condiții).

Respectarea limitărilor UE privind situația de excludere (printre altele, excluderea întreprinderilor vizate de regula Deggendorf<sup>9</sup> . –

Acordul privind publicarea următoarelor informații: (i) prețul de ofertă, volumul, capacitatea și numele identificate pentru ofertanții câștigători, (ii) prețul ofertei anonimizate, volumul și capacitatea pentru ofertanții nereușitori, (iii) prețurile de preluare anonimizate și agregate pentru toți ofertanții.

Acord privind partajarea informațiilor din propunere (informații despre inițiatorii proiectelor, proiectele acestora, datele de contact ale acestora, valoarea sprijinului Fondului de inovare solicitat și, datele prevăzute pentru încheierea financiară și intrarea în funcțiune) cu autoritățile statelor membre și cu Fondul pentru inovare național Punctele de contact ale SM în care se află proiectul.

#### Relevantă și calitate (proces/eșec)

Documente relevante:

##### 1) Evaluarea strategiei de aprovizionare cu energie din surse regenerabile

Strategia de aprovizionare cu energie din surse regenerabile trebuie să demonstreze că proiectul are un plan credibil și a luat pași inițiali precontractuali pentru asigurarea energiei electrice regenerabile care, în volume și profil de timp, se potrivesc cu 60% din volumele de hidrogen RFNBO, așa cum este menționat în propunere. Strategia de aprovizionare cu energie electrică ar trebui să abordeze principalele principii ale producției de hidrogen RFNBO: adiționalitate, corelație geografică și temporală.

Pentru fiecare sursă de energie electrică așteptată, trebuie menționate următoarele informații:

---

<sup>9</sup> Întreprinderi care au primit ajutoare incompatibile și sunt supuse unei obligații de recuperare.

- a) Denumirea furnizorului de energie electrică din surse regenerabile sau indicarea activelor proprii<sup>10</sup>, după caz.
- b) Tipul sursei regenerabile de energie electrică.
- c) Tipul racordării (active dedicate cu legătură directă cu activul de generare a energiei electrice din surse regenerabile sau conexiune prin rețea).
- d) Volumul de energie electrică furnizată de la sursă (inclusiv % din volumul absolut necesar pentru proiect).
- e) Structura prețurilor (preț fix, guler, nivel de preț, flotant, indexat etc.).
- f) Durata furnizării.
- g) În cazul în care aprovizionarea cu energie electrică depinde de o infrastructură energetică semnificativă<sup>11</sup> care trebuie să se concretizeze la timp, vă rugăm să descrieți și să furnizați un calendar (inclusiv autorizarea) pentru ca infrastructura respectivă să devină operațională în termenul maxim până la intrarea în funcțiune a licitației. .

a) până la f) trebuie să fie reprezentate într-un tabel general pentru toate sursele de energie electrică.

În plus, g) poate fi reprezentat grafic cu diagrame pentru un an și o lună ilustrative.

Pentru cel puțin 60% din volumul total de energie electrică necesar în perioada de implementare a proiectului, trebuie furnizate memorandumuri de înțelegere (MoU), scrisori de intenție (LoI) sau alte forme de foi de termene semnate precontractuale, care să conțină punctele a) până la g. ) de mai sus.

În cazul în care furnizorul de energie electrică este aceeași entitate juridică cu beneficiarul, poate fi furnizată o scrisoare semnată de un director/director superior al beneficiarului în locul LoI sau MoU, explicând modul în care energia regenerabilă este produsă și rezervată intern pentru producerea hidrogenului RFNBO. prin proiect. Scrisoarea trebuie să conțină punctele a) la g) de mai sus.

Dovezile unei strategii de aprovizionare cu energie din surse regenerabile trebuie să fie în concordanță cu oferta și cu dosarul de informații financiare, precum și cu parametrii de bază ale proiectului, cum ar fi orele de încărcare completă asumate, profilul consumului de hidrogen sau eficiența electrolizatorului, prezentați în formularele de cerere.

Un șablon pentru strategie și LoI/MoU va fi furnizat ca parte a documentelor de aplicare.

## 2) Evaluarea consumului de hidrogen și a strategiei de acoperire a prețurilor

Strategia de preluare a hidrogenului și de acoperire a prețurilor prezentată trebuie să arate că proiectul are un plan credibil și a întreprins pași inițiali precontractuali pentru asigurarea prelevării pentru volumele produse de hidrogen RFNBO, așa cum este menționat în ofertă. Consumatorii așteptați trebuie să fie enumerați cu următoarele:

- a) Numele primitorului.
- b) Sector, subsector și produs final (ex. Industrie-> Chimie -> Metanol).
- c) Volumele prelevate (inclusiv procentul din volumul de hidrogen, în funcție de prelevator).
- d) Structura prețurilor (preț fix, preț minim, flotant, indexat etc.).
- e) Durata acordului de preluare.
- f) Modul de livrare.
- g) În cazul în care livrarea hidrogenului către un beneficiar este dependentă de o infrastructură energetică semnificativă care trebuie să se materializeze la timp (de exemplu conducte), vă rugăm să descrieți și să furnizați un calendar (inclusiv autorizarea) pentru ca infrastructura respectivă să devină operațională în conformitate cu timpul maxim până la intrarea în funcțiune a licitației.

a) până la f) trebuie să fie prezentate într-un tabel de ansamblu pentru toți beneficiarii.

În plus, g) poate fi reprezentat cu grafice pentru un an ilustrativ.

---

<sup>10</sup> Locația și zona de licitare a bunurilor.

<sup>11</sup> După cum este definit în CEEAG



Pentru cel puțin 60% din volumele de producție de hidrogen RFNBO în timpul perioadei de implementare a proiectului, memorandumuri de înțelegere (MoU), scrisori de intenție (LoI) sau alte forme de foi de termene precontractuale semnate cu (un) furnizor(i) trebuie prezentate, cuprinzând punctele a) – g) de mai sus.

Pentru proiectele integrate fizic care produc derivați de hidrogen (de exemplu, amoniac, metanol, e-combustibili etc.), acordurile precontractuale prezentate ar trebui să fie cu cumpărătorul produsului derivat. Un proiect integrat este unul care produce hidrogen și îl transformă într-un produs derivat ca parte a unui proces integrat de transformare în aceeași instalație.

În cazul în care beneficiarul este aceeași entitate juridică ca și beneficiarul, o scrisoare semnată de un director/director superior al beneficiarului poate fi furnizată în loc de LoI sau MoU. Scrisoarea trebuie să conțină punctele a) până la g) de mai sus, explicând modul în care hidrogenul RFNBO este rezervat intern pentru autoconsum. Informațiile reflectate în scrisoare ar trebui să fie aceleași cu cele cerute în Memorandumul de înțelegere al unei terțe părți a beneficiarului, cu excepția faptului că, în loc de numele beneficiarului, trebuie să indicați activul în cadrul proiectului integrat.

În plus, strategia de preluare a hidrogenului și de acoperire a prețurilor trebuie să demonstreze că proiectul a luat în considerare acoperiri împotriva riscului de variabilitate al prețurilor de furnizare și de preluare a energiei electrice. În special, pentru a atenua riscul de opriri ale producției sau modificări ale programului din cauza scăderilor fără precedent a veniturilor sau a creșterilor de costuri (evaluate împreună cu dovezile furnizate în strategia de aprovizionare cu energie din surse regenerabile). Trebuie să existe o simetrie substanțială în structura prețurilor pentru sursele de energie din surse regenerabile preconizate și aranjamentele preconizate de preluare<sup>12</sup>.

Pentru a fi eligibil în cadrul coșului bugetar maritim, un proiect trebuie să prezinte în cererea sa și ca parte a documentației pentru strategia sa de achiziție, memorandumuri de înțelegere (MoU), scrisori de intenție (LoI) sau alte forme de precontractuală. fișe de termene semnate cu (un) predator(i) aparținând sectorului maritim, însoțite de o autodeclarație a beneficiarului care confirmă că operează în acest sector. MoU/LoI trebuie să fie pentru oricare

a) furnizarea a cel puțin 60% din volumele planificate de producție de hidrogen RFNBO în perioada de implementare a proiectului, sau

b) pentru furnizarea de derivați de hidrogen care necesită utilizarea a 60% din volumele planificate de producție de hidrogen RFNBO în perioada de implementare a proiectului.

Un predator va fi considerat ca aparținând sectorului maritim, dacă va folosi hidrogenul sau derivatul de hidrogen produs de proiect pentru desfășurarea/utilizarea activităților de bunkerare în porturile aflate sub jurisdicția SEE.

Un șablon pentru strategie și LoI/MoU va fi furnizat ca parte a documentelor de aplicare.

### 3) Evaluarea strategiei de achiziție a electrolizoarelor

Strategia de achiziție de electrolizor depusă trebuie să includă un Memorandum de Înțelegere, Scrisoare de Intenție sau o altă formă de fișe precontractuale semnate<sup>13</sup> cu un producător de electrolizor și trebuie să includă cel puțin următoarele elemente:

a) Tipul tehnologiei

b) Declarație privind firma care va produce electrolizorul și unde se produce electrolizorul va fi localizat

c) Declarația de origine: indicarea % din valoarea adăugată a stivelor de electrolizoare utilizate în proiect, care este fabricat în SEE

---

<sup>12</sup> De exemplu, cotele preconizate ale structurilor de prețuri fixe și flotante ar trebui să se potrivească între strategia de aprovizionare cu energie din surse regenerabile și acordurile de preluare.

<sup>13</sup> Rețineți că doar acordurile precontractuale sunt necesare în etapa de licitație. Rețineți și cerința privind începerea lucrărilor (în bun de licitație).

- d) Capacitatea electrolizorului în MWe
- e) Data estimată a livrării
- f) Condiții de livrare
- g) Pretul
- h) Explicația modului în care electrolizatorul va respecta cerințele și standardele de siguranță și performanță (de exemplu, ISO 22734:2019)
- i) Indicarea procentului (%) din valoarea electrolizatorului alocat materiilor prime critice, așa cum este înregistrat în a cincea listă de materii prime critice pentru UE (Anexa II, COM (2023) 160)
- j) Informații dacă furnizorul de electrolizor a semnat o conduită de afaceri responsabilă.
- k) Informații dacă furnizorul de electrolizor are un plan de strategie de sfârșit de viață/reciclare pentru electrolizor
- l) Informații despre subvențiile publice primite pentru producerea electrolizatorului.

Un șablon pentru strategie și LoI/MoU va fi furnizat ca parte a documentelor de aplicare.

#### 4) Evaluarea autorizațiilor de mediu

Dovada procesului inițiat cu autoritatea națională sau regională relevantă pentru a primi o autorizație de mediu pentru instalația de producere a hidrogenului RFNBO în termenul maxim până la intrarea în funcțiune: dovada credibilă a procedurii inițiate cu autoritatea națională sau regională relevantă pentru a primi o autorizație de mediu în termenul maxim pentru a intra în exploatare.

Documentele depuse trebuie să stabilească într-o manieră credibilă că procesul de obținere a autorizației a fost inițiat și că termenul de obținere a autorizației înainte de timpul maxim de intrare în funcțiune este realist. Documentația furnizată va fi evaluată luând în considerare fiecare context național, care poate fi descris și în cerere.

#### 5) Evaluarea autorizațiilor de conectare la rețea

Dacă proiectul va folosi energie de la rețeaua electrică, dovezi credibile ale procesului în desfășurare cu autoritatea relevantă pentru a primi un permis de conectare la rețea pentru instalația de producere a hidrogenului RFNBO în termenul maxim până la intrarea în funcțiune.

Documentele depuse trebuie să stabilească într-o manieră credibilă că procesul de obținere a autorizației a fost inițiat și că termenul de obținere a autorizației înainte de timpul maxim de intrare în funcțiune este realist. Documentația furnizată va fi evaluată luând în considerare fiecare context național, care poate fi descris și în cerere.

#### 6) Scrisoarea de intenție a garanției de finalizare

O scrisoare de intenție (folosind modelul obligatoriu furnizat alături de cererea de propuneri) de la o bancă sau o instituție financiară (evaluare minimă BBB-/Baa3) pentru a emite garanția de finalizare. Garanția de finalizare semnată va trebui să fie emisă în cel mult două luni de la primirea scrisorii cu rezultatul evaluării prin care sunt invitați solicitanții câștigători pentru pregătirea acordului de grant.

Scrisoarea de intenție furnizată în etapa de licitație (va fi furnizat un model obligatoriu) în care se menționează că instituția financiară menționată va furniza, în cazul în care proiectul este selectat pentru finanțare, o garanție de finalizare în numele solicitantului, eliberată autorității care acordă finanțare ca beneficiar, pentru o sumă corespunzătoare cu 10% din valoarea maximă a grantului. Garanția de finalizare este valabilă din momentul emiterii și până la șase luni de la momentul maxim până la intrarea în funcțiune (adică după verificarea faptului că capacitatea de electrolizor menționată ca parte a capacității de producție a ofertei este funcțională).

Proiectul va trebui să menționeze clar în scrisoarea de intenție i) nivelul de rating, 2) numele entității care furnizează ratingul 3) În caz de diferență între entitatea evaluată și cea care semnează scrisoarea de intenție, o explicație privind relația dintre ambele, o 4) o legătură către o bază de date de rating deschisă sau o scrisoare de la entitatea de rating, care să dovedească rata în sine.

Evaluarea maturității:

a) maturitate tehnică

Pe baza documentelor depuse cererii și a descrierii proiectului.

b) maturitatea financiară

bazat pe prezentarea unui model financiar simplificat, bazat pe șablon (conținut în „dosarul de informații financiare”), precum și a planului de finanțare și a planului de afaceri ca parte a cererii de proiect.

c) maturitatea operațională

Competența și experiența solicitanților și a echipelor de proiect ale acestora, inclusiv resursele operaționale (umane, tehnice și altele) sau, în mod excepțional, măsurile propuse pentru obținerea acestora până la începerea implementării sarcinii.

Se va evalua credibilitatea și coerența documentelor.

## 4. Reguli de acumulare a sprijinului în cadrul licitației cu alt sprijin public

Schimbări cheie
<ul style="list-style-type: none"> <li>Fără modificări în abordarea: fără cumul pentru ca proiectul să fie susținut prin grantul FI acordat prin licitație (cu doar câteva excepții pentru sprijin care ar avea un impact minor asupra poziției competitive a proiectelor).</li> <li>Claritatea s-a îmbunătățit pe baza experienței de la biroul de asistență.</li> </ul>

Această secțiune descrie regulile de acumulare a sprijinului acordat prin această cerere de propuneri de licitație cu alt sprijin public sub formă de: fie ajutor de stat (ambele notificate, de exemplu, în temeiul CEEAG14 sau al Comunicării IPCEI15).

și nu sunt notificate, de exemplu, în cadrul GBER16 sau ajutor de minimis ) sau finanțare din programele UE (de exemplu, Fondul de inovare „granturi regulate”, Orizont Europa, Facilitatea Conectarea Europei, InvestEU)

Cazurile de acumulare de suport marcate cu X nu sunt permise. Ca parte a cererii de proiect va fi necesară o autodeclaratie, care să precizeze că până la data semnării acordului de finanțare proiectul nu va fi în niciun caz exclus de cumul.

Sunt permise cazurile marcate cu V.

Pentru a evita orice dubiu, măsurile generale, cum ar fi măsurile generale de reducere a impozitelor aplicabile tuturor operatorilor economici, atunci când nu sunt ajutor de stat, nu intră în domeniul de aplicare al acestei secțiuni.

Entitate	Cazuri de acumulare care nu sunt permise	Cazuri care sunt permise
Semnarea producătorilor de hidrogen RFNBO Acord de grant pentru un grant de licitație a Fondului de inovare („proiect de licitație IF”)	<p>X Acumularea cu sprijin public pentru CAPEX sau OPEX al producătorului de hidrogen RFNBO nu este permisă.</p> <p>X Pentru a evita orice dubiu, compensarea pentru costurile indirecte de emisie prevăzută în Orientările privind ajutorul de stat ETS17 este o formă de ajutor de stat și nu poate fi cumulată.</p> <p>X pentru evitarea îndoielii, reduceri de taxe sau taxe care reflectă o parte din costul furnizării de energie electrică beneficiarilor, de exemplu reduceri din taxele de rețea sau din taxe finanțare financiară mecanisme de formare sau arbori roșii în</p>	<p>V Cumul cu sprijinul public anterior pentru etapele timpurii de dezvoltare a proiectului, cum ar fi: cercetare, studii de fezabilitate sau studii FEED premergătoare operațiunii comerciale este permisă.</p> <p>V Cumul cu sprijinul public anterior pentru dezvoltarea capacității care nu face parte din ofertă este permisă<sup>18</sup>.</p> <p>V Cumul cu sprijinul public pentru energie infrastructura<sup>19</sup> conectată la proiect (de ex Sprijinul Connecting Europe Facility) este permis, cu condiția ca infrastructura energetică să nu fie infrastructură dedicată doar acestui proiect („infrastructură nededicată”).</p> <p>V Cumul cu reducerea taxelor la consumul de energie electrică care finanțează obiectivele politicii energetice și de mediu (cum</p>

<sup>14</sup> [https://competition-policy.ec.europa.eu/sectors/energy-environment/legislation\\_en](https://competition-policy.ec.europa.eu/sectors/energy-environment/legislation_en)

<sup>15</sup> [https://competition-policy.ec.europa.eu/state-aid/legislation/modernisation/ipcei\\_en](https://competition-policy.ec.europa.eu/state-aid/legislation/modernisation/ipcei_en)

<sup>16</sup> [https://competition-policy.ec.europa.eu/state-aid/legislation/regulations\\_en](https://competition-policy.ec.europa.eu/state-aid/legislation/regulations_en) Comunicarea Comisiei –

<sup>17</sup> Orientări privind anumite măsuri de ajutor de stat în contextul sistemului de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră după 2021, 2020/ C 317/04.

<sup>18</sup> De exemplu, dacă o etapă anterioară a proiectului de 5 MWe de capacitate a primit sprijin public și o extindere a capacității de 15 MWe este licitată la licitație, acea ofertă este eligibilă. Cu toate acestea, nu ar fi permisă o ofertă combinată de 20 MWe, cuprinzând 5 MWe sprijiniți anterior.

<sup>19</sup> După cum este definit în CEEAG (punctul 36 din secțiunea 2.4 Definiții).

Entitate	Cazuri de acumulare care nu sunt permise	Cazuri care sunt permise
	taxele pe energie electrică (neacoperite la pct. 403 din CEEAG) nu pot fi cumulate atunci când sunt ajutor de stat	descrise la pct. 403 și secțiunea 4.11 din CEEAG) <sup>20</sup> este permisă <sup>21</sup> , chiar dacă aceste măsuri se califică drept ajutor de stat.
Producătorii de electrolize de la care proiectele de licitație IF vor achiziționa echipamente		✓ Sprijin acordat producătorilor de electrolize care furnizează echipamente pentru proiecte.
Instalații de energie electrică din surse regenerabile <sup>22</sup> de la care proiectul de licitație IF va aproviziona cu energie electrică	<p>✗ Pentru producătorii de hidrogen RFNBO care intră în funcțiune de la 1 ianuarie 2028, pentru a respecta „principiul adiționalității”</p> <p>stabilite în Actele Delegate ale RED, instalația de energie electrică regenerabilă din care provine energie nu poate primi sprijin (cu excepția cazurilor enumerate în dreapta).</p>	<p>✓ Pentru producătorii de hidrogen RFNBO care intră în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2028, nu este necesară aplicarea cerinței de adiționalitate, iar instalațiile de energie electrică regenerabilă pot primi sprijin public.</p> <p>✓ Pentru producătorii de hidrogen RFNBO care intră în funcțiune după 1 ianuarie 2028, se poate renunța la „principiul adiționalității” pentru instalațiile de energie electrică regenerabilă dacă</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Grila are emisivitate scăzută (&lt;18gCO<sub>2</sub>/MJ)</li> <li>- Rețeaua are o pondere mare de surse regenerabile (&gt;90%)</li> </ul> <p>În astfel de cazuri, energia electrică regenerabilă și, prin urmare, instalațiile de energie electrică regenerabilă pot beneficia de sprijin public.</p> <p>✓ Pentru producătorii de hidrogen RFNBO care sunt conectate la instalații generatoare de energie electrică regenerabilă cu linie directă și nu prin rețea, excluderea sprijinului public nu se aplică.</p> <p>Vă rugăm să consultați Directiva privind energia regenerabilă și actele sale delegate pentru reguli detaliate.</p>
Consumatorii direcți <sup>23</sup> a rezultatelor proiectelor de licitație IF.	<p>Pentru proiecte neintegrate:</p> <p>✗ Consumatorii direcți ai Ieșirea de hidrogen RFNBO adică</p>	✓ Consumatorii direcți ai rezultatelor proiectelor de licitație FI pot beneficia de sprijin public pentru costurile lor CAPEX.

<sup>20</sup> Măsurile notificate care intră sub incidența pct. 403 și secțiunea 4.11 din CEEAG sau măsuri similare, de exemplu cele care intră sub incidența articolului 44 din RGE.

<sup>21</sup> Permis pentru runda de licitație din 2024. Dacă urmează alte runde de licitație, acest caz de acumulare ar putea să nu fie permis.

<sup>22</sup> Reguli care decurg din Directiva privind energia din surse regenerabile de reglementări delegate privind RFNBO și în special „principiul adiționalității”.

<sup>23</sup> Dacă proiectul de licitație și IF vinde unui comerciant/agregator de energie, atunci consumatorul direct este entitatea care cumpără de la acest comerciant/agregator de energie. Regulile de cumulare nu se aplică mai departe în aval – dincolo de cele directe consumatori.

Entitate	Cazuri de acumulare care nu sunt permise	Cazuri care sunt permise
<p>Este vizată numai producția susținută de grantul de licitație pentru FI.</p> <p>Rezultatul proiectelor neintegrate este hidrogenul RFNBO.</p> <p>Rezultatul proiectelor integrate<sup>24</sup> este derivatul hidrogenului RFNBO (de exemplu, amoniac, e-gaz, e-combustibil)</p>	<p>sprijiniți de subvenția pentru licitația Fondului de inovare nu pot beneficia de sprijin public pentru costurile operaționale ale nivelurilor de consum de hidrogen ale RFNBO.</p> <p>Pentru proiecte integrate, de ex producători de amoniac:</p> <p><b>X</b> Consumatorii direcți ai rezultatelor derivatelor RFNBO care sunt susținuți de subvenția pentru licitație a Fondului de inovare nu pot beneficia de sprijin public pentru costurile operaționale ale nivelurilor lor de consum de derivate de hidrogen RFNBO.</p>	<p><b>V</b> Consumatorii direcți ai rezultatelor proiectelor de licitație FI pot beneficia de sprijin public pentru costurile infrastructurii energetice, cu condiția să nu fie infrastructură energetică dedicată doar acestui proiect („infrastructură nededicată”).</p>

<sup>24</sup> Un proiect integrat este unul care produce hidrogen care îl transformă într-un produs derivat ca parte a unui proiect integrat proces de transformare în aceeași instalație