

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1 Titlul proiectului de act normativ	
Ordonanță de urgență privind instituirea unei scheme de ajutor de stat acordat întreprinderilor din sectoarele considerate a fi expuse unui risc real de relocare a emisiilor de dioxid de carbon din cauza costurilor indirecte semnificative pe care le suportă efectiv ca urmare a transferării costurilor emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice și pentru modificarea și completarea unor acte normative în domeniul energiei	
Secțiunea a 2-a Motivul emiterii actului normativ	
2.1. Sursa proiectului de act normativ	<p>Adoptarea de măsuri financiare în favoarea sectoarelor sau subsectoarelor expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon ca urmare a transferării costului dioxidului de carbon în prețul electricității, pentru a compensa aceste costuri indirecte cu respectarea normelor aplicabile privind ajutorul de stat, urmare emiterii de către Comisia Europeană a deciziei nr. C (2022) 6586 final, în cazul SA. 102431 (2022/N) – Schema de compensare a costurilor indirecte cu emisiile de CO2.</p> <p>Necesitatea derulării cu prioritate a proiectelor de investiții aprobate Banca Europeană de Investiții care sunt esențiale pentru dezvoltarea și funcționarea în condiții optime a Sistemului Electroenergetic Național și Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale,</p> <p>Întrucât obiectivele Forumul Internațional pentru Energie sunt importante pentru România, organizația în vederea promovării unei mai bune înțelegeri și a avantajelor stabilității și transparenței piețelor de energie pentru bunăstarea economiei mondiale, securității ofertei și cererii în domeniul energiei, creșterii comerțului global și a investițiilor în domeniul resurselor energetice și tehnologiei sunt esențiale în contextul actual global, accesarea la acest for internațional apare ca un imperativ și o necesitate urgentă.</p>
2.2. Descrierea situației actuale	<p>I. Prin Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 s-a prevăzut un sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră (EU ETS) pentru a promova reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră într-un mod rentabil și eficient din punct de vedere economic.</p> <p>Ulterior, prin Directiva (UE) 2018/410 a Parlamentului European și a Consiliului din 14 martie 2018 de modificare a Directivei 2003/87/CE în vederea rentabilizării reducerii emisiilor de dioxid de carbon și a</p>

sporirii investițiilor în acest domeniu și a Deciziei (UE) 2015/1814 stabilește compensarea parțială, în conformitate cu normele privind ajutorul de stat, pentru anumite instalații din sectoarele sau subsectoarele expuse unui risc semnificativ de relocare a emisiilor de dioxid de carbon din cauza costurilor legate de emisiile de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice, inclusiv, între altele, pentru consumul propriu de energie electrică al instalațiilor, produsă prin combustia gazelor reziduale.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 780/2006 *privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră* a fost aprobat cadrul național pentru **promovarea reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră într-un mod eficient din punct de vedere economic** și creșterea nivelului de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, astfel încât să contribuie la obținerea unor niveluri de reducere considerate necesare din punct de vedere științific pentru a evita schimbări climatice periculoase.

Astfel, certificatul de emisii de gaze cu efect de seră („certificat ETS”) reprezintă titlul care conferă dreptul de a emite o tonă de dioxid de carbon echivalent într-o perioadă definită și care este transferabil, în condițiile stabilite de H.G. nr. 780/2006. Operatorii de instalații care intră sub incidența acestui act normativ pot tranzacționa pe piața liberă certificatele de emisii de gaze cu efect de seră. Pe parcursul unui an, un operator poate vinde sau cumpăra liber de pe piață certificate de emisii de gaze cu efect de seră, în funcție de nivelul emisiilor de dioxid de carbon monitorizate, comparat cu numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră alocate prin Planul național de alocare.

Încă de la instituirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, consumatorii finali de energie electrică din România s-au confruntat cu costuri în creștere la energia electrică din cauza transferului costului dioxidului de carbon în prețul electricității. Consecințele acestor creșteri de prețuri sunt au impact asupra activității consumatorilor industriali electrointensivi, periclitându-le acestora în mod semnificativ competitivitatea pe piața internă europeană și afectându-le poziția pe piața concurențială mondială, cu riscul iminent al relocării acestora.

În ultimii ani, pe piețele de tranzacționare a certificatelor de emisii de gaze de efect de seră, s-a înregistrat o creștere constantă a prețului certificatelor de emisii dioxid de carbon. La începutul anului 2022 prețul certificatelor ETS a depășit 80 Euro/tCO₂ și se preconizează o iminentă creștere în anii următori, ceea ce amplifică exponențial riscul de relocare a emisiilor, cu consecințe sociale imediate și grave generate de pierderea unui număr semnificativ de locuri de muncă directe și indirecte.

Desfășurarea activității companiilor electro-intensive este supusă unui risc mare de relocare, determinat de emisiile indirecte de dioxid de carbon și de creșterea costului acestora în ultimii ani. Se estimează că prețul certificatelor ETS va continua să crească în următorii ani,

iar riscul de relocare poate antrena consecințe sociale grave, ca efect al pierderii unui număr semnificativ de locuri de munca directe și indirecte.

În temeiul art. 10 a alineatul (6) din Directiva EU ETS, Statele Membre pot să adopte măsuri financiare în favoarea sectoarelor sau subsectoarelor expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon ca urmare a transferării costului dioxidului de carbon în prețul electricității, pentru a compensa aceste costuri indirecte cu respectarea normelor aplicabile privind ajutorul de stat.

Potrivit art. 15² alin. (2) din HG nr. 780/2006, autoritățile publice centrale pot adopta măsuri financiare în favoarea sectoarelor sau subsectoarelor care sunt considerate a fi expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon ca urmare a transferării costului dioxidului de carbon în prețul electricității, pentru a compensa aceste costuri, cu respectarea normelor aplicabile privind ajutorul de stat.

Prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 115/2011 *privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene*, cu modificările și completările ulterioare, s-a insituit cadrul legal pentru utilizarea, de către Ministerul Energiei, a unui procent de 15% din contravaloarea în lei a sumelor obținute în urma scoaterii la licitație prin platforma comună a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României, pentru implementarea de măsuri financiare în favoarea sectoarelor sau a subsectoarelor care sunt expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon din cauza costurilor indirecte semnificative care sunt suportate efectiv de pe urma costurilor emisiilor de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice.

În conformitate cu prevederile *Comunicării Comisiei (2020/C 317/04 cu privire la Orientările privind anumite măsuri de ajutor de stat acordate în contextul sistemului de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră după 2021*, denumite în continuare Orientările ETS (Orientări ETS), statele membre pot acorda ajutoare de stat pentru compensarea creșterii prețurilor la energie electrică rezultate din includerea costurilor aferente emisiilor de gaze cu efect de seră ca urmare a aplicării EU ETS.

În perioada 2019- 2021, în România a fost implementată o schemă de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare, ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice, în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu

efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, aprobată cu modificări prin Legea nr. 262/2021, cu modificările ulterioare. Plata ajutorului de stat s-a efectuat pentru emisiile indirecte aferente anilor 2019-2020.

Valoarea totală a ajutorului de stat pentru anul 2019 a fost de 399.437.091,82 lei pentru un număr de 34 întreprinderi, respectiv de 637.623.005,80 lei pentru un număr de 33 întreprinderi în anul 2020. Beneficiarii ajutorului de stat au fost consumatorii energointensivi cu activitate în domeniul pregătirii fibrelor și filării fibrelor textile, fabricarea articolelor de îmbrăcăminte din piele, fabricarea hârtiei și a cartonului, extracția de minereuri feroase, extracția mineralelor pentru industria chimică și a îngrășămintelor naturale, fabricarea produselor de cocserie, fabricarea altlor produse chimice anorganice de bază, fabricarea îngrășămintelor și produselor azotoase, fabricarea fibrelor sintetice și artificiale, producția de metale feroase, sub forme primare, și de feroaliaje, metalurgia aluminiului, producția plumbului, zincului și cositorului, metalurgia cuprului.

O parte importantă din cheltuielile de producție în aceste sectoare de activitate o constituie costurile cu energia. De asemenea, industriile energointensive se caracterizează prin cicluri lungi de investiții și o proporție ridicată de costuri fixe, ceea ce face dificilă ajustarea producției, în cazul în care costurile inputurilor, cum ar fi energia, devin prea mari. O altă caracteristică comună a industriei cu consum mare de energie este că majoritatea jucătorilor operează pe o piață globală, pentru care prețurile sunt stabilite pe plan internațional. De exemplu pentru metalele neferoase prețul este stabilit global la bursa de metale neferoase din Londra (LME).

În România aceste companii contribuie anual cu aproximativ 6% la PIB-ul național (luând în considerare efectele economice directe, indirecte și induse). De asemenea, aceste societăți au contribuții mari la bugetul de stat, de peste 100 mil EUR (fără TVA) anual, reprezentând impozite și taxe) și au un rol important în crearea de locuri de muncă. (cca. 200.000 de angajați direcți și indirecti).

În contextul unor politici din ce în ce mai stricte pentru protecția mediului, care exercită presiuni asupra costurilor producătorilor industriali mari, în raport cu costul emisiilor de CO₂ și schemele de sprijin pentru promovarea eficienței energetice, majoritatea acestor producători nu au opțiunea de a transfera clienților creșterea costurilor, fără să le fie afectată competitivitatea. Mai mult, operând pe o piață de mărfuri globală, astfel de companii se confruntă cu o concurență puternică din partea regiunilor cu politici mai puțin stricte în materie de carbon și eficiență energetică (de exemplu, Asia).

Relocarea activității acestor industrii poate avea un impact dramatic la nivel național, inclusiv pierderea a aproximativ 200.000 locuri de muncă, directe și indirecte.

Totodată, în cazul în care consumatorii electro-intensivi vor închide operațiunile în România, pot fi create alte capacități în țările cu politici mai puțin stricte în materie de carbon și eficiență energetică sau în

țările din UE care au introdus măsuri de sprijin care să atenueze efectele legislației europene pentru mediu și schimbări climatice, ca răspuns la cererea globală în creștere pentru produsele lor. Acest lucru ar avea un impact global negativ asupra mediului înconjurător la nivel global, datorită reglementărilor din afara UE. Totodată, procesul de relocare poate determina pierderea efectelor pozitive de reducere a emisiilor de dioxid de carbon, generate de aplicarea Directivei 2003/87/CE.

Având în vedere aceste aspecte și ținând cont de creșterea accentuată a prețului energiei electrice, începând cu a doua jumătate a anului 2018, este necesară sprijinirea în continuare a consumatorilor energointensivi, prin acordarea unui ajutor de stat sub formă de subvenții directe pentru compensarea parțială a costurilor indirecte cu emisiile de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Directivei ETS și a Orientărilor ETS .

Comisia Europeană a emis în data de 12 septembrie 2022 decizia de autorizare nr. C (2022) 6586 final, **în cazul SA. 102431 (2022/N) – Schema de compensare a costurilor indirecte cu emisiile de CO2.**

II. Prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, a fost stabilit cadrul instituțional și financiar general de monitorizare, verificare și control, pentru implementarea și gestionarea resurselor aflate la dispoziția României din Fondul pentru modernizare (FM).

Prin acest act normativ, Ministerul Energiei a fost desemnat autoritate națională de implementare și gestionare a fondurilor alocate României din FM și au fost reglementate, în principal, următoarele aspecte legate de operaționalizarea acestui fond:

- au fost stabilite prioritățile sectoriale, programele-cheie și domeniile de investiții sprijinite prin FM,
- au fost identificate entitățile cu atribuții în coordonarea/gestionarea FM, respectiv Ministerul Energiei, Comitetul de Supraveghere din cadrul Ministerului Energiei, Direcția Generală Ajutor de Stat și Fonduri Europene din cadrul Ministerului Energiei, Consiliul Concurenței,
- a fost stabilită sfera juridică a contractelor de finanțare încheiate în cadrul FM după transferarea fondurilor de către BEI către Ministerul Energiei,
- au fost stabilite în sarcina Ministerului Energiei atribuții de monitorizare și control al investițiilor implementate în România în cadrul finanțărilor din cadrul FM, precum și de raportare, notificare și informare a Comisiei Europene, a Băncii Europene

- de Investiții și a Comitetului pentru Investiții cu privire la implementarea proiectelor de investiții finanțate din FM,
- a fost instituită posibilitatea încredințării de către Ministerul Energiei, prin acord de delegare, a gestionării unor domenii de investiții către alte autorități publice centrale de specialitate, cu respectarea legislației europene și naționale aplicabile, după verificarea capacității administrative și operaționale a acestora.

Elementele care se constituie într-o situație de urgență și extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată sunt următoarele:

Având în vedere prevederile Directivei UE 2018/410 a Parlamentului European și a Consiliului din 14 martie 2018 de modificare a Directivei 2003/87/CE în vederea rentabilizării reducerii emisiilor de dioxid de carbon și a sporirii investițiilor în acest domeniu și a Deciziei (UE) 2015/1.814 (Directiva EU ETS) prin care statele membre pot utiliza o parte din veniturile obținute în urma licitării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră atribuite statelor membre, denumită în continuare Directiva ETS, ale Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 926 din 28 decembrie 2011, aprobată prin Legea nr. 163/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și *prevederile Comunicării Comisiei (2020/6400) cu privire la Orientările privind anumite măsuri de ajutor de stat acordate în contextul sistemului de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră după 2021, denumite, în continuare, Orientările ETS și Comunicarea Comisiei (C(2021) 528/01) privind completarea Orientărilor ETS după 2021,*

luând în considerare transmiterea de către Comisia Europeană a Deciziei nr. C (2022) 6586 final în cazul SA. 102431 (2022/N) – Schema de compensare a costurilor indirecte cu emisiile de CO₂,

ținând cont de faptul că de la instituirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră consumatorii finali de energie electrică din România s-au confruntat cu costuri în creștere ale consumului de energie electrică cauzat tocmai de transferul costului dioxidului de carbon în prețul electricității și consecințele acestor creșteri de prețuri sunt majore, mai ales pentru consumatorii industriali electrointensivi, periclitându-le acestora în mod semnificativ competitivitatea pe piața internă europeană și afectându-le poziția pe piața concurențială mondială, cu riscul iminent al relocării acestora,

în considerarea creșterii de aproximativ patru ori a prețului European Union Allowance -EUA în ultimii 3 ani, precum și a iminentei creșteri a acestui preț în anii următori, ceea ce amplifică exponențial riscul de relocare, cu consecințe sociale imediate și grave generate de pierderea unui număr semnificativ de locuri de muncă directe și indirecte,

având în vedere faptul că, inclusiv, Comisia Europeană a recunoscut impactul pe care emisiile indirecte îl are asupra prețului energiei și asupra competitivității industriei electrointensive din Europa, menționând în Comunicarea Comisiei către Parlamentul European, Consiliul European, Consiliu, Comitetul economic și social european și Comitetul regiunilor din data de 13 octombrie 2021 ca Uniunea Europeană, ca multe alte regiuni ale lumii, se confruntă în prezent cu o creștere vertiginoasă a prețurilor la energie, această creștere fiind o sursă importantă de îngrijorare pentru cetățeni și întreprinderi, pentru instituțiile europene și pentru guvernele din întreaga Uniune Europeană,

având în vedere că *Comunicarea Comisiei (2020/C 317/04 cu privire la Orientările privind anumite măsuri de ajutor de stat acordate în contextul sistemului de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră după 2021*, a creat cadrul care a permis statelor membre să ofere compensații pentru emisiile indirecte și această compensare, aplicată deja de mai multe state membre, conferă un sprijin absolut necesar industriilor energointensive mai ales în contextul actual al crizei sanitare dublată de criza generată de prețurile la energie,

în vederea stabilirii unor măsuri financiare în favoarea sectoarelor care sunt considerate a fi expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon ca urmare a transferării costului dioxidului de carbon în prețul electricității, pentru a compensa aceste costuri, cu respectarea normelor aplicabile privind ajutorul de stat, în contextul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră,

ținând seama de faptul că neadoptarea acestor măsuri în regim de urgență generează urmări cu impact negativ major inclusiv cu privire la competitivitatea industriei energointensive românești,

întrucât de la momentul adoptării Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, au fost identificate o serie de aspecte semnificative care întârzie pentru o perioadă îndelungată măsurile necesare pentru realizarea investițiilor/proiectelor din Fondul pentru Modernizare,

	<p>deoarece soluționarea aspectelor creează premisele derulării în bune condiții a investițiilor din Fondul pentru Modernizare;</p> <p>având în vedere că aceste aspecte sunt legate atât de modalitatea de finanțare a investițiilor, fiind necesară completarea mecanismelor financiar-bugetare care să permită accesarea mai facilă a fondurilor deja alocate de către Comisia Europeană,</p> <p>luând în considerare că, în lipsa reglementării de urgență a măsurilor propuse, statul roman va înregistra mari întârzieri în accesarea de către investitori a fondurilor, în condițiile în care pentru unele proiecte Banca Europeană de Investiții a emis deja aprobarea favorabilă,</p> <p>ținând cont de necesitatea derulării cu prioritate a proiectelor de investiții aprobate Banca Europeană de Investiții care sunt esențiale pentru dezvoltarea și funcționarea în condiții optime a Sistemului Electroenergetic Național și Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale,</p> <p>având în vedere că Forumul Internațional pentru Energie este organizație guvernată de un Consiliu executiv format din reprezentanții a 31 de state membre și secretarii generali ai Organizației Țărilor Exportatoare de Petrol și Agenției Internaționale pentru Energie/Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică, la care România participă cu drepturi depline din anul 2021,</p> <p>întrucât obiectivele Forumul Internațional pentru Energie sunt importante pentru România, organizația în vederea promovării unei mai bune înțelegeri și a avantajelor stabilității și transparenței piețelor de energie pentru bunăstarea economiei mondiale, securității ofertei și cererii în domeniul energiei, creșterii comerțului global și a investițiilor în domeniul resurselor energetice și tehnologiei;</p> <p>deoarece obiectivele organizației, din care amintim: a) identificarea și promovarea principiilor și liniilor directe care îmbunătățesc transparența, stabilitatea și sustenabilitatea pieței energiei; b) reducerea diferențelor dintre statele membre producătoare și consumatoare în problemele globale legate de tranziția de energie, promovarea unei mai bune înțelegeri cu privire la interdependențele dintre statele membre și beneficiile ce pot fi obținute din cooperarea acestora prin dialog, respectiv între acestea și industriile care au legătură cu domeniul energiei; c) facilitarea colectării, integrării și diseminării datelor, informațiilor și analizelor care contribuie la o mai mare transparență, stabilitate și sustenabilitate a pieței energiei, sunt esențiale în contextul actual global, accesarea la acest for internațional devine un imperativ și o necesitate urgentă,</p>
2.3. Schimbări preconizate	I. Prin măsurile propuse prin acest proiect de act normativ se urmărește instituirea, pentru perioada 2022-2030, a unei scheme de ajutor de stat pentru întreprinderile din sectoarele considerate a fi expuse unui risc real de relocare a emisiilor de dioxid de carbon din cauza costurilor indirecte semnificative pe care le suportă efectiv ca

urmare a transferării costurilor emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice.

Acest tip de ajutor are ca efect combaterea riscului relocării emisiilor de dioxid de carbon, prin sprijinul acordat beneficiarilor de a-și reduce expunerea la acest risc și este justificat din rațiuni de protecție a mediului, întrucât ajutorul urmărește evitarea unei creșteri a emisiilor globale de gaze cu efect de seră, ca urmare a transferării producției în afara Uniunii, în absența unui acord internațional cu caracter obligatoriu privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.

În baza prevederilor art. 15² alin. (2) Hotărârea Guvernului nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile publice centrale pot adopta măsuri financiare în favoarea sectoarelor sau sub-sectoarelor considerate a fi expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon ca urmare a transferului costului dioxidului de carbon în prețul electricității, pentru a compensa aceste costuri.

Ajutorul de stat se acordă sub forma unor subvenții financiare nerambursabile, din sumele provenite din scoaterea la vânzare prin intermediul unei licitații publice a cotelor de emisii de gaze disponibile ale României.

Proiectul de Ordonanță de urgență prevede acordarea subvenții financiare pentru întreprinderile electrointensive ale căror instalații își desfășoară activitatea în sectoarele și subsectoarele enumerate în Anexa nr. 1 din proiect (conform Anexei I și a Orientărilor ETS 2021), respectiv pentru activitățile clasificate conform codurilor CAEN, respectiv Anexa 1: 14.11, 24.42, 20.13, 24.43, 17.11, 17.12, 24.10, 24.44, 24.45, 24.51, 220.16.40.15, 23.14.12.10, 23.14.12.30, 20.11.11.50, 20.11.12.90

Astfel, pot beneficia de aceste măsuri de ajutor de stat în baza schemei de ajutor de stat operatorii economici care îndeplinesc cumulativ următoarele criterii de eligibilitate:

- a) dețin facilități industriale de producție în România;
- b) activitatea se încadrează în codurile CAEN prevăzute în Anexa nr. 1 la ordonanță de urgență;
- c) au suportat costuri cu emisii indirecte în perioada 2021- 2030;
- d) nu înregistrează debite restante la bugetul general consolidat al statului sau la bugetele locale;
- e) nu se află în procedură de executare silită, insolvență, faliment, reorganizare judiciară, dizolvare, închidere operațională, lichidare sau suspendare temporară a activității;
- f) nu sunt întreprinderi în dificultate în sensul Orientărilor Comisiei Europene privind ajutoarele de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor nefinanciare aflate în dificultate;
- g) nu fac obiectul unor decizii de recuperare a unui ajutor de stat ilegal sau incompatibil cu piața internă pentru care există o decizie a Comisiei Europene de recuperare;
- h) nu datorează sume care trebuie rambursate, ca efect al unor decizii ale Ministerului Energiei;

- i) eventualele disponibilizări de personal nu depășesc 25% din numărul angajaților la momentul depunerii cererii de finanțare, pe o perioadă de cinci ani de la data semnării Acordului de finanțare;
- j) își mențin activitatea în Spațiul Economic European pe o perioadă de cinci ani de la data semnării Acordului de finanțare;

Ajutorul de stat este plătit beneficiarilor în anul următor celui în care sunt suportate costurile.

Valoarea ajutorului care poate fi acordat este calculată pe baza unei formule de calcul pe baza factorilor stabiliți în Orientările ETS post 2021, precum: factorul de emisie de CO₂, prețul EUA la termen (media simplă a prețurilor zilnice EUA la termen de un an), producția efectivă în anul pentru care se acordă ajutorului de stat, consumul efectiv de energie în anul pentru care se acordă ajutorului de stat.

Ajutorul de stat va fi acordat beneficiarilor sub forma de granturi din sumele virate conform art. 10 alin. 1) litera c) din OUG nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, cu modificările și completările ulterioare.

Intensitatea ajutorului de stat acordat va fi 75% pentru sectoarele enumerate în Anexa 1, pentru compensarea costurilor cu emisiile suportate în anii 2021-2030.

Ajutorul de stat se acordă pe baza cererii beneficiarului transmisă autorității responsabile cu administrarea schemei de ajutor de stat o cerere în acest scop, denumită Cerere de emiteră acord de finanțare și dacă Ministerul Energiei, în calitate de furnizor al ajutorului de stat, a evaluat documentele suport și a acceptat cererea de acordare a ajutorului de stat.

Schema de ajutor de stat va avea un buget total de 1500 milioane euro, aferent perioadei 2022-2030, respectiv un buget anual de maxim 150 milioane euro.

Pentru anul 2021, suma încasată de România, prin Ministerul Finanțelor, ca urmare a licitării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră aferente instalațiilor staționare este de 477.721.575 euro, echivalentul a 2.363.302.689,29 lei.

În perioada 2020-2021 în bugetul Ministerului Energiei a fost alocat echivalentul în lei a sumei de 290,70 milioane euro, iar în perioada ianuarie- februarie 2022 echivalentul în lei a 10 milioane euro, corespunzător cotei de 15% din veniturile obținute din licitarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru implementarea măsurilor de sprijin pentru sectoarele expuse riscului de relocare a emisiilor de dioxid de carbon (art. 10 (1) lit. c) din OUG nr. 115/2011 cu modificările și completările ulterioare.

Perioada de decontarea schemei de ajutor de stat pentru sectoarele energointensive este 2022 -2031, **pentru costurile eligibile aferente perioadei 2021-2030.**

Numărul estimat al beneficiarilor de ajutor de stat care poate fi acordat în temeiul prezentei scheme de sprijin este de 170.

Autoritatea responsabilă cu administrarea schemei de ajutor de stat

este Ministerul Energiei.

II. Modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2022

Modificările propuse cu privire la prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, vizează, în principal, următoarele:

1. Modificarea prevederilor art. 7 care prevăd posibilitatea delegării gestionării unor domenii de investiții către alte autorități publice centrale de specialitate, în sensul înlocuirii cu sintagma “către alte autorități ale administrației publice centrale”, pentru a se asigura punerea în acord a normei cu prevederile art. 2 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

2. Completarea dispozițiilor art. 7 cu noi prevederi referitoare la atribuțiile și competențele Ministerului Energiei care fac obiectul delegării, acestea urmând a fi prevăzute în mod expres în cuprinsul acordului de delegare, raportat la capacitatea administrativă și operațională, precum și la sfera de competență a entității către care se realizează delegarea. Totodată, se prevede, în mod suplimentar, faptul că atribuțiile și competențele delegate se pot exercita de către autoritatea administrației publice centrale și prin instituții publice din subordinea/coordonarea acesteia, autoritatea administrației publice centrale fiind responsabilă pentru domeniile de investiții delegate. Incredințarea atribuțiilor și competențelor delegate potrivit alin. (2) se realizează prin decizie/ordin emis de conducătorul autorității administrației publice centrale. Se autorizează autoritățile administrației publice centrale cărora le-au fost delegate atribuții să modifice în mod corespunzător actele de organizare și funcționare ale instituțiilor publice din subordinea/coordonarea acestora.

3. Având în vedere modificările de mai sus, se propune, pe cale de consecință, reformularea unor definiții din textul ordonanței de urgență, respectiv “acord de delegare”, “beneficiari”, “contract de finanțare”.

4. De asemenea, la art. 3 alin. (5), lit. g), se propune înlocuirea sintagmei “hidrogen verde” cu sintagma “hidrogen neutru tehnologic”, pentru se evita restricționarea accesului celorlalte tehnologii de producere a hidrogenului. Având în vedere necesitatea producerii de hidrogen la scară mare – combustibil alternativ pentru alimentarea clasică, cu combustibili fosili – se impune finanțarea capacităților de producere a hidrogenului, pentru a răspunde în timp real tendințelor și provocărilor actuale.

5. La art. 3 alin. (6), lit. c) și d), se propune eliminarea termenului “verde” din sintagma “hidrogen verde”.

6. La art. 14, se propune modificarea alin. (5), (6) și (9), după cum urmează:

“ (5) Ministerul Energiei/autoritatea administrației publice centrale/instituția publică din subordinea/coordonarea efectuează la

	<p>nivel de program angajarea cheltuielilor în baza creditelor prevăzute la alin. (4), precum și lichidarea, ordonanțarea și plata acestora și are responsabilitatea efectuării reconcilierii contabile între conturile contabile proprii și cele ale beneficiarilor pentru operațiunile gestionate în cadrul Fondului pentru modernizare.</p> <p>(6) Se autorizează Ministerul Energiei să includă pe parcursul întregului an în bugetul de venituri și cheltuieli al activității prevăzute la alin. (1), în anexa corespunzătoare la bugetul acestuia, poziții noi de venituri, să majoreze corespunzător veniturile, creditele bugetare, precum și creditele de angajament, după caz, aferente sumelor primite în cursul anului și/sau disponibile din anul anterior și necuprinse în bugetul aprobat pe exercițiul bugetar curent pentru Fondul pentru modernizare.</p> <p>(9) La dimensionarea creditelor de angajament prevăzute la alin. (4) se are în vedere valoarea totală a proiectelor finanțate din Fondul pentru modernizare aprobate de BEI și/ sau Comitetul pentru Investiții, iar creditele bugetare se dimensionează la valoarea stabilită în contractele de finanțare încheiate cu beneficiarii.”</p>
2.4. Alte informații	
<p>Secțiunea a 3-a Impactul socioeconomic</p>	
<p>3.1. Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ</p>	<p>Creșterea costurilor cu certificatele de emisii de gaze și, în mod indirect, a prețului energiei electrice, au efecte negative asupra activității consumatorilor energointensivi, determinând dificultăți în aprovizionare și scăderea rentabilității, inclusiv posibila oprire temporară a producției.</p> <p>Impactul asupra competitivității industriei electrointensive duce la creșterea riscului de relocare a emisiilor de dioxid de carbon, ca urmare a reflectării costurilor aferente certificatelor EU ETS în prețul energiei electrice.</p> <p>Prin această schemă se previne riscul semnificativ de relocare a emisiilor de dioxid de carbon, în special din cauza reflectării costurilor cu certificatele de emisii cu efect de seră în prețul energiei electrice care este suportat de beneficiar, în comparație cu situația în care concurenții din țări terțe nu se confruntă cu reflectarea unor costuri similare în prețul energiei electrice.</p> <p>Creșterea prețurilor energiei electrice, ca rezultat al schemelor de sprijin pentru evitarea schimbărilor climatice, afectează competitivitatea industriilor mari consumatoare de energie din România și crește probabilitatea relocării în alte țări cu politici de protecția mediului mai permissive.</p> <p>De asemenea, lipsa implementării unor măsuri de sprijin financiar al industriilor electrointensive ar conduce la o scădere semnificativă a competitivității întreprinderilor active în aceste industrii din România față de competitorii lor din Statele Membre ale Uniunii Europene, în care se implementează astfel de măsuri financiare de sprijin (de ex. Italia, Spania, Cehia), care sunt direcționate către consumatorii electrointensivi de energie.</p> <p>În cazul în care marii consumatori industriali ar închide operațiunile în România, vor fi create alte capacități în țările cu politici mai puțin</p>

	<p>stricte în materie de carbon și eficiență energetică, ca răspuns la cererea globală în creștere, pentru aceste produse. Relocarea ar însemna diminuosul efectelor pozitive generate de Directiva 2003/87/CE obținute până în prezent, respectiv ale implementării Schemei de ajutor de stat instituită prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, cu modificările și completările ulterioare.</p>
<p>3.2. Impactul social</p>	<p>Consumatorii electrointensivi de energie electrică din România (reprezentând producția și prelucrarea metalelor, construcții metalice și echipamente, producția de hidrocarburi, producția de substanțele chimice, fibre, hartie și mase plastice) contribuie anual cu aproximativ 6% PIB (luând în considerare efectele economice directe, indirecte și induse). În plus, aceste societăți contribuie anual direct la bugetul de stat și local (fără TVA) cu peste 100 milioane EUR la impozitul pe venit, impozitul pe proprietate, accize, redevențe.</p> <p>Adoptarea acestor măsuri are ca efect protejarea competitivității industriilor locale electrointensive, precum și prevenirea relocării acestor companii și pierderea locurilor de muncă aferente.</p> <p>Prin continuarea acordării ajutorului de stat pentru sectoarele și subsectoarele energointensive, în perioada 2022-2031, sunt asigurate condițiile necesare pentru păstrarea competitivității întreprinderilor din România în raport cu ceilalți competitori din spațiul european și din afara acestuia, precum și suportabilitatea la nivelul consumatorului industrial final a creșterilor de preț a energiei electrice.</p> <p>Implementarea acestei scheme are ca efect prevenirea efectului social negativ provocat de restrângerea activității industriale și, în consecință, sunt asigurate condiții pentru păstrarea celor aproximativ 200.000 de locuri de muncă directe și indirecte, se limitează șomajul și se păstrează forța de muncă cu grad înalt de calificare în aceste sectoare industriale.</p> <p>De asemenea, schema de ajutor de stat impune operatorilor economici ca eventualele disponibilizări de personal să nu depășească 25% din numărul angajaților la momentul depunerii cererii de finanțare, precum și menținerea activității în Spațiul Economic European, pentru o perioadă de 5 ani de la data semnării Acordului de finanțare.</p>
<p>3.3. Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>3.4. Impactul macroeconomic</p>	<p>Prin această schemă se previne riscul semnificativ de relocare a emisiilor de dioxid de carbon, în special din cauza reflectării costurilor cu certificatele de emisii cu efect de seră în prețul energiei electrice suportat de beneficiar.</p> <p>Lipsa implementării unor măsuri de sprijin financiar al industriilor electrointensive ar conduce la o scădere semnificativă a</p>

	<p>competitivității întreprinderilor active în aceste industrii din România, față de competitorii lor din Statele Membre ale Uniunii Europene, în care se implementează astfel de măsuri financiare de sprijin (de ex. Italia, Spania, Cehia) care sunt adresate consumatorilor electrointensivi de energie.</p> <p>În cazul în care marii consumatori industriali de energie electrică ar închide operațiunile în România, pot fi create alte capacități în țările cu politici mai puțin stricte în materie de carbon și eficiență energetică, ca răspuns la cererea globală în creștere existentă pentru aceste produse.</p> <p>Aceste efecte negative asupra economiei românești pot fi evitate prin adoptarea de măsuri de sprijin pentru protejarea competitivității industriilor locale electrointensive.</p> <p>Măsurile propuse permit păstrarea competitivității firmelor din România, în raport cu ceilalți competitori din spațiul european și din afara acestuia.</p>
3.4.1. Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici	
3.4.2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat	<p>S-au îndeplinit procedurile prevăzute de art.7 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.77/2014 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Măsurile propuse privind schema de ajutor de stat sunt în concordanță cu legislația Uniunii Europene în domeniul ajutorului de stat, precum și cu Directiva ETS care permite acordarea unor măsuri financiare în favoarea sectoarelor sau subsectoarelor care sunt considerate a fi expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon ca urmare a transferării costului dioxidului de carbon în prețul electricității, pentru a compensa aceste costuri.</p> <p>Schema de ajutor de stat a fost notificată Comisiei Europene în data de 7 iulie 2022, nr. SA.103639 , fiind emisă de către Comisia Europeană Decizia favorabilă de autorizare nr. C (2022) 6586 final, în cazul SA. 102431 (2022/N) – Schema de compensare a costurilor indirecte cu emisiile de CO2.</p> <p>.</p>
3.5. Impactul asupra mediului de afaceri	<p>Măsura se va aplica numai întreprinderilor care funcționează în sectoarele și subsectoarele cuprinse în Anexa nr. 1 la OUG. Măsura contribuie la menținerea competitivității produselor din sectoarele electro- intensive și permite păstrarea competitivității întreprinderilor atât în raport cu ceilalți competitori din afara spațiului european, care nu au instituit o schemă de comercializare ETS, cât și în raport cu ceilalți competitori din Statele Membre ale Uniunii Europene.</p>
3.6. Impactul asupra mediului înconjurător	<p>Obiectivul principal al Schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră este de protecție a mediului înconjurător, întrucât ajutorul urmărește evitarea unei creșteri a emisiilor globale de gaze cu efect de seră ca urmare a transferării producției în afara Uniunii Europene, în absența unui acord</p>

	<p>internațional cu caracter obligatoriu privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.</p> <p>Prezenta măsură de ajutor de stat, care are ca obiectiv compensarea marilor consumatori de energie electrică pentru creșterea prețului energiei electrice ca efect al includerii costurilor emisiilor de gaze cu efect de seră, are un impact benefic asupra protecției mediului prin contribuția la menținerea rolului schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră de a asigura o decarbonizare eficientă din punct de vedere al costurilor, prin reducerea la minimum a denaturării concurenței pe piața internă.</p>					
3.7. Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării						
3.8. Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile	<p>Schema de ajutor de stat impune beneficiarilor care au obligația de a efectua un audit energetic în temeiul articolului 8 (4) din Directiva 2012/27/UE îndeplinirea a cel puțin una din condiții:</p> <p>a) punerea în aplicare a recomandărilor din raportul de audit, în măsura în care intervalul de amortizare a investițiilor relevante nu depășește 3 ani, iar costurile investițiilor lor sunt proporționale corespunzător paragrafului (55) din Orientările ETS post 2021,</p> <p>b) reducerea amprenteii de carbon a consumului lor de energie electrică, astfel încât să acopere cel puțin 30 % din consumul lor de energie electrică din surse care nu produc emisii de dioxid de carbon</p> <p>c) investirea unei cote semnificative, de cel puțin 50 % din quantumul ajutorului, în proiecte care duc la reduceri substanțiale ale emisiilor de gaze cu efect de seră ale instalației și cu mult sub valoarea de referință aplicabilă, utilizat pentru alocarea cu titlu gratuit de certificate în cadrul sistemului UE de comercializare a certificatelor de emisii.</p> <p>Toți beneficiarii sunt obligați să realizeze și să transmită un audit energetic în înțelesul art. (8) din Directiva 2012/27/UE, fie un audit energetic independent, fie ca parte a sistemului certificat de management energetic sau a sistemului de management pentru protecția mediului înconjurător (EMAS).</p>					
3.9. Alte informații	Nu este cazul.					
Secțiunea a 4-a Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani), inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri						
- în mii lei (RON) -						
Indicatori	Anul curent	Următorii patru ani				Media pe cinci ani
1	2	3	4	5	6	7
	2022	2023	2024	2025	2026	2028
4.1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:						

a) buget de stat, din acesta: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit						
b) bugete locale: (i) impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) contribuții de asigurări						
d) alte tipuri de venituri						
4.2. Modificări ale cheltuielilor bugetare plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii						
b) bugete locale: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii						
d) alte tipuri de cheltuieli						
4.3. Impact financiar, plus/minus, din care:						
a) buget de stat						
b) bugete locale						
4.4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare						
4.5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare						
4.6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare						
<p>4.7. Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente:</p> <p>a) fișa financiară prevăzută la art. 15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizată;</p> <p>b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară.</p>						

4.8. Alte informații	Fondurile alocate pentru implementarea schemei de ajutor de stat sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele considerate a fi expuse la un risc important de relocare ca urmare a reflectării costurilor indirecte ale emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice urmează să fie asigurate din fondurile alocate Ministerului Energiei, în conformitate cu prevederile art.10 alin 1 lit. c) din <i>OUG nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, cu modificările și completările ulterioare, fără a determina un impact financiar asupra bugetului general consolidat al Statului.</i>
----------------------	---

Secțiunea a 5-a
Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

5.1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ	În termen de 5 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentului act normativ, se emite ordinul ministrului energiei pentru desemnarea structurii responsabile ca Unitate de implementare a schemei de ajutor de stat, pe perioada de valabilitate a acesteia.
5.2. Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația UE (în cazul proiectelor ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE)	Proiectul de OUG este conform cu Orientările Comisiei Europene C(2020) 6400 privind anumite măsuri de ajutor de stat acordate în contextul sistemului de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră după 2021, publicate în Jurnalul Oficial L 130/3 din 15.4.2021 și Decizia favorabilă de autorizare a Comisiei Europene nr. C (2022) 6586 final, în cazul SA. 102431 (2022/N) – Schema de compensare a costurilor indirecte cu emisiile de CO2.
5.3.1. Măsuri normative necesare transunerii directivelor UE	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3.2. Măsuri normative necesare aplicării actelor legislative UE	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate	Nu este cazul.
5.6. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 6-a
Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

6.1. Informații privind neaplicarea procedurii de participare la elaborarea actelor normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6.2. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Au fost consultate organizații ale marilor consumatori de energie electrică, sindicate și patronate ale consumatorilor industriali.
6.3. Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6.4. Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative constituite prin acte normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6.5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	a) proiectul de act normativ este supus avizului Consiliului Legislativ. c) în cadrul procesului de avizare în vederea adoptării, proiectul de act normativ urmează să fie avizat de către Consiliul Concurenței și Consiliul Economic și Social.
6.6. Alte informații	Nu este cazul.
Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ	
7.1. Informarea societății civile cu privire la elaborarea proiectului de act normativ	În procesul de elaborare a proiectului de act normativ au fost îndeplinite procedurile de transparentă instituite prin Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată. Proiectul de act normativ a fost publicat pe site-ul Ministerului Energiei: www.energie.gov.ro în data de _09.2022.
7.2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

Secțiunea a 8-a Măsurile privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ	
8.1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect
8.2. Alte informații	Nu este cazul.

Față de cele prezentate mai sus, în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată, s-a elaborat alăturatul proiect de *Ordonanță de urgență privind instituirea unei scheme de ajutor de stat acordat întreprinderilor din sectoarele considerate a fi expuse unui risc real de relocare a emisiilor de dioxid de carbon din cauza costurilor indirecte semnificative pe care le suportă efectiv ca urmare a transferării costurilor emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice și pentru modificarea și completarea unor acte normative în domeniul energiei*, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să o adoptați.

MINISTRUL ENERGIEI

Virgil-Daniel POPESCU

AVIZĂM:

MINISTRUL ECONOMIEI

Florin Marian SPĂTARU

**MINISTRUL MEDIULUI, APELOR
ȘI PĂDURILOR**

TÁNCZOS Barna

**MINISTRUL ANTREPRENORIALITĂȚII ȘI
TURISMULUI**

Constantin-Daniel CADARIU

MINISTRUL FINANTELOR

Adrian CÂCIU

MINISTERUL AFACERILOR EXTERNE

Bogdan Lucian AURESCU

MINISTRUL JUSTIȚIEI

Marian-Cătălin PREDOIU