

Solicitări de clarificare cu privire la cadrul aferent implementării Contractelor pentru Diferență (CfD) în raport cu Hotărârea Guvernului 318/2024, modelul de Contract și Schema de ajutor de stat aprobată la nivelul Comisiei Europene (Decizia COM C (2024) 1596 final din 06.03.2024)

#	REFERINȚĂ (*text HG/schemă)	SOLICITARE DE CLARIFICARE
1.	<p>Art. 2 punctul 4, HG</p> <p>„capacitate nouă de producere a energiei electrice – <i>capacitate de producere a energiei electrice nou instalată care utilizează echipamente noi și care nu au fost puse în funcțiune/date în operare până la data depunerii cererii de finanțare</i>, cu excepția situațiilor în care se prevede altfel în schema CfD și în ordinul de inițiere a licitației CfD, pentru a determina criteriile în baza cărora un proiect să fie calificat drept capacitate nouă de producere a energiei electrice”.</p>	<p>Solicităm clarificări privind noțiunea de capacitate nouă de producere a energiei electrice, inclusiv prin raportare la contradicțiile existente în Schema de ajutor de stat; de asemenea, solicităm clarificări în sensul de a fi precizată modalitatea în care beneficiarul CfD va îndeplini obligația prevăzută în Art. 8 lit. d) din draftul HG („<i>demonstrează operatorului schemei CfD că, capacitatea propusă pentru proiect constă într-o capacitate de producție de energie electrică complet nouă</i>”).</p>
2.	<p>Art. 4 & Art. 6 (contrapartea CfD), HG</p> <p>Art. 4 lit. i)</p> <p>„Atribuțiile ministerului de resort sunt următoarele: [...] i) încheie un contract de mandat CfD, în calitate de mandant, cu contrapartea CfD, care are calitatea de mandatar. ”</p> <p>Art. 6 lit. m)</p> <p>„Atribuțiile contrapărții CfD sunt următoarele: [...] m) încheie un contract de mandat CfD, în calitate de mandatar, cu ministerul de resort, în calitate de mandant, în temeiul căruia își asumă reprezentarea ministerului de resort în contractele CfD din cadrul unei scheme CfD, sau în cazul acordării ajutorului de stat ad-hoc, după caz, înainte de semnarea contractelor CfD;</p>	<p>Solicităm clarificări cu privire la entitatea care va fi contrapartea CfD în contractele pentru diferență, respectiv care își va asuma drepturi și obligații. Deși în modelul de contract și în secțiunea de definiții a HG se menționează că OPCOM S.A. va fi contrapartea CfD în art. 4 para (i) și respectiv art. 6 para (m) din proiectul de HG se face referire la un contract de mandat între ministerul de resort și OPCOM, menționându-se că OPCOM își asumă reprezentarea ministerului de resort în contractele CfD. Este foarte important pentru investitori aibă claritate cu privire la acest aspect, în speță dacă contractarea se realizează în relație cu o entitate organizată ca și societate pe acțiuni sau cu o instituție publică.</p>

#	REFERINȚĂ (*text HG/schemă)	SOLICITARE DE CLARIFICARE
3.	<p>Art. 4 lit. f), HG</p> <p>„Atribuțiile ministerului de resort sunt următoarele: [...] f) se asigură că fondul de lichiditate CfD dispune în orice moment de fonduri suficiente pentru a permite contrapărții CfD să își îndeplinească integral obligațiile de plată față de beneficiarul CfD, pe măsură ce acestea devin scadente și datorate în conformitate cu contractul CfD”.</p>	<p>Având în vedere obligația ministerului de resort de a se asigura că fondul de lichiditate dispune în orice moment de fonduri suficiente și faptul că în contractul CfD nu există nicio prevedere privind consecințele neîndeplinirii obligației contrapărții CfD de a transfera sumele cuvenite beneficiarilor CfD în cazul lipsei de fonduri din fondul de lichiditate CfD, solicităm clarificări privind potențialele mecanisme aflate la dispoziția beneficiarilor CfD de a recupera sumele cuvenite.</p>
4.	<p>Art. 8 lit. f), HG</p> <p>„Obligațiile beneficiarului CfD includ următoarele atribuții: [...] f) raportează, către contrapartea CfD, cantitatea de energie electrică prognozată a fi generată și livrată în Sistemul Electroenergetic Național de către proiect, în conformitate cu dispozițiile contractului CfD”.</p>	<p>Solicităm clarificări privind modalitatea în care ar trebui respectată această obligație, prin raportare la proiectele în care s-a optat pentru limitare operațională.</p>
5.	<p>Art.10 alin. (1), HG</p> <p>Finanțarea mecanismului de sprijin CfD este asigurată prin mecanismul de colectare a contribuției CfD aplicat tuturor consumatorilor finali și/sau prin fonduri nerambursabile ale Uniunii Europene.</p>	<p>Astfel cum este formulat textul, rezultă că finanțarea schemei de către consumatori este obligatorie, pe metodologia stabilită de ANRE, iar completarea veniturilor din fonduri nerambursabile este opțională. Având în vedere că la evenimentul de lansare a Mecanismului pentru Contracte pentru Diferență (CfD), care a avut loc luni, 25 martie, reprezentanții Ministerului Energiei, au menționat că finanțarea va fi realizată din Fondul pentru Modernizare, este necesară clarificarea acestui aspect.</p>
6.	<p>Art.12 alin.(7), HG</p> <p>Constituirea mecanismului de repartizare a profitului excedentar în cazul în care un beneficiar CfD vinde producția de energie electrică, în totalitate sau în parte, prin contracte bilaterale</p>	<p>Din text rezultă că mecanismul de repartizare a profitului se aplică la nivel de intervalul de decontare și se face o comparație între prețurile lunare și valorile orare ale acestora. Dorim să se clarifice dacă este corectă această interpretare</p> <p>Totodată dorim să se clarifice dacă în metodologia incidentă elaborată de ANRE se va ține seamă și de costurile cu achiziția energiei electrice necesară beneficiarului pentru onorarea contractelor de vânzare a energiei electrice atunci când sursa sa de producere (vânt/soare) nu-i permite să producă energia electrică ce a fost contractată la vânzare.</p>

#	REFERINȚĂ (*text HG/schemă)	SOLICITARE DE CLARIFICARE
7.	Anexă la HG – Contractul pentru Diferență (CfD)	<p>Întrucât proiectul de HG nu precizează, este important de înțeles dacă și în ce măsură modelul de contract CfD este negociabil. Ne așteptăm ca fie în Ordinul Ministerului Energiei pentru punerea în aplicare a schemei CfD, fie în Ordinul de inițiere a licitației CfD să se precizeze care clauze sunt fixe/nenegociabile și, respectiv acele prevederi asupra cărora investitorii pot propune modificări. De exemplu, vor putea exista excepții/derogări de la clauza privind absența oricărui litigii împotriva producătorului? Se vor putea introduce clarificări privind procedura în cazul schimbării controlului în acționariatul producătorului?</p>
8.	Anexă la HG – Contractul pentru Diferență (CfD) 16.1. Fără acordul prealabil scris al Ministerului de resort nicio Parte nu poate: [...] 16.1.3 să realizeze un <i>transfer de întreprindere</i> ".	<p>Solicităm clarificarea noțiunii de transfer de întreprindere în sensul în care această noțiune include (i) fie un transfer de active, fie (ii) un transfer de acțiuni/părți sociale, fie (iii) ambele.</p>
9.	Anexă la HG – Contractul pentru Diferență (CfD) 21.27 Contrapartea CfD, în măsura în care este în concordanță cu exercitarea corespunzătoare de către Contrapartea CfD a funcțiilor și îndatoririlor sale în temeiul Hotărârii de Guvern nr. [●] și al Ordinului ministrului energiei nr [●]: 21.27.1 face notificări și solicitări conforme și la timp către Minister (și, după caz, către ANRE), în scopul de a se asigura că Contrapartea CfD are suficiente fonduri disponibile din Fondul de lichiditate CfD, pentru a-și îndeplini integral obligațiile în conformitate cu prezentul Contract pentru diferență, astfel cum se prevede în Hotărârea de Guvern nr. [●]; 21.27.2 notifică Ministerul de resort, ANRE și Producătorul în cazul în care Contrapartea CfD are motive să creadă că nu va avea suficiente fonduri disponibile pentru a efectua, la scadență, totalitatea sumelor	<p>Solicităm a se clarifica dacă, având în vedere prevederile clauzei 21.27 din modelul de Contract (Recurs limitat) prin care, printre altele, producătorul recunoaște și acceptă limitarea obligațiilor de plată a Contrapărții CfD la sumele transferate și deținute periodic de către Ministerul de resort se ia în considerare, în vederea limitării/adresării riscului de contraparte, ca și Ministerul de resort însuși să devină parte la contract pentru asumarea directă față de producător a obligației de a asigura suficiente fonduri disponibile în Fondul de lichiditate CfD.</p>

#	REFERINȚĂ (*text HG/schemă)	SOLICITARE DE CLARIFICARE
	de plată către Producător și care sunt necesare în conformitate cu prezentul Contract pentru Diferență;	
10.	<p>Anexă la HG – Contractul pentru Diferență (CfD)</p> <p>Anexa 3 – Formula sumei de încetare</p>	<p>Solicităm explicarea/detalierea metodologiei de calcul, poate și prin exemplicare pentru un caz ipotetic.</p> <p>De asemenea, este necesară clarificarea formulei de calcul a Sumei de Încetare în cazul încetării anticipate a contractului CfD la inițiativa contrapărții CfD astfel cum este prevăzut în clauza 13.18 (Încetare fără cauză) din modelul de Contract?</p> <p>Solicităm evaluarea posibilității de a dimensiona Suma de Încetare pe baza unor proiecții de prețuri viitoare (în linie cu practica aplicată în PPA-uri – „mark to market”) și nu pe baza unor prețuri istorice, în special pentru cazul de Încetare fără cauză.</p>
11.	<p>Paragraful 23, Schema de ajutor de stat (Decizia COM C (2024) 1596 final din 06.03.2024 – SA 108510(2023/N)</p> <p>„Solicitanții de ajutor de stat vor trebui să demonstreze că <i>au avut experiență în ultimii 10 ani în dezvoltarea, construcția sau exploatarea de proiecte cu aceeași tehnologie pentru care solicită ajutor în cadrul măsurii</i>. Respectarea acestei cerințe poate fi demonstrată prin prezentarea de informații privind proiectele finalizate la care solicitanții au contribuit”.</p>	<p>Solicităm clarificări cu privire la modalitatea de interpretare a acestei condiții de eligibilitate, inclusiv prin legislația subsecventă privind aplicarea schemei CfD. De asemenea, solicităm clarificări privind posibilitatea ca această condiție de eligibilitate să fie îndeplinită prin raportare la experiența relevantă a grupului din care face parte operatorul economic care aplică pentru schema CfD (clarificarea este necesară, având în vedere că, potrivit schemei de ajutor de stat, este eligibil pentru a participa la schema CfD și un operator economic nou-înființat).</p>
12.	<p>Paragraful 29, lit. b), Schema de ajutor de stat (Decizia COM C (2024) 1596 final din 06.03.2024 – SA 108510(2023/N)</p> <p>„Pentru a fi eligibile în cadrul acestei măsurii, proiectele trebuie: [...] (b) să aibă o <i>capacitate instalată</i> de minimum 5 MW;</p>	<p>Solicităm clarificări cu privire la condiția de eligibilitate privind capacitatea proiectului (<i>i.e.</i>, 5 MW putere instalată sau putere aprobată pentru evacuare).</p>

#	REFERINȚĂ (*text HG/schemă)	SOLICITARE DE CLARIFICARE
13.	<p>Paragraful 47, Schema de ajutor de stat (Decizia COM C (2024) 1596 final din 06.03.2024 – SA 108510(2023/N)</p> <p>„Se va aplica, de asemenea, un plafon pentru capacitatea acordată <i>per beneficiar</i>. Pentru fiecare licitație, unei cereri i se poate acorda doar o <i>capacitate maximă reprezentând 25% din capacitatea totală scoasă la licitație pentru fiecare tehnologie</i>”.</p>	<p>Solicităm clarificări privind sensul noțiunii de beneficiar.</p>
14.	<p>Paragraful 33, Schema de ajutor de stat (Decizia COM C (2024) 1596 final din 06.03.2024 – SA 108510(2023/N)</p> <p>“România confirmă că vor fi eligibile în cadrul schemei doar proiectele ale căror lucrări au început începând cu 9 martie 2023 sau începând cu 20 iulie 2022, în măsura în care astfel de investiții sunt eligibile în cadrul precedentului Cadru Temporar de Criză. În această privință, România a susținut că termenul limită de 20 iulie 2022 este aplicabil proiectelor vizate de măsură, deoarece acestea erau eligibile și în cadrul precedentului Cadru Temporar de Criză. În plus, România explică că proiectele care au început lucrările înainte de depunerea unei cereri de ajutor în temeiul măsurii nu vor fi eligibile.”</p>	<p>Solicităm clarificări/confirmarea privind eligibilitatea unui proiect fotovoltaic/eolian onshore nefinalizat, dar ale cărui lucrări au demarat după 20 iulie 2022, în cadrul primei licitații.</p>
15.	<p>Paragraful 54, Schema de ajutor de stat (Decizia COM C (2024) 1596 final din 06.03.2024 – SA 108510(2023/N)</p> <p>“ANRE va declanșa o revizuire a prețului de referință descris la punctul (52) în cazul în care consideră că acesta nu mai reflectă prețurile pieței sau în cazul în care acesta a fost notificat de mai mult de 50 % dintre beneficiari.”</p>	<p>Solicităm să clarificați dacă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ANRE va revizui metodologia de calcul a prețului de referință (formula) și - dacă o poate modifica în sensul introducerii unui preț de referință pentru fiecare beneficiar în parte, calculat pe baza tuturor veniturilor reale ale respectivului beneficiar, realizate în piețele reglementate (din moment ce contrapartea are acces la toate aceste informații). Considerăm că un preț de referință bazat pe veniturile realizate efectiv de fiecare beneficiar ar contribui semnificativ la reducerea riscurilor și, implicit, la

#	REFERINȚĂ (*text HG/schemă)	SOLICITARE DE CLARIFICARE
		bancabilitatea proiectelor; mai mult, beneficiarii ar fi încurajați în mod real să își vândă producția preponderent în piețele la termen, și nu în PZU.
16.	N/A	Solicităm clarificări privind posibilitatea operatorilor economici care participă la licitație cu o parte din capacitatea totală a proiectului de a accesa fonduri pentru cealaltă parte rămasă din proiect, care nu face obiectul schemei CfD.
17.	N/A	<p>În cadrul evenimentului de lansare a cadrului general CfD organizat de Ministerul Energiei pe data 25 martie 2024, s-a menționat că va exista o limitare de 250 MW per sponsor. Se impun o serie de clarificări, respectiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Dacă limitarea de 250 MW este per tehnologie (câte 250 MW în cadrul licitației pentru eolian onshore și, respectiv 250 MW în cadrul licitației pentru solar fotovoltaic) - Cum va fi definit conceptul de "investitor" – se va lua în considerare doar societatea de proiect/acționarii direcți sau se va face trimitere la conceptul de grup și, dacă da, cum va fi definit acesta?
18.	N/A	Proiectul de HG nu conține reglementări privind procedura și instanțele competente pentru soluționarea contestațiilor împotriva deciziilor sau măsurilor luate în cadrul licitațiilor care se vor organiza. Vă rugăm să clarificați.
19.	N/A	Solicităm clarificări privind posibilitatea operatorilor economici care participă la licitație de a instala capacități de baterii cu „metering” separat în cadrul aceluiași ATR.