



COMISIA
EUROPEANĂ

Bruxelles, 20.7.2022
C(2022) 5342 final

COMUNICARE A COMISIEI

Modificarea cadrului temporar de criză pentru măsuri de ajutor de stat de sprijinire a economiei ca urmare a agresiunii Rusiei împotriva Ucrainei

COMUNICARE A COMISIEI

Modificarea cadrului temporar de criză pentru măsuri de ajutor de stat de sprijinire a economiei ca urmare a agresiunii Rusiei împotriva Ucrainei

1. INTRODUCERE

1. La 23 martie 2022 Comisia a adoptat cadrul temporar de criză.
2. Cadrul temporar de criză urmărește să permită statelor membre să remedieze deficitul de lichidități cu care se confruntă întreprinderile afectate direct sau indirect de perturbarea gravă a economiei cauzată de agresiunea militară rusă împotriva Ucrainei, de măsurile restrictive (sanctiunile) impuse de Uniune sau de partenerii săi internaționali și de contramăsurile economice luate, de exemplu, de Rusia.
3. Comisia consideră că este necesar să se adapteze măsurile prevăzute în cadrul temporar de criză, având în vedere agresiunea militară prelungită a Rusiei și efectele directe și indirecte agravante asupra economiei Uniunii în ansamblu și asupra economiilor tuturor statelor membre.
4. Comisia a consultat statele membre referitor la opiniile lor privind nevoile specifice care trebuie abordate având în vedere cel de al șaselea pachet de sancțiuni¹, eforturile de reducere a dependenței de petrolul rusesc și obiectivele planului REPowerEU².
5. În primul rând, Comisia consideră că valorile maxime ale ajutoarelor prevăzute la secțiunea 2.1 din cadrul temporar de criză ar trebui majorate pentru a face față

¹ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/876 al Consiliului din 3 iunie 2022 privind punerea în aplicare a articolului 8a alineatul (1) din Regulamentul (CE) nr. 765/2006 privind măsuri restrictive având în vedere situația din Belarus și implicarea Belarusului în agresiunea Rusiei împotriva Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 1; Regulamentul (UE) 2022/877 al Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Regulamentului (CE) nr. 765/2006 privind măsuri restrictive având în vedere situația din Belarus și implicarea Belarusului în agresiunea Rusiei împotriva Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 11; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/878 al Consiliului din 3 iunie 2022 privind punerea în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 269/2014 privind măsuri restrictive în raport cu acțiunile care subminează sau amenință integritatea teritorială, suveranitatea și independența Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 15; Regulamentul (UE) 2022/879 al Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Regulamentului (UE) nr. 833/2014 privind măsuri restrictive având în vedere acțiunile Rusiei de destabilizare a situației în Ucraina, JO L 153, 3.6.2022, p. 53; Regulamentul (UE) 2022/880 al Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Regulamentului (UE) nr. 269/2014 privind măsuri restrictive în raport cu acțiunile care subminează sau amenință integritatea teritorială, suveranitatea și independența Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 75; Decizia de punere în aplicare (PESC) 2022/881 a Consiliului din 3 iunie 2022 privind punerea în aplicare a Deciziei 2012/642/PESC privind măsuri restrictive având în vedere situația din Belarus și implicarea Belarusului în agresiunea Rusiei împotriva Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 77; Decizia (PESC) 2022/882 a Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Deciziei 2012/642/PESC privind măsuri restrictive având în vedere situația din Belarus și implicarea Belarusului în agresiunea Rusiei împotriva Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 88; Decizia (PESC) 2022/883 a Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Deciziei 2014/145/PESC privind măsuri restrictive în raport cu acțiunile care subminează sau amenință integritatea teritorială, suveranitatea și independența Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 92; Decizia (PESC) 2022/884 a Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Deciziei 2014/512/PESC privind măsuri restrictive având în vedere acțiunile Rusiei de destabilizare a situației în Ucraina, JO L 153, 3.6.2022, p. 128; Decizia (PESC) 2022/885 a Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Deciziei 2014/145/PESC privind măsuri restrictive în raport cu acțiunile care subminează sau amenință integritatea teritorială, suveranitatea și independența Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 139.

² COM/2022/230 final, 18.5.2022.

perturbării economice continue și efectelor macroeconomice agravante ale unor creșteri suplimentare și prelungite ale costurilor energiei, ale înrăutățirii deficitului de aprovizionare cu gaze și ale insecurității cu privire la disponibilitatea gazelor în viitor, precum și efectelor directe și indirecte ale sancțiunilor suplimentare adoptate de Uniune sau de partenerii săi internaționali.

6. În al doilea rând, Comisia consideră că sunt necesare anumite ajustări în secțiunea 2.4 din cadrul temporar de criză pentru a îmbunătăți punerea în aplicare efectivă a acestuia. În plus, Comisia consideră că sprijinul acordat în temeiul secțiunii respective ar trebui să fie limitat pentru a evita stimulentele pentru creșterea consumului de energie și gaze, ceea ce ar agrava deficitul actual de gaze.
7. În al treilea rând, Comisia consideră că statele membre ar putea fi nevoite să ia măsuri suplimentare în conformitate cu Planul REPowerEU pentru a accelera sau a facilita investițiile în surse regenerabile de energie (energie solară, eoliană și geotermică), în biogaz, în biometan din deșeuri și reziduuri organice, în hidrogen produs din surse regenerabile de energie, în stocare și în încălzirea din surse regenerabile.
8. În al patrulea rând, Comisia consideră că statele membre ar putea fi nevoite să ia măsuri suplimentare pentru a accelera diversificarea aprovizionării cu energie și pentru a reduce dependența de combustibili fosili importați prin sprijinirea măsurilor de decarbonizare.
9. Având în vedere cele de mai sus, Comisia consideră că, pe lângă măsurile de ajutor permise în temeiul articolului 107 alineatul (3) litera (b) din TFUE și posibilitățile existente în temeiul articolului 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE, este, de asemenea, esențial să se accelereze introducerea energiei din surse regenerabile, a stocării și a încălzirii din surse regenerabile pentru a pune în aplicare planul REPowerEU și pentru a decarboniza procesele de producție industrială prin electrificare și/sau prin utilizarea hidrogenului produs din surse regenerabile de energie și a anumitor tipuri de hidrogen electrolitic, precum și prin măsuri de eficiență energetică. Prin urmare, prezenta comunicare stabilește condițiile în care se va considera că astfel de măsuri sunt compatibile cu piața internă în temeiul articolului 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE. În acest scop vor fi introduse două noi secțiuni (2.5 și 2.6) în cadrul temporar de criză.
10. Pe lângă modificările propuse, Comisia reamintește faptul că statele membre pot acorda ajutoare în temeiul secțiunilor existente 2.1, 2.2 și 2.3 din cadrul temporar de criză, pentru a acoperi nevoile de lichidități ale întreprinderilor afectate de criza actuală. Costurile de investiții, cum ar fi echipamentele de producție sau materialele necesare pentru punerea în aplicare a obiectivelor planului REPowerEU, pot fi sprijinite prin împrumuturi subvenționate sau garanții în temeiul secțiunilor 2.2 și 2.3 din cadrul temporar de criză.

2. MODIFICĂRI ALE CADRULUI TEMPORAR DE CRIZĂ

11. Comisia va aplica următoarele modificări ale cadrului temporar de criză începând cu 20 iulie 2022.
12. Se introduce punctul 14a:

„14a. La 3 iunie 2022, Consiliul a adoptat un al șaselea pachet de sancțiuni *, având în vedere continuarea războiului de agresiune al Rusiei împotriva Ucrainei, sprijinul Belarusului pentru acesta și atrocitățile raportate, comise de forțele armate ruse. Pachetul include: 1) interzicerea importurilor de țiței și produse petroliere rafinate din Rusia, cu excepții limitate; 2) o interdicție SWIFT pentru încă trei bănci ruse și o bancă din Belarus și 3) o suspendare a radiodifuziunii în Uniune pentru alte trei canale mass-media rusești deținute de stat. De asemenea, Uniunea a adoptat sancțiuni împotriva a încă 65 de persoane și 18 entități. Printre acestea se numără persoane responsabile de atrocitățile comise în Bucha și Mariupol.

*Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/876 al Consiliului din 3 iunie 2022 privind punerea în aplicare a articolului 8a alineatul (1) din Regulamentul (CE) nr. 765/2006 privind măsuri restrictive având în vedere situația din Belarus și implicarea Belarusului în agresiunea Rusiei împotriva Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 1; Regulamentul (UE) 2022/877 al Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Regulamentului (CE) nr. 765/2006 privind măsuri restrictive având în vedere situația din Belarus și implicarea Belarusului în agresiunea Rusiei împotriva Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 11; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/878 al Consiliului din 3 iunie 2022 privind punerea în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 269/2014 privind măsuri restrictive în raport cu acțiunile care subminează sau amenință integritatea teritorială, suveranitatea și independența Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 15; Regulamentul (UE) 2022/879 al Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Regulamentului (UE) nr. 833/2014 privind măsuri restrictive având în vedere acțiunile Rusiei de destabilizare a situației în Ucraina, JO L 153, 3.6.2022, p. 53; Regulamentul (UE) 2022/880 al Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Regulamentului (UE) nr. 269/2014 privind măsuri restrictive în raport cu acțiunile care subminează sau amenință integritatea teritorială, suveranitatea și independența Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 75; Decizia de punere în aplicare (PESC) 2022/881 a Consiliului din 3 iunie 2022 privind punerea în aplicare a Deciziei 2012/642/PESC privind măsuri restrictive având în vedere situația din Belarus și implicarea Belarusului în agresiunea Rusiei împotriva Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 77; Decizia (PESC) 2022/882 a Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Deciziei 2012/642/PESC privind măsuri restrictive având în vedere situația din Belarus și implicarea Belarusului în agresiunea Rusiei împotriva Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 88; Decizia (PESC) 2022/883 a Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Deciziei 2014/145/PESC privind măsuri restrictive în raport cu acțiunile care subminează sau amenință integritatea teritorială, suveranitatea și independența Ucrainei (JO L 153, 3.6.2022, p. 92); Decizia (PESC) 2022/884 a Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Deciziei 2014/512/PESC privind măsuri restrictive având în vedere acțiunile Rusiei de destabilizare a situației în Ucraina, JO L 153, 3.6.2022, p. 128; Decizia (PESC) 2022/885 a Consiliului din 3 iunie 2022 de modificare a Deciziei 2014/145/PESC privind măsuri restrictive în raport cu acțiunile care subminează sau amenință integritatea teritorială, suveranitatea și independența Ucrainei, JO L 153, 3.6.2022, p. 139.”

13. Punctul 19 se înlocuiește cu următorul text:

„19. Comunicarea privind planul REPowerEU oferă orientări suplimentare și descrie noi acțiuni pentru a spori producția de energie verde, pentru a diversifica aprovizionarea și a reduce cererea, inclusiv măsuri pregătitoare pentru iarna 2022-2023. Planul REPowerEU* include măsuri de reducere a dependenței Uniunii de combustibili fosili din Rusia prin accelerarea tranziției verzi, prin investiții în eficiența energetică și prin diversificarea surselor de aprovizionare cu energie. Accelerarea tranziției verzi va reduce emisiile și dependența de combustibili fosili importați și va asigura protecție împotriva majorării prețurilor. Prețurile ridicate la energie reflectă, de asemenea, deficitul de aprovizionare pe termen scurt, care contribuie la nivelul general al prețurilor. Prin urmare, pe termen scurt, ar putea fi necesar un sprijin temporar pentru a ajuta întreprinderile pentru care actuala situație de criză ar avea consecințe deosebit de grave pe termen scurt.

*COM/2022/230 final, 18.5.2022.”

14. Se introduce următorul punct 25a:

„25a. Daunele cauzate direct de reducerile obligatorii ale consumului de gaze naturale pe care statele membre s-ar putea să fie nevoite să le impună pot fi evaluate în temeiul articolului 107 alineatul (2) litera (b) din TFUE, cu condiția să nu existe supracompensare.”

15. Se introduc următoarele puncte 26a, 26b, 26c și 26d:

26a. Reducerea aprovizionării cu gaze în Uniune ar putea, de asemenea, să facă necesară stimularea reducerii voluntare a cererii de gaze naturale. În cazul în care statele membre au în vedere introducerea de stimulente pentru reducerea voluntară a cererii de gaze naturale în contextul crizei actuale, Comisia va evalua aceste măsuri direct în temeiul articolului 107 alineatul (3) litera (b) din TFUE. Deși acest lucru va necesita o evaluare de la caz la caz, Comisia consideră că sunt deosebit de relevante următoarele elemente:

- a. utilizarea unui proces competitiv bazat pe criterii transparente de contractare a volumelor pentru reducerea voluntară a cererii;
- b. absența oricăror restricții formale în ceea ce privește comerțul sau fluxurile transfrontaliere;
- c. limitarea stimulentei respective la reducerea cererii în viitor, în plus față de ceea ce ar fi întreprins beneficiarul, indiferent de măsură;
- d. o reducere imediată a cererii finale agregate de gaze în statul membru în cauză, evitând în același timp o simplă reorientare a cererii de gaze naturale.

26b. De asemenea, statele membre pot lua în considerare măsuri de stimulare a umplerii instalațiilor de stocare a gazelor, în măsura în care piața nu oferă stimulente în acest sens pentru iarna următoare. În cazul în care statele membre au în vedere acordarea de stimulente pentru umplerea instalațiilor de stocare a gazelor în contextul crizei actuale, Comisia va evalua aceste măsuri direct în temeiul articolului 107 alineatul (3) litera (b) din TFUE*. Deși acest lucru va necesita o evaluare de la caz la caz, Comisia consideră că sunt deosebit de relevante următoarele elemente:

- a. utilizarea unui proces competitiv bazat pe criterii transparente pentru reducerea la minimum a ajutorului;
- b. absența oricăror restricții în ceea ce privește comerțul sau fluxurile transfrontaliere;
- c. existența unor garanții pentru evitarea supracompensării;
- d. respectarea obligațiilor și a condițiilor de completare a stocurilor și stimulare a stocării gazelor prevăzute la articolele 6a-6d din Regulamentul (UE) 2017/1938**, în special a condițiilor pentru măsurile de sprijin prevăzute la articolul 6b alineatele (2) și (3).

* A se vedea Decizia Comisiei SA.103012 (2022/NN) – Măsură de stimulare a stocării de gaze naturale în instalația de depozitare Bergermeer pentru următoarea perioadă de încălzire.

****Astfel cum a fost modificat prin Regulamentul (UE) nr. 2022/1032 al Parlamentului European și al Consiliului din 29 iunie 2022, JO L 173, 30.6.2022, p. 17.**

26c. Comisia va avea în vedere, de la caz la caz, un ajutor posibil necesar, proporțional și adecvat, în conformitate cu Comunicarea Comisiei „Economisiți gazele pentru o iarnă sigură”^{*} și cu planurile naționale de urgență privind securitatea aprovizionării cu gaze naturale, în vederea renovării instalațiilor care vor contribui la înlocuirea gazelor, înainte de iarna următoare și pentru o perioadă limitată de timp, cu un alt combustibil pe bază de carbon, mai poluant. Orice astfel de combustibil alternativ pe bază de carbon trebuie să aibă cel mai mic conținut de emisii posibil, iar ajutorul trebuie să facă obiectul unor eforturi de eficiență energetică și să evite efectele de blocare și după ce criza va lua sfârșit, în conformitate cu obiectivele climatice ale UE. Astfel de măsuri pot viza atât reducerea preventivă a consumului de gaze, cât și reacția la reducerile obligatorii ale cererii de gaze naturale, cu excepția cazului în care sunt compensate în alt mod.

^{*}COM(2022) 360/2, 20.7.2022.

26d. Având în vedere provocările legate de transportul de mărfuri către și dinspre Ucraina, Comisia va lua în considerare, de la caz la caz, un posibil ajutor pentru asigurare sau reasigurare în ceea ce privește transportul de mărfuri către și dinspre Ucraina. Printre altele, statele membre vor trebui să demonstreze că asigurarea sau reasigurarea nu este disponibilă deloc sau este disponibilă la rate substanțial mai mari decât înainte de invadarea Ucrainei de către Rusia.”

16. La punctul 41, litera (a) se înlocuiește cu următorul text:

„a. Ajutorul total nu depășește 500 000 EUR pe întreprindere în orice moment.^{*} Ajutorul poate fi acordat sub formă de granturi directe, avantaje fiscale și de plată ori sub alte forme, ca de exemplu, avansuri rambursabile, garanții^{**}, împrumuturi^{***} și titluri de capital, cu condiția ca valoarea nominală totală a acestor măsuri să nu depășească plafonul global de 500 000 EUR pe întreprindere; toate cifrele utilizate trebuie să fie brute, și anume înainte de deducerea impozitelor sau a altor taxe.

^{*}Ajutoarele acordate pe baza schemelor aprobate în temeiul prezentei secțiuni care sunt rambursate înainte de acordarea unor noi ajutoare în temeiul prezentei secțiuni nu se vor lua în considerare pentru a se stabili dacă s-a depășit plafonul relevant.

^{**}Atunci când ajutoarele se acordă sub formă de garanții în temeiul prezentei secțiuni, se aplică condițiile suplimentare prevăzute la punctul 47 litera (h).

^{***}Atunci când ajutoarele se acordă sub formă de împrumuturi în temeiul prezentei secțiuni, se aplică condițiile suplimentare prevăzute la punctul 50 litera (g).”

17. La punctul 42, litera (a) se înlocuiește cu următorul text:

„a. ajutoarele totale nu depășesc în niciun moment 62 000 EUR pe întreprindere care își desfășoară activitatea în domeniul producției primare de produse agricole și 75 000 EUR pe întreprindere care își desfășoară activitatea în sectoarele pescuitului și acvaculturii; ^{*}ajutorul poate fi acordat sub formă de granturi directe, avantaje fiscale și de plată ori sub alte forme, ca de exemplu, avansuri rambursabile, garanții^{**}, împrumuturi^{***} și titluri de capital, cu condiția ca valoarea nominală totală a acestor măsuri să nu depășească plafonul global relevant de 62 000 EUR sau

de 75 000 EUR pe întreprindere; toate cifrele utilizate trebuie să fie brute, și anume înainte de deducerea impozitelor sau a altor taxe;

*Ajutoarele acordate pe baza schemelor aprobate în temeiul prezentei secțiuni care sunt rambursate înainte de acordarea unor noi ajutoare în temeiul prezentei secțiuni nu trebuie luate în considerare pentru a se stabili dacă s-a depășit plafonul.

**Atunci când ajutoarele se acordă sub formă de garanții în temeiul prezentei secțiuni, se aplică condițiile suplimentare prevăzute la punctul 47 litera (h).

***Atunci când ajutoarele se acordă sub formă de împrumuturi în temeiul prezentei secțiuni, se aplică condițiile suplimentare prevăzute la punctul 50 litera (g).”

18. Punctul 43 se înlocuiește cu următorul text:

„În cazul în care o întreprindere își desfășoară activitatea în mai multe sectoare cărora li se aplică quantumuri maxime diferite în conformitate cu punctul 41 litera (a) și cu punctul 42 litera (a), statul membru în cauză trebuie să asigure, prin mijloace adecvate, cum ar fi separarea conturilor, faptul că pentru fiecare dintre aceste activități se respectă plafonul aferent și că nu se depășește quantumul maxim total de 500 000 EUR pe întreprindere. În cazul în care o întreprindere își desfășoară activitatea exclusiv în sectoarele menționate la punctul 42 litera (a), nu ar trebui să se depășească quantumul maxim total de 75 000 EUR pe întreprindere.”

19. La punctul 45 se inserează următoarea notă de subsol:

„*În sensul prezentei secțiuni, termenul „garanții publice pentru împrumuturi” include, de asemenea, garanțiile pentru anumite produse de factoring, și anume garanțiile privind căile de atac și factoringul invers, în cazul în care factorul are dreptul de a recurge la factoring. Produsele de factoring invers eligibile trebuie să se limiteze la produsele care sunt utilizate numai după ce vânzătorul a executat deja partea sa din tranzacție, adică produsul sau serviciul a fost furnizat. Leasingul financiar este, de asemenea, acoperit de termenul «garanții publice pentru împrumuturi».”

20. La punctul 47 litera (e) punctul (i) se inserează următoarea notă de subsol:

„*În cazul în care beneficiarii măsurii sunt întreprinderi nou înființate care nu dețin trei conturi anuale închise, plafonul aplicabil prevăzut la punctul 47 litera (e) subpunctul (i) va fi calculat pe baza duratei de existență a întreprinderii la momentul depunerii cererii de ajutor de către aceasta.”

21. La punctul 47 litera (e) punctul (ii) se inserează următoarea notă de subsol:

„*În cazul în care beneficiarii măsurii sunt întreprinderi nou înființate care nu dețin evidențe integral pentru cele douăsprezece luni precedente, plafonul aplicabil prevăzut la punctul 47 litera (e) subpunctul (ii) va fi calculat pe baza duratei de existență a întreprinderii la momentul depunerii cererii de ajutor de către aceasta.”

22. La punctul 49, trimiterea la punctul 47 litera (d) se înlocuiește cu „punctul 47 litera (e)”.

23. La punctul 50 litera (b) se inserează următoarea notă de subsol:

„* În cazul în care se aplică o perioadă de grație pentru plata dobânzilor, ratele minime ale dobânzii prevăzute la punctul 50 litera (b) trebuie respectate, iar dobânzile trebuie să curgă din prima zi a perioadei de grație și trebuie să fie capitalizate cel puțin o dată pe an. Durata contractelor de împrumut va rămâne limitată la maximum șase ani de la acordarea împrumutului, cu excepția cazului în care este ajustată în conformitate cu punctul 50 litera (c), iar valoarea totală a împrumuturilor per beneficiar menționate la punctul 50 litera (e) nu va fi depășită.”

24. Linkul din nota de subsol 48 se înlocuiește cu următorul link:

[„https://ec.europa.eu/competition-policy/state-aid/legislation/reference-discount-rates-and-recovery-interest-rates_en”](https://ec.europa.eu/competition-policy/state-aid/legislation/reference-discount-rates-and-recovery-interest-rates_en)

25. La punctul 50 litera(c) se inserează următoarea notă de subsol:

„*A se vedea rezumatul practicii de caz privind ajustarea de la punctul 50 litera (c), publicat pe site-ul internet al DG Concurență, la adresa https://ec.europa.eu/competition-policy/state-aid/ukraine_en.”

26. La punctul 50 litera (e) punctul (i) se inserează următoarea notă de subsol:

„* În cazul în care beneficiarii măsurii sunt întreprinderi nou înființate care nu dețin trei conturi anuale închise, plafonul aplicabil prevăzut la punctul 50 litera (e) subpunctul (i) va fi calculat pe baza duratei de existență a întreprinderii la momentul depunerii cererii de ajutor de către aceasta.”

27. La punctul 50 litera (e) punctul (ii) se inserează următoarea notă de subsol:

„* În cazul în care beneficiarii măsurii sunt întreprinderi nou înființate care nu dețin evidențe integral pentru cele douăsprezece luni precedente, plafonul aplicabil prevăzut la punctul 50 litera (e) subpunctul (ii) va fi calculat pe baza duratei de existență a întreprinderii la momentul depunerii cererii de ajutor de către aceasta.”

28. La punctul 50, litera (e) subpunctul (iii) se înlocuiește cu următorul text:

„(iii) cu condiția ca statul membru să transmită Comisiei justificări adecvate (de exemplu, în legătură cu problemele întâmpinate de beneficiar în cursul crizei actuale)*, cuantumul împrumutului poate fi majorat pentru a acoperi nevoile de lichidități de la momentul acordării acestuia pentru următoarele 12 luni în cazul IMM-urilor** și pentru următoarele 6 luni în cazul întreprinderilor mari. În cazul în care întreprinderile mari trebuie să furnizeze garanții financiare pentru activitățile de tranzacționare pe piețele energiei, valoarea împrumutului poate fi majorată pentru a acoperi necesarul de lichidități rezultat din aceste activități pentru următoarele 12 luni. Nevoile de lichidități acoperite deja de măsuri de ajutor instituite în temeiul cadrului temporar privind COVID-19 nu fac obiectul prezentei comunicări. Nevoile de lichidități ar trebui stabilite prin intermediul autocertificării de către beneficiar***;

* Justificarea relevantă ar putea viza beneficiari care își desfășoară activitatea în sectoare deosebit de afectate de efectele directe sau indirecte ale agresiunii ruse, inclusiv de măsurile economice restrictive luate de Uniune și de partenerii săi internaționali, precum și de contramăsurile luate de Rusia. Efectele respective pot consta inclusiv în perturbări ale lanțurilor de aprovizionare sau în plăți restante din

Rusia sau Ucraina, în creșterea volatilității prețurilor pe piețele energiei și garanții colaterale reale aferente, în riscuri sporite de atacuri cibernetice sau în creșteri de prețuri la anumiți factori de producție sau la anumite materii prime afectate de criza actuală.

** Astfel cum sunt definite în anexa I la Regulamentul general de exceptare pe categorii de ajutoare.

*** Planul de lichidități poate include atât costurile cu capitalul circulant, cât și costurile de investiții.”

29. Punctul 51 se înlocuiește cu următorul text:

„51. Pe lângă posibilitățile existente disponibile în conformitate cu articolul 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE și posibilitățile prevăzute în această comunicare, sprijinul temporar ar putea atenua creșterile deosebit de puternice ale prețurilor la gazele naturale și energia electrică, pe care s-ar putea ca întreprinderile să nu fie în măsură să le transfere și nici să se adapteze la ele pe termen scurt. Acest sprijin ar putea atenua consecințele pentru întreprinderi și le-ar putea ajuta să facă față creșterilor bruște ale costurilor ca urmare a crizei actuale. Pe de altă parte, în contextul unor reduceri suplimentare ale aprovizionării cu gaze, este important să se mențină stimulentele pentru reducerea cererii și să se pregătească treptat întreprinderile pentru a se orienta către reducerea consumului de gaze. Sprijinul suplimentar se poate justifica în continuare în prezent prin necesitatea de a permite continuarea activității întreprinderilor mari consumatoare de energie.”

30. Punctul 52 se înlocuiește cu următorul text:

„52. Comisia va considera aceste ajutoare de stat compatibile cu piața internă în temeiul articolului 107 alineatul (3) litera (b) din TFUE, cu condiția să fie îndeplinite următoarele condiții:

- a. ajutorul este acordat cel târziu la 31 decembrie 2022;*
- b. ajutoarele se pot acorda sub formă de granturi directe, avantaje fiscale** și de plată ori sub alte forme, ca de exemplu, avansuri rambursabile, garanții***, împrumuturi**** și titluri de capital, cu condiția ca valoarea nominală totală a acestor măsuri să nu depășească intensitatea ajutorului și plafoanele ajutoarelor aplicabile. toate cifrele utilizate trebuie să fie brute, și anume înainte de deducerea impozitelor sau a altor taxe;
- c. ajutoarele acordate sub formă de avansuri rambursabile, garanții, împrumuturi sau alte instrumente rambursabile pot fi convertite în alte forme de ajutor, cum ar fi granturile, cu condiția ca această conversie să aibă loc până la 30 iunie 2023, cel târziu;
- d. ajutorul este acordat pe baza unei scheme cu un buget estimat. Statele membre pot limita ajutoarele la activități care sprijină domenii economice specifice de o importanță deosebită pentru economie sau pentru securitatea și reziliența pieței interne. Aceste limite trebuie însă concepute în sens larg și nu trebuie să conducă la o limitare artificială a potențialilor beneficiari;

- e. În sensul prezentei secțiuni, costurile eligibile se calculează în funcție de creșterea costurilor gazelor naturale și ale energiei electrice legate de agresiunea Rusiei împotriva Ucrainei. Costul maxim eligibil este produsul dintre numărul de unități de gaze naturale și energie electrică achiziționate de beneficiar***** de la furnizori externi în calitate de consumator final***** între 1 februarie 2022 și 31 decembrie 2022 cel târziu („perioada eligibilă”) și creșterea prețului pe care beneficiarul îl plătește per unitate consumată (măsurată, de exemplu, în EUR/MWh), care trebuie calculată ca diferența dintre prețul unitar plătit de beneficiar într-o anumită lună în perioada eligibilă și de două ori (200 %) prețul unitar plătit de beneficiar în medie în perioada de referință cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2021*****. Începând cu 1 septembrie 2022, cantitatea de gaze naturale și energie electrică utilizate pentru calcularea costurilor eligibile nu trebuie să depășească 70 % din consumul beneficiarului pentru aceeași perioadă a anului 2021;
- f. ajutorul total per beneficiar nu depășește 30 % din costurile eligibile;
- g. ajutorul total pe întreprindere nu depășește 2 milioane EUR în orice moment;
- h. autoritatea care acordă ajutorul poate efectua o plată în avans în contul beneficiarului în cazul în care ajutorul a fost acordat înainte de suportarea costurilor eligibile. Atunci când procedează astfel, autoritatea care acordă ajutorul se poate baza pe estimările costului eligibil, cu condiția respectării plafoanelor ajutoarelor prevăzute la punctul 52 literele (f) și (g). Autoritatea care acordă ajutorul are obligația de a verifica *ex post* plafoanele relevante pe baza costurilor efectiv suportate și de a recupera, în termen de cel mult șase luni de la expirarea perioadei eligibile, orice plată de ajutoare care depășește plafoanele respective;
- i. ajutoarele acordate în temeiul punctului 52 pot fi cumulate cu ajutoarele acordate în temeiul secțiunii 2.1, cu condiția să nu se depășească un cuantum total de 2 milioane EUR.

*Prin derogare, atunci când ajutorul este acordat numai după o verificare *ex post* a documentelor justificative ale beneficiarului, iar statul membru decide să nu includă posibilitatea de a acorda plăți în avans în conformitate cu punctul 52 litera (h), ajutorul poate fi acordat până la 31 martie 2023, cu condiția respectării perioadei eligibile stabilite la punctul 52 litera (e).

**În cazul în care ajutorul se acordă sub formă de avantaj fiscal, datoria fiscală pentru care se acordă avantajul respectiv trebuie să fi fost contractată cel târziu la 31 decembrie 2022.

***Atunci când ajutoarele se acordă sub formă de garanții în temeiul prezentei secțiuni, se aplică condițiile suplimentare prevăzute la punctul 47 litera (h).

****Atunci când ajutoarele se acordă sub formă de împrumuturi în temeiul prezentei secțiuni, se aplică condițiile suplimentare prevăzute la punctul 50 litera (g).

*****Exclusiv în sensul secțiunii 2.4, „beneficiar” înseamnă o întreprindere sau o entitate juridică care face parte dintr-o întreprindere.

*****Astfel cum a demonstrat beneficiarul, de exemplu, pe baza facturii corespunzătoare. Se contabilizează numai consumul final și se exclud vânzările și producția proprie.

***** $p(t) - p(\text{ref}) * 2) * q(t)$, unde p desemnează prețul unitar, q , cantitatea consumată, ref, perioada de referință 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2021 și t , o anumită lună din perioada 1 februarie-31 decembrie 2022.”

31. Punctul 53 se înlocuiește cu următorul text:

„53. În anumite situații, asigurarea continuării activității economice poate necesita ajutoare suplimentare. În acest scop, statele membre pot acorda ajutoare care depășesc valorile calculate în temeiul punctului 52 literele (f) și (g), în cazul în care, pe lângă îndeplinirea condițiilor de la punctul 52 literele (a)-(e) și (h), sunt îndeplinite următoarele condiții:

- a. beneficiarul este eligibil, dacă este o „întreprindere mare consumatoare de energie” în sensul articolului 17 alineatul (1) litera (a) prima teză din Directiva 2003/96/CE*, și anume atunci când achizițiile de produse energetice (inclusiv achizițiile de alte produse energetice decât gazele naturale și energia electrică) reprezintă cel puțin 3,0 % din valoarea producției**; pe baza unei justificări adecvate pe care statul membru trebuie să o furnizeze Comisiei în vederea evaluării, valoarea producției poate fi înlocuită cu cifra de afaceri;
- b. beneficiarul este eligibil dacă suportă pierderi din exploatare***, caz în care creșterea costului eligibil, astfel cum este definit la punctul 52 litera (e), trebuie să fie de cel puțin 50 % din pierderea din exploatare înregistrată în aceeași perioadă;
- c. ajutorul total nu depășește 50 % din costurile eligibile și se ridică la maximum 80 % din pierderile din exploatare ale beneficiarului;
- d. ajutorul total nu depășește 25 de milioane EUR pe întreprindere în orice moment;
- e. în cazul unui beneficiar mare consumator de energie care își desfășoară activitatea în unul sau mai multe sectoare sau subsectoare enumerate în anexa I****, ajutorul total poate fi majorat până la maximum 70 % din costurile eligibile și poate ajunge la maximum 80 % din pierderile din exploatare suportate de beneficiar. Ajutorul total nu poate depăși 50 de milioane EUR pe întreprindere în orice moment;
- f. ajutoarele prevăzute la punctul 53 pot fi cumulate cu ajutoarele prevăzute în secțiunea 2.1, cu condiția să nu se depășească plafoanele indicate la punctul 53 litera (d) sau (e), în funcție de care dintre acestea se aplică.

*Directiva 2003/96/CE a Consiliului din 27 octombrie 2003 privind restructurarea cadrului comunitar de impozitare a produselor energetice și a electricității, JO L 283, 31.10.2003, p. 51.

**Pe baza rapoartelor contabile financiare pentru anul calendaristic 2021 sau a celor mai recente situații anuale disponibile.

***Se consideră că întreprinderea înregistrează pierderi din exploatare atunci când EBITDA (câștigul înainte de dobânzi, taxe, depreciere și amortizare, cu excepția depreciilor punctuale) pentru perioada eligibilă este negativ. Astfel de pierderi din exploatare ar trebui să fie demonstrate de beneficiar lunar sau trimestrial, cu excepția cazului în care se justifică în mod corespunzător altfel.

****Se consideră că un beneficiar își desfășoară activitatea într-un sector sau subsector enumerat în anexa I în conformitate cu clasificarea beneficiarului în conturile naționale sectoriale dacă una sau mai multe dintre activitățile pe care le desfășoară și care sunt incluse în anexa I au generat mai mult de 50 % din cifra sa de afaceri sau din valoarea sa de producție în perioada de referință.”

32. Se introduce următoarea secțiune:

„2.5. Ajutoare pentru accelerarea introducerii energiei din surse regenerabile, a stocării și a încălzirii din surse regenerabile relevante pentru REPowerEU

53a. Dincolo de posibilitățile existente disponibile în conformitate cu articolul 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE, este esențial, în contextul agresiunii militare ruse împotriva Ucrainei și al planului REPowerEU*, să se accelereze și să se extindă disponibilitatea energiei din surse regenerabile într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor, în vederea reducerii rapide a dependenței de importurile de combustibili fosili din Rusia și a accelerării tranziției energetice. Ajutoarele de stat pentru accelerarea dezvoltării capacității solare, a capacității energiei eoliene, a capacității energiei geotermale, a stocării energiei electrice și termice, a încălzirii din surse regenerabile, precum și a producției de hidrogen din surse regenerabile și de biogaz și de biometan din deșeuri și reziduuri fac parte dintr-o soluție adecvată, necesară și specifică pentru a reduce dependența de combustibili fosili importați în contextul actual. Având în vedere necesitatea urgentă de a asigura o punere în aplicare rapidă a proiectelor care accelerează utilizarea energiei din surse regenerabile, a stocării și a energiei termice din surse regenerabile, anumite simplificări pentru punerea în aplicare a măsurilor de sprijin sunt justificate cu titlu temporar.

*COM/2022/230 final, 18.5.2022.

53b. Comisia va considera compatibile cu piața internă, în temeiul articolului 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE, ajutoarele pentru promovarea energiei electrice din surse regenerabile, a hidrogenului produs din surse regenerabile de energie, a biogazului și a biometanului din deșeuri și reziduuri, a stocării energiei electrice și termice și a încălzirii din surse regenerabile, dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

a. ajutoarele se acordă pentru una dintre activitățile următoare:

- (i) producerea energiei electrice fotovoltaice sau a altor tipuri de energie electrică solară;
- (ii) producerea de energie electrică eoliană;
- (iii) producerea de energie geotermală;
- (iv) stocarea energiei electrice sau termice;
- (v) producerea de căldură din surse regenerabile, inclusiv prin pompe de căldură în conformitate cu anexa VII la Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului*;
- (vi) producerea de hidrogen din surse regenerabile;

(vii) producerea de biogaz și de biometan din deșeuri și reziduuri, în conformitate cu criteriile de durabilitate ale UE în temeiul articolului 29 din Directiva (UE) 2018/2001 și cu Regulamentul (UE) 2018/841**;

- b. schemele de sprijin pot fi limitate la una sau mai multe tehnologii menționate la litera (a), dar nu trebuie să includă nicio limitare artificială sau discriminare (inclusiv în ceea ce privește acordarea licențelor, a permiselor sau a concesiunilor, atunci când acestea sunt necesare), cum ar fi limitări în funcție de dimensiunea proiectelor, de amplasare sau de aspecte regionale sau de (sub) tipuri foarte specifice de tehnologii din cadrul uneia dintre tehnologiile menționate la litera (a);
- c. ajutoarele se acordă sub formă de granturi directe, avansuri rambursabile, împrumuturi, garanții sau avantaje fiscale;
- d. ajutoarele se acordă pe baza unei scheme cu un volum și buget estimat;
- e. ajutoarele se acordă până la 30 iunie 2023 cel târziu, iar instalațiile trebuie finalizate și puse în funcțiune în termen de 24 de luni de la data acordării sau în termen de 30 de luni de la data acordării ajutorului pentru instalațiile eoliene *offshore* și pentru instalațiile pe bază de hidrogen produs din surse regenerabile de energie. În cazul în care acest termen nu este respectat, 5 % din cuantumul ajutorului acordat trebuie rambursat sau redus după primele 3 luni de întârziere, urmând ca acesta să crească la 10 % pentru fiecare lună de întârziere după a șasea lună, cu excepția cazului în care întârzierea este cauzată de factori aflați în afara controlului beneficiarului ajutorului și nu ar fi putut fi prevăzută în mod rezonabil***;
- f. în cazul în care ajutorul este acordat sub formă de contracte de plată a ajutoarelor în curs, contractele respective nu trebuie să aibă o durată mai mare de 15 ani de la data la care instalația care beneficiază de ajutor își începe activitatea;
- g. ajutoarele se acordă în cadrul unei proceduri de ofertare concurențiale care este deschisă, clară, transparentă și nediscriminatorie și se bazează pe criterii obiective care sunt definite *ex ante* și care reduc la minimum riscul de ofertare strategică. Cel puțin 70 % din totalul criteriilor de selecție utilizate pentru clasificarea ofertelor trebuie definite în termeni de ajutor per unitate de protecție a mediului**** sau ajutor per unitate de energie;
- h. nu este obligatorie o procedură de ofertare concurențială atunci când ajutorul este acordat sub formă de avantaje fiscale, în măsura în care acesta este acordat în același mod tuturor întreprinderilor eligibile care își desfășoară activitatea în același sector de activitate economică și care se află în aceeași situație de fapt sau într-o situație de fapt similară în ceea ce privește scopurile sau obiectivele măsurii de ajutor. În plus, o procedură de ofertare concurențială nu este obligatorie atunci când ajutorul acordat per întreprindere și per proiect nu depășește 20 de milioane EUR, iar beneficiarii ajutorului sunt proiecte mici, definite după cum urmează:
 - (i) pentru producerea de energie electrică, stocarea energiei electrice sau termice – proiecte cu o capacitate instalată mai mică sau egală cu 1 MW;

- (ii) pentru tehnologiile de producere a căldurii și de producție de gaze – proiecte cu o capacitate instalată mai mică sau egală cu 1 MW sau echivalent;
- (iii) pentru producerea de hidrogen din surse regenerabile de energie – proiecte cu o capacitate instalată mai mică sau egală cu 3 MW sau echivalent;
- (iv) pentru producția de biogaz și biometan din deșeuri și reziduuri – proiecte cu o capacitate instalată mai mică sau egală cu 25 000 de tone/an;
- (v) pentru 100 % din proiectele deținute de IMM-uri sau de comunități de energie din surse regenerabile – proiecte cu o capacitate instalată mai mică sau egală cu 6 MW;
- (vi) pentru proiecte deținute în proporție de 100 % de întreprinderi mici și microîntreprinderi sau de comunități de energie din surse regenerabile numai pentru producerea de energie eoliană – proiecte cu o capacitate instalată mai mică sau egală cu 18 MW.

În cazul în care ajutoarele pentru proiecte mici nu sunt acordate în cadrul unei proceduri de ofertare concurențiale, intensitatea ajutorului nu depășește 45 % din costul total al investiției. Intensitatea ajutorului poate fi majorată cu 20 de puncte procentuale în cazul ajutoarelor acordate întreprinderilor mici și cu 10 puncte procentuale în cazul ajutoarelor acordate întreprinderilor mijlocii.

- i. volumele de capacitate sau de producție scoase la licitație trebuie stabilite astfel încât să se asigure că procedura de ofertare este efectiv concurențială. Statul membru trebuie să dovedească plauzibilitatea faptului că volumul licitat va corespunde ofertei potențiale de proiecte. Acest lucru se poate realiza cu referire la licitațiile anterioare, la obiectivele tehnologice din Planul național privind energia și clima***** sau prin introducerea unui mecanism de salvagardare în cazul riscului de licitații subcotate. În cazul unei subcotați repetate a procedurilor de ofertare concurențiale, statul membru trebuie să introducă măsuri corective pentru orice schemă viitoare pe care o notifică Comisiei pentru aceeași tehnologie;
- j. ajutoarele trebuie să fie concepute astfel încât să mențină stimulente operaționale eficiente și semnale de preț. În plus, ajutoarele trebuie să fie concepute astfel încât să permită abordarea profiturilor excepționale, inclusiv în perioadele în care prețurile energiei electrice sau ale gazelor sunt extrem de ridicate, cum ar fi prin instituirea unui mecanism de recuperare definit *ex ante* sau prin acordarea ajutorului sub forma unor contracte bidirecționale pentru diferențe*****;
- k. în cazul în care ajutoarele se acordă pentru producția de hidrogen din surse regenerabile, statul membru trebuie să se asigure că hidrogenul este produs din surse regenerabile de energie în conformitate cu metodologiile pentru combustibilii lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și destinați transporturilor stabilite în Directiva (UE) 2018/2001;
- l. ajutoarele acordate în temeiul acestei măsuri nu trebuie combinate cu alte ajutoare destinate să acopere aceleași costuri eligibile;
- m. se pot acorda ajutoare pentru investiții pentru care lucrările au început la data de 20 iulie 2022; pentru proiectele începute înainte de 20 iulie 2022, se pot acorda

ajutoare în cazul în care este necesar să se accelereze sau să se extindă în mod semnificativ domeniul de aplicare al investiției. În astfel de cazuri, sunt eligibile pentru a beneficia de ajutoare doar costurile suplimentare legate de eforturile de accelerare sau de extindere a sferei de aplicare;

- n. ajutoarele trebuie să determine beneficiarul să realizeze o investiție pe care nu ar realiza-o sau pe care ar desfășura-o în mod limitat sau diferit, în absența ajutoarelor. Comisia consideră că, având în vedere provocările economice excepționale cu care se confruntă întreprinderile din cauza crizei actuale, în general, în absența ajutoarelor, beneficiarii și-ar continua activitățile fără schimbări, cu condiția ca aceasta din urmă să nu implice o încălcare a dreptului Uniunii;
- o. statul membru trebuie să asigure respectarea principiului de «a nu aduce prejudicii semnificative».

* Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (JO L 328, 21.12.2018, p. 82).

** Regulamentul (UE) 2018/841 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2018 cu privire la includerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a absorbțiilor rezultate din exploatarea terenurilor, schimbarea destinației terenurilor și silvicultură în cadrul de politici privind clima și energia pentru 2030 și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 și a Deciziei nr. 529/2013/UE (JO L 156, 19.6.2018, p. 1).

*** Printre astfel de factori s-ar putea număra, de exemplu, o izolare obligatorie a populației din cauza unei pandemii sau a unor perturbări la nivel mondial ale lanțului de aprovizionare cu echipamentele necesare pentru proiecte. Cu toate acestea, factorii respectivi nu ar include întârzieri în obținerea autorizațiilor necesare pentru proiect.

**** Cum ar fi EUR per tonă de reducere a emisiilor de CO₂.

***** Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernanța uniunii energetice și a acțiunilor climatice, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 663/2009 și (CE) nr. 715/2009 ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 94/22/CE, 98/70/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE și 2013/30/UE ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 2009/119/CE și (UE) 2015/652 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 328, 21.12.2018, p. 1).

***** Un contract pentru diferență dă dreptul beneficiarului la o plată egală cu diferența dintre un preț «de exercitare» fix și un preț de referință, cum ar fi un preț de piață, pe unitate de producție. Contractele pe diferență pot presupune și rambursări de la beneficiari către contribuabili sau consumatori pentru perioadele în care prețul de referință depășește prețul de exercitare.”

33. Se introduce următoarea secțiune:

„2.6 Ajutoare pentru decarbonizarea proceselor de producție industrială prin electrificare și/sau utilizarea hidrogenului produs din surse regenerabile de energie și a hidrogenului electrolitic care îndeplinește anumite condiții, precum și pentru măsuri de eficiență energetică

53c Dincolo de posibilitățile existente disponibile în conformitate cu articolul 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE, ajutoarele de stat pentru facilitarea investițiilor în decarbonizarea activităților industriale, în special prin electrificare și tehnologii care utilizează hidrogen produs din surse regenerabile și hidrogen electrolitic care

îndeplinește condițiile de la punctul 53d litera (h), precum și în măsuri de eficiență energetică pentru industrie, fac parte dintr-o soluție adecvată, necesară și specifică pentru a reduce dependența de combustibilii fosili importați, în contextul agresiunii militare a Rusiei împotriva Ucrainei. Având în vedere necesitatea urgentă de a accelera acest proces pentru punerea rapidă în aplicare a unor astfel de investiții, se justifică anumite simplificări.

53d Comisia va considera compatibile cu piața internă în temeiul articolului 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE ajutoarele pentru investiții care conduc la (i) o reducere substanțială a emisiilor de gaze cu efect de seră generate de activitățile industriale care se bazează în prezent pe combustibili fosili ca sursă de energie sau materie primă sau (ii) o reducere substanțială a consumului de energie în activitățile și procesele industriale, cu condiția să fie îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

- a. ajutoarele sunt acordate pe baza unei scheme cu un buget estimat;
- b. valoarea maximă a ajutoarelor individuale care pot fi acordate fiecărei întreprinderi nu trebuie, în principiu, să depășească 10 % din bugetul total disponibil pentru o astfel de schemă. Pe baza unei justificări adecvate furnizate Comisiei de către statul membru, Comisia poate accepta scheme care prevăd acordarea de ajutoare individuale a căror valoare depășește 10 % din bugetul total disponibil pentru schemă;
- c. ajutoarele se acordă sub formă de granturi directe, avansuri rambursabile, împrumuturi, garanții sau avantaje fiscale;
- d. investiția trebuie să îi permită beneficiarului să efectueze una dintre următoarele acțiuni sau ambele:
 - (i) să reducă cu cel puțin 40 %, comparativ cu situația anterioară acordării ajutoarelor, emisiile directe de gaze cu efect de seră generate de instalația sa industrială care se bazează în prezent pe combustibili fosili ca sursă de energie sau ca materie primă, prin electrificarea proceselor de producție sau prin utilizarea hidrogenului produs din surse regenerabile de energie și a hidrogenului electrolitic care îndeplinește condițiile de la litera (h) de mai jos pentru a înlocui combustibilii fosili; în scopul verificării reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră, trebuie luate în considerare și emisiile efective provenite din arderea biomasei; *
 - (ii) să reducă cu cel puțin 20 %, comparativ cu situația anterioară acordării ajutorului, consumul de energie al instalațiilor industriale legat de activitățile care beneficiază de ajutor;**
- e. în ceea ce privește investițiile legate de activitățile care fac obiectul schemei de comercializare a certificatelor de emisii (ETS), ajutorul conduce la o reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră ale instalației beneficiare care se situează sub valorile de referință relevante pentru alocarea cu titlu gratuit prevăzute în Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/447 al Comisiei***;
- f. ajutoarele nu trebuie utilizate pentru a finanța o creștere a capacității totale de producție a beneficiarului;

- g. în cazul în care ajutoarele se acordă pentru o investiție de decarbonizare industrială care implică utilizarea de hidrogen, statul membru trebuie să se asigure că hidrogenul utilizat este produs din surse regenerabile de energie în conformitate cu metodologiile pentru combustibili lichizi și gazeși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și destinați transporturilor stabilite în Directiva (UE) 2018/2001;
- h. de asemenea, se pot acorda ajutoare pentru o investiție industrială de decarbonizare care implică utilizarea hidrogenului produs din energie electrică în unul dintre următoarele cazuri:
- (i) hidrogenul este produs numai în plaja orară în care unitatea de generare marginală din zona de ofertare unde se află electrolizorul, în intervalele de decontare a dezechilibrului în care energia electrică este consumată, este o centrală de producere a energiei electrice fără combustibili fosili. În prezenta secțiune, nu poate fi luat în calcul hidrogenul produs în plaja orară în care unitatea de generare marginală din zona de ofertare unde este situat electrolizorul, în intervalele de decontare a dezechilibrului în care este consumată energia electrică, este o centrală de producere a energiei electrice din surse regenerabile.
 - (ii) alternativ, hidrogenul este produs din energia electrică preluată din rețea, iar electrolizorul produce hidrogen pentru un număr de ore la sarcină maximă egal sau mai mic decât numărul de ore în care prețul marginal al energiei electrice în zona de ofertare a fost stabilit de instalații care produc energie electrică fără combustibili fosili, alta decât energia din surse regenerabile;
 - (iii) alternativ, statul membru trebuie să se asigure că hidrogenul utilizat pe bază de energie electrică realizează reduceri ale emisiilor de gaze cu efect de seră pe durata ciclului de viață de cel puțin 70 % în raport cu un combustibil fosil de referință de 94 g CO₂eq/MJ (2,256 tCO₂eq/tH₂) și că acesta provine din surse fără combustibili fosili. În conformitate cu obiectivele planului REPowerEU, metoda de calculare a emisiilor de gaze cu efect de seră alocate energiei electrice nu ar trebui să conducă la creșterea consumului de combustibili fosili. Numai ponderea hidrogenului produs care corespunde ponderii medii a energiei electrice provenite de la centrale de producere a energiei electrice fără combustibili fosili, altele decât centralele de producere a energiei electrice din surse regenerabile, din țara de producție, măsurată cu doi ani înainte de anul în cauză, poate fi utilizată în sensul prezentei secțiuni;
- i. ajutoarele se acordă până la 30 iunie 2023 și sunt supuse condiției ca instalația sau echipamentul care urmează să fie finanțat prin investiție să fie finalizat și să fie pe deplin în exploatare în termen de 24 de luni de la data acordării ajutoarelor sau în termen de 30 de luni de la data respectivă pentru investiții care presupun utilizarea de hidrogen produs din surse regenerabile de energie și de hidrogen care îndeplinește condițiile de la litera (h). În cazul în care termenul de finalizare și de începere a exploatării nu este respectat, 5 % din cuantumul ajutorului acordat trebuie rambursat sau redus după primele trei luni de întârziere, urmând ca acesta să crească la 10 % pentru fiecare lună de întârziere după a șasea lună, cu excepția cazului în care întârzierea este cauzată de factori aflați în afara controlului beneficiarului ajutorului și nu ar fi putut fi prevăzută în mod

rezonabil****. În cazul în care termenul de finalizare și de începere a exploatării este respectat, ajutoarele sub formă de avansuri rambursabile pot fi transformate în granturi; în caz contrar, avansul rambursabil urmează să fie rambursat în tranșe anuale egale, în termen de cinci ani de la data acordării ajutorului;

- j. se pot acorda ajutoare pentru investiții pentru care lucrările au început la data de 20 iulie 2022; pentru proiectele începute înainte de 20 iulie 2022, se pot acorda ajutoare în cazul în care este necesar să se accelereze sau să se extindă în mod semnificativ domeniul de aplicare al investiției. În astfel de cazuri, sunt eligibile pentru a beneficia de ajutoare doar costurile suplimentare legate de eforturile de accelerare sau de extindere a sferei de aplicare;
- k. ajutoarele nu trebuie acordate doar pentru respectarea standardelor aplicabile ale Uniunii *****;
- l. ajutoarele trebuie să determine beneficiarul să realizeze o investiție pe care nu ar realiza-o sau pe care ar desfășura-o în mod limitat sau diferit, în absența ajutoarelor. Comisia consideră că, având în vedere provocările economice excepționale cu care se confruntă întreprinderile din cauza crizei actuale, în general, în absența ajutoarelor, beneficiarii și-ar continua activitățile fără schimbări, cu condiția ca aceasta din urmă să nu implice o încălcare a dreptului Uniunii;
- m. costurile eligibile reprezintă diferența dintre costurile proiectului care beneficiază de ajutor și economiile de costuri sau veniturile suplimentare, comparativ cu situația în absența ajutorului, pe durata de viață a investiției;
- n. intensitatea ajutorului nu trebuie să depășească 40 % din costurile eligibile. Intensitatea ajutorului poate fi majorată cu 10 puncte procentuale pentru ajutoarele acordate întreprinderilor mijlocii și cu 20 de puncte procentuale pentru ajutoarele acordate întreprinderilor mici. Intensitatea ajutorului poate fi, de asemenea, majorată cu 15 puncte procentuale pentru investițiile care asigură o reducere directă a emisiilor de gaze cu efect de seră cu cel puțin 55 % sau a consumului de energie cu cel puțin 25 % comparativ cu situația anterioară investiției*****;
- o. ca o alternativă la cerințele prevăzute la punctele (m) și (n), ajutorul pentru investiții poate fi acordat în cadrul unei proceduri de ofertare concurențiale care este deschisă, clară, transparentă și nediscriminatorie și se bazează pe criterii obiective care sunt definite ex ante și care reduc la minimum riscul de ofertare strategică. Cel puțin 70 % din totalul criteriilor de selecție utilizate pentru clasificarea ofertelor trebuie definite în termeni de ajutor per unitate de protecție a mediului (cum ar fi EUR per tonă de CO₂ redus sau EUR per unitate de energie economisită). Bugetul aferent procedurii de ofertare trebuie să fie o constrângere obligatorie în sensul că este de așteptat ca nu toți ofertanții să primească ajutor;
- p. schema trebuie să fie concepută astfel încât să permită abordarea profiturilor excepționale, inclusiv în perioadele în care prețurile la energie electrică sau la gaze sunt extrem de ridicate, prin instituirea unui mecanism de recuperare definit *ex ante*;

q. ajutoarele acordate în temeiul acestei secțiuni nu trebuie combinate cu alte ajutoare destinate să acopere aceleași costuri eligibile.

*Reducerea emisiilor directe de gaze cu efect de seră trebuie măsurată în raport cu media emisiilor directe de gaze cu efect de seră care a avut loc în cei cinci ani anteriori cererii de ajutor (emisii medii anuale).

** Reducerea consumului de energie trebuie măsurată în raport cu consumul de energie care a avut loc în cei cinci ani anteriori cererii de ajutor (consum mediu anual).

*** Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/447 al Comisiei din 12 martie 2021 de stabilire a valorilor de referință revizuite pentru alocarea cu titlu gratuit a certificatelor de emisii pentru perioada 2021-2025, în temeiul articolului 10a alineatul (2) din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului (JO L 87, 15.3.2021, p. 29).

**** Printre astfel de factori s-ar putea număra, de exemplu, o izolare obligatorie a populației din cauza unei pandemii sau a unor perturbări la nivel mondial ale lanțului de aprovizionare cu echipamentele necesare pentru proiecte. Cu toate acestea, factorii respectivi nu ar include întârzieri în obținerea autorizațiilor necesare pentru proiect.

***** Astfel cum sunt definite la punctul 19 (89) din Comunicarea Comisiei – Orientări privind ajutoarele de stat pentru climă, protecția mediului și energie 2022 (JO C 80, 18.2.2022, p. 1).

***** Reducerea emisiilor directe de gaze cu efect de seră sau a consumului de energie trebuie măsurată în raport cu media emisiilor directe de gaze cu efect de seră sau a consumului de energie care a avut loc în cei cinci ani anteriori cererii de ajutor (emisii medii anuale /consum mediu anual).”