

## GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

**HOTĂRÂRE nr. \_\_\_\_\_**  
din \_\_\_\_\_ 2023  
Chișinău

**pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea Sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice**

În temeiul art. 8 din Legea nr. 1515/1993 privind protecția mediului înconjurător (Monitorul Parlamentului Republicii Moldova, 1993, nr.10, art. 283), precum și în scopul executării prevederilor Convenției-cadru a Organizației Națiunilor Unite cu privire la schimbarea climei, ratificate prin Hotărârea Parlamentului nr. 404/1995 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 1995, nr. 23, art. 239) și al prevederilor Acordului de la Paris, ratificat de către Republica Moldova prin Legea nr. 78/2017 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 162-170, art. 282), Guvernul HOTĂRĂȘTE:

Prezenta Hotărâre transpune art. 26 și art. 37 – 40 din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernanta 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 (Text cu relevanță pentru SEE.), publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr L 328 din 21 decembrie 2018, transpune Regulamentul Delegat (UE) 2020/1044 al Comisiei din 8 mai 2020 de completare a Regulamentului (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește valorile potențialului de încălzire globală și orientările privind inventarierea, precum și sistemul de inventariere al Uniunii și de abrogare a Regulamentului delegat (UE) nr. 666/2014 al Comisiei (Text cu relevanță pentru SEE), publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr.230 din 17 iulie 2020 și Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/1208 al Comisiei din 7 august 2020 privind structura, formatul, procedurile de transmitere și revizuirea informațiilor raportate de statele membre în temeiul Regulamentului (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului și de abrogare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 749/2014 al Comisiei, (Text cu relevanță pentru SEE), publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr L 278 din 26 august 2020.

1. Hotărârea Guvernului nr. 1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea Sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2019, nr.38-47, art.67), se modifică după cum urmează:

1) clauza de adoptare, se completează cu textul “și ale Tratatului de constituire a Comunității Energetice, ratificat de către Republica Moldova prin Legea nr. 117/2009 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2010, nr. 8-10, art. 06),”.

2) la punctul 5 textul ”Ministerului Agriculturii, Dezvoltării Regionale și Mediului” se substituie cu cuvintele ”Ministerului Mediului”.

3) în Anexa nr.1:

a) clauza de armonizare va avea următorul cuprins:

”Prezentul Regulament transpune parțial Regulamentul (UE) nr. 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernarea 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; Regulamentul Delegat (UE) 2020/1044 al Comisiei din 8 mai 2020 de completare a Regulamentului (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește valorile potențialului de încălzire globală și orientările privind inventarierea, precum și sistemul de inventariere al Uniunii și de abrogare a Regulamentului delegat (UE) nr. 666/2014 al Comisiei; și Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/1208 al Comisiei din 7 august 2020 privind structura, formatul, procedurile de transmitere și revizuirea informațiilor raportate de statele membre în temeiul Regulamentului (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului și de abrogare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 749/2014 al Comisiei”.

b) la punctul 2, subpunctul 1) cuvintele ”și al Acordului de la Paris” se substituie cu textul “al Acordului de la Paris, precum și în scopul executării prevederilor Tratatului de constituire a Comunității Energetice”;

c) la punctul 3:

subpunctele 1) și 2) se completează cu textul “, precum și în scopul executării prevederilor Tratatului de constituire a Comunității Energetice”;

subpunctul 3), litera a) după cuvântul “determinate” se completează cu cuvintele “la Acordul de la Paris”;

subpunctul 3), litera d):

cuvintele “oferit de către” se substituie cu cuvintele “recepționat de la”;

după textul “Anexa I la CONUSC” se completează cu textul “respectiv oferit țărilor în curs de dezvoltare, care nu sunt incluse în această Anexă,”;

d) la punctul 4:

subpunctul 1) va avea următorul cuprins:

”1) asigurarea monitorizării și raportării actuale, transparente, exacte, coerente, comparabile și complete a gazelor cu efect de seră către Secretariatul CONUSC și Secretariatul Comunității Energetice, prin intermediul instrumentelor de raportare prevăzute în prezentul Regulament, inclusiv a acțiunilor întreprinse în vederea adaptării la consecințele schimbărilor climatice;”

subpunctul 2) după cuvintele “Acordului de la Paris” se completează cu textul “, Tratatului de constituire a Comunității Energetice”;

e) la punctul 5:

subpunctul 1), litera b), (i) după cuvântul “determinată” se completează cu cuvintele “la Acordul de la Paris”;

subpunctul 1), litera c) va avea următorul cuprins:

”c) suportului financiar și tehnologic agregat, recepționat de la țările industrial dezvoltate, menționate în Anexa I la CONUSC, oferit țărilor în curs de dezvoltare, care nu sunt menționate în această Anexă, pentru implementarea acțiunilor de atenuare și adaptare la schimbările climatice, a proiectelor de asistență tehnică și fortificare a capacităților în domeniul schimbărilor climatice, în conformitate cu cerințele stabilite în temeiul CONUSC, Acordului de la Paris și a deciziilor adoptate în temeiul acestora”;

subpunctul 2), litera c) după cuvintele “Acordul de la Paris” se completează cu textul “, precum și în cadrul Tratatului de constituire a Comunității Energetice”;

f) punctul 7 se completează, în ordine alfabetică, cu următoarele noțiuni :

“*abordarea de referință* – abordarea adoptată ca referință de către Comisia interguvernamentală privind schimbările climatice (în continuare – IPCC), astfel cum figurează în Ghidul IPCC din 2006 privind inventarele naționale ale gazelor cu efect de seră (în continuare – Ghidul IPCC 2006);”

“*corecții tehnice* – ajustările aduse estimărilor din cadrul inventarului național al gazelor cu efect de seră, care sunt efectuate în contextul revizuirii desfășurate, atunci când datele de inventar transmise către Secretariatul CONUSC sunt incomplete sau sunt elaborate într-un mod neconform cu normele sau cu orientările internaționale, inclusiv cu orientările Comunității Energetice, și care sunt destinate a înlocui estimări transmise inițial. Se consideră că o corecție tehnică a unei estimări a emisiilor, este necesară dacă o subestimare sau o supraestimare depășește pragul de semnificație pentru o anumită sursă de emisii sau sechestrare, care este cea mai mică din următoarele două valori: fie 0.05% din totalul emisiilor naționale de gaze cu efect de seră pentru anul inventarului care face obiectul revizuirii, fie 500 kt CO<sub>2</sub> echivalent;”

“*abordarea sectorială* – abordarea sectorială a IPCC, astfel cum figurează în Ghidul IPCC 2006;”

“*formatul tabelar comun de raportare (în continuare – CTF)*– tabele de raportare pentru informațiile necesare pentru a urmări progresul înregistrat în implementarea contribuțiilor naționale determinate în temeiul articolului 4 la Acordului de la Paris, după cum sunt incluse în anexa II la decizia 5/CMA.3 a Conferinței Părților care funcționează ca reuniune a Părților la Acordul de la Paris;”

“*indicatori-cheie* – indicatorii progreselor înregistrate în ceea ce privește punerea în aplicare a unor strategii și măsuri, concepute pentru a îndeplini obiectivele CONUSC, ale Acordului de la Paris, precum și ale Tratatului de constituire a Comunității Energetice;”

“*modalitățile, procedurile și ghidările privind transparența* – modalitățile, procedurile și ghidările (în continuare – MPG) referitoare la cadrul de transparență pentru acțiuni și suport menționate la articolul 13 din Acordul de la Paris, astfel cum figurează în anexa la decizia 18/CMA.1 a Conferinței Părților care servește ca reuniune a Părților la Acordul de la Paris;”

“*orientări privind inventarul gazelor cu efect de seră* – orientările din Ghidul IPCC 2006, respectiv din MPG referitoare la cadrul de transparență pentru acțiuni și suport menționate la articolul 13 din Acordul de la Paris;”

“*politici și măsuri puse în aplicare* – politici și măsuri pentru care, la data prezentării raportului bienal de transparență, se aplică una sau mai multe dintre următoarele situații: legislația națională sau a Comunității Energetice în vigoare direct aplicabilă, au fost stabilite unul sau mai multe acorduri voluntare, au fost alocate resurse financiare, au fost mobilizate resurse umane;”

“*politici și măsuri adoptate* – politici și măsuri stabilite prin acte normative, aprobate de Guvern până la data prezentării raportului bienal de transparență și pentru care există un angajament asumat de punere în aplicare;”

“*politici și măsuri planificate* – politici și măsuri propuse și preconizate pentru a fi adoptate și puse în aplicare după data prezentării raportului bienal de transparență;”

“*prognoze* – previziuni referitoare la emisiile antropice de către surse și la reținerile prin sechestrare de către absorbantii de gaze cu efect de seră, inclusiv cel puțin estimări cantitative pentru o succesiune de șase ani viitori care se termină cu 0 sau cu 5, imediat următorii anului de raportare;”

“*sistem pentru politici, măsuri și prognoze* – un sistem de măsuri instituționale, juridice și procedurale stabilit în vederea raportării politicilor și a măsurilor, precum și a prognozelor referitoare la emisiile antropice de către surse și reținerile prin sechestrare de către absorbantii de gaze cu efect de seră și la sistemul energetic;”

“*tabele în formatul comun de raportare (în continuare – CRF)* – tabele de raportare pentru informațiile referitoare la emisiile antropice de către surse și reținerile prin sechestrare de către absorbantii ale gazelor cu efect de seră, după cum sunt incluse în anexa I la decizia 5/CMA.3 a Conferinței Părților care funcționează ca reuniune a Părților la Acordul de la Paris.”;

g) la punctul 7:

noțiunea “*categorie-cheie*” va avea următorul cuprins:

“*categorie-cheie* – categorie care are o influență semnificativă asupra inventarului total al gazelor cu efect de seră în ceea ce privește nivelul absolut al emisiilor și al sechestrărilor, tendința emisiilor și sechestrărilor sau incertitudinea în ceea ce privește emisiile și sechestrările;”

la noțiunea “*Comisia Interguvernamentală privind Schimbările Climatice*” după cuvintele “*privind Schimbările Climatice*” se completează cu textul “(în continuare IPCC)”;

la noțiunea “*Conferința Părților*” după cuvintele “prevederilor Convenției” se completează cu cuvintele ”și ale Acordului de la Paris”;

la noțiunea “*controlul calității*” după cuvintele “activități tehnice” se completează cu cuvintele ”de rutină”;

la noțiunea “*instrumente de raportare către CONUSC*” se exclude textul “Raportul biennial actualizat”;

la noțiunea “*inventarul național al emisiilor de gaze cu efect de seră*” se exclude textul “Raportul biennial actualizat sau”;

la noțiunea “*prognoze fără măsuri*” cuvintele “a gazelor” se substituie cu cuvintele ”de către absorbanții de gaze”;

noțiunea “*prognoze cu măsuri adiționale*” va avea următorul cuprins:

“*prognoze cu măsuri adiționale* - prognozele emisiilor antropice din surse sau a reținerilor prin sechestrare de către absorbanții de gaze cu efect de seră sau referitoare la evoluțiile sistemului energetic, care cuprind efectele, în ceea ce privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, ale politicilor și măsurilor adoptate și puse în aplicare pentru atenuarea schimbărilor climatice sau pentru îndeplinirea obiectivelor energetice, precum și ale politicilor și măsurilor planificate în acest scop”;

la noțiunea “*raport național de inventariere*” se exclude textul “Raportul biennial actualizat sau”;

h) la punctul 8:

subpunctul 1), litera a) după cuvântul “determinată” se completează cu cuvintele “la Acordul de la Paris”;

subpunctul 2), litera a) se completează cu cuvintele “la Acordul de la Paris”;

subpunctul 2), litera c):

după textul “Anexa I la CONUSC” se completează cu cuvintele “oferit țărilor în curs de dezvoltare, care nu sunt menționate în această Anexă, pentru implementarea acțiunilor de atenuare și adaptare la schimbările climatice, a proiectelor de asistență tehnică și fortificare a capacităților în domeniul schimbărilor climatice,”;

se completează cu textul “, Acordului de la Paris și a deciziilor adoptate în temeiul acestora”;

subpunctul 3), litera a) va avea următorul cuprins:

”a) Inventarul național al emisiilor antropice de gaze cu efect de seră pentru perioada cuprinsă între anul de bază (1990) și 2 ani anteriori anului în care se realizează raportarea (anul X-2) și Raportul național de inventariere (o dată la doi ani, până la 31 decembrie, începând cu anul 2024);”;

subpunctul 3), litera b) cuvintele “însoțit de Raportul național de inventariere ca anexă tehnică” se exclud;

subpunctul 3), litera c) va avea următorul cuprins:

”c) Comunicarea națională (o dată la patru ani, până la 31 decembrie a anului în care se realizează raportarea);”;

se completează cu subpunctul 3)<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

”<sup>31</sup>) prezintă Secretariatului Comunității Energetice următoarele instrumente de raportare, elaborate și furnizate de către autoritatea competentă:

a) informația cu privire la emisiile și sechestrările de gaze cu efect de seră, inclusiv:

(i) datele preliminare ale inventarelor de gaze cu efect de seră, până la 15 ianuarie, anual, începând cu anul 2025, pentru perioada cuprinsă între anul de bază (1990) și anul X-2;

(ii) datele finale ale inventarelor de gaze cu efect de seră și Raportul național de inventariere, până la 15 martie, anual, începând cu anul 2025, pentru perioada cuprinsă între anul de bază (1990) și anul X-2;

(iii) inventarul preliminar al gazelor cu efect de seră pentru anul X-1, până la 31 iulie, anual, începând cu anul 2025;

b) informația privind politicile și măsurile/grupurile de măsuri care limitează/reduc emisiile antropice din surse sau sporesc reținerea prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră, structurate sectorial și clasificate pe tipuri de gaze sau grupuri de gaze (HFC și PFC), prevăzute în anexa nr. 3, până la 15 martie, o dată la doi ani, începând cu anul 2025;

c) informația privind prognozele naționale referitoare la emisiile antropice din surse și reținerile prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră, pe tipuri de gaze sau grupuri de gaze (HFC și PFC) și pe sectoare de activitate, până la 15 martie, o dată la doi ani, începând cu anul 2025;

d) informația privind planificarea și documentele de politici privind adaptarea la schimbările climatice, până la 15 martie, o dată la doi ani, începând cu anul 2025;

e) informația privind veniturile din prețul carbonului, pentru anul X-1, până la 31 iulie, anual, începând cu anul 2025;

f) informația cu privire la suportul financiar și tehnologic recepționat de la țările industrial dezvoltate, menționate în Anexa I la CONUSC, și cel oferit țărilor în curs de dezvoltare, care nu sunt menționate în această Anexa, pentru anul X-1, până la 30 septembrie, anual, începând cu anul 2025.”;

subpunctul 4):

după cuvântul “carbon” se completează cu cuvintele “pe termen lung”;

după cuvântul “determinate” se completează cu cuvintele “la Acordul de la Paris”;

i) la punctul 9:

subpunctul 3) după cuvântul “Paris” se completează cu cuvintele “și deciziilor adoptate în temeiul acestora”;

subpunctul 4), litera a):

după cuvântul “emisiilor” se completează cu cuvântul “antropice”;

după cuvântul “ani” se completează cu textul “iar începând cu anul 2025, anual”

subpunctul 4), litera b) se exclude;

subpunctul 4), litera c<sup>1</sup>) textul “începând cu 1 ianuarie” se substituie cu textul ”până la 31 decembrie, începând cu anul”;

subpunctul 5) după cuvântul “Paris” se completează cu cuvintele “și deciziilor adoptate în temeiul acestora”;

se completează cu punctul 5)<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

”5)<sup>1</sup> furnizează către autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu și autoritatea centrală de specialitate a administrației publice în domeniul energiei informațiile necesare pentru îndeplinirea cerințelor de raportare în cadrul Tratatului de constituire a Comunității Energetice și deciziilor adoptate în temeiul acestora.”;

j) la punctul 10:

subpunctul 1), litera a) după cuvântul “emisiilor” se completează cu cuvântul “antropice”;

subpunctul 1), litera c) va avea următorul cuprins:

”c) evaluării și raportării progresului înregistrat în realizarea obiectivelor contribuțiilor naționale determinate la Acordul de la Paris și implementarea strategiei de dezvoltare cu emisii reduse de carbon pe termen lung și a oricăror actualizări ale acestora;”

subpunctul 1), litera f) va avea următorul cuprins:

”f) evaluării și raportării suportului financiar și tehnologic recepționat de la țările industrial dezvoltate, menționate în Anexa I la CONUSC, suportului financiar și tehnologic oferit țărilor în curs de dezvoltare, care nu sunt menționate în această Anexă, pentru implementarea acțiunilor de atenuare și adaptare la schimbările climatice, a proiectelor de asistență tehnică și fortificare a capacităților în domeniul schimbărilor climatice, în conformitate cu cerințele stabilite în temeiul CONUSC, Acordului de la Paris și a deciziilor adoptate în temeiul acestora;”;

subpunctul 1), se completează cu litera f)<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

“f)<sup>1</sup> evaluării și raportării veniturilor din prețul carbonului;”;

k) punctul 13 va avea următorul cuprins:

“13. În cadrul SNI, autoritatea competentă elaborează, o dată la doi ani, iar începând cu anul 2025 anual, inventarul național al emisiilor antropice de gaze cu efect de seră. Datele inventarului național sunt expuse conform formatului stabilit în **tabelul 1**. În cazul emisiilor de gaze cu efect de seră *direct*, inventarul național este realizat în conformitate cu Ghidul IPCC 2006 și edițiile actualizate ale acestuia și MPG referitoare la cadrul de transparență pentru acțiuni și suport menționate la articolul 13 din Acordul de la Paris, specificate în anexa la decizia 18/CMA.1 a Conferinței Părților la Acordul de la Paris, prin intermediul software-urilor și platformelor de raportare recomandate de către IPCC și CONUSC, iar în cazul emisiilor de gaze cu efect de seră *indirect*, inventarul național este realizat în conformitate cu edițiile actualizate ale Ghidului privind inventarierea emisiilor de poluanți atmosferici, îndrumarului tehnic pentru inventarierea emisiilor naționale, publicat și actualizat periodic de către Agenția Europeană de Mediu (în continuare – AEM) în cadrul Programului European de Monitorizare și Evaluare”;

l) punctul 14 va avea următorul cuprins:

”14. În baza inventarului național al emisiilor de gaze cu efect de seră, autoritatea competentă elaborează, o dată la doi ani, iar începând cu anul 2025 anual, Raportul național de inventariere, utilizând structura prevăzută în deciziile adoptate în cadrul Conferințelor Părților semnatare ale CONUSC și ale Conferințelor Părților semnatare ale Acordului de la Paris, și include următoarele:

- 1) Sumar executiv;
- 2) Capitolul 1: Circumstanțe naționale, aranjamente instituționale și informații transversale;
- 3) Capitolul 2: Tendințe în emisiile de gaze cu efect de seră și în reținerile prin sechestrare de către absorbantii a gazelor cu efect de seră;
- 4) Capitolul 3: Sectorul „Energie”;
- 5) Capitolul 4: Sectorul „Procese industriale și utilizarea produselor”;
- 6) Capitolul 5: Sectorul „Agricultura”;
- 7) Capitolul 6: Sectorul „Folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură”;
- 8) Capitolul 7: Sectorul „Deșeuri”;
- 9) Capitolul 8: Altele
- 10) Capitolul 9: Emisii indirecte de bioxid de carbon și protoxid de azot;
- 11) Capitolul 10: Recalculări ale emisiilor de gaze cu efect de seră și ameliorări planificate;
- 12) Anexe;
- 13) Referințe bibliografice.”;

m) punctul 15 va avea următorul cuprins:

“15. Autoritatea competentă publică o dată la doi ani, iar începând cu anul 2025 anual, pe propria pagină oficială Raportul național de inventariere, precum și inventarul național al emisiilor antropice de gaze cu efect de seră în formatul comun de raportare tabelar. Tabelele CRT, aprobate prin deciziile adoptate în cadrul Conferințelor Părților semnatare ale CONUSC și ale Conferințelor Părților ale Acordului de la Paris, vor prezenta tendințele emisiilor de gaze cu efect de seră, după tipul de gaze și sectoare de activitate.”;

n) punctul 16, se completează cu textul “, Tratatului de constituire a Comunității Energetice și deciziilor adoptate în temeiul acestora.”;

o) la punctul 17:

se completează cu punctul 2<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

“2<sup>1</sup>) analiza modalităților de îmbunătățire a calității datelor privind activitatea, a factorilor de emisie, a metodelor de estimare și a altor elemente tehnice relevante ale inventarului național al emisiilor antropice de gaze cu efect de seră.”;

subpunctul 4) se completează cu cuvintele “și Secretariatul Comunității Energetice.”;

p) la punctul 18:

subpunctul 2) va avea următorul cuprins:

”2) colectarea suficientelor date privind activitatea, după cum sunt prevăzute în **tabelele 2 – 6**, suficientelor informații referitoare la procese și factorii de emisie, care sunt necesare pentru a sprijini metodele selectate pentru estimarea emisiilor antropice de gaze cu efect de seră de către surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră

subpunctul 3), cuvântul “rețineri” se substituie cu cuvântul “reținerilor”;

subpunctul 4), va avea următorul cuprins:

“4) estimarea cantitativă a gradului de incertitudine al inventarului per ansamblu și pentru fiecare categorie în parte, conform Ghidului IPCC 2006 și edițiile actualizate ale acestuia , evaluate cel puțin prin abordarea de rangul 1, conform formatului stabilit în **tabelul 7**.”;

subpunctul 6), se completează cu textul “, conform anexei nr.3.”;

subpunctul 9), va avea următorul cuprins:

“9) evaluarea inventarului de către o parte terță independentă sau un reprezentant al echipei de experți tehnici, care nu este implicat în elaborarea acestuia, înainte de transmiterea către autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu.”.

q) la punctul 20:

subpunctul 4), va avea următorul cuprins:

“4) informații referitoare la orice recalculări și/sau modificări ale informațiilor prevăzute la sbp. 1)-3) – referitoare la perioada cuprinsă între anul de bază (1990) și 3 ani anterior anului în care se face raportarea (anul X-3), motivele recalculării și modul în care se menține coerența seriilor de timp pentru toți anii de raportare.”;

se completează cu punctul 4<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

“4<sup>1</sup>) informații privind indicatorii de inventar relevanți, înregistrați cu 2 ani anterior anului în care se realizează raportarea (anul X-2), distribuite conform **tabelului 8**.”;

subpunctul 5), va avea următorul cuprins:

“5) informațiile cu privire la Planul de asigurare și control al calității, evaluarea generală a gradului de incertitudine și orice alte elemente relevante ale Raportului național de inventariere.”;

se completează cu punctul 5<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

“5<sup>1</sup>) informațiile privind evaluarea caracterului complet al inventarului național, precizând în mod special: categoriile care au fost raportate ca nefiind estimate (notate drept „NE”); respectiv, acoperirea geografică a inventarului național a emisiilor antropice de gaze cu efect de seră.”;

se completează cu punctul 5<sup>2</sup>) cu următorul cuprins:

“5<sup>2</sup>) informațiile privind rezultatele verificărilor sub formă de text, precizând gradul de detaliere, seturile de date și rapoartele comparate, rezultate ale verificărilor și explicații pentru principalele neconcordanțe, precum și motivele pentru care s-a considerat că verificările nu ar fi relevante, în cazul în care verificările respective nu au fost efectuate;”;

se completează cu punctul 5<sup>3</sup>) cu următorul cuprins:

“5<sup>3</sup>) informațiile privind rezultatele verificărilor sub formă de text, precizând diferențele dintre abordarea de referință calculată pe baza datelor incluse în inventarul național al emisiilor antropice de gaze cu efect de seră și abordarea de referință calculată pe baza statisticilor naționale în domeniul energiei; pentru diferențele mai mari de  $\pm 2\%$  din totalul național al consumului aparent de combustibili fosili la nivel agregat pentru toate categoriile de combustibili fosili pentru anul X-2, urmează să fie prezentate explicații și informații cantitative, conform formatului stabilit în **tabelul 9**;”;

subpunctul 6), va avea următorul cuprins:

“6) măsurile luate pentru îmbunătățirea estimărilor referitoare la inventare, în special în domeniul de inventar care au făcut obiectul unor modificări sau recomandări în urma evaluărilor tehnice externe, urmând să se acopere atât aspectele invocate pentru prima dată în cel mai recent raport de evaluare tehnică externă, cât și cele reluate din rapoartele de evaluare tehnică externe precedente, conform formatului stabilit în **tabelele 10 și 10a**;”;

se completează cu punctul 7) cu următorul cuprins:

“7) alocarea reală sau estimată a emisiilor raportate de operatorii de instalații staționare în temeiul Legii nr. 227/2022 privind emisiile industriale către categoriile de surse din inventarul național de gaze cu efect de seră și raportul dintre aceste emisii verificate și totalul emisiilor de gaze cu efect de seră raportate în cadrul respectivelor categorii de surse, pentru anul X-2; în cazurile în care este relevant, rezultatele verificărilor efectuate în ceea ce privește coerența emisiilor raportate în inventarul național de gaze cu efect de seră, pentru anul X-2, cu emisiile verificate raportate conform formatului stabilit în **tabelul 11**;”;

se completează cu punctul 8) cu următorul cuprins:

“8) o descriere a modificărilor aduse sistemului național de inventariere, dacă există.”;

r) se completează cu punctele 21<sup>1</sup>, 21<sup>2</sup>, 21<sup>3</sup>, 21<sup>4</sup>, 21<sup>5</sup>, 21<sup>6</sup>, 21<sup>7</sup>, 21<sup>8</sup>, 21<sup>9</sup> și 21<sup>10</sup> cu următorul cuprins:

“21<sup>1</sup> Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu transmite Secretariatului Comunității Energetice, anual, până la 31 iulie, începând cu anul 2025, inventarul preliminar al gazelor cu efect de seră pentru anul X-1, conform formatului stabilit în **tabelul 1a** Autoritatea competentă responsabilă de compilarea inventarului național al emisiilor antropice din surse sau a reținerilor prin sechestrare a gazelor cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice, va oferi informații cu privire la principalii factori responsabili de modificările-cheie ale emisiilor și ale sechestrărilor raportate, în raport cu cel mai recent inventar final al gazelor cu efect de seră raportat Secretariatului Comunității Energetice.”;

21<sup>2</sup>. Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu transmite Secretariatului Comunității Energetice următoarele informații pentru pregătirea raportului privind inventarul Uniunii Energetice:

1) informații sintetice privind metodele și factorii de emisie utilizați pentru categoriile-cheie ale Uniunii Energetice, în formatul tabelelor CRT;

2) informații conform formatului stabilit în partea 3 din **tabelul 12**, pentru acele categorii-cheie ale Uniunii Energetice în cazul cărora nu sunt incluse informații privind metodele și factorii de emisie;



3) descrieri metodologice sintetice actualizate pentru categoriile-cheie ale Uniunii Energetice, conform formatului stabilit în partea 4 din **tabelul 12**.

**21<sup>3</sup>**. Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu raportează Secretariatului Comunității Energetice, anual, până la data de 15 martie, începând cu anul 2025, datele finale ale inventarului național de gaze cu efect de seră pentru perioada cuprinsă între anul de bază (1990) și anul X-2, prezentând Raportul național de inventariere și, până la 15 ianuarie a fiecărui an, datele preliminare, prezentate sub forma unor proiecte de capitole din Raportul național de inventariere sau sub formă de anexe separate la acesta, incluzând gazele cu efect de seră și informațiile referitoare la inventar prevăzute în pct. 20). Raportul național de inventariere include o anexă separată în care se precizează, în conformitate cu cerințele de raportare specificate în **tabelul 13**, compartimentul din Raportul național de inventariere unde sunt furnizate informațiile care se prezintă până la 15 ianuarie.

**21<sup>4</sup>**. Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu, la elaborarea inventarului național, cooperează cu Secretariatul Comunității Energetice, în scopul coordonării pregătirii inventarului gazelor cu efect de seră al Comunității Energetice și a Raportului privind inventarul Comunității Energetice, în conformitate cu termenele stabilite în **tabelul 14**. La retransmiterea inventarului către Secretariatul CONUSC, autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu furnizează Secretariatului Comunității Energetice un rezumat al modificărilor efectuate în inventarul retransmis spre coordonare, cel târziu în termen de o săptămână de la retransmitere.

**21<sup>5</sup>**. Începând cu anul 2025, Secretariatul Comunității Energetice efectuează verificare inițială a exactității datelor preliminare ale inventarelor naționale a emisiilor antropice de gaze cu efect de seră și transmite rezultatele verificării în termen de șase săptămâni de la termenul-limită pentru transmiterea informațiilor preliminare. Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu oferă răspunsuri la toate întrebările pertinente care rezultă în urma verificării inițiale până la 15 martie, pe care le transmit concomitent cu inventarele naționale ale emisiilor antropice de gaze cu efect de seră finale pentru anul X-2.

**21<sup>6</sup>**. Pentru a monitoriza reducerile emisiilor antropice de gaze cu efect de seră și sporirea reținerilor prin sechestrare de către absorbanți, precum și altor obiective de reducere sau de limitare a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute de legislația Uniunii Energetice, datele inventarelor naționale de gaze cu efect de seră elaborate de către autoritatea competentă se prezintă pentru o evaluare tehnică cuprinzătoare, efectuată de către Secretariatul Comunității Energetice, asistat de AEM în anii 2027 și 2032, cu participarea pe deplin a acestuia la proces.

**21<sup>7</sup>**. La efectuarea evaluării tehnice cuprinzătoare Secretariatul Comunității Energetice și AEM sunt asistați de o echipă de experți tehnici evaluatori, în condițiile când AEM îndeplinește sarcinile de Secretariat pentru evaluările tehnice cuprinzătoare. Secretariatul Comunității Energetice, asistat de AEM, selectează un număr suficient de experți tehnici evaluatori pentru a acoperi sectoarele corespunzătoare din inventar. Experții tehnici evaluatori selectați trebuie să aibă experiență în domeniul compilării inventarelor gazelor cu efect de seră și să își desfășoare activitatea, de preferință, în domeniul proceselor de evaluare tehnică a gazelor cu efect de seră. Nu participă la evaluarea tehnică a inventarului experții tehnici sau evaluatorii care au contribuit la compilarea inventarului gazelor cu efect de seră prezentat spre evaluare sau care dețin cetățenia Republicii Moldova. Evaluările tehnice cuprinzătoare sunt efectuate sub formă de evaluări tehnice de documentare și centralizate. Vizitele de evaluare la fața locului, sunt organizate, după caz, la solicitarea echipei experților tehnici evaluatori și în consultare cu autoritatea competentă.

**21<sup>8</sup>**. Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu desemnează un punct de contact național pentru evaluarea tehnică cuprinzătoare efectuată de Secretariatul Comunității Energetice, asistat de AEM, conform calendarului stabilit în prealabil de către acesta. Secretariatul Comunității

Energetice informează cu privire la componența echipei de experți tehnici evaluatori care a fost selectată.

**21<sup>9</sup>**. Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu facilitează organizarea vizitelor de evaluare la fața locului și transmite răspunsuri și informații suplimentare la solicitarea experților tehnici, precum și recomandările asupra rapoartelor de evaluare tehnică, după caz. La solicitarea autorității centrale pentru resurse naturale și mediu Secretariatul Comunității Energetice include recomandările cu privire la constatările evaluării din raportul de evaluare tehnică în versiunea finală a acestuia.

**21<sup>10</sup>**. Evaluarea tehnică cuprinzătoare completă menționată la pct. 21<sup>7</sup> include:

1) controale pentru a verifica transparența, acuratețea, coerența, comparabilitatea și caracterul complet al informațiilor prezentate;

2) controale pentru a identifica situațiile în care datele din inventar nu sunt elaborate în conformitate cu Ghidul IPCC 2006 și edițiile actualizate ale acestuia sau cu normele Uniunii Energetice;

3) calcularea corecțiilor tehnice necesare rezultate, care se realizează în consultare cu autoritatea competentă, după caz.

**21<sup>11</sup>**. Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu poate solicita o modificare a estimărilor sale privind emisiile și sechestrările contabilizate, furnizând estimări revizuite, în rezultatul constatărilor efectuate de către Secretariatul Comunității Energetice în cursul evaluării tehnice cuprinzătoare. În cazul în care o estimare revizuită este considerată adecvată de către echipa experților tehnici evaluatori, aceasta este inclusă în raportul de evaluare tehnică cuprinzătoare final și este însoțită de o argumentare. Secretariatul Comunității Energetice informează autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu cu privire la încheierea evaluării tehnice cuprinzătoare și furnizează raportul de evaluare tehnică cuprinzătoare final până la 30 august 2027 și, respectiv, 30 august 2032.”;

s) la punctul 23 subpunctul 2):

cuvântul “actualitatea” se substituie cu cuvintele “raportarea datelor actualizate”;

cuvântul “acuratețea” se substituie cu cuvântul ”exactitatea”;

cuvântul “integral” se substituie cu cuvântul “complet”;

subpunctul 3) se completează cu cuvintele “conform tabelelor CTF”;

t) la punctul 24:

subpunctul 1), se completează cu textul “și informațiile cu privire la orice modificare adusă sistemului respectiv, dacă există, în formatul prevăzut în tabelul 15”;

subpunctul 3), după textul “anexa nr.3” se completează cu textul “, conform formatului prevăzut în **tabelele 16 – 16 b**”;

subpunctul 3), se completează cu lit.k<sup>1</sup>) și lit.k<sup>2</sup>) cu următorul cuprins:

“**k<sup>1</sup>**) evaluarea contribuției politicii sau măsurii la realizarea strategiei de dezvoltare cu emisii reduse de carbon pe termen lung;”;

“**k<sup>2</sup>**) informații privind conexiunea dintre diferite politici și măsuri sau grupuri de măsuri raportate și modul în care aceste politici și măsuri sau grupuri de măsuri contribuie la diferite scenarii de prognoze;”;

subpunctul 4), va avea următorul cuprins:

“**4**) contribuția la atingerea obiectivelor Acordului de la Paris de pe urma implementării mecanismelor de atenuare conform prevederilor din art. 6.2, art. 6.4 și art. 6.5 ale Acordului de la Paris, precum și informații referitoare la veniturile din prețul carbonului;”;

- u) la punctul 24<sup>1</sup>:  
după cuvântul “determinate” se completează cu cuvintele “la Acordul de la Paris”;  
după cuvântul “acesteia” se completează cu cuvintele “conform formatului tabelar CTF”;
- v) la punctul 24<sup>2</sup>, după cuvântul “determinate” se completează cu cuvintele “la Acordul de la Paris”;
- w) la punctul 24<sup>3</sup>:  
după cuvântul “determinată” se completează cu cuvintele “la Acordul de la Paris”;  
subpunctul 4), se completează cu textul “conform anexei nr.3”;
- x) la punctul 25, se exclud cuvintele “Raportul bienal actualizat sau în”;
- y) la punctul 27, după prima propoziție, se completează cu o nouă propoziție cu următorul cuprins: “Informațiile se prezintă Secretariatului Comunității Energetice, până la 15 martie, o dată la doi ani, începând cu anul 2025, în formatul stabilit în tabelele 17 – 17d.”;  
în ultima propoziție cuvântul “patru” se substituie cu cuvântul “șase”;

z) se completează cu punctul 28<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

“28<sup>1</sup>. În rapoartele privind prognozele, prezentate către Secretariatul Comunității Energetice, se va ține cont de valorile armonizate pentru parametrii-cheie pentru prognoze – cel puțin pentru prețurile la importul de petrol, gaze și cărbune, precum și pentru prețurile carbonului – pe care Secretariatul le-a recomandat, în consultare cu țările părți ale Comunității Energetice, cu douăsprezece luni înainte de termenul de transmitere a rapoartelor.”;

z<sup>1</sup>) la punctul 29, cuvintele “în format electronic” se substituie cu cuvintele “conform formatului tabelar CTF”;

z<sup>2</sup>) punctul 30 va avea următorul cuprins:

“30. Pentru a asigura transparența raportării informației cu privire la modelele sau abordările metodologice folosite în procesul prognozării, autoritatea competentă indică:

1) anul de referință din inventarul național al emisiilor antropice de gaze cu efect de seră și anul utilizat ca punct de plecare pentru prognoze;

2) metodologiile utilizate pentru prognoze, inclusiv o scurtă descriere a modelelor utilizate și a acoperirii sectoriale, geografice și temporale a acestora;

3) tipul și caracteristicile de bază ale modelului utilizat (abordarea de sus în jos, de jos în sus, de calcul sau raționament de expert);

4) caracteristica scurtă a modelului, scopul elaborării, adaptarea acestuia la necesitățile studiului realizat, punctele forte și slabe ale modelului respectiv, informații despre sursele de date, principalele ipoteze exogene și parametrii utilizați.”

z<sup>3</sup>) punctul 31:

subpunctul 1), lit.a) după cuvântul “mii” se completează cu cuvântul “locuitori”;

subpunctul 1), lit.b) textul “lei/dolari SUA” se substituie cu textul “în lei/dolari SUA - către Secretariatul CONUSC și în lei/EUR – către Secretariatul Comunității Energetice”;

subpunctul 1), lit.d), lit.e) și lit.g) după cuvintele “dolari SUA” se completează cu textul “și în lei / EUR”;

subpunctul 1), lit.j) textul ”dolari SUA/tep” se substituie cu textul ”dolari SUA / tep și în EUR / tep”;

subpunctul 1), lit.k) textul “dolari SUA/tonă CO<sub>2</sub>” se substituie cu textul “dolari SUA / tonă CO<sub>2</sub> și în EUR / tonă CO<sub>2</sub>”;

subpunctul 2), lit.d), sublit.(v) textul “tep/dolari SUA” se substituie cu textul “tep / dolari SUA și tep / EUR”;

subpunctul 2), lit.e), sublit.(ii) textul “dolari SUA/ktep” se substituie cu textul “dolari SUA / ktep și EUR / ktep”;

z<sup>4</sup>) la punctul 32:

se exclude textul ”Raportului Bienal Actualizat sau”.

z<sup>5</sup>) se completează cu punctul 32<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

“**32**<sup>1</sup>. Informația privind prognozele naționale se prezintă de către autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu Secretariatului Comunității Energetice conform termenilor prevăzuți în pct. 27.”;

z<sup>6</sup>) la punctul 33:

cuvântul “patru” se substituie cu cuvântul “doi”;

subpunctul 5), va avea următorul cuprins:

“**5**) informațiile privind capacitatea de adaptare, planurile naționale de adaptare, cadrul de monitorizare și evaluare a progresului înregistrat, asociat cu implementarea planurilor de acțiuni naționale și sectoriale în domeniul adaptării la schimbările climatice, eficiența măsurilor de adaptare deja implementate, precum și bunele practici și schimbările instituționale .”;

z<sup>7</sup>) se completează cu punctul 33<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

“**33**<sup>1</sup>. Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu, raportează către Secretariatul Comunității Energetice, până la 15 martie, o dată la doi ani începând cu anul 2025, informațiile referitoare la acțiunile naționale de adaptare, și anume:

1) Circumstanțele naționale, impactul, vulnerabilitățile, riscurile și capacitatea de adaptare

a) Circumstanțele naționale relevante pentru acțiunile de adaptare:

(i) caracteristici biogeofizice;

(ii) demografie;

(iii) economie și infrastructură.

b) Cadrul de monitorizare și de modelare în domeniul climei:

(i) principalele activități de monitorizare a climei, modelare, prognozare și elaborare de scenarii în domeniul schimbărilor climatice;

(ii) principalele abordări, metodologii și instrumente, incertitudini și provocări aferente acestora.

c) Evaluarea impactului schimbărilor climatice, a vulnerabilității și riscurilor climatice, inclusiv a capacității de adaptare:

(i) prezentarea generală a hazardelor climatice observate, precum și a presiunilor de mediu, economice și sociale existente (precum: pierderea biodiversității, recolte slabe, sărăcia energetică, șomajul, migrația);

(ii) identificarea principalelor pericole climatice viitoare și a principalelor sectoare afectate (precum: gospodărirea apelor, biodiversitatea și abordările ecosistemice, silvicultură, agricultură, pescuit, mediul urban și amenajarea teritoriului, clădiri, protecția civilă și gestionarea situațiilor de urgență, energie, transporturi, industrie, tehnologia informației și comunicațiilor, finanțe și asigurări, turism și dezvoltare rurală, sănătate, altele).

(iii) Pentru fiecare sector esențial afectat, o prezentare generală a următoarelor elemente, evaluate pe o scară calitativă cu nivelurile înalt/mediu/scăzut/nu se aplică, și însoțite de explicații, dacă este cazul:

a) impactul observat al principalelor pericole (precum ar fi: incendiile forestiere, răspândirea speciilor invazive și a bolilor tropicale, efectele în cascadă și pericolele multiple care apar în același timp), inclusiv modificările în ceea ce privește frecvența și amploarea acestora;

b) probabilitatea de apariție a principalelor pericole și expunerea la acestea în contextul viitoarelor scenarii climatice, pe baza celor mai bune tehnici științifice disponibile de modelare climatică;

c) vulnerabilitatea, inclusiv capacitatea de adaptare;

d) riscul unui potențial impact în viitor.

2) Cadrul legal și de politici și aranjamentele instituționale

a) Cadrul legal, de reglementare și de politici, inclusiv planurile naționale de adaptare (PNA) și orice planuri de adaptare sectoriale.

b) Prezentarea generală a mecanismelor instituționale și a guvernancei la nivel național pentru:

(i) evaluarea vulnerabilității și a riscurilor climatice;

(ii) planificarea, punerea în aplicare, monitorizarea, evaluarea și revizuirea politicilor de adaptare;

(iii) integrarea impactului schimbărilor climatice și a rezilienței la schimbările climatice în procedurile de evaluare a impactului asupra mediului;

(iv) colectarea, deținerea și reutilizarea datelor relevante (cum ar fi datele privind pierderile în caz de dezastre legate de schimbările climatice sau datele referitoare la riscuri) și accesul la acestea;

(v) integrarea impactului schimbărilor climatice și a planificării măsurilor de adaptare în cadrul de gestionare a riscului de dezastre și viceversa.

c) Prezentarea generală a aranjamentelor instituționale și a guvernancei la nivel local și regional:

(i) cerințele cadrului legal și documentelor de politici;

(ii) tipurile de colaborare în materie de adaptare între autoritățile naționale;

(iii) exemple de bune practici privind rețelele sau alte tipuri de colaborare în materie de adaptare între autoritățile locale și regionale.

3) Documente de politici și obiective de adaptare:

a) Priorități în materie de adaptare;

b) Provocări, lacune și obstacole în calea adaptării;

c) Sinteze ale documentelor de politici și eforturilor naționale, cu accent pe ținte și obiective, acțiuni prevăzute, buget și perioada de implementare;

d) Prezentarea generală a conținutului documentelor de politici și eforturilor locale și regionale;

e) Prezentarea generală a eforturilor de integrare a adaptării la schimbările climatice în politicile, planurile și programele sectoriale, inclusiv strategiile de gestionare a riscurilor de dezastre și planurile de acțiune în caz de dezastre;

f) Implicarea părților interesate. Prezentarea generală a măsurilor legate de politica de adaptare de la nivel național și exemple de bune practici de la nivelurile regional și local pentru implicarea:

(i) părților interesate deosebit de vulnerabile la impactul schimbărilor climatice;

(ii) sectorului privat.

4) Cadrul de monitorizare și evaluare a acțiunilor și proceselor de adaptare

a) Metodologia de monitorizare și evaluare în ceea ce privește:

(i) reducerea impactului schimbărilor climatice și a vulnerabilităților și riscurilor climatice și sporirea capacității de adaptare;

(ii) punerea în aplicare a acțiunilor de adaptare.

b) Situația actuală în ceea ce privește punerea în aplicare a măsurilor planificate, inclusiv o prezentare generală a nivelului subnațional și a finanțării acordate pentru sporirea rezilienței la schimbările climatice. Raportarea privind finanțarea trebuie să acopere:

(i) cheltuielile alocate pentru adaptarea la schimbările climatice, inclusiv în ceea ce privește gestionarea riscurilor de dezastre;

(ii) în măsura posibilului, ponderea cheltuielilor utilizate pentru a sprijini adaptarea la schimbările climatice în fiecare sector.

- c) Evaluarea progreselor realizate în ceea ce privește:
  - (i) reducerea impactului schimbărilor climatice, a vulnerabilităților și riscurilor climatice;
  - (ii) sporirea capacității de adaptare;
  - (iii) realizarea priorităților în materie de adaptare;
  - (iv) eliminarea obstacolelor din calea adaptării.
- d) Măsurile luate pentru revizuirea și actualizarea următoarelor elemente:
  - (i) evaluările vulnerabilității și ale riscurilor;
  - (ii) politicile, planurile și măsurile de adaptare la nivel național.
- e) Prezentarea generală a bunelor practici în ceea ce privește măsurile luate pentru revizuirea și actualizarea documentelor de politici și măsurilor de adaptare la nivel local și regional.
- 5) Cooperarea, bunele practici, sinergiile, experiența și lecțiile învățate în domeniul adaptării
  - a) Bune practici și lecții învățate, inclusiv la nivel local și regional;
  - b) Sinergiile dintre acțiunile de adaptare și alte cadre și/sau convenții internaționale, în special obiectivele de dezvoltare durabilă și Cadrul de la Sendai pentru reducerea riscurilor de dezastre;
  - c) Cooperarea cu țările părți ale Comunității Energetice și cu statele membre ale Uniunii Europene, cooperarea internațională și cooperarea cu organizațiile internaționale și regionale:
    - (i) cooperarea în vederea schimbului de informații și a consolidării cunoștințelor științifice, a instituțiilor și a cunoștințelor în materie de adaptare;
    - (ii) cooperarea în vederea consolidării acțiunilor de adaptare la nivel subnațional, național, macroregional și internațional, inclusiv domeniul și amploarea cooperării și tipurile de cooperare.
  - 6) Orice alte informații legate de impactul schimbărilor climatice și adaptarea la schimbările climatice
    - a) Principalele date de contact ale coordonatorului național în domeniul adaptării la schimbările climatice și ale organizației pe care o reprezintă
    - b) Site-urile web și rețelele de socializare relevante utilizate pentru comunicarea cu privire la acțiunile de adaptare la nivel național, regional și local, după caz
    - c) Principalele rapoarte și publicații la nivel național, regional și local
    - d) Altă informație, după caz. ”;

z<sup>8</sup>) la punctul 34:

după cuvântul “Naționale” se completează cu cuvintele “și ale Raportului biennial de transparență”;

z<sup>9</sup>) se completează cu punctul 34<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

“**34**<sup>1</sup> Informația privind vulnerabilitățile la schimbările climatice, impactul schimbărilor climatice și acțiunile de adaptare se prezintă de către autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu Secretariatului Comunității Energetice conform termenilor prevăzuți în pct. 33<sup>1</sup>.”;

z<sup>10</sup>) denumirea secțiunii a 2-a se va expune în următoarea redacție:

**“Secțiunea a 2-a**

**Raportarea cu privire la suportul financiar și tehnologic oferit de țările industrial dezvoltate și cu privire la veniturile din prețul carbonului”;**

z<sup>11</sup>) la punctul 35, cuvintele “oferit de” se substituie cu cuvintele “recepționat de la”;

z<sup>12</sup>) la punctul 36, după cuvântul “tabelară” se completează cu textul “, conform formatului tabelar CTF,”;

subpunctul 1), după cuvântul “SUA” se completează cu cuvintele “și în EUR”;

z<sup>13</sup>) punctul 37, va avea următorul cuprins:

“**37**. Informația cu privire la suportul financiar și tehnologic recepționat de la țările industrial dezvoltate, respectiv oferit țărilor în curs de dezvoltare pentru anul de raportare X-1, prezentată în

conformitate cu formatele prevăzute în **tabelele 18 – 18c** către Secretariatul Comunității Energetice, până la 30 septembrie, anual începând cu anul 2025, este bazată pe „reperele Rio” și include:

1) informații care explică metoda folosită pentru a calcula datele cantitative, inclusiv o explicație a metodologiei de cuantificare a datelor și, după caz, alte informații privind definițiile și metodele folosite pentru determinarea cifrelor, în special pentru informațiile raportate cu privire la fluxurile financiare utilizate pentru determinarea suportului oferit;

2) informațiile disponibile cu privire la proiectele de transfer tehnologic și de consolidare a capacităților, finanțate de țările industrial dezvoltate, în temeiul deciziilor adoptate de organismele instituite de CONUSC, Acordul de la Paris sau în baza acordurilor care rezultă din acestea sau care le succedă, inclusiv dacă tehnologia transferată sau proiectul de consolidare a capacităților a contribuit la atenuarea efectelor schimbărilor climatice sau pentru adaptarea la acestea, cuantumul sprijinului acordat țării și tipul de tehnologie transferată sau de proiect de consolidare a capacităților;

3) informațiile disponibile pentru anul de raportare X și pentru anii următori cu privire la furnizarea suportului planificat, inclusiv informații cu privire la activitățile planificate legate de proiecte de transfer tehnologic și de proiecte de consolidare a capacităților, finanțate în temeiul deciziilor adoptate de organismele instituite de CONUSC, Acordul de la Paris sau în baza acordurilor care rezultă din acestea sau care le succedă, și cu privire la tehnologiile care urmează să fie transferate și la proiectele de consolidare a capacităților, inclusiv dacă tehnologia transferată sau proiectul de consolidare a capacităților este destinat(ă) pentru atenuarea efectelor schimbărilor climatice sau pentru adaptarea la acestea, cuantumul suportului acordat, și tipul de tehnologie transferată sau de proiect de consolidare a capacităților.”;

z<sup>14</sup>) se completează cu punctul 37<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

“**37<sup>1</sup>**. Informațiile cu privire la veniturile obținute în anul de raportare X-1, generate din prețul carbonului, se prezintă către Secretariatul Comunității Energetice anual, până la 31 iulie, începând cu anul 2025, în conformitate cu formatele prevăzute în **tabelele 19 – 19b**.”

z<sup>15</sup>) la punctul 38:

după cuvântul “tehnologic” cuvintele “oferit de” se substituie cu cuvintele “recepționat de la”; după cuvântul “dezvoltate” se completează cu textul “, oferit țărilor în curs de dezvoltare,”; se exclude textul “Raportului Bial Actualizat sau în”;

z<sup>16</sup>) se completează cu punctul 38<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

“**38<sup>1</sup>** Informația cu privire la suportul financiar și tehnologic recepționat de la țările industrial dezvoltate, respectiv oferit țărilor în curs de dezvoltare, se prezintă de către autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu Secretariatului Comunității Energetice conform termenilor prevăzuți în pct. 37.”;

z<sup>17</sup>) se completează cu punctul 38<sup>2</sup> cu următorul cuprins:

“**38<sup>2</sup>** Informația cu privire la veniturile obținute din prețul carbonului, se prezintă de către autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu Secretariatului Comunității Energetice conform termenilor prevăzuți în pct. 37<sup>1</sup>.”;

z<sup>18</sup>) Denumirea secțiunii a 3-a se va expune în următoarea redacție:

**“Secțiunea a 3-a  
Raportul bial de transparență și Comunicarea națională”;**

z<sup>19</sup>) la punctul 39, se exclude textul “Raportul bial actualizat (până în anul 2023 inclusiv)”;

z<sup>20</sup>) punctul 40, va avea următorul cuprins:

“40. Raportul biennial de transparență este elaborat utilizând structura prevăzută în deciziile adoptate în cadrul Conferințelor Părților semnatare ale CONUSC și ale Conferințelor Părților la Acordul de la Paris și conține următoarele componente:

- 1) Rezumatul executiv;
- 2) Capitolul 1: Inventarul național al emisiilor antropice din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbantii a tuturor gazelor cu efect de seră;
- 3) Capitolul 2: Descrierea progresului implementării și realizării obiectivelor contribuției naționale determinate în temeiul art. 4 din Acordul de la Paris;
- 4) Capitolul 3: Descrierea impactului schimbărilor climatice și a măsurilor de adaptare în conformitate cu art. 7 din Acordul de la Paris;
- 5) Capitolul 4: Descrierea suportului financiar recepționat pentru dezvoltarea tehnologiilor și transferul de tehnologii, respectiv pentru consolidarea capacităților, în temeiul art. 9-11 din Acordul de la Paris ;
- 6) Capitolul 5: Informații care urmează a fi raportate atunci când Comunicările naționale și Rapoartele bienale de transparență sunt prezentate împreună, o dată la patru ani (evaluarea vulnerabilității, impactul schimbărilor climatice și măsurilor de adaptare; sistemul de observații și activitatea de cercetare; educația, instruirea și sensibilizarea publicului) ;
- 7) Capitolul 6: Descrierea îmbunătățirilor în timp ale raportării către CONUSC;
- 8) Capitolul 7: Alte informații relevante pentru realizarea obiectivului Acordului de la Paris și adecvate pentru a fi incluse în Raportul biennial de transparență:
- 9) Anexe.”;

z<sup>21</sup>) punctul 41, va avea următorul cuprins:

“41. Comunicarea Națională este elaborată utilizând structura prevăzută în deciziile adoptate în cadrul Conferințelor Părților semnatare ale CONUSC și conține următoarele componente:

- 1) Rezumatul executiv;
- 2) Capitolul 1: Circumstanțele naționale relevante pentru tendința emisiilor antropice din surse și a reținerilor prin sechestrare a gazelor cu efect de seră;
- 3) Capitolul 2: Inventarul național al emisiilor antropice din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbantii a tuturor gazelor cu efect de seră;
- 4) Capitolul 3: Politicile și măsurile de atenuare a schimbărilor climatice;
- 5) Capitolul 4: Prognoza emisiilor de gaze cu efect de seră și efectul anticipat al politicilor și măsurilor de atenuare a schimbărilor climatice;
- 6) Capitolul 5: Evaluarea vulnerabilității, impactului schimbărilor climatice și măsurilor de adaptare;
- 7) Capitolul 6: Alte informații relevante privind realizarea obiectivelor Convenției;
- 8) Capitolul 7: Sistemul de observații și activitatea de cercetare;
- 9) Capitolul 8: Educația, instruirea și sensibilitatea publicului;
- 10) Capitolul 9: Constrângerile și necesitățile financiare, tehnice și de capacitate aferente, inclusiv suportul solicitat și recepționat;
- 11) Anexe.”;

z<sup>22</sup>) la punctul 42:

se exclude textul “Raportul biennial actualizat (până la 31 decembrie 2023)”;  
textul “1 ianuarie anul” se va substitui cu textul “31 decembrie ”

z<sup>23</sup>) la punctul 43 se exclud cuvintele “în limbile de stat și engleză”;

z<sup>24</sup>) se completează cu Secțiunea a 4-a cu următorul cuprins:

**“Secțiunea a 4-a  
Platforme de raportare și cooperarea internațională**



**43<sup>1</sup>.** Pentru a facilita comunicarea dintre Secretariatul CONUSC și Părțile semnatare ale convenției acesteia și pentru a asigura accesul publicului la informații, raportarea se va desfășura prin intermediul unei platforme online de raportare, dezvoltate de către Secretariatul CONUSC.

**43<sup>2</sup>.** Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu utilizează platforma electronică pentru a prezenta Secretariatului CONUSC emisiile antropice din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a tuturor gazelor cu efect de seră, compilate în inventarul național al emisiilor antropice de gaze cu efect de seră, Rapoartele naționale de inventariere, Rapoartele bienale de transparență și Comunicările naționale, odată ce această platformă online de raportare devine operațională.

**43<sup>3</sup>.** Pentru a facilita comunicarea dintre Secretariatul Comunității Energetice și țările părți ale Comunității Energetice, pentru a promova cooperarea și pentru a asigura accesul publicului la informații, raportarea se va desfășura prin intermediul unei platforme electronice online, dezvoltate de către Secretariat.

**43<sup>4</sup>.** Autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu utilizează platforma electronică pentru a prezenta Secretariatului Comunității Energetice informațiile menționate la pct. 20), 21<sup>1</sup>), 21<sup>2</sup>), 24), 27), 33) și 37<sup>1</sup>).

**43<sup>5</sup>.** La utilizarea platformei electronice se ține cont de protecția datelor cu caracter personal, precum și a secretului comercial.

**43<sup>6</sup>.** Țările părți ale Comunității Energetice și Secretariatul Comunității Energetice cooperează și coordonează pregătirea inventarului gazelor cu efect de seră al Uniunii Energetice și a raportului privind inventarul Uniunii Energetice în conformitate cu termenele stabilite în **tabelul 14**. După depunerea inventarului față de Secretariatul CONUSC, autoritatea centrală pentru resurse naturale și mediu furnizează Secretariatului Comunității Energetice un rezumat al modificărilor efectuate în inventarul retransmis, cel târziu în termen de o săptămână de la retransmitere.

z<sup>25</sup>) la punctul 47, după cuvântul “emisiilor” se completează cu cuvântul “antropice”;

z<sup>26</sup>) punctul 48, se completează cu cuvintele “cu modificările ulterioare”;

z<sup>27</sup>) la punctul 50:

după cuvintele “În vederea asigurării”, cuvântul “acurateței” se substituie cu cuvântul “exactității”;

după cuvintele “elaborarea inventarului național privind emisiile”, se completează cu cuvântul “antropice”;

z<sup>28</sup>) Tabelul 1 va avea următorul cuprins:

**Tabelul 1** Formatul inventarului național de gaze cu efect de seră

SURSELE EMISIILOR ȘI SECHESTRĂRILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ	Emisii / sechestrări nete CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	Amestec nespecificat de HFC și PFC	SF <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	NO <sub>x</sub>	CO	COVNM	SO <sub>2</sub>	Total emisii / sechestrări de GES
	(kt)	CO <sub>2</sub> echivalent (kt)					(kt)						CO <sub>2</sub> echivalent (kt)
<b>Total emisii și sechestrări</b>													
<b>1. Energie</b>													
1.A. Arderea combustibililor													
1.A.1 Industria energetică													
1.A.2 Industria producătoare și construcția													
1.A.3 Transporturi													
1.A.4 Alte sectoare													
1.A.5 Altele													
1.B. Emisii fugitive de la combustibili													
1.B.1 Combustibili solizi													
1.B.2 Țiței și gaze naturale													
1.C. Transportarea și stocarea de CO <sub>2</sub>													
<b>2. Procesele industriale și utilizarea produselor</b>													
A. Industria produselor minerale													
B. Industria chimică													
C. Industria metalurgică													
D. Produse nonenergetice din utilizarea combustibililor fosili și utilizarea solvenților													
E. Industria electronică													
F. Utilizarea substanțelor alternative SDO													
G. Producerea și utilizarea altor produse													
H. Alte produceri													
<b>3. Agricultură</b>													
A. Fermentarea enterică													
B. Managementul dejecțiilor animale													
C. Cultivarea orezului													
D. Solurile agricole													
E. Arderea savanelor													
F. Arderea reziduurilor agricole vegetale în câmp													
G. Amendarea solului cu var													
H. Aplicarea ureei													
I. Aplicarea altor fertilizanți cu conținut de carbon													
J. Altele													
<b>4. Folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură</b>													

SURSELE EMISIILOR ȘI SECHESTRĂRILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ	Emisii / sechestrări nete CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	Amestec nespecificat de HFC și PFC	SF <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	NO <sub>x</sub>	CO	COVNM	SO <sub>2</sub>	Total emisii / sechestrări de GES
	(kt)	CO <sub>2</sub> echivalent (kt)					(kt)						CO <sub>2</sub> echivalent (kt)
A. Terenurile silvice													
B. Terenurile cultivate agricol													
C. Pajiștile													
D. Terenurile umede													
E. Terenurile localităților													
F. Alte terenuri													
G. Produsele lemnoase recoltate													
H. Altele													
<b>5. Deșeuri</b>													
A. Depozitarea deșeurilor solide													
B. Tratarea biologică a deșeurilor													
C. Incinerarea și arderea în aer liber a deșeurilor													
D. Tratarea și evacuarea apelor reziduale													
E. Altele													
<b>6. Altele</b>													

<b>Memo items:</b>													
<b>1.D.1 Buncăre internaționale</b>													
1.D.1a Aviația internațională													
1.D.1b Transportul naval internațional													
<b>1.D.2 Operațiuni multilaterale</b>													
<b>1.D.3 Emisiile de CO<sub>2</sub> de la arderea biomasei</b>													
<b>1.D.4 Captarea de CO<sub>2</sub></b>													
<b>5.F.1 Captarea pe termen lung a carbonului în depozitele de deșeuri solide</b>													
<b>Emisiile indirecte de N<sub>2</sub>O</b>													
<b>Emisiile indirecte de CO<sub>2</sub></b>													

z<sup>29</sup>) se completează cu Tabelul 1a cu următorul cuprins:

**Tabelul 1a. Raportarea cu privire la inventare preliminară ale gazelor cu efect de seră către Secretariatul Comunității Energetice**

Țara parte a Comunității Energetice:	
Anul de referință "t-1":	
Anul de raportare „t”:	

SURSELE EMISIILOR ȘI SECHESTRĂRILOR DE GES	CO <sub>2</sub> <sup>(1)</sup>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	Amestec nespecificat de HFC și PFC	SF <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	Total	ETS	Partajarea eforturilor <sup>(3)</sup>
	CO <sub>2</sub> echivalent (kt)									CO <sub>2</sub> echivalent (kt)	
<b>Total (emisii nete) <sup>(1)</sup></b>											
<b>2. Energie</b>											
1.A. Arderea combustibililor											
1.A.1 Industria energetică											
1.A.2 Industria producătoare și construcția											
1.A.3 Transporturi											
1.A.4 Alte sectoare											
1.A.5 Altele											
1.B. Emisii fugitive de la combustibili											
1.B.1 Combustibili solizi											
1.B.2 Țiței și gaze naturale											
1.C. Transportarea și stocarea de CO <sub>2</sub>											
<b>2. Procesele industriale și utilizarea produselor</b>											
A. Industria produselor minerale											
B. Industria chimică											
C. Industria metalurgică											
D. Produse nonenergetice din utilizarea combustibililor fosili și utilizarea solvenților											
E. Industria electronică											
F. Utilizarea substanțelor alternative SDO											
G. Producerea și utilizarea altor produse											
H. Alte produceri											
<b>3. Agricultură</b>											
A. Fermentarea enterică											
B. Managementul dejecțiilor animaliere											
C. Cultivarea orezului											
D. Solurile agricole											
E. Arderea savanelor											
F. Arderea reziduurilor agricole vegetale în câmp											
G. Amendarea solului cu var											
H. Aplicarea ureei											
I. Aplicarea altor fertilizanți cu conținut de carbon											
J. Altele											
<b>4. Folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură</b>											
A. Terenurile silvice											
B. Terenurile cultivate agricol											
C. Pajiștile											
D. Terenurile umede											
E. Terenurile localităților											
F. Alte terenuri											
G. Produsele lemnoase recoltate											

SURSELE EMISIILOR ȘI SECHESTRĂRILOR DE GES	CO <sub>2</sub> <sup>(1)</sup>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	Amestec nespecificat de HFC și PFC	SF <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	Total	ETS	Partajarea eforturilor <sup>(3)</sup>
	CO <sub>2</sub> echivalent (kt)									CO <sub>2</sub> echivalent (kt)	
H. Altele											
<b>5. Deșeuri</b>											
A. Depozitarea deșeurilor solide											
B. Tratarea biologică a deșeurilor											
C. Incinerarea și arderea în aer liber a deșeurilor											
D. Tratarea și evacuarea apelor reziduale											
E. Altele											
<b>6. Altele</b>											
<b>Memo items:</b>											
<b>1.D.1 Buncăre internaționale</b>											
1.D.1a Aviația internațională											
1.D.1b Transportul naval internațional											
<b>1.D.2 Operațiuni multilaterale</b>											
<b>1.D.3 Emisiile de CO<sub>2</sub> de la arderea biomasei</b>											
<b>1.D.4 Captarea de CO<sub>2</sub></b>											
<b>Emisiile indirecte de CO<sub>2</sub></b>											
<b>Total emisii de CO<sub>2</sub> echivalent, fără contribuția sectorului folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură</b>											
<b>Total emisii de CO<sub>2</sub> echivalent, cu contribuția sectorului folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură</b>											
<b>Total emisii de CO<sub>2</sub> echivalent, inclusiv emisiile indirecte de CO<sub>2</sub>, fără contribuția sectorului folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură</b>											
<b>Total emisii de CO<sub>2</sub> echivalent, inclusiv emisiile indirecte de CO<sub>2</sub>, cu contribuția sectorului folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură</b>											

**Note:**

<sup>(1)</sup> Pentru dioxidul de carbon (CO<sub>2</sub>) provenit din folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură, trebuie raportate emisiile/sechestrările nete. În scopul raportării, sechestrările se raportează întotdeauna cu semn negativ (-), iar emisiile cu semn pozitiv (+);

<sup>(2)</sup> Pentru țările părți ale Comunității Energetice care raportează emisiile indirecte de CO<sub>2</sub>, trebuie prezentate totalurile naționale atât cu emisiile indirecte de CO<sub>2</sub>, cât și fără aceste emisii.

<sup>(3)</sup> Emisiile care intră sub incidența reducerilor anuale obligatorii a emisiilor de gaze cu efect de seră de către statele membre în perioada 2021-2030 în vederea unei contribuții la acțiunile climatice de respectare a angajamentelor asumate în temeiul Acordului de la Paris.

Scurtă descriere a principalilor factori care stau la baza creșterii sau a reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră în anul x-1 (aproximare) în comparație cu anul x-2 (inventar). Dacă aceste informații sunt la dispoziția publicului, urmează să fie inclus link-ul către site-ul relevant. Pot fi furnizate, de asemenea, informații cu privire la incertitudinile legate de estimările pentru sectorul folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură (FTSCFTS).

z<sup>30</sup>) la tabelul 2, poziția 4 va avea următorul cuprins:

4	<p>Cantitățile de combustibil utilizat în <b>industrie și construcții</b>, structurate pe tipurile de combustibili, conform poziției 1.</p> <p>Consumat nemijlocit în calitate de combustibil sau energie în industrie și construcții, <i>din care în:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- industria extractivă;</li> <li>- industria alimentară, fabricarea băuturilor și fabricarea produselor de tutun;</li> <li>- fabricarea produselor textile și de pielărie;</li> <li>- prelucrarea lemnului, fabricarea produselor din lemn și plută, cu excepția mobilei; fabricarea articolelor din paie și din alte materiale vegetale împletite;</li> <li>- tipărirea și reproducerea pe suporti a înregistrărilor;</li> <li>- industria chimică și petrochimică (inclusiv industria farmaceutică);</li> <li>- fabricarea altor produse din minerale nemetalice;</li> <li>- industria metalurgică;</li> <li>- industria constructoare de mașini;</li> <li>- producția de remorci și semiremorci, a altor mijloace de transport;</li> <li>- alte activități industriale n.c.a.;</li> <li>- construcții.</li> </ul>	<p>mii tone/ mii m<sup>3</sup> și în TJ</p>	<p>Biroul Național de Statistică</p>	<p>Raportul statistic nr.1-BE</p>	<p>Anual, până la 30 septembrie, pentru anul precedent</p>
---	--	---	--	---	--

z<sup>31</sup>) la tabelul 3, poziția 80 va avea următorul cuprins:

80	<p>Cantitatea (kg) importată/exportată de substituenți ai substanțelor care distrug stratul de ozon (subpozițiile tarifare: <b>2711 12</b> (propan, R-290); <b>2811 21 000</b> (dioxid de carbon, R-744); <b>2814 10 000</b> (amoniac anhidru, R-717); <b>2901 10</b> (butan, R-600; izobutan, R-600a); <b>2903 41 000</b> (trifluorometan, HFC-23); <b>2903 42 000</b> (difluorometan, HFC-32); <b>2903 43 000</b> (fluorometan, HFC-41, 1,2-difluoretan, HFC-152 și 1,1-difluoretan, HFC-152a); <b>2903 44 000</b> (pentafluoretan, HFC-125, 1,1,1-trifluoretan, HFC-143a și 1,1,2-trifluoretan, HFC-143); <b>2903 45 000</b> (1,1,1,2-tetrafluoretan, HFC-134a și 1,1,2,2-tetrafluoretan, HFC-134); <b>2903 46 000</b> (1,1,1,2,3,3,3-heptafluorpropan, HFC-227ea, 1,1,1,2,2,3-hexafluorpropan, HFC-236cb, 1,1,1,2,3,3-hexafluorpropan, HFC-236ea și 1,1,1,3,3,3-hexafluorpropan, HFC-236fa); <b>2903 47 000</b> (1,1,1,3,3-pentafluorpropan, HFC-245fa și 1,1,2,2,3-pentafluorpropan, HFC-245ca); <b>2903 48 000</b> (1,1,1,3,3-pentafluorbutan, HFC-365mfc și 1,1,1,2,2,3,4,5,5,5-decafluorpentan, HFC-43-10mee); <b>2903 51 000</b> (2,3,3,3-tetrafluorpropenă, HFO-1234yf, 1,3,3,3-tetrafluorpropenă, HFO-1234ze și (Z)-1,1,1,4,4,4-hexafluor-2-butenă, HFO-1336mzz); <b>3827 51 000</b> (amestecuri care conțin trifluorometan, HFC-23); <b>3827 61 000</b> (amestecuri care conțin 1,1,1-trifluoretan, HFC-143a, în proporție de 15% sau mai mult, în greutate); <b>3827 62 000</b> (altele, necuprinse la subpoziția 3827 61 000, care conțin pentafluoretan, HFC-125, în proporție de 55% sau mai mult, în greutate, dar care nu conțin derivați fluorurați nesaturați ai hidrocarburilor aciclice, HFO-uri); <b>3827 63 000</b> (altele, necuprinse la subpozițiile de mai sus, care conțin pentafluoretan, HFC-125, în proporție de 40% sau mai mult, în greutate); <b>3827 64 000</b> (altele, necuprinse la subpozițiile de mai sus, care conțin 1,1,1,2-tetrafluoretan, HFC-134a, în proporție de 30% sau mai mult, în greutate, dar care nu conțin derivați fluorurați nesaturați ai hidrocarburilor aciclice, HFO-uri); <b>3827 65 000</b> (altele, necuprinse la subpozițiile de mai sus, care conțin difluorometan, HFC-32 în proporție de 20% sau mai mult, în greutate, și pentafluoretan, HFC-125, în proporție de 20% sau mai mult, în greutate); <b>3827 68 000</b> (altele, necuprinse la subpozițiile de mai sus, care conțin substanțe de la subpozițiile 2903 41–2903 48):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- în vrac;</li> <li>- în produse;</li> <li>- în echipamente (unități):</li> <li>- compresoare (subpozițiile tarifare: <b>8414 30 200 – 8414 30 890; 8414 80 110 – 8414 80 800</b>);</li> <li>- mașini și aparate pentru condiționarea aerului (subpozițiile tarifare: <b>8415 10 100 – 8415 10 900; 8415 20 000; 8415 81 000; 8415 82 000; 8415 83 000</b>);</li> <li>- frigider (subpozițiile tarifare: <b>8418 10 200 – 8418 10 800; 8418 21 100 – 8418 21 990; 8418 29 000</b>);</li> <li>- congelatoare (subpozițiile tarifare: <b>8418 30 200 – 8418 30 800; 8418 40 200 – 8418 40 800</b>);</li> <li>- vitrine și teșchele frigorifice (subpozițiile tarifare: <b>8418 50 110 – 8418 50 900, 8418 91 000</b>);</li> <li>- pompe de căldură (subpoziția tarifară: <b>8418 61 000</b>);</li> <li>- alt mobilier destinat echipamentelor pentru producerea frigului (subpoziția tarifară: <b>8418 91 000</b>);</li> <li>- evaporatoare și condensatoare, altele decât cele pentru aparatele de tip menajer (subpozițiile tarifare: <b>8418 99 100 – 8418 99 900</b>);</li> <li>- turnuri de răcire și dispozitive similare pentru răcire directă (fără perete despărțitor), prin recircularea apei (subpoziția tarifară: <b>8419 89 100</b>);</li> <li>- extinctoare (subpoziția tarifară: <b>8424 10 000</b>);</li> <li>- tractoare (subpozițiile tarifare: <b>8701 10 000 – 8701 95 900</b>);</li> <li>- autovehicule pentru transportul de persoane (subpozițiile tarifare: <b>8702 10 110 – 8702 90 900</b>);</li> <li>- autoturisme (subpozițiile tarifare: <b>8703 10 110 – 8703 90 000</b>);</li> <li>- autovehicule pentru transportul mărfurilor (subpozițiile tarifare: <b>8704 10 100 – 8704 90 000</b>);</li> <li>- autovehicule pentru alte utilizări (subpozițiile tarifare: <b>8705 10 000 – 8705 90 800</b>);</li> <li>- locomotive (subpozițiile tarifare: <b>8601 10 000 – 8601 20 000; 8602 10 000 – 8602 90 000</b>);</li> <li>- vagoane de călători (subpoziția tarifară: <b>8605 00 000</b>);</li> <li>- vagoane pentru transportul mărfurilor pe calea ferată sau căi similare (subpozițiile tarifare: <b>8606 10 000 – 8606 30 000</b>);</li> <li>- elicoptere (subpozițiile tarifare: <b>8802 11 000 – 8802 12 000</b>);</li> <li>- avioane (subpozițiile tarifare: <b>8802 20 000, 8802 30 000, 8802 40 000</b>);</li> <li>- pacheboturi, nave de croazieră, feriboturi, cargouri, șleperi și nave similare pentru transportul persoanelor și mărfurilor (subpozițiile tarifare: <b>8901 10 100 – 8901 90 900</b>);</li> <li>- nave de pescuit (subpozițiile tarifare: <b>8902 00 100 – 8902 00 900</b>);</li> <li>- iahturi și alte nave și ambarcațiuni pentru agrement (subpozițiile tarifare: <b>8903 10 100 – 8903 99 990</b>);</li> <li>- remorhere și împingătoare (subpozițiile tarifare: <b>8904 00 100 – 8904 00 990</b>)</li> </ul>	kg unități	Serviciu 1 Vamal; Respon denți	Chesti onare a direct ă	Anua l, pînă la 31 marti e, pentr u anul prece dent
----	--	------------	---	-------------------------------------	--

z<sup>32</sup>) la tabelul 3, poziția 86 va avea următorul cuprins:

86	<p>Cantitatea de halocarburi (PFC) și hexafluorură de sulf (SF<sub>6</sub>) consumată în sectorul echipamente electrice – dispozitive electrice de tensiune înaltă:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- întrerupător, 10 kV;</li> <li>- întrerupător, 35 kV;</li> <li>- întrerupător, 110 kV;</li> <li>- întrerupător, 110 kV;</li> <li>- întrerupător, 110 kV;</li> <li>- întrerupător, 110 kV;</li> <li>- întrerupător, 330 kV;</li> <li>- alte tipuri de întrerupătoare (de specificat).</li> </ul>	mii tone/ mii m <sup>3</sup> și în TJ	Biroul Național de Statistică	Raportul statistic nr.1-BE		Anual, până la 30 septembrie, pentru anul precedent
----	---	--	----------------------------------	----------------------------------	--	---

z<sup>33</sup>) se completează cu Tabelul 7 cu următorul cuprins:

**Tabelul 7. Raportarea cu privire la incertitudinile inventarului**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Categoria IPCC	Gaze	Emisiile sau sechestrările din anul de referință	Emisiile sau sechestrările din anul x	Incertitudinea datelor privind activitatea	Incertitudinea factorilor de emisie	Incertitudinea combinată	Contribuție la variația pe categorii în anul x	Sensibilitate de tip A	Sensibilitate de tip B	Incertitudine în tendințele emisiilor naționale indusă de incertitudinea factorilor de emisie	Incertitudine în tendințele emisiilor naționale indusă de incertitudinea datelor privind activitatea	Incertitudinea indusă în tendințele emisiilor naționale totale
		Date de intrare	Date de intrare	Date de intrare Nota A	Date de intrare Nota A	$\sqrt{E^2 + F^2}$	$\frac{(G \cdot D)^2}{(\sum D)^2}$	Note B	$\left  \frac{D}{\sum C} \right $	I • F Nota C	J • E • $\sqrt{2}$ Nota D	K <sup>2</sup> + L <sup>2</sup>
		kt CO <sub>2</sub> echivalent	kt CO <sub>2</sub> echivalent	%	%	%		%	%	%	%	%
De ex., I.A.1. Industria energetică — combustibil 1												
De ex., I.A.1. Industria energetică — combustibil 2												
etc.												
Total		Σ C	Σ D				Σ H					Σ M
					Incertitudine în inventarul total, exprimată în procente:		$\sqrt{\sum H}$				Incertitudine în tendințe:	$\sqrt{\sum M}$

Sursa de referință: Ghidul IPCC 2006, volumul 1, tabelul 3.2 Abordarea 1 — Calcularea incertitudinilor, [https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/pdf/1\\_Volume1/V1\\_3\\_Ch3\\_Uncertainties.pdf](https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/pdf/1_Volume1/V1_3_Ch3_Uncertainties.pdf).

z<sup>34</sup>) se completează cu Tabelul 8 cu următorul cuprins:



**Tabelul 8. Lista indicatorilor de inventar relevanți care urmează a fi raportați către Secretariatul Comunității Energetice**

Nr.	Nomenclatura indicatorului de eficiență energetică a EUROSTAT	Descrierea indicatorului	Numărător/numitor <sup>(1)</sup>	Instrucțiuni/definiții <sup>(2) (3)</sup>	Anul X-2
1	Transformare B0	Emisii specifice de CO <sub>2</sub> ale centralelor electrice publice și ale autoproducătorilor, t/TJ	Emisiile de CO <sub>2</sub> generate de centralele termice publice și ale autoproducătorilor, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea tuturor combustibililor fosili pentru producția brută de energie electrică și termică a centralelor termice și a centralelor de cogenerare din rețeaua publică și ale autoproducătorilor. Nu sunt incluse emisiile de la centralele care produc doar energie termică.	
			Toate produsele — producția centralelor termice publice și ale autoproducătorilor, PJ	Producția brută de energie electrică și, eventual, termică vândută părților terțe (cogenerare) de centralele termice și de centralele de cogenerare din rețeaua publică și ale autoproducătorilor. Nu este inclusă producția centralelor care produc doar energie termică. Centralele termice din rețeaua publică au ca activitate principală generarea de energie electrică (și termică) în vederea vânzării către părți terțe. Acestea pot fi private sau publice. Centralele termice ale autoproducătorilor generează energie electrică (și termică) destinată total sau parțial consumului propriu în cadrul unei activități principale diferite. Producția brută de energie electrică este măsurată la ieșirea transformatoarelor principale, adică include consumul de energie electrică al sistemelor auxiliare și al transformatoarelor. (sursă: balanța energetică)	
2	Transformare E0	Emisii specifice de CO <sub>2</sub> ale centralelor autoproducătorilor, t/TJ	Emisiile de CO <sub>2</sub> generate de autoproducători, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea tuturor combustibililor fosili pentru producția brută de energie electrică și termică a centralelor termice și a centralelor de cogenerare ale autoproducătorilor.	
			Toate produsele, producția centralelor termice ale autoproducătorilor, PJ	Producția brută de energie electrică și, eventual, termică vândută părților terțe (cogenerare) de centralele termice și de centralele de cogenerare ale autoproducătorilor. Centralele termice ale autoproducătorilor generează energie electrică (și termică) destinată total sau parțial consumului propriu în cadrul unei activități principale diferite. Producția brută de energie electrică este măsurată la ieșirea transformatoarelor principale, adică include consumul de energie electrică al sistemelor auxiliare și al transformatoarelor (sursă: balanța energetică)	
3	Industrie A1.1	Intensitatea totală a emisiilor de CO <sub>2</sub> – industria siderurgică, t/milioane EUR	Emisiile totale de CO <sub>2</sub> din industria siderurgică, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea combustibililor fosili în fabricarea fierului și oțelului, inclusiv combustia pentru producerea energiei electrice și termice (categoria de surse 1A2a a IPCC), pentru procesul de fabricare a fierului și oțelului (categoria de surse 2C1 a IPCC) și pentru procesul de fabricare a feroaliajelor (categoria de surse 2C2 a IPCC).	
			Valoarea adăugată brută – industria siderurgică, milioane EUR	Valoarea adăugată brută la prețuri constante din 2016 generată de fabricarea metalelor feroase sub forme primare și a feroaliajelor (NACE 27.1), fabricarea țevilor (NACE 27.2), alte prelucrări primare ale fierului și oțelului (NACE 27.3), turnarea fontei (NACE 27.51) și turnarea pieselor din oțel (NACE 27.52) (sursă: conturile naționale).	
4	Industrie A1.2	Intensitatea emisiilor de CO <sub>2</sub> legate de energie — industria chimică, t/milioane EUR	Emisiile de CO <sub>2</sub> legate de energie din industria chimică, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea combustibililor fosili în fabricarea substanțelor și a produselor chimice, inclusiv combustia pentru producerea energiei electrice și termice (categoria de surse 1A2c a IPCC).	
			Valoarea adăugată brută – industria chimică, milioane EUR	Valoarea adăugată brută la prețuri constante din 2016 generată de fabricarea substanțelor și a produselor chimice (NACE 24) (sursă: conturile naționale).	
5	Industrie A1.3	Intensitatea emisiilor de CO <sub>2</sub> legate de energie — industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții, t/milioane EUR	Emisiile de CO <sub>2</sub> legate de energie din industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea combustibililor fosili în fabricarea produselor din minerale nemetalice (NACE 26), inclusiv combustia pentru producerea energiei electrice și termice.	
			Valoarea adăugată brută – industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții, milioane EUR	Valoarea adăugată brută la prețuri constante din 2016 generată de fabricarea produselor din minerale nemetalice (NACE 26) (sursă: conturile naționale).	

Nr.	Nomenclatura indicatorului de eficiență energetică a EUROSTAT	Descrierea indicatorului	Numărător/numitor <sup>(1)</sup>	Instrucțiuni/definiții <sup>(2) (3)</sup>	Anul X-2
6	Industrie A1.4	Intensitatea emisiilor de CO <sub>2</sub> legate de energie — industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, t/milioane EUR	Emisiile de CO <sub>2</sub> legate de energie din industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea combustibililor fosili în fabricarea alimentelor, a băuturilor și a tutunului, inclusiv combustia pentru producerea energiei electrice și termice (categoria de surse 1A2e a IPCC).	
			Valoarea adăugată brută – industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, milioane EUR	Valoarea adăugată brută la prețuri constante din 2016 generată de fabricarea produselor alimentare și băuturilor (NACE 15) și a tutunului (NACE 16) (sursă: conturile naționale)	
7	Industrie A1.5	Intensitatea emisiilor de CO <sub>2</sub> legate de energie — industria hârtiei și industria poligrafică, t/milioane EUR	Emisiile de CO <sub>2</sub> legate de energie din industria hârtiei și din industria poligrafică, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea combustibililor fosili pentru fabricarea celulozei, hârtiei și produselor din hârtie și pentru editarea, tipărirea și reproducerea înregistrărilor, inclusiv emisiile din combustia pentru producerea energiei electrice și termice (categoria de surse 1A2d a IPCC).	
			valoarea adăugată brută — industria hârtiei și industria poligrafică, milioane EUR	Valoarea adăugată brută la prețuri constante din 2016 generată de fabricarea celulozei, a hârtiei și a produselor din hârtie (NACE 21) și de editarea, tipărirea și reproducerea înregistrărilor (NACE 22) (sursă: conturile naționale)	
8	Gospodării A0	Emisiile specifice de CO <sub>2</sub> ale gospodăriilor provenite din încălzirea spațiilor, t/m <sup>2</sup>	Emisiile de CO <sub>2</sub> ale gospodăriilor provenite din încălzirea spațiilor, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea combustibililor fosili pentru încălzirea locuințelor.	
			Suprafața locuințelor ocupate permanent, milioane m <sup>2</sup>	Suprafața totală a locuințelor ocupate permanent	
9	Servicii B0	Emisiile specifice de CO <sub>2</sub> ale sectorului comercial și instituțional provenite din încălzirea spațiilor, kg/m <sup>2</sup>	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenite din încălzirea spațiilor în sectorul comercial și instituțional, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea combustibililor fosili pentru încălzirea imobilelor cu destinație comercială și instituțională din sectoarele public și privat.	
			Suprafața clădirilor de servicii, milioane m <sup>2</sup>	Suprafața totală a clădirilor de serviciu (NACE 41, 50, 51, 52, 55, 63, 64, 65, 66, 67, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 80, 85, 90, 91, 92, 93, 99).	
10	Transporturi B0	Emisiile specifice de CO <sub>2</sub> legate de consumul de motorină al autoturismelor, g/100 km	Emisiile de CO <sub>2</sub> de la autoturismele cu motoare diesel, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea motorinei pentru toate activitățile de transport efectuate de autoturisme (categoria de surse 1A3bi a IPCC, numai motorină)	
			Numărul de kilometri parcurși de autoturismele cu motor diesel, milioane km	Numărul de kilometri-vehicul parcurși de toate autoturismele cu motor diesel autorizate să circule pe drumurile publice. (sursă: statistici în domeniul transporturilor)	
11	Transporturi B0	Emisii specifice de CO <sub>2</sub> legate de consumul de benzină al autoturismelor, g/100 km	Emisiile de CO <sub>2</sub> de la autoturismele cu motor cu benzină, kt	Emisiile de CO <sub>2</sub> provenind din arderea benzinei pentru toate activitățile de transport efectuate de autoturisme (categoria de surse 1A3bi a IPCC, numai benzină)	
			Numărul de kilometri parcurși de autoturismele cu motor cu benzină, milioane km	Numărul de kilometri-vehicul parcurși de toate autoturismele cu motor cu benzină autorizate să circule pe drumurile publice. (sursă: statistici în domeniul transporturilor)	

**Legendă:** x = anul de raportare.

**Note:**

<sup>(1)</sup> Se raportează numărătorul și numitorul, dacă nu sunt incluse în tabelul CRT.

<sup>(2)</sup> Urmează să respecte aceste instrucțiuni. Dacă nu pot urma exact aceste instrucțiuni sau dacă numărătorul și numitorul nu sunt pe deplin consecvente, țările trebuie să indice în mod clar acest lucru.

<sup>(3)</sup> Trimiterile la categoriile sursă IPCC se referă la Ghidul IPCC 2006 privind inventarele naționale ale gazelor cu efect de seră.

z<sup>35</sup>) se completează cu Tabelul 9 cu următorul cuprins:

### Tabelul 9. Raportarea cu privire la coerența cu statisticile din domeniul energiei

Tipuri de combustibili			Consumul aparent raportat în inventarul de GES (TJ) <sup>(3)</sup>	Consumul aparent pe baza datelor raportate în statisticile din domeniul energiei (TJ) <sup>(3)</sup>	Diferența absolută <sup>(1)</sup> (TJ) <sup>(3)</sup>	Diferența relativă <sup>(2)</sup> % <sup>(3)</sup>	Explicații privind diferențele
Combustibili fosili lichizi	Combustibili primari	Țiței					
		Orimulsie					
		Gaze naturale lichefiate					
	Combustibili secundari	Benzină					
		Kerosen pentru avioanele cu reacție					
		Alte tipuri de kerosen					
		Ulei din șist					
		Motorină					
		Păcură					
		Gaze petroliere lichefiate (GPL)					
		Etan					
		Naftă					
		Bitum					
		Lubrifianți					
Cocs de petrol							
Materii prime de rafinare							
Alte produse petroliere							
Alți combustibili fosili lichizi							
Total combustibili fosili lichizi							
Combustibili fosili solizi	Combustibili primari	Antracit					
		Huilă de coes					
		Alți cărbuni bituminoși					
		Cărbune sub-bituminos					
		Lignit					
	Combustibili secundari	Șist bituminos și nisipuri petrolifere					
		BKB și combustibil solid brichetat					
		Cocs de cuptor / gaz de coes					
		Gudron de huilă					
Alți combustibili fosili solizi							
Total combustibili fosili solizi							
Combustibili fosili gazoși		Gaze naturale					
Alți combustibili fosili gazoși							
Total combustibili fosili gazoși							
Deșeuri (fără fracțiunea reprezentată de biomasă)							
Alți combustibili fosili							
Turbă și produse din turbă							
Total							

**Note:**

<sup>(1)</sup> Consumul aparent raportat în inventarul de GES minus consumul aparent pe baza datelor raportate în temeiul statisticilor din domeniul energiei.

<sup>(2)</sup> Diferența absolută împărțită la consumul aparent raportat în inventarul de GES.

<sup>(3)</sup> Datele se raportează cu cel mult o zecimală pentru valorile exprimate în TJ și în %.

z<sup>36</sup>) se completează cu Tabelul 10 și Tabelul 10 a cu următorul cuprins:

**Tabelul 10. Raportarea către Secretariatul Comunității Energetice a informației cu privire la punerea în aplicare a recomandărilor enumerate în rapoartele de evaluare tehnică**

Formatul pentru raportarea informațiilor cu privire la stadiul punerii în aplicare a fiecărei recomandări enumerate în cel mai recent raport individual de evaluare tehnică publicat în temeiul CONUSC, inclusiv motivele pentru care o astfel de recomandare nu a fost pusă în aplicare

Anul celei mai recente evaluări tehnice a inventarelor în temeiul CONUSC					
Categoria/elementul din tabelul CRT	Recomandarea cuprinsă în revizuire	Raportul de revizuire/paragraful	Răspunsul țării parte a Comunității Energetice/stadiul punerii în aplicare	Motivul nepunerii în aplicare	Capitolul/secțiunea din NIR

**Tabelul 10a:** Formatul pentru raportarea informațiilor cu privire la stadiul punerii în aplicare a fiecărei recomandări, corecții tehnice sau estimări revizuite enumerate în cel mai recent raport de evaluare tehnică

Anul celei mai recente evaluări tehnice interne a inventarelor la nivelul Comunității Energetice				
Categoria/elementul din tabelul CRT	Recomandarea, corecția tehnică sau estimarea revizuită cuprinsă în evaluare	Raportul de evaluare tehnică/paragraful	Răspunsul țării parte a Comunității Energetice/stadiul punerii în aplicare	Capitolul/secțiunea din Raportul național de inventariere

z<sup>37</sup>) se completează cu Tabelul 11 cu următorul cuprins:

**Tabelul 11. Raportarea cu privire la coerența dintre emisiile raportate și datele din sistemul de comercializare a certificatelor de emisii**

Alocarea emisiilor verificate care au fost raportate de instalații și operatori în temeiul Legii nr. 227/2022 privind emisiile industriale la categoriile de surse din inventarul național al gazelor cu efect de seră al țării parte a Comunității Energetice
Anul de raportare:
Baza datelor: emisiile din cadrul sistemului de comercializare a certificatelor de emisii și emisiile de gaze cu efect de seră verificate, astfel cum au fost raportate în inventarul transmis pentru anul X-2

	Emisii totale (CO <sub>2</sub> echivalent)			Observații <sup>(2)</sup>
	Emisiile raportate în inventarul gazelor cu efect de seră [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Emisii verificate în temeiul Legii nr. 227/2022 privind emisiile industriale [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Raport în % (emisii verificate /emisii raportate în inventar) <sup>(3)</sup>	

Emisii de gaze cu efect de seră (pentru inventarul de GES: emisiile totale de GES, inclusiv emisiile indirecte de CO <sub>2</sub> , dacă sunt raportate, fără FTSCFTS și excluzând emisiile provenite din transportul aerian intern; pentru Legea nr. 227/2022 privind emisiile industriale: emisiile de GES de la instalațiile staționare )				
Emisii de CO <sub>2</sub> (pentru inventarul GES: emisiile totale de CO <sub>2</sub> , inclusiv emisiile indirecte de CO <sub>2</sub> , dacă sunt raportate, fără FTSCFTS și excluzând emisiile de CO <sub>2</sub> provenite din transportul aerian intern; pentru Legea nr. 227/2022 privind emisiile industriale: emisiile de CO <sub>2</sub> de la instalațiile staționare)				

Categorie <sup>(1)</sup>	Emisii CO <sub>2</sub>			
	Emisiile raportate în inventarul gazelor cu efect de seră [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Emisii verificate în temeiul Legii nr. 227/2022 privind emisiile industriale [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Raport în % (emisii verificate /emisii raportate în inventar) <sup>(3)</sup>	Observații <sup>(2)</sup>
<b>1.A Activități de ardere a combustibililor, total</b>				
<b>1.A Activități de ardere a combustibililor, arderea staționară</b>				
<b>1.A.1 Industria energetică</b>				
1.A.1.a Producția publică de energie electrică și termică				
1.A.1.b Rafinarea petrolului				
1.A.1.c Fabricarea combustibililor solizi și alte industrii energetice				
Fier și oțel (pentru categoriile combinate din tabelul CRT 1.A.2.a+ 2.C.1 + 1.A.1.c din inventarul de GES și alte categorii relevante din tabelul CRT care includ emisii din siderurgie (de exemplu 1A1a, 1B1) <sup>(4)</sup> )				
<b>1.A.2. Industria prelucrătoare și construcții</b>				
1.A.2.a Fier și oțel				
1.A.2.b Metale neferoase				
1.A.2.c Substanțe și produse chimice				
1.A.2.d Celuloză, hârtie și tipărituri				
1.A.2.e Prelucrarea alimentelor, băuturi și tutun				
1.A.2.f Minerale nemetalice				
1.A.2.g Altele				
<b>1.A.3. Transporturi</b>				
1.A.3.e Alte moduri de transport (transport prin conducte)				
<b>1.A.4. Alte sectoare</b>				
1.A.4.a Sectorul comercial/instituțional				
1.A.4.c Agricultură/Silvicultură/Pescuit				
<b>1.B Emisii fugitive de la combustibili</b>				
<b>1.C Transportul și stocarea de CO<sub>2</sub></b>				
1.C.1 Transportul de CO <sub>2</sub>				
1.C.2 Injectarea și stocarea				
1.C.3 Altele				
<b>2.A Produse minerale</b>				

Categorie <sup>(1)</sup>	Emisii CO <sub>2</sub>			
	Emisiile raportate în inventarul gazelor cu efect de seră [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Emisii verificate în temeiul Legii nr. 227/2022 privind emisiile industriale [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Raport în % (emisii verificate /emisii raportate în inventar) <sup>(3)</sup>	Observații <sup>(2)</sup>
2.A.1 Producerea cimentului				
2.A.2 Producerea varului				
2.A.3 Producerea sticlei				
2.A.4 Alte procese care utilizează carbonații				
<b>2.B Industria chimică</b>				
2.B.1 Producerea amoniacului				
2.B.3 Producerea acidului adipic (CO <sub>2</sub> )				
2.B.4 Producerea caprolactamei, glioxalului și acidului glioxilic				
2.B.5 Producerea carbidului				
2.B.6 Producerea dioxidului de titan				
2.B.7 Producerea carbonatului de sodiu				
2.B.8 Producerea produselor petrochimice și a negrului-de-fum				
<b>2.C Producerea metalelor</b>				
2.C.1 Producerea fierului și a oțelului				
2.C.2 Producerea aliajelor feroase				
2.C.3 Producerea aluminiului				
2.C.4 Producerea magneziului				
2.C.5 Producerea plumbului				
2.C.6 Producerea zincului				
2.C.7 Producerea altor metale				

Categorie <sup>(1)</sup>	Emisii de N <sub>2</sub> O			
	Emisiile raportate în inventarul gazelor cu efect de seră [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Emisii verificate în temeiul Legii nr. 227/2022 privind emisiile industriale [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Raport în % (emisii verificate /emisii raportate în inventar) <sup>(3)</sup>	Observații <sup>(2)</sup>
<b>2.B Industria chimică</b>				
2.B.2 Producerea acidului azotic				
2.B.3 Producerea acidului adipic				
2.B.4 Producerea caprolactamei, glioxalului și acidului glioxilic				

Categorie <sup>(1)</sup>	Emisii de PFC			
	Emisiile raportate în inventarul gazelor cu efect de seră [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Emisii verificate în temeiul Directivei 2003/87/CE [kt CO <sub>2</sub> echivalent] <sup>(3)</sup>	Raport în % (emisii verificate /emisii raportate în inventar) <sup>(3)</sup>	Observații <sup>(2)</sup>
<b>2.C Producerea metalelor</b>				
2.C.3 Producerea aluminiului				

Legendă: x = anul de raportare

Note:

(1) Alocarea emisiilor verificate în categoriile dezagregate din inventar, detaliate la nivel de patru cifre, trebuie raportată în cazul în care o astfel de alocare a emisiilor verificate este posibilă și în cazul în care există emisii. Ar trebui utilizate următoarele convenții de notare: NO = nu există; IE = inclus în altă parte; C = confidențial; Neglijabil = o cantitate mică de emisii verificate poate apărea în categoria respectivă din tabelul CRT, dar reprezintă <5 % din categorie.

(2) Coloana de observații ar trebui să fie utilizată pentru a prezenta pe scurt controalele efectuate și în cazul în care o țară parte a Comunității Energetice dorește să ofere explicații suplimentare cu privire la alocarea raportată.

(3) Datele se raportează cu cel mult o zecimală pentru valorile exprimate în kt și în %.

(4) Se completează pe baza categoriilor combinate din tabelul CRT referitoare la „Fier și oțel”, care urmează să fie stabilite de fiecare țară parte a Comunității Energetice în parte; formula indicată are doar rol ilustrativ.

z<sup>38</sup>) se completează cu Tabelul 12 cu următorul cuprins:

**Tabelul 12. Raportarea cu privire la metodele de inventariere, factorii de emisie și descrierile metodologice aferente acestora pentru categoriile-cheie ale Comunității Energetice**

Partea 1			Partea 2				Partea 3					Partea 4		
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
Informații care trebuie furnizate de Secretariatul Comunității Energetice							Informații care trebuie raportate de către țările părți ale Comunității Energetice							
Identificarea categoriilor-cheie ale Comunității Energetice			Informații privind categoriile-cheie ale Comunității Energetice											
până la data de 31 octombrie a anului anterior transmiterii și până la data de 28 februarie a anului curent de transmitere a inventarului							pentru categoriile-cheie ale Comunității Energetice identificate în coloana B, până la 15 ianuarie și până la 15 martie					pentru categoriile-cheie ale Comunității Energetice identificate în coloana A, până la 15 ianuarie și până la 15 martie		
Lista categoriilor-cheie ale Comunității Energetice <sup>(a)</sup>	bifați pentru identificarea categoriilor-cheie pentru care informațiile privind metodele și factorii de emisie nu sunt disponibile sau nu sunt raportate de statul Parte Contractantă în tabelul CRT	bifați pentru identificarea drept categoriilor-cheie nouă a Comunității Energetice față de inventarul precedent al gazelor cu efect de seră al Comunității Energetice	Metodele utilizate în cel mai recent inventar al țării parte a Comunității Energetice <sup>(b)</sup>	Factorii de emisie utilizați în cel mai recent inventar al țării parte a Comunității Energetice <sup>(b)</sup>	Descrierile metodologice sintetice prezentate de țara parte a Comunității Energetice în cel mai recent inventar <sup>(c)</sup>	referința (numărul secțiunii) la descrierea din Raportul național de inventariere final <sup>(c)(g)</sup>	bifați pentru identificarea categoriilor-cheie nouă a Comunității Energetice față de cel mai recent inventar al gazelor cu efect de seră al Comunității Energetice <sup>(d)</sup>	Metodele utilizate în cel mai recent inventar al țării parte a Comunității Energetice <sup>(b)</sup>	Factorii de emisie utilizați în cel mai recent inventar al țării parte a Comunității Energetice <sup>(b)</sup>	bifați pentru a identifica metodele utilizate în cel mai recent inventar (coloana I) se abat de la metodele utilizate în inventarul precedent (coloana D)	bifați pentru a identifica dacă factorii de emisie utilizați în cel mai recent inventar (coloana J) se abat de la factorii de emisie utilizați în inventarul precedent (coloana E)	Descrierile metodologice sintetice prezentate în cel mai recent inventar	bifați pentru identificarea modificărilor majore în descrierile metodologice (coloana M) față de inventarul precedent (coloana F)	referința (numărul secțiunii) la descrierea din Raportul național de inventariere final <sup>(g)</sup>

**Note:**

(a) Categoriile utilizate în analiza pe categorii-cheie la nivelul Comunității Energetice trebuie specificate de Secretariat prin codul categoriei, titlul categoriei, gazul cu efect de seră evaluat și, dacă este cazul, tipul de combustibil. De exemplu: 1.A.1.a, Producția publică de energie electrică și termică, combustibili gazoși, CO<sub>2</sub>.

(b) Cheile de notare (abrevierile) pentru „metoda aplicată” și „factorii de emisie” care sunt utilizate în fișa de sinteză a tabelelor în formatul comun de raportare privind metodele și factorii de emisie utilizați.

(c) Informațiile privind descrierea anului precedent trebuie incluse pentru prima dată până la 31 octombrie 2025.

(d) Coloana H trebuie furnizată de Secretariatul Comunității Energetice.

(e) Informațiile din coloana F trebuie furnizate de Secretariatul Comunității Energetice pentru prima dată până la 31 octombrie 2025.

(f) Modificările referitoare la informațiile raportate în coloanele I, J, K și L se raportează, dacă este cazul, numai pentru categoriile-cheie identificate în coloana B.

(g) „Raportul național de inventariere final” înseamnă versiunea completă cea mai recentă a Raportului național de inventariere disponibilă care a fost transmisă Secretariatului Comunității Energetice.

z<sup>39)</sup> se completează cu Tabelul 13 cu următorul cuprins:

**Tabelul 13. Norme generale de raportare a inventarelor gazelor cu efect de seră către Secretariatul Comunității Energetice**

Norme generale de raportare a inventarelor de gaze cu efect de seră	Informații care trebuie incluse în Raportul național de inventariere (bifați)	Informații care trebuie incluse într-o anexă separată a Raportului național de inventariere (bifați)	Trimitere la capitolul din Raportul național de inventariere sau din anexa acestuia (precizați)
Pct.20 subpct.4 - Raportarea cu privire la recalculări	Obligatori	Nu se aplică	Capitolul din Raportul național de inventariere privind „recalculările și îmbunătățirile planificate”
Pct.20 subpct.6 - Raportarea cu privire la punerea în aplicare a recomandărilor din tabelul 10a din anexa nr.1	Obligatori	Obligatori	Capitolul din Raportul național de inventariere privind „recalculările și îmbunătățirile planificate”
Pct.20 subpct.6 - Raportarea cu privire la punerea în aplicare a recomandărilor din tabelul 10b din anexa nr.1	Nu se aplică	Obligatori	
Pct.20 subpct.5 - Raportarea cu privire la incertitudini	Nu se aplică	Obligatori	
Pct.20 subpct.5 <sup>1</sup> - Raportarea cu privire la caracterul complet	Obligatori	Nu se aplică	În tabelul corespunzător din tabelul comun de raportare (CRT) și în capitolele corespunzătoare din Raportul național de inventariere
Pct.20 subpct.7 - Raportarea cu privire la consistența dintre emisiile raportate și datele din sistemul de comercializare a certificatelor de emisii (datele din tabelul 11 din anexa nr.1)	Nu se aplică	Obligatori	
Pct.20 subpct.7 - Raportarea cu privire la consistența dintre emisiile raportate și datele din sistemul de comercializare a certificatelor de emisii (informații textuale)	Posibil <sup>(1)</sup>	Posibil <sup>(1)</sup>	Dacă figurează în Raportul național de inventariere: în secțiunile relevante din raport
Pct. 13. - Raportarea cu privire la consistența datelor raportate privind poluanții atmosferici	Posibil <sup>(1)</sup>	Posibil <sup>(1)</sup>	Dacă figurează în Raportul național de inventariere: capitolul din raport privind „Planul de asigurare a calității, controlul calității și activitățile de verificare”
Pct.20 subpct.5 <sup>2</sup> - Raportarea cu privire la consistența datelor raportate privind gazele fluorurate cu efect de seră	Posibil <sup>(1)</sup>	Posibil <sup>(1)</sup>	Dacă figurează în Raportul național de inventariere: în secțiunile relevante din raport
Pct.20 subpct.5 <sup>3</sup> - Raportarea cu privire la consistența cu statisticile din sectorul energie	Posibil <sup>(1)</sup>	Posibil <sup>(1)</sup>	Dacă figurează în Raportul național de inventariere: în secțiunile relevante din raport.
Pct.20 subpct.8 - Raportarea cu privire la modificările din descrierile sistemelor naționale de inventariere	Obligatori	Nu se aplică	În capitolele relevante din Raportul național de inventariere

**Notă:**

<sup>(1)</sup> Intrarea „posibil” înseamnă că țările părți ale Comunității Energetice au opțiunea de a raporta informațiile fie în Raportul național de inventariere, fie într-o anexă separată la acesta.

z<sup>40)</sup> se completează cu Tabelul 14 cu următorul cuprins:



**Tabelul 14. Calendarul pentru cooperarea și coordonarea în vederea pregătirii Raportului privind inventarul gazelor cu efect de seră al Comunității Energetice**

Element	Cine	Când	Ce anume
1. Transmiterea inventarelor anuale (tabelele CRT completate și elemente din Raportul național de inventariere) de către țările părți ale Comunității Energetice	Țările părți ale Comunității Energetice	În fiecare an până la 15 ianuarie	Elementele enumerate la articolul 26 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2018/1999
2. „Verificări inițiale” ale informațiilor transmise de țările părți ale Comunității Energetice	Secretariatul (Eurostat), DG JRC, cu asistența Agenției Europene de Mediu (AEM)	Pentru transmiterea de către țările părți ale Comunității Energetice, între 15 ianuarie și cel mai târziu 28 februarie	Verificări (de către AEM) în ceea ce privește transparența, acuratețea, consistența, caracterul complet și comparabilitatea inventarelor țărilor părți ale Comunității Energetice. Compararea de către Eurostat și AEM a datelor privind energia furnizate de țările părți ale Comunității Energetice în formatul tabelar CRT cu datele privind energia ale Eurostat (abordarea sectorială și abordarea de referință). Verificarea de către JRC (în consultare cu părțile implicate) a inventarelor țărilor părți ale Comunității Energetice privind agricultura. Verificarea (în consultare cu JRC și cu părțile implicate) a inventarelor țărilor părți ale Comunității Energetice privind folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultura (FTSCFTS). Constatările verificărilor inițiale se vor consemna.
3. Întocmirea proiectului de inventar la nivelul Comunității Energetice și a proiectului de Raport privind inventarul (elemente din Raportul privind inventarul la nivelul Comunității Energetice)	Secretariatul (JRC), cu asistența AEM	Până la 28 februarie	Proiectul de inventar la nivelul Comunității Energetice și proiectul de Raport privind inventarul (compilarea informațiilor de la țările părți ale Comunității Energetice), pe baza inventarelor țărilor părți ale Comunității Energetice și a informațiilor suplimentare, după caz (astfel cum au fost transmise la 15 ianuarie).
4. Diseminarea constatărilor „verificărilor inițiale”, inclusiv notificarea eventualelor completări ale informațiilor-lipsă	Secretariatul, cu asistența AEM	28 februarie	Diseminarea constatărilor „verificărilor inițiale”, inclusiv notificarea eventualelor completări ale informațiilor-lipsă și punerea la dispoziție a constatărilor.
5. Diseminarea proiectului de inventar la nivelul Comunității Energetice și a proiectului de Raport privind inventarul	Secretariatul, cu asistența AEM	28 februarie	Diseminarea proiectului de inventar la nivelul Comunității Energetice la 28 februarie către țările părți ale Comunității Energetice. Țările părți ale Comunității Energetice verifică datele.
6. Transmiterea de către țările părți ale Comunității Energetice a datelor din inventar actualizate sau suplimentare și a Rapoartelor naționale de inventariere complete	Țările părți ale Comunității Energetice	Până la 15 martie	Datele din inventar actualizate sau suplimentare transmise de țările părți ale Comunității Energetice (pentru eliminarea neconcordanțelor sau pentru completarea informațiilor care lipsesc) și Rapoartele naționale de inventariere complete.
7. Formularea de observații de către țările părți ale Comunității Energetice cu privire la proiectul de inventar la nivelul Comunității Energetice	Țările părți ale Comunității Energetice	Până la 15 martie	Dacă este cazul, furnizați date corectate și observații cu privire la proiectul de inventar la nivelul Comunității Energetice
8. Răspunsurile țărilor părți ale Comunității Energetice la „verificările inițiale”	Țările părți ale Comunității Energetice	Până la 15 martie	Țările părți ale Comunității Energetice răspund la „verificările inițiale”, dacă este cazul.
9. Diseminarea măsurilor luate în urma constatărilor desprinse din verificările inițiale	Secretariatul, cu asistența AEM	15 martie – 31 martie	Evaluarea răspunsurilor țărilor părți ale Comunității Energetice la constatările desprinse din verificările inițiale și la întrebările ulterioare adresate țărilor părți ale Comunității Energetice.
10. Estimări privind datele care lipsesc din inventarele naționale	Secretariatul, cu asistența AEM	31 martie	Secretariatul pregătește estimări privind datele care lipsesc până la data de 31 martie a anului de raportare și le comunică țărilor părți ale Comunității Energetice.
11. Observațiile țărilor părți ale Comunității Energetice în ceea ce privește estimările Secretariatului cu privire la datele-lipsă	Țările părți ale Comunității Energetice	7 aprilie	Țările părți ale Comunității Energetice transmit observații cu privire la estimările Secretariatului în legătură cu datele-lipsă, pentru ca acestea să fie luate în considerare de Secretariat.
12. Răspunsurile țărilor părți ale Comunității Energetice la măsurile luate în urma „verificărilor inițiale”	Țările părți ale Comunității Energetice	7 aprilie	Țările părți ale Comunității Energetice transmit răspunsuri la măsurile luate în urma „verificărilor inițiale”.
13. Informațiile transmise țările părți ale Comunității Energetice către CONUSC	Țările părți ale Comunității Energetice	15 aprilie	Informații transmise către CONUSC (cu o copie la AEM).
14. Inventarul anual final la nivelul Comunității Energetice (inclusiv Raportul privind inventarul la nivelul Comunității Energetice)	Secretariatul, cu asistența AEM	15 aprilie	Transmiterea către CONUSC a inventarului anual final la nivelul Comunității Energetice.

Element	Cine	Când	Ce anume
15. Transmiterea oricăror altor informații retransmise după etapa verificărilor inițiale	Țările părți ale Comunității Energetice	Atunci când au loc retransmiteri suplimentare de date	Țările părți ale Comunității Energetice furnizează Secretariatului eventualele date retransmise (tabelele comune de raportare CRT sau Raportul național de inventariere) furnizate Secretariatului CONUSC după etapa verificărilor inițiale.

z<sup>41</sup>) se completează cu Tabelul 15 cu următorul cuprins:

### Tabelul 15. Formatul pentru raportarea cu privire la sistemele naționale de politici, măsuri și prognoze

Primul Raport cu privire la sistemele naționale de politici, măsuri și prognoze transmis Secretariatului Comunității Energetice va furniza o descriere completă și va conține toate informațiile enumerate mai jos. În ceea ce privește anii de raportare ulterioari, urmează a fi raportate doar modificările aduse sistemului național de politici și măsuri și prognozelor.

Obligația de raportare	Câmpuri pentru informații textuale	Exemple de detalii care ar putea fi raportate în ceea ce privește această obligație specifică de raportare
Denumirea și datele de contact ale autorității competente și/sau a entităților care au responsabilitatea generală pentru sistemele naționale de politici și măsuri și pentru prognoze		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Enumerați autoritatea competentă principală și/sau entitățile responsabile, precum și rolurile și responsabilitățile lor specifice.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările survenite în ceea ce privește denumirea și informațiile de contact.</li> </ul>
Aranjamentele instituționale existente pentru pregătirea rapoartelor privind politicile și măsurile și a prognozelor, precum și pentru raportarea cu privire la acestea, inclusiv o organigramă		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Definiți structura generală a sistemului național. Enumerați toate organizațiile implicate în pregătirea Raportului privind politicile și măsurile și a prognozelor și în arhivarea informațiilor, precum și responsabilitățile acestora și interacțiunile dintre ele.</li> <li>— Furnizați o descriere a organigramei pentru a indica structura organizatorică a sistemului național de politici, măsuri și prognoze, inclusiv relațiile funcționale și ierarhice dintre organizații.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere a sistemului național, raportați și explicați modificările mecanismelor instituționale.</li> </ul>
Aranjamentele juridice în vigoare pentru pregătirea rapoartelor privind politicile și măsurile și a prognozelor		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Există aranjamente juridice care să asigure că raportarea este finalizată și/sau că datele sunt furnizate? Raportați cadrul legal și domeniul de aplicare al acestuia.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările aduse aranjamentelor juridice în vigoare pentru pregătirea raportului privind politicile și măsurile și a prognozelor.</li> </ul>
Aranjamentele procedurale și administrative și termenele stabilite pentru pregătirea rapoartelor privind politicile și măsurile și a prognozelor, precum și pentru asigurarea respectării termenelor (actualității), a transparenței, a acurateței, a coerenței, a comparabilității și a caracterului integral a informațiilor raportate.		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Raportați ciclul pentru pregătirea rapoartelor privind politicile și măsurile și a prognozelor</li> <li>— Prezentați pe scurt metodologiile și mecanismele legate de modul în care sunt asigurate actualitatea, transparența, acuratețea, coerența, comparabilitatea și caracterul integral a informațiilor raportate.</li> <li>— Raportați cu privire la asigurarea consistenței cu pregătirea rapoartelor privind politicile și măsurile, după caz, și a prognozelor reducerilor emisiilor naționale de anumiți poluanți atmosferici.</li> <li>— Opțional, furnizați diagrame care să indice procesele implicate în sistemul național. Aceste diagrame ar putea include fluxurile de informații prin sistem și punctele în care se aplică măsurile de control al calității și de asigurare a calității.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările survenite în ceea ce privește aranjamentele administrative și procedurale.</li> </ul>
Descrierea procesului de colectare a informațiilor		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Prezentați pe scurt procesul de colectare a informațiilor pentru elaborarea politicilor și a măsurilor, pentru evaluarea politicilor și a măsurilor, precum și pentru elaborarea prognozelor. Explicați dacă se utilizează procese consistente pentru colectarea și utilizarea informațiilor pentru politici și măsuri și pentru prognoze și cum sunt utilizate acestea procese.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările survenite în ceea ce privește procesul de colectare a datelor.</li> </ul>

Obligația de raportare	Câmpuri pentru informații textuale	Exemple de detalii care ar putea fi raportate în ceea ce privește această obligație specifică de raportare
Descrierea alinierii la sistemul național de inventariere		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Furnizați informații privind alinierea la sistemul național de inventariere a gazelor cu efect de seră, cum ar fi procesele de asigurare a consistenței datelor utilizate.</li> <li>— Puteți alege să furnizați detalii privind legăturile cu alte sisteme de raportare în domeniul climei, dacă este cazul.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările survenite în ceea ce privește legăturile cu sistemul național al inventarelor gazelor cu efect de seră.</li> </ul>
Descrierea legăturilor cu aranjamentele referitoare la rapoartele naționale integrate privind energia și clima		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Descrieți pe scurt legăturile dintre procesele utilizate pentru colectarea datelor privind politicile, măsurile și prognozele și procesele relevante pentru raportarea progreselor înregistrate în legătură cu alte dimensiuni ale Uniunii Energetice, de exemplu procesele în vederea promovării utilizării consecvente a datelor referitoare la energie pentru elaborarea de politici, măsuri și prognoze și pentru raportarea integrată a progreselor.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările survenite în ceea ce privește legăturile cu sistemele de raportare în domeniul energiei.</li> </ul>
Descrierea activităților de asigurare a calității și de control al calității în ceea ce privește raportarea politicilor și măsurilor și a prognozelor		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Descrieți pe scurt activitățile de control al calității aplicate pentru a facilita asigurarea acurateții și caracterului integral a rapoartelor privind politicile și măsurile și al rapoartelor privind prognozele. Raportați activitățile de asigurare a calității existente.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările survenite în ceea ce privește activitățile de control al calității și de asigurare a calității.</li> </ul>
Descrierea procesului de alegere a ipotezelor, a metodologiilor și a modelelor pentru efectuarea de prognoze referitoare la emisiile antropice de gaze cu efect de seră		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Descrieți procesul care stă la baza alegerii ipotezelor, a metodologiilor și a modelelor utilizate. Țările părți ale Comunității Energetice pot raporta, de asemenea, motivele pentru care au făcut aceste alegeri sau pot include trimiteri încrucișate la alte rapoarte care furnizează aceste informații.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările survenite în ceea ce privește aceste procese.</li> </ul>
Descrierea procedurilor pentru examinarea și aprobarea oficială a sistemului național de politici, măsuri și prognoze al țărilor părți ale Comunității Energetice		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Descrieți procesul de aprobare oficială a sistemului național sau a modificărilor aduse sistemului național.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările survenite în acest proces.</li> </ul>
Informații privind aranjamentele instituționale, administrative și procedurale relevante de punere în aplicare a contribuției naționale determinate sau informații privind modificarea acestor aranjamente		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Faceți referire la aranjamentele de punere în aplicare a politicilor și a măsurilor ca mijloace de punere în aplicare la nivel național și la modalitățile de elaborare a prognozelor naționale privind emisiile antropice de către surse și sechestrărilor de către absorbantii de gaze cu efect de seră ca mijloc de urmărire a progreselor naționale în implementarea contribuției naționale determinate.</li> <li>— În cazul în care a fost deja furnizată o astfel de descriere, raportați modificările acestor aranjamente.</li> </ul>
Descrierea implicării părților interesate în pregătirea politicilor, măsurilor și prognozelor		<ul style="list-style-type: none"> <li>— Raportați o descriere a angajamentului părților interesate în ceea ce privește pregătirea politicilor, a măsurilor și a prognozelor. Precizați părțile interesate care au fost consultate, precum și orice modificări sau îmbunătățiri aduse.</li> </ul>

z<sup>42</sup>) se completează cu Tabelul 16 -Tabelul 16 b cu următorul cuprins:

### **Tabelul 16. Formatul pentru raportarea cu privire la politicile și măsurile naționale către Secretariatul Comunității Energetice**

Sectoare, gaze și tipuri de instrumente de politică

Observații generale	
Trimiteri la evaluări și la rapoartele tehnice justificative	

<b>Indicatori utilizați pentru monitorizarea și evaluarea progreselor în timp</b> <sup>(i)</sup>	Valoarea
	Anul
	Descrierea
<b>Entitățile responsabile de punerea în aplicare a politicii</b> <sup>(i)</sup>	Denumirea
	Tipul
	Scenariul prognozelor în care este inclusă politica/măsura
<b>Perioada de punere în aplicare</b>	Sfârșit
	Început
	Stadiul punerii în aplicare <sup>(h)</sup>
<b>Politicile Uniunii Energetice care au dus la punerea în aplicare a politicii/măsurii</b>	Altele
	Politica Comunității Energetice <sup>(g)</sup>
	Tipul instrumentului de politică <sup>(f)</sup>
Evaluarea contribuției politicii sau măsurii la realizarea strategiei pe termen lung	
Scurtă descriere	
Obiectiv cuantificat <sup>(e)</sup>	
Obiectiv <sup>(d)</sup>	
GES vizat(e) <sup>(c)</sup>	
Sectorul (sectoarele) vizat(e) <sup>(b)</sup>	
Acoperire geografică <sup>(a)</sup>	
În cazul unei politici/măsurii grupate, ce politici sau măsuri unice include	
Politică/măsură unică sau grupată	
Denumirea politicii/măsurii	
Numărul politicii/măsurii	

Note:

Abrevieri: GES = gaze cu efect de seră; FTSCFTS = folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură.

<sup>(a)</sup> Țările părți ale Comunității Energetice dintre următoarele categorii: acoperă două sau mai multe țări, națională, regională, locală.

<sup>(b)</sup> Se selectează una dintre următoarele sectoare (pot fi selectate mai multe sectoare pentru politicile și măsurile trans-sectoriale): aprovizionarea cu energie (inclusiv extracția, transportul, distribuția și depozitarea combustibililor, precum și transformarea energiei pentru încălzire și răcire și producția de energie electrică); consumul de energie (inclusiv consumul de combustibili și de energie electrică de către utilizatorii finali, cum ar fi gospodăriile, administrația publică, sectorul serviciilor, industria și agricultura); transporturi; procesele industriale (inclusiv activitățile industriale de transformare a materialelor prin procedee chimice sau fizice, ceea ce generează emisii de GES, utilizarea GES în produse și utilizările neenergetice ale combustibililor fosili); agricultură; FTSCFTS; managementul deșeurilor/deșeuri; alte sectoare.

<sup>(c)</sup> Se selectează una dintre următoarele GES (pot fi alese mai multe GES): dioxid de carbon (CO<sub>2</sub>); metan (CH<sub>4</sub>); protoxid de azot (N<sub>2</sub>O); hidrofluorocarburi (HFC); perfluorocarburi (PFC); hexafluorură de sulf (SF<sub>6</sub>); trifluorură de azot (NF<sub>3</sub>).

<sup>(d)</sup> Obiectiv înseamnă „formularea în prealabil a efectelor (inclusiv rezultatele și impactul) scontate ale intervenției”. Se selectează una dintre următoarele obiective (pot fi alese mai multe obiective, pot fi adăugate și specificate obiective suplimentare la rubrica „altele”):

Pentru **aprovizionarea cu energie** — creșterea surselor regenerabile de energie în sectorul energiei electrice; creșterea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii; trecerea la combustibili cu factor de emisie de CO<sub>2</sub> mai mic; generarea sporită de energie din surse neregenerabile, cu emisii scăzute de carbon (nucleară); reducerea pierderilor; îmbunătățirea eficienței în sectorul energetic și al transformării energiei; captarea și stocarea dioxidului de carbon sau captarea și utilizarea dioxidului de carbon; controlul emisiilor fugitive din producerea de energie; alte obiective legate de aprovizionarea cu energie.

Pentru **consumul de energie** — îmbunătățirea eficienței energetice a clădirilor; îmbunătățirea eficienței energetice a aparaturii electrocasnice; îmbunătățirea eficienței energetice în sectorul serviciilor/în sectorul terțiar; îmbunătățirea eficienței energetice în sectoarele industriale de utilizare finală; gestionarea/reducerea cererii; alte obiective legate de consumul de energie.

Pentru **transporturi** — îmbunătățirea eficienței energetice a vehiculelor; transferul modal la transportul public sau la transportul nemotorizat; combustibili cu emisii reduse de dioxid de carbon; transport rutier electric; gestionarea/reducerea cererii; îmbunătățirea comportamentului; îmbunătățirea infrastructurii de transport; reducerea emisiilor generate de transportul aerian sau maritim internațional; alte obiective în domeniul transporturilor.

Pentru **procese industriale** — instalarea unor tehnologii de reducere a emisiilor; controlul îmbunătățit al emisiilor fugitive din procesele industriale; controlul îmbunătățit al producției, al emisiilor fugitive și al emisiilor de gaze fluorurate cu efect de seră; înlocuirea gazelor fluorurate cu gaze cu potențial de încălzire globală (GWP) mai mic; alte obiective legate de procesele industriale.

Pentru **managementul deșeurilor/deșeuri** — managementul/reducerea cererii; intensificarea reciclării; intensificarea colectării și utilizării CH<sub>4</sub>; utilizarea unor tehnologii îmbunătățite de tratare a deșeurilor; îmbunătățirea managementului depozitelor de deșeuri; incinerarea deșeurilor cu utilizare de energie; sisteme îmbunătățite de management a apelor reziduale; reducerea depozitării deșeurilor; alte obiective legate de deșeuri.

Pentru **agricultură** — reducerea utilizării îngrășămintelor/gunoiului de grajd pe terenurile cultivate; alte activități care permit un management îmbunătățit a terenurilor cultivate; managementul îmbunătățit a efectivului de animale; sisteme îmbunătățite de management a deșeurilor animale; activități de îmbunătățire a managementului pășunilor sau a pajiștilor; managementul îmbunătățit a solurilor organice; alte obiective legate de agricultură.

Pentru **FTSCFTS** — împădurirea și reîmpădurirea; conservarea carbonului în pădurile existente; ameliorarea producției în pădurile existente; creșterea rezervei de produse lemnoase recoltate; îmbunătățirea managementului pădurilor; prevenirea despăduririi; consolidarea protecției împotriva perturbărilor naturale; înlocuirea materiilor prime și a materialelor care generează emisii importante de GES cu produse lemnoase recoltate; prevenirea drenării sau reumidificarea zonelor umede; refacerea terenurilor degradate; alte obiective legate de sectorul FTSCFTS.

Pentru **alte** — țările părți ale Comunității Energetice trebuie să prezinte o scurtă descriere a obiectivului.

<sup>(e)</sup> Se include cel puțin cifra (cifrele), unitatea (unitățile), anul de sfârșit și anul de referință, dacă obiectivul (obiectivele) este (sunt) cuantificat(e). Obiectivele cuantificate sunt specifice, măsurabile, abordabile, relevante și încadrate în timp.

<sup>(f)</sup> Se selectează una dintre următoarele tipuri de politici: economice; fiscale; acorduri voluntare/negociate; de reglementare; informare; educație; cercetare; planificare; altele.

<sup>(g)</sup> Enumerați aici doar politica/politicile Uniunii Energetice puse în aplicare prin intermediul politicilor naționale sau atunci când politicile naționale vizează direct atingerea obiectivelor fixate în politicile Uniunii Energetice. Se selectează politica/politicile dintr-o listă furnizată în versiunea electronică a formatului tabelar sau să aleagă altele și să specifice denumirea politicii Uniunii.

<sup>(h)</sup> Se selectează una dintre următoarele categorii: planificată; adoptată; pusă în aplicare; expirată. Politicile și măsurile expirate trebuie raportate în formular numai dacă au un efect sau dacă se așteaptă să aibă în continuare un efect asupra emisiilor de GES.

<sup>(i)</sup> Se selectează una dintre următoarele opțiuni și să înscrie numele entităților responsabile de punerea în aplicare a politicii sau a măsurii (pot fi selectate mai multe entități): administrație națională; entități regionale; administrații locale; societăți/întreprinderi/asociații profesionale; institute de cercetare; altele, neincluse în listă.

<sup>(j)</sup> Să specifice orice indicator utilizat (inclusiv unitatea) și valorile indicatorilor utilizați la monitorizarea și evaluarea progreselor înregistrate în ceea ce privește politicile și măsurile. Aceste valori pot să fie valori ex-post sau ex-ante, se precizează anul sau anii în care se aplică valoarea respectivă. Pot fi raportate valori pentru mai mulți indicatori și pentru mai mulți ani. Indicatorii de performanță identificați la nivel național trebuie să fie relevanți, acceptați, credibili, simpli și robuști.

**Tabelul 16 a:** Rezultatele disponibile ale evaluărilor ex-ante și ex-post ale efectelor fiecărei politici și măsuri sau ale grupurilor de politici și măsuri de atenuare a schimbărilor climatice <sup>(a)</sup>

<b>Evaluare ex-post</b> <sup>(e)</sup>	Documentația/sursa estimării dacă este disponibilă (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)	
	Factori vizați de politică/măsură	
	Explicarea bazei folosite pentru estimările privind atenuarea	
	Reduceri ale emisiilor de GES (kt CO <sub>2</sub> echivalent pe an) <sup>(b)</sup>	Total <sup>(d)</sup>
		FTSCFTS <sup>(c)</sup>
ESR		
EU ETS		

		Anul pentru care se aplică reducerea		
<b>Evaluare ex-ante</b>	Documentația/sursa estimării dacă este disponibilă (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)			
	Factori vizați de politică/măsură			
	Explicarea bazei folosite pentru estimările privind atenuarea			
	Reduceri ale emisiilor de GES în anul t + 15 (kt CO <sub>2</sub> echivalent pe an)	Total <sup>(d)</sup>		
		FTSCFTS <sup>(c)</sup>		
		ESR		
		EU ETS		
	Reduceri ale emisiilor de GES în anul t + 10 (kt CO <sub>2</sub> echivalent pe an)	Total <sup>(d)</sup>		
		FTSCFTS <sup>(c)</sup>		
		ESR		
		EU ETS		
	Reduceri ale emisiilor de GES în anul t + 5 (kt CO <sub>2</sub> echivalent pe an)	Total <sup>(d)</sup>		
		FTSCFTS <sup>(c)</sup>		
		ESR		
		EU ETS		
	Reduceri ale emisiilor de GES în anul t (kt CO <sub>2</sub> echivalent pe an)	Total <sup>(d)</sup>		
FTSCFTS <sup>(c)</sup>				
ESR				
EU ETS				
Politică ce are impact asupra EU ETS, FTSCFTS și/sau emisiilor ESR				
Numărul politicii/măsurii				

**Abrevieri:**

EU ETS = sistemul UE de comercializare a certificatelor de emisii; ESR = aranjamentele UE privind partajarea eforturilor; FTSCFTS = folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură.

**Note:**

<sup>(a)</sup> Se raportează toate politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri pentru care este disponibilă o astfel de evaluare.

**Legendă:** t reprezintă primul an viitor care se termină cu 0 sau 5 și care urmează imediat anului de raportare.

<sup>(b)</sup> Se raportează evaluări ex-post pentru mai mulți ani, caz în care informațiile disponibile trebuie să se axeze pe anii care se termină cu 0 sau 5.

<sup>(c)</sup> Sechestrările sporite sau emisiile reduse de gaze cu efect de seră trebuie exprimate ca număr pozitiv. Sechestrările reduse sau emisiile sporite trebuie exprimate ca număr negativ.

<sup>(d)</sup> În acest câmp, se înregistrează totalul pentru sectoarele EU ETS și ESR dacă repartizarea între EU ETS și ESR nu este disponibilă.

<sup>(e)</sup> Evaluările ex-post includ toate evaluările bazate pe rezultatele pentru întreaga perioadă de punere în aplicare sau pentru părți ale acesteia.

**Tabelul 16b:** Costurile și beneficiile preconizate sau realizate disponibile ale politicilor și măsurilor individuale sau ale grupurilor de politici și măsuri de atenuare a schimbărilor climatice <sup>(a)</sup>

<b>Costurile și beneficiile realizate</b>	Descrierea beneficiilor care nu sunt legate de atenuarea emisiilor de GES		
	Documentația/sursa estimării costurilor (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)		
	Descrierea estimărilor de costuri (baza estimării costurilor, tipul costurilor incluse în estimare, metodologia utilizată) <sup>(c)</sup>		
	Anul corespunzător prețului		
	Costurile anuale nete absolute în EUR		
	Costurile nete în EUR pe tonă de CO <sub>2</sub> echivalent redus/sechestrat		

	Beneficiile anuale absolute <sup>(b)</sup> în EUR	
	Beneficiile <sup>(b)</sup> în EUR pe tonă de CO <sub>2</sub> echivalent redus/sechestrat	
	Costurile anuale brute absolute în EUR	
	Costurile brute în EUR pe tonă de CO <sub>2</sub> echivalent redus/sechestrat	
	Anul (anii) pentru care a fost calculat costul	
<b>Costurile și beneficiile preconizate</b>	Descrierea beneficiilor care nu sunt legate de atenuarea emisiilor de GES	
	Documentația/sursa estimării costurilor (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)	
	Descrierea estimărilor de costuri (baza estimării costurilor, tipul costurilor incluse în estimare, metodologia utilizată) <sup>(c)</sup>	
	Anul corespunzător prețului	
	Costurile anuale nete absolute în EUR	
	Costurile nete în EUR pe tonă de CO <sub>2</sub> echivalent redus/sechestrat	
	Beneficiile anuale absolute <sup>(b)</sup> în EUR	
	Beneficiile <sup>(b)</sup> în EUR pe tonă de CO <sub>2</sub> echivalent redus/sechestrat	
	Costurile anuale brute absolute în EUR	
	Costurile brute în EUR pe tonă de CO <sub>2</sub> echivalent redus/sechestrat	
	Anul (anii) pentru care a fost calculat costul	
	Numărul politicii/măsurii	

Note:

<sup>(a)</sup> Se raportează toate politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri pentru care este disponibilă o astfel de evaluare.

<sup>(b)</sup> Beneficiile se înscriu în formular sub formă de costuri negative.

<sup>(c)</sup> Descrierea trebuie să includă tipul de costuri și beneficii care au fost luate în considerare, părțile interesate luate în considerare în evaluarea costurilor și a beneficiilor, situația de referință față de care sunt comparate costurile și beneficiile, precum și metodologia utilizată.

<sup>z43</sup>) se completează cu Tabelul 17-Tabelul 17d cu următorul cuprins:

### **Tabelul 17.Formatul pentru raportarea cu privire la prognozele naționale către Secretariatul Comunității Energetice**

Prognoze ale gazelor cu efect de seră pe gaze și pe categorii <sup>(1)</sup>

Categorie <sup>(2)</sup>	Separat pentru: CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O, SF <sub>6</sub> , NF <sub>3</sub> , (kt) și HFC, PFC, combinație nespecificată de HFC și PFC (kt CO <sub>2</sub> echivalent) <sup>(3)</sup>					Emisii totale de GES (kt CO <sub>2</sub> echivalent)					Emisii totale ETS (kt CO <sub>2</sub> echivalent) <sup>(4)</sup>					Emisii totale ESR (kt CO <sub>2</sub> echivalent) <sup>(5)</sup>									
	Anul					Anul					Anul					Anul									
	prognoză anul de referință <sup>(6)</sup>	t-5 <sup>(7)</sup>	t	t+5	t+10	t+15	anul de referință al prognozei	t-5	t	t+5	t+10	t+15	prognoză anul de referință	t-5	t	t+5	t+10	t+15	prognoză anul de referință	t-5	t	t+5	t+10	t+15	
<b>Total fără FTSCFTS</b>																									
<b>Total cu FTSCFTS</b>																									
<b>1. Energie</b>																									
A. Arderea combustibililor																									
1. Industria energetică																									
a. Producția publică de energie electrică și termică																									
b. Rafinarea petrolului																									
c. Fabricarea combustibililor solizi și alte industrii energetice																									
2. Industria prelucrătoare și construcții																									
3. Transporturi																									
a. Transport aerian intern																									
b. Transport rutier																									
c. Transport feroviar																									
d. Navigație internă																									
e. Altele transporturi																									
4. Alte sectoare																									
a. Sectorul Comercial/Instituțional																									
b. Sectorul Rezidențial																									
c. Agricultură/Silvicultură/Pescuit																									
5. Altele																									
B. Emisii fugitive de la combustibili																									
1. Combustibili solizi																									
2. Țiței și gaze naturale și alte emisii din producția de energie																									
C. Transportul și stocarea CO <sub>2</sub>																									
<b>2. Procesele industriale și utilizarea produselor</b>																									
A. Industria produselor minerale																									
din care 2.A.1 Producerea cimentului																									
B. Industria chimică																									
C. Industria metalurgică																									



Categorie <sup>(2)</sup>	Separat pentru: CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O, SF <sub>6</sub> , NF <sub>3</sub> , (kt) și HFC, PFC, combinație nespecificată de HFC și PFC (kt CO <sub>2</sub> echivalent) <sup>(3)</sup>					Emisii totale de GES (kt CO <sub>2</sub> echivalent)					Emisii totale ETS (kt CO <sub>2</sub> echivalent) <sup>(4)</sup>					Emisii totale ESR (kt CO <sub>2</sub> echivalent) <sup>(5)</sup>								
	Anul					Anul					Anul					Anul								
	prognoză anul de referință <sup>(6)</sup>	t-5 <sup>(7)</sup>	t	t+5	t+10	t+15	anul de referință al prognozei	t-5	t	t+5	t+10	t+15	prognoză anul de referință	t-5	t	t+5	t+10	t+15	prognoză anul de referință	t-5	t	t+5	t+10	t+15
din care 2.C.1 Producerea fierului și a oțelului																								
D. Produse nonenergetice din utilizarea combustibililor fosili și a solvenților																								
E. Industria electronică																								
F. Utilizări substanțelor alternative SDO <sup>(8)</sup>																								
G. Producerea și utilizarea altor produse																								
H. Alte produceri																								
<b>3. Agricultură</b>																								
A. Fermentarea enterică																								
B. Managementul deșeurilor animale																								
C. Cultivarea orezului																								
D. Solurile agricole																								
E. Arderea savanelor																								
F. Arderea reziduurilor vegetale în câmp																								
G. Amendare solului cu var																								
H. Aplicarea ureei																								
I. Alte fertilizanti cu conținut de carbon																								
J. Altele																								
<b>4. Folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultura <sup>(9)</sup></b>																								
A. Terenurile silvice																								
B. Terenurile cultivate agricol																								
C. Pajiștile																								
D. Terenurile umede																								
E. terenurile localităților																								
F. Alte terenuri																								
G. Produse lemnoase recoltate																								
H. Altele																								
<b>5. Deșeuri</b>																								
A. Depozitarea deșeurilor solide																								
B. Tratarea biologică a deșeurilor																								
C. Incinerarea și arderea în aer liber a deșeurilor																								

Categorie <sup>(2)</sup>	Separat pentru: CO <sub>2</sub> , CH <sub>4</sub> , N <sub>2</sub> O, SF <sub>6</sub> , NF <sub>3</sub> , (kt) și HFC, PFC, combinație nespecificată de HFC și PFC (kt CO <sub>2</sub> echivalent) <sup>(3)</sup>					Emisii totale de GES (kt CO <sub>2</sub> echivalent)					Emisii totale ETS (kt CO <sub>2</sub> echivalent) <sup>(4)</sup>					Emisii totale ESR (kt CO <sub>2</sub> echivalent) <sup>(5)</sup>									
	Anul					Anul					Anul					Anul									
	prognoză anul de referință <sup>(6)</sup>	t-5 <sup>(7)</sup>	t	t+5	t+10	t+15	anul de referință al prognozei	t-5	t	t+5	t+10	t+15	prognoză anul de referință	t-5	t	t+5	t+10	t+15	prognoză anul de referință	t-5	t	t+5	t+10	t+15	
D. Tratarea și evacuarea apelor reziduale																									
E. Altele																									
<b>Memo items:</b>																									
Buncăre internaționale																									
Aviația internațională																									
Transportul naval internațional																									
Emisiile de CO <sub>2</sub> de la arderea biomasei																									
Captarea de CO <sub>2</sub>																									
Emisiile indirecte de CO <sub>2</sub> <sup>(10)</sup>																									

**Legendă:** t reprezintă primul an viitor care se termină cu 0 sau 5 și care urmează imediat anului de raportare.

**Note:**

<sup>(1)</sup> Se încurajează coerența cu datele raportate în temeiul normelor generale de raportare cu privire la inventarele gazelor cu efect de seră.

<sup>(2)</sup> Utilizarea convențiilor de notare: în ceea ce privește condițiile de utilizare definite în Ghidul IPCC 2006 privind inventarele naționale ale gazelor cu efect de seră (Volumul 1, Capitolul 8), pot fi utilizate, după caz, convențiile de notare **IE** (inclus în altă parte), **NO** (nu există), **C** (confidențial) și **NA** (nu se aplică), atunci când prognozele nu furnizează date la un nivel specific de raportare. Utilizarea convenției de notare **NE** (neestimat) este rezervată situației în care ar fi necesare eforturi disproporționate în vederea colectării de date pentru o categorie sau un gaz dintr-o anumită categorie care ar fi nesemnificative pentru nivelul global și tendințele emisiilor naționale. În aceste condiții, țara parte a Comunității Energetice ar trebui să prezinte o listă cu toate categoriile și gazele din categoriile excluse din aceste motive, împreună cu o justificare pentru excluderea lor, în care să precizeze nivelul probabil al emisiilor sau al absorbțiilor; de asemenea, țara parte a Comunității Energetice ar trebui să identifice categoria respectivă ca „neestimată” utilizând convenția de notare „NE” în tabelele de raportare.

<sup>(3)</sup> Se raportează o combinație nespecificată de HFC și PFC numai în cazul în care sunt preconizate emisii care nu pot fi raportate ca HFC sau PFC.

<sup>(4)</sup> Emisii care intră sub incidența Legii nr. 227/2022 privind emisiile industriale.

<sup>(5)</sup> Emisiile care intră sub incidența reducerilor anuale obligatorie a emisiilor de gaze cu efect de seră de către statele membre în perioada 2021-2030 în vederea unei contribuții la acțiunile climatice de respectare a angajamentelor asumate în temeiul Acordului de la Paris.

<sup>(6)</sup> Se raportează inventarul (anul, versiunea) față de care a fost calibrat anul de referință.

<sup>(7)</sup> Valorile pentru t-5 trebuie furnizate numai atunci când anul t-5 este ulterior anului de referință al prognozei.

<sup>(8)</sup> SDO — substanțe care diminuează stratul de ozon

<sup>(9)</sup> În scopul raportării, sechestrările se raportează întotdeauna cu semn negativ (-), iar emisiile cu semn pozitiv (+).

<sup>(10)</sup> Emisiile indirecte de CO<sub>2</sub> preconizate care sunt raportate în acest tabel fac parte din emisiile totale de gaze cu efect de seră preconizate (cu excluderea și includerea sectorului FTSCFTS) și se raportează ca atare, dacă sunt disponibile și dacă prognozele pentru acestea se realizează separat față de celelalte emisii raportate.

**Tabelul 17a:** Indicatori pentru monitorizarea și evaluarea progreselor preconizate ale politicilor și măsurilor, dacă sunt utilizate

Indicator <sup>(1)</sup> / numărător / numitor	Unitatea	Instrucțiuni / definiții	Instrucțiuni / sursa	Indicator utilizat (Da/Nu)	Cu măsuri existente					Cu măsuri suplimentare				
					Anul de referință	t	t + 5	t + 10	t + 15	Anul de referință	t	t + 5	t + 10	t + 15
Intensitatea emisiilor de dioxid de carbon la nivelul economiei în ansamblu	t CO <sub>2</sub> echivalent / PIB	EUR (2016); Intensitatea emisiilor de dioxid de carbon de calculată cu PIB, astfel cum este definit de Eurostat												
Intensitatea GES la nivelul producției interne de energie electrică și energie termică	CO <sub>2</sub> /MWh	MWh corespunzător producției brute de energie electrică și de energie termică, astfel cum este definită de Eurostat												
Intensitatea GES la nivelul consumului final de energie pe sectoare														
Industrie	t CO <sub>2</sub> echivalent / tep													
Sectorul rezidențial	t CO <sub>2</sub> echivalent / tep													
Sectorul terțiar	t CO <sub>2</sub> echivalent / tep													
Transporturi	t CO <sub>2</sub> echivalent / tep													
Transportul de călători (dacă sunt disponibile date)	t CO <sub>2</sub> echivalent / tep													
Transportul de mărfuri (dacă sunt disponibile date)	t CO <sub>2</sub> echivalent / tep													
Adăugați un rând pentru fiecare indicator suplimentar														

**Legendă:** t reprezintă primul an viitor care se termină cu 0 sau 5 și care urmează imediat anului de raportare.

**Notă:**

<sup>(1)</sup> Adăugați un rând pentru fiecare indicator utilizat în prognoze.

**Tabelul 17b:** Raportarea cu privire la parametrii/variabilele prognozelor, dacă sunt utilizate <sup>(1)</sup> <sup>(2)</sup>



Parametrul utilizat <sup>(3)</sup> (în scenariul „cu măsurile existente”)	Anul	Valori						Unitatea implicită	Prognozele sectoriale pentru care se utilizează parametrul <sup>(6)</sup>																		
		Parametrul / partea variabilă a prognozelor <sup>(7)</sup>	Baza = Anul de referință	Baza = Anul de referință	t-5	t	t+5		t+10	t+15	Sursa datelor	Anul publicării sursei datelor	Anul publicării sursei datelor	1 A.1 Industria energetică	1:A:2 Industria prelucrătoare și construcții	1:A:3 Transporturi fără 1:A:3:a Transport aerian intern	1:A:4:a Sectorul comercial/instituțional	1:A:4:b Sectorul rezidențial	1B Emisii fugitive de la combustibili	2 Procese industriale și utilizarea produselor	3 Agricultură	4. FTSCFTS	5. Deșeuri	Aviația internațională în cadrul EUETS 1:A:3:a Transport aerian intern	Observație cu titlu orientativ		
Numărul de călători/kilometru – aviație internațională								milioane tkm																			
Numărul de călători/kilometru – navigație internă								milioane tkm																			
Tonele de mărfuri transportate/kilometru (toate modurile de transport)								milioane tkm																			
Tonele de mărfuri transportate/kilometru – transportul rutier								milioane tkm																			
Tonele de mărfuri transportate/kilometru – transportul feroviar								milioane tkm																			
Tonele de mărfuri transportate/kilometru – transportul aerian intern								milioane tkm																			
Tonele de mărfuri transportate/kilometru – aviație internațională								milioane tkm																			
Tonele de mărfuri transportate/kilometru – navigație internă (căi navigabile interioare și transportul maritim național)								milioane tkm																			
Prețurile internaționale la importul (cu ridicata) al combustibililor	Cărbune							Fie EUR/GJ																		EUR (2016); Precizați dacă s-a respectat recomandarea Comisiei	
								Fie EUR/tep																			
	Țiței							Fie EUR/GJ																			EUR (2016); Precizați dacă s-a respectat recomandarea Comisiei
								Fie EUR/tep																			
	Gaze naturale							Fie EUR/GJ																			EUR (2016); Precizați dacă s-a respectat recomandarea Comisiei
								Fie EUR/tep																			
Prețul carbonului EU ETS								EUR/EUA																			

Parametrul utilizat <sup>(3)</sup> (în scenariul „cu măsurile existente”)	Anul	Valori					Unitatea implicită	Prognozele sectoriale pentru care se utilizează parametrul <sup>(6)</sup>																			
		Parametrul / partea variabilă a prognozelor <sup>(7)</sup>	Baza = Anul de referință	Baza = Anul de referință	t-5	t		t+5	t+10	t+15	Sursa datelor	Anul publicării sursei datelor	Anul publicării sursei datelor	1 A.1 Industria energetică	1:A.2 Industria prelucrătoare și construcții	1:A.3 Transporturi fără 1:A.3:a Transport aerian intern	1:A.4-a Sectorul comercial/instituțional	1:A.4-b Sectorul rezidențial	1B Emisii fugitive de la combustibili	2 Procese industriale și utilizarea produselor	3 Agricultură	4. FTSCFTS	5. Deșeuri	Aviația internațională în cadrul EU ETS 1:A.3:a Transport aerian intern	Observație cu titlu orientativ		
Cursuri de schimb euro (pentru țările din afara zonei euro), dacă este cazul								EUR/ monedă																			
Cursuri de schimb dolar SUA, dacă este cazul								USD/ monedă																			
Numărul de grade-zile încălzire (HDD)								numărul																			
Numărul de grade-zile răcire (CDD)								numărul																			
<b>2. Indicatori și balanțele energetice</b>																											pentru puterea calorifică utilizată valorile publicate de Eurostat
<b>2.1 Aprovizionarea cu energie</b>								ktep																			
Producția internă pe tip de combustibil (total)								ktep																			
Combustibili solizi								ktep																			
Petrol								ktep																			
Gaze naturale								ktep																			
Energie nucleară								ktep																			
Surse regenerabile de energie								ktep																			
Deșeuri și altele								ktep																			
Importuri nete de energie electrică								ktep																			
Consumul intern brut pe surse de combustibili (total)								ktep																			
Combustibili solizi fosili								ktep																			
Țiței și produse petroliere								ktep																			
Gaze natural								ktep																			
Energie nucleară								ktep																			
Energie electrică								ktep																			
Energie termică derivată								ktep																			
Surse regenerabile								ktep																			
Deșeuri								ktep																			
Altele								ktep																			
<b>2.2 Energie electrică și energie termică</b>								GWh																			
Producția brută de energie electrică (total)								GWh																			
Energie nucleară								GWh																			







Parametrul utilizat <sup>(3)</sup> (în scenariul „cu măsurile existente”)	Anul	Valori						Unitatea implicită	Prognozele sectoriale pentru care se utilizează parametrul <sup>(6)</sup>																	
		Parametrul / partea variabilă a prognozelor <sup>(7)</sup>	Baza = Anul de referință	Baza = Anul de referință	t-5	t	t+5		t+10	t+15	Sursa datelor	Anul publicării sursei datelor	Anul publicării sursei datelor	1 A.1 Industria energetică	1:A.2 Industria prelucrătoare și construcții	1:A.3 Transporturi fără 1:A.3:a Transport aerian intern	1:A.4-a Sectorul comercial/instituțional	1:A.4-b Sectorul rezidențial	1B Emisii fugitive de la combustibili	2 Procese industriale și utilizarea produselor	3 Agricultură	4. FTSCFTS	5. Deșeuri	Aviația internațională în cadrul EU ETS 1:A.3:a Transport aerian intern	Observație cu titlu orientativ	
din care aviația internațională								ktep																		
Altele								ktep																		
Consumul neenergetic final								ktep																		
<b>2.5 Prețuri</b>																										
Prețurile la energie electrică pe tip de sector utilizator																										
Sectorul rezidențial								EUR(MWh)																		EUR (2016)
Industrie								EUR(MWh)																		EUR (2016)
Sectorul terțiar								EUR(MWh)																		EUR (2016)
Prețurile cu amănuntul ale combustibililor la nivel național (inclusiv impozitele, pe sursă și pe sector)																										
Cărbune, industrie								EUR/ktep																		
Cărbune, gospodării								EUR/ktep																		
Motorină, industrie								EUR/ktep																		
Motorină, gospodării								EUR/ktep																		
Motorină, transporturi								EUR/ktep																		
Motorină, transport privat (dacă sunt disponibile date)								EUR/ktep																		
Motorină, transport public (dacă sunt disponibile date)								EUR/ktep																		
Benzină, transporturi								EUR/ktep																		
Benzină, transport privat (dacă sunt disponibile date)								EUR/ktep																		
Benzină, transport public (dacă sunt disponibile date)								EUR/ktep																		
Gaze naturale, industrie								EUR/ktep																		
Gaze naturale gospodării								EUR/ktep																		
<b>3. Parametri privind emisiile non-CO<sub>2</sub></b>																										
<b>3.1 Agricultură</b>																										
Efective de animale																										
Vaci de lapte								1000 capete																		
Alte bovine (fără vaci de lapte)								1000 capete																		

Parametrul utilizat <sup>(3)</sup> (în scenariul „cu măsurile existente”)	Anul								Unitatea implicită	Prognozele sectoriale pentru care se utilizează parametrul <sup>(6)</sup>														Observație cu titlu orientativ									
	Valori									Sursa datelor	Anul publicării sursei datelor	Anul publicării sursei datelor	1 A.1 Industria energetică	1:A.2 Industria prelucrătoare și construcții	1:A.3 Transporturi fără 1:A.3:a Transport aerian intern	1:A.4:a Sectorul comercial/instituțional	1:A.4:b Sectorul rezidențial	1B Emisii fugitive de la combustibili	2 Procese industriale și utilizarea produselor	3 Agricultură	4. FTSCFTS	5. Deșeuri	Aviația internațională în cadrul EUETS 1:A.3:a Transport aerian intern										
	Parametrul / partea variabilă a prognozelor <sup>(7)</sup>	Baza = Anul de referință	Baza = Anul de referință	t-5	t	t+5	t+10	t+15																									
Ovine									1000 capete																								
Porcine									1000 capete																								
Păsări domestice									1000 capete																								
Aportul de azot rezultat din aplicarea de îngrășămintelor azotoase sintetice									kt azot																								
Aportul de azot rezultat din aplicarea dejectiilor animale (gunoiului de grajd)									kt azot																								
Azotul fixat prin culturi azot fixatoare									kt azot																								
Azotul din reziduurile vegetale ale culturilor agricole care rămân în sol									kt azot																								
Suprafața de soluri organice cultivate									1000 ha																								
<b>3.2 Deșeuri</b>																																	
Generarea de deșeuri municipale solide (DMS)									mii tone																								
DMS care ajung înhumate în depozitele de deșeuri									mii tone																								
Procentul de CH <sub>4</sub> recuperat din cantitatea totală de CH <sub>4</sub> generată de depozitele de deșeuri									%																								
<b>4. FTSCFTS</b>																																	
<b>4.1. Terenuri silvice</b>																																	
Sechestrările aferente recoltei de lemn pentru utilizări energetice									1000 m <sup>3</sup>																								
Sechestrările aferente recoltei de lemn pentru utilizări neenergetice									1000 m <sup>3</sup>																								
Creșterea forestieră									1000 m <sup>3</sup>																								
Perturbările forestiere incluse în modele									Da / Nu																								
Terenuri silvice care rămân terenuri silvice									1000 ha																								
<b>4.2 Terenuri împădurite</b>																																	
Sechestrările aferente recoltei de lemn pentru utilizări energetice									1000 m <sup>3</sup>																								

Parametrul utilizat <sup>(3)</sup> (în scenariul „cu măsurile existente”)	Parametrul / partea variabilă a prognozelor <sup>(7)</sup>	Anul		Valori					Unitatea implicită	Prognozele sectoriale pentru care se utilizează parametrul <sup>(6)</sup>																			
		Baza = Anul de referință	Baza = Anul de referință	t-5	t	t+5	t+10	t+15		Sursa datelor	Anul publicării sursei datelor	Anul publicării sursei datelor	1 A.1 Industria energetică	1:A.2 Industria prelucrătoare și construcții	1:A.3 Transporturi fără 1:A.3.a Transport aerian intern	1:A.4.a Sectorul comercial/instituțional	1:A.4.b Sectorul rezidențial	1B Emisii fugitive de la combustibili	2 Procese industriale și utilizarea produselor	3 Agricultură	4. FTSCFTS	5. Deșeuri	Aviația internațională în cadrul EUETS 1:A.3.a Transport aerian intern	Observație cu titlu orientativ					
Sechestrările aferente recoltei de lemn pentru utilizări neenergetice									1000 m <sup>3</sup>																				
Creșterea forestieră									1000 m <sup>3</sup>																				
Terenuri cultivate supuse conversiei în terenuri silvice									1000 ha																				
Pajiști supuse conversiei în terenuri silvice									1000 ha																				
Terenuri umede supuse conversiei în terenuri silvice									1000 ha																				
Terenuri ale localităților supuse conversiei în terenuri silvice									1000 ha																				
Alte categorii de terenuri supuse conversiei în terenuri silvice									1000 ha																				
<b>4.3 Terenuri despădurite</b>																													
Terenuri silvice supuse conversiei în terenuri cultivate agricol									1000 ha																				
Terenuri silvice supuse conversiei în pajiști									1000 ha																				
Terenuri silvice supuse conversiei în terenuri umede									1000 ha																				
Terenuri silvice supuse conversiei în terenuri ale localităților									1000 ha																				
Terenuri silvice supuse conversiei în alte categorii de terenuri									1000 ha																				
<b>4.4 Terenuri cultivate agricol</b>																													
Terenuri cultivate agricol care rămân terenuri cultivate agricol									1000 ha																				
Pajiști, terenuri umede, terenurile localităților sau alte categorii de terenuri supuse conversiei în terenuri cultivate agricol									1000 ha																				
Terenuri cultivate agricol supuse conversiei în terenuri umede, terenuri ale									1000 ha																				

Parametrul utilizat <sup>(3)</sup> (în scenariul „cu măsurile existente”)	Anul	Valori						Unitatea implicită	Prognozele sectoriale pentru care se utilizează parametrul <sup>(6)</sup>																	
		Parametrul / partea variabilă a prognozelor <sup>(7)</sup>	Baza = Anul de referință	Baza = Anul de referință	t-5	t	t+5		t+10	t+15	Sursa datelor	Anul publicării sursei datelor	Anul publicării sursei datelor	1 A.1 Industria energetică	1:A.2 Industria prelucrătoare și construcții	1:A.3 Transporturi fără 1:A.3:a Transport aerian intern	1:A.4:a Sectorul comercial/instituțional	1:A.4:b Sectorul rezidențial	1B Emisii fugitive de la combustibili	2 Procese industriale și utilizarea produselor	3 Agricultură	4. FTSCFTS	5. Deșeuri	Aviația internațională în cadrul EUETS 1:A.3:a Transport aerian intern	Observație cu titlu orientativ	
localităților sau alte categorii de terenuri (cu excepția terenurilor silvice)																										
<b>4.5 Pajiști</b>																										
Pajiști care rămân pajiști								1000 ha																		
Terenuri cultivate agricol, terenuri umede, terenuri ale localităților sau alte categorii de terenuri supuse conversiei în pajiști								1000 ha																		
Pajiști supuse conversiei în terenuri umede, terenuri ale localităților sau alte categorii de terenuri								1000 ha																		
<b>4.6 Terenuri umede</b>																										
Terenuri umede care rămân terenuri umede								1000 ha																		
Terenuri ale localităților sau alte categorii de terenuri supuse conversiei în terenuri umede								1000 ha																		
Terenuri umede supuse conversiei în terenuri ale localităților sau alte categorii de terenuri								1000 ha																		
<b>4.7 Produse lemnoase recoltate</b>																										
Câștiguri aferente produselor lemnoase recoltate <sup>(4)</sup>								kt C																		
Pierderi aferente produselor lemnoase recoltate <sup>(4)</sup>								kt C																		
Perioada de viață înjumătățită a produselor lemnoase recoltate <sup>(5)</sup>								ani																		
<b>5. Alți parametri și alte variabile</b>																										
Ipotezele de cost al tehnologiei utilizate pentru principalele tehnologii relevante																										
Adăugați un rând pentru fiecare tehnologie relevantă																										
Adăugați un rând pentru fiecare alt parametru relevant																										

**Note:**

(1) Adăugați un rând pentru fiecare parametru specific țării utilizat în prognoze la sfârșitul tabelului. Acest lucru este valabil și pentru termenul „variabile” pentru că unii dintre parametri enumerați pot reprezenta variabile pentru anumite instrumente de prognoză utilizate, în funcție de modelul utilizat.

(2) Se raportează doar parametrii / variabilele care fac parte din prognoze, fie la intrări, fie la ieșiri.

(3) Utilizarea convențiilor de notare: convențiile de notare **IE** (inclus în altă parte), **NO** (nu există), **C** (confidențial), **NA** (nu se aplică) și **NE** (neestimat/neutilizat) pot fi folosite, după caz. Convenția de notare **NE** (neestimat) se utilizează în cazurile în care parametrul sugerat nu este folosit ca factor determinant și nici nu este raportat împreună cu prognozele statelor membre.

**Legendă:** t reprezintă primul an viitor care se termină cu 0 sau 5 și care urmează imediat anului de raportare.

(4) Pot include produse lemnoase recoltate de pe terenuri silvice administrate și terenuri împădurite.

(5) Precizați tipurile de produse lemnoase recoltate pe rândurile de mai jos (după „Adăugați un rând pentru fiecare alt parametru relevant”).

(6) Completați cu Da/Nu.

(7) Precizați valorile diferite suplimentare pentru parametrii utilizați în modele sectoriale diferite.

(8) Orice actualizare a acestui an de referință pentru exprimarea valorilor monetare trebuie să facă parte din recomandările Comisiei privind valorile armonizate pentru parametrii-cheie supranaționali.

**Tabelul 17c: Principali parametri care au fost modificați în cadrul analizei de sensibilitate**

Se prezintă pentru fiecare scenariu de sensibilitate calculat. Trebuie completați doar parametrii care au fost modificați într-un scenariu specific.

Valorile parametrilor în scenariul de sensibilitate	Parametrul modificat <sup>(1)</sup>	Anul	Valori					Unitatea implicată	Observație cu titlu orientativ
		Baza = Anul de referință	Baza = Anul de referință	t-5	t	t+5	t+10		
Parametri și variabile de ordin general									
Populație								Numărul	
Produsul intern brut (PIB)	Rata reală de creștere							%	
	Prețuri constante							Mii EUR	EUR (2016) <sup>(2)</sup>
Valoarea adăugată brută (VAB) – total								Mii EUR	EUR (2016)
Valoarea adăugată brută (VAB) – agricultură								Mii EUR	EUR (2016)
Valoarea adăugată brută (VAB) – construcții								Mii EUR	EUR (2016)
Valoarea adăugată brută (VAB) – servicii								Mii EUR	EUR (2016)
Valoarea adăugată brută (VAB) – sectorul energetic								Mii EUR	EUR (2016)
Valoarea adăugată brută (VAB) – industrie								Mii EUR	EUR (2016)
Prețurile internaționale la importul (cu ridicata) al combustibililor	Cărbune							EUR/GJ	EUR (2016)
								EUR/tep	EUR (2016)
	Țiței							EUR/GJ	EUR (2016)
								EUR/tep	EUR (2016)
Gaze naturale							EUR/GJ	EUR (2016)	

											EUR/tep	EUR (2016)
Prețul carbonului EU ETS											EUR/EUA	EUR (2016)
Numărul de grade-zile încălzire (HDD)											Numărul	
Numărul de grade-zile răcire (CDD)											Numărul	
Numărul de călători/kilometru (toate modurile de transport)											milioane pkm	
Tonele de mărfuri transportate/kilometru (toate modurile de transport)											milioane tkm	
Adăugați rânduri pentru alți parametri care au fost modificați												

**Note:**

Adăugați rânduri la sfârșitul tabelului pentru alți parametri care au fost modificați. Lăsați necompletate liniile pentru care parametrii nu au fost modificați.

(1) Se indică Da / Nu.

(2) Orice actualizare a anului de referință pentru exprimarea valorilor monetare trebuie să facă parte din recomandările Comisiei privind valorile armonizate pentru parametrii-cheie supranaționali.

**Tabelul 17d: Progresele actuale și preconizate la nivel național pentru realizarea obiectivelor naționale de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) în vederea atingerii neutralității climatice**

Element de raportare	Identificator (1)	Specificație	Domeniu (2)	Unitate	PIG(3)	Anul					Anul țintă pentru neutralitatea climatică	Emisiile indirecte de CO <sub>2</sub> incluse? (da/nu)(4)
						X-3(4)	X-2	2030	2040	2050		
Neutralitatea climatică(4)	A1	O <sub>caz</sub>										
Rolul absorbțiilor(5)	A2	O <sub>caz</sub>		kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
Obiectivul național privind emisiile de GES – pentru 2030 și ulterior, dacă există, precum și reperele orientative pentru 2040 și 2050	B	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES fără FTSCFSTS, cu excepția aviației internaționale (6)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
	C	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFSTS, cu excepția aviației internaționale (6)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
	D	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFSTS, cu includerea aviației internaționale (6)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
Emisiile istorice	E	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES fără FTSCFSTS, cu excepția aviației internaționale (7)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
	F	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFSTS, cu excepția aviației internaționale (7)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
	G	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFSTS, cu includerea aviației internaționale (7)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
Scenariul WEM (cu măsurile existente)	H	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES fără FTSCFSTS, cu excepția aviației internaționale (8)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
	I	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFSTS, cu excepția aviației internaționale (8)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
	J	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFSTS, cu includerea aviației internaționale (8)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
Scenariul WAM (cu măsuri adiționale)	K	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES fără FTSCFSTS, cu excepția aviației internaționale (8)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
	L	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFSTS, cu excepția aviației internaționale (8)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							
	M	O <sub>caz</sub>	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFSTS, cu includerea aviației internaționale (8)	kt CO <sub>2e</sub>	REv 5							

Element de raportare	Identificator <sup>(1)</sup>	Specificație	Domeniu <sup>(2)</sup>	Unitate	PÎG <sup>(3)</sup>	Anul					Anul țintă pentru neutralitatea climatică	Emisiile indirecte de CO <sub>2</sub> incluse? (da/nu) <sup>(11)</sup>
						X-3 <sup>(10)</sup>	X-2	2030	2040	2050		
Progresele actuale (X-3): diferența dintre datele istorice și valorile care corespund traiectoriei obiectivului național privind emisiile de GES	N1	n/a	Emisiile totale de GES fără FTSCFTS, cu excepția aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
	O1	n/a	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFTS, cu excepția aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
	P1	n/a	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFTS, cu includerea aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
Progresele actuale (X-2): diferența dintre datele istorice și valorile care corespund traiectoriei obiectivului național privind emisiile de GES	N2	n/a	Emisiile totale de GES fără FTSCFTS, cu excepția aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
	O2	n/a	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFTS, cu excepția aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
	P2	n/a	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFTS, cu includerea aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
Progresele preconizate: diferența dintre scenariul WEM și valorile care corespund traiectoriei obiectivului național privind emisiile de GES	Q	n/a	Emisiile totale de GES fără FTSCFTS, cu excepția aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
	R	n/a	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFTS, cu excepția aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
	S	n/a	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFTS, cu includerea aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
Progresele preconizate: diferența dintre scenariul WAM și valorile care corespund traiectoriei obiectivului național privind emisiile de GES	T	n/a	Emisiile totale de GES fără FTSCFTS, cu excepția aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
	U	n/a	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFTS, cu excepția aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							
	V	n/a	Emisiile totale de GES inclusiv FTSCFTS, cu includerea aviației internaționale	procent <sup>(9)</sup>	REv 5							

Legendă: X = anul de raportare; Ocaz = obligatorii, dacă este cazul; Odisp = obligatorii, dacă sunt disponibile.

Note:

(1) Identificatorii sunt prezentați pentru a demonstra cum se calculează progresele – calculele care utilizează acești identificatori sunt enumerate în nota (9).

<sup>(2)</sup> Trebuie înscrise date numai pe rândurile care vizează sfera obiectivelor statelor membre. Raportați datele în conformitate cu inventarul GES. Totalurile raportate pentru această coloană ar trebui să includă emisiile indirecte de CO<sub>2</sub>, dacă acestea sunt raportate în inventarul GES.

<sup>(3)</sup> Informațiile depind de valorile potențialului de încălzire globală (GWP) în funcție de care se raportează emisiile de GES. Date din inventarul GES: se aplică potențialul de încălzire globală aplicabil inventarelor GES din același an. REv 5 = Valorile potențialului de încălzire globală din cel de al 5-lea raport de evaluare IPCC.

<sup>(4)</sup> În cazul în care există un obiectiv național de realizare a neutralității climatice, anul vizat pentru neutralitatea climatică.

<sup>(5)</sup> În cazul în care există un obiectiv național privind emisiile totale de GES pentru 2030, 2040 sau 2050, absorbțiile estimate totale pentru anul vizat. În cazul în care există un obiectiv național de realizare a neutralității climatice, absorbțiile estimate totale pentru anul vizat pentru neutralitatea climatică, în kt CO<sub>2</sub>e.

<sup>(6)</sup> Furnizate conform informațiilor din planul național integrat privind energia și clima [ (ii) *Obiective [...] care sunt consecvente cu Acordul de la Paris și cu strategiile pe termen lung existente* ], în conformitate cu strategia sa pe termen lung raportată în temeiul art.7<sup>2</sup> din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică..

<sup>(7)</sup> Emisiile totale finale de GES, astfel cum au fost transmise în același an de raportare și raportate în conformitate cu orientările privind inventarul GES [a se vedea pct.18].

<sup>(8)</sup> Datele finale din informațiile transmise în același an de raportare, în conformitate cu tabelele 17(a)-17(e).

<sup>(9)</sup> Valorile se calculează automat ca diferență procentuală față de obiectivul dat. Se calculează automat numai pentru acele elemente de raportare pentru care a fost completat rândul corespunzător din blocul cu identificatorii B-D. Dacă nu este posibilă calcularea automată, celula trebuie completată cu convenția de notare n/a – nu se aplică. O valoare negativă indică faptul că emisiile sunt cu x % mai mari decât obiectivul dat, în timp ce o valoare pozitivă indică faptul că emisiile sunt cu x % mai mici decât obiectivul.

N1 = (B-E)/B – utilizând date din X-3 pentru E

N2 = (B-E)/B – utilizând date din X-2 pentru E

O1 = (C-F)/C – utilizând date din X-3 pentru F

O2 = (C-F)/C – utilizând date din X-2 pentru F

P1 = (D-G)/D – utilizând date din X-3 pentru G

P2 = (D-G)/D – utilizând date din X-2 pentru G

Q = (B-H)/B

R = (C-I)/C

S = (D-J)/D

T = (B-K)/B

U = (C-L)/C

V = (D-M)/D

<sup>(10)</sup> X-3 nu se aplică în cazul primelor rapoarte intermediare din 2023.

<sup>(11)</sup> Se indică prin da/nu dacă valoarea introdusă include emisiile indirecte de CO<sub>2</sub>.

z<sup>44</sup>) se completează cu Tabelul 18- Tabelul 18c cu următorul cuprins:

### **Tabelul 18. Informații cu privire la suportul financiar și tehnologic acordat de țările industrial dezvoltate menționate în Anexa I la CONUSC țărilor în curs de dezvoltare**

Furnizarea de suport comis și debursat din resurse publice prin canale bilaterale și regionale, inclusiv dezvoltarea și transferul de tehnologie și consolidarea capacităților, dacă este cazul <sup>(1) (2)</sup>

Canalul	Beneficiarul	Titlul activității / programului / proiectului sau altele*	Sursa de finanțare	Instrumentul financiar	Tipul de suport	Sectorul	Cuquantumul comis <sup>(a)</sup>	Cuquantumul debursat <sup>(a)</sup>	Echivalent-subvenție* <sup>(a)</sup> <sup>(b)</sup>	Sub-sectorul* <sup>(c)</sup>	Transfer de tehnologie Consolidarea capacităților* <sup>(d)</sup>	Informații suplimentare* <sup>(e)</sup>
Bilateral / Regional / Altele (precizați)	Regiune / Țara		AOD / OOF / Altele (precizați)	Grant / Împrumut concesional / Împrumut neconcesional	Adaptare / Atenuare / Transversal	Energie / Transporturi / Industrie / Agricultură / Silvicultură /					T / C / Ambele / Nu se aplică	



				/ Titluri de capital / Garanție / Asigurare / Altele (precizați)		Apă și salubritate / Transversal / Altele (precizați)					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--

**Note:**

(1) Elementele de informații marcate cu semnul „\*” se completează dacă sunt disponibile.

(2) Informațiile se raportează pe an calendaristic (X-1).

(a) Cuantumul se raportează în moneda națională.

(b) Aceste informații trebuie furnizate astfel cum sunt raportate către ONU, în conformitate cu toate cerințele privind informațiile convenite la nivel internațional.

(c) Codurile de scop din cinci cifre introduse de Comitetul de asistență pentru dezvoltare al OCDE pentru raportarea către sistemul de raportare a creditorilor (CRS al CAD) pot fi utilizate pentru raportarea informațiilor la nivel sub-sectorial.

(d) Statele Părți Contractante indică „T” dacă activitatea contribuie la obiectivele de dezvoltare și transfer de tehnologie, „C” dacă activitatea contribuie la obiectivele de consolidare a capacităților, „Ambele” dacă activitatea este transversală și „Nu se aplică” dacă nu este cazul.

(e) Se furnizează informații suplimentare, cum ar fi un link către documentația relevantă a programului sau o descriere a proiectului.

**Tabelul 18a.** Furnizarea de suport comis și debursat din resurse financiare publice prin canale multilaterale, inclusiv dezvoltarea și transferul de tehnologie și consolidarea capacităților, dacă este cazul <sup>(1) (2)</sup>

Canalul	Instituția multilaterală	Titlul activității / programului / proiectului sau altele*	Sursa de finanțare	Instrumentul financiar	Cuantumul comis <sup>(a)</sup> (principal / general)	Cuantumul debursat <sup>(a)</sup> (principal / general)	Cuantumul comis <sup>(a)</sup> (destinat în mod special climei)	Cuantumul debursat <sup>(a)</sup> (destinat în mod special climei)	Beneficiarul*	Echivalent-subvenție* <sup>(a)(b)</sup>	Intrare / Ieșire* <sup>(c)</sup>
Multilateral / Multi-bilateral / Altele (precizați)			AOD / OOF / Altele (precizați)	Grant / Împrumut concesional / Împrumut neconcesional / Titluri de capital / Garanție / Asigurare / Altele (precizați)					Global / Regional / Țara		

Contribuție multilaterală imputată <sup>(d)</sup>	Instrumentul financiar	Tipul de suport*	Sectorul*	Sub-sectorul <sup>(e)</sup>	Transfer de tehnologie / Consolidarea capacităților* <sup>(f)</sup>	Informații suplimentare* <sup>(g)</sup>
Da / Nu / Nu se aplică	Grant / Împrumut concesional / Împrumut neconcesional / Titluri de capital / Garanție / Asigurare / Altele (precizați)	Adaptare / Atenuare / Transversal	Energie / Transporturi / Industrie / Agricultură / Silvicultură / Apă și salubritate / Transversal / Altele (precizați)		T / C / Ambele / Nu se aplică	

**Note:**

(1) Elementele de informații marcate cu semnul „\*” se completează dacă sunt disponibile.

(2) Informațiile se raportează pe an calendaristic (X-1).

(a) Cuantumul se raportează în moneda națională.

(b) Aceste informații trebuie furnizate astfel cum sunt raportate către ONU sau către OCDE, în conformitate cu toate cerințele privind informațiile convenite la nivel internațional.

(c) Țările părți ale Comunității Energetice trebuie să indice dacă cuantumul raportat se bazează pe „intrările de contribuții” la instituția multilaterală sau pe „partea de ieșiri” de resurse financiare ale instituției multilaterale.

(d) Țările părți ale Comunității Energetice trebuie să indice dacă cuantumul „destinat în mod specific climei” este calculat pe baza contribuțiilor multilaterale imputate (engl.: Imputed Multilateral Shares) ale OCDE.

(e) Codurile de scop din cinci cifre CRS ale OCDE/CAD pot fi utilizate pentru raportarea informațiilor la nivel sub-sectorial.

(f) Țările părți ale Comunității Energetice indică „T” dacă activitatea contribuie la obiectivele de dezvoltare și transfer de tehnologie, „C” dacă activitatea contribuie la obiectivele de consolidare a capacităților, „Ambele” dacă activitatea este transversală și „Nu se aplică” dacă nu este cazul.

(g) Se furnizează informații suplimentare, cum ar fi un link către documentația relevantă a programului și o descriere a proiectului.

**Tabelul 18b. Informații privind suportul financiar mobilizat prin intervenții publice** <sup>(1) (2)</sup>

Canalul	Beneficiarul	Titlul activității / programului / proiectului sau altele*	Instrumentul financiar	Tipul de suport	Sectorul	Cuantumul mobilizat <sup>(a)</sup>	Sub-sectorul * <sup>(b)</sup>	Echivalent-subvenție * <sup>(a)</sup> <sup>(c)</sup>	Cuantumul resurselor utilizate pentru mobilizarea suportului *	Informații suplimentare * <sup>(d)</sup>
Bilateral / Regional / Altele (precizați)	Global / Regiune / Țara		Grant / Împrumut concesional / Împrumut neconcesional / Titluri de capital / Garanție / Asigurare / Consolidarea capacităților / Dezvoltarea și transferul de tehnologie / Altele (precizați)	Adaptare / Atenuare / Transversal	Energie / Transporturi / Industrie / Agricultură / Silvicultură / Apă și salubritate / Transversal / Altele (precizați)					

**Note:**

(1) Elementele de informații marcate cu semnul „\*” se completează dacă sunt disponibile.

(2) Informațiile se raportează pe an calendaristic (X-1).

(a) Cuantumul se raportează în moneda națională.

(b) Codurile de scop din cinci cifre CRS ale OCDE/CAD pot fi utilizate pentru raportarea informațiilor la nivel sub-sectorial.

(c) Aceste informații trebuie furnizate astfel cum sunt raportate către ONU sau către OCDE, în conformitate cu toate cerințele privind informațiile convenite la nivel internațional.

(d) Se furnizează informații suplimentare, cum ar fi un link către documentația relevantă a programului sau o descriere a proiectului.

**Formularul 1.** Informații privind suportul financiar mobilizat prin intervenții publice pe activități <sup>(1)</sup>  
<sup>(2)</sup> - de utilizat în cazurile în care o țară parte a Comunității Energetice se regăsește în imposibilitatea de a completa tabelul 18c.

Titlul activității/programului/proiectului sau altele

1. Canalul

2. Beneficiarul

3. Tipul de intervenție publică

4. Tipul de suport

5. Sectorul

6. Cuantumul mobilizat <sup>(a)</sup>

7. Sub-sectorul \* <sup>(b)</sup>

8. Echivalent-subvenție \* <sup>(a) (c)</sup>

9. Cuantumul resurselor utilizate pentru mobilizarea suportului \*

10. Informații suplimentare \* <sup>(d)</sup>

**Note:**

<sup>(1)</sup> Elementele de informații marcate cu semnul „\*” se completează dacă sunt disponibile.

<sup>(2)</sup> Informațiile se raportează pe an calendaristic (X-1).

<sup>(a)</sup> Cuantumul se raportează în moneda națională.

<sup>(b)</sup> Codurile de scop din cinci cifre CRS ale OCDE/CAD pot fi utilizate pentru raportarea informațiilor la nivel sub-sectorial.

<sup>(c)</sup> Aceste informații trebuie furnizate astfel cum sunt raportate către ONU sau către OCDE, în conformitate cu toate cerințele privind informațiile convenite la nivel internațional.

<sup>(d)</sup> Se furnizează informații suplimentare, cum ar fi un link către documentația relevantă a programului sau o descriere a proiectului.

**Formularul 2. Informații metodologice calitative, care explică metoda utilizată pentru raportarea fluxurile financiare și alte informații relevante privind definițiile și metodologiile**

1. Finanțarea combaterii schimbărilor climatice

2. Nou și suplimentar

3. Țara în curs de dezvoltare

4. Principal/general

5. Destinat în mod special climei

6. Instrumente financiare [de exemplu, grant, împrumut concesional, împrumut neconcesional, titluri de capital, garanție, asigurare, altele (precizați)]

7. Sursa de finanțare (AOD, OOF, altele)

8. Statut (comis și debursat)

9. Suportul mobilizat [de exemplu (i) identificarea unei legături de cauzalitate clare între o intervenție publică și finanțarea privată mobilizată, atunci când activitatea nu ar fi avansat sau ar fi avansat puțin în absența intervenției părții; (ii) Furnizarea de informații privind punctul în care se măsoară finanțarea privată (de exemplu, în momentul angajării, în momentul plății) ca urmare a intervenției publice, precizând, dacă este posibil, tipul instrumentului sau mecanismului utilizat pentru mobilizarea fondurilor; (iii) Furnizarea de informații cu privire la limitele utilizate pentru identificarea finanțării mobilizate prin intervenție publică]

10. Sectorul, sub-sectorul

11. Tipul de suport (atenuarea schimbărilor climatice / adaptarea la schimbările climatice / transversal)

12. Finanțare publică / finanțare privată (de exemplu, în special în cazul în care entitățile sau fondurile sunt mixte)

13. Aplicarea markerilor Rio (coeficienți)

14. Determinarea componentei echivalent-subvenție a suportului acordat și a suportului mobilizat atunci când au fost raportate informații privind echivalentul-subvenție

15. Metodologiile utilizate pentru determinarea cifrelor corespunzătoare suportului mobilizat

16. Modul în care s-a evitat dubla contabilizare între, pe de o parte, resursele raportate ca fiind comise sau debursate și, pe de altă parte, resursele utilizate în conformitate cu articolul 6 din Acordul de la Paris de către partea care le-a dobândit în vederea utilizării lor pentru a-și îndeplini contribuția națională determinată la Acordul de la Paris

17. O descriere a sistemelor și a proceselor utilizate pentru identificarea, urmărirea și raportarea suportului comis, acordat și mobilizat prin intervenții publice

18. O descriere a sistemelor naționale și a mecanismelor instituționale pentru furnizarea de informații privind acordarea planificată de suport, inclusiv informații privind activitățile planificate legate de proiectele de transfer de tehnologie și de consolidare a capacităților care beneficiază de finanțare publică pentru țările în curs de dezvoltare în temeiul CONUSC

19. Informații, dacă sunt disponibile, și o descriere a sistemelor naționale și a mecanismelor instituționale pentru acordarea de suport pentru transferul de tehnologie și consolidarea capacităților, inclusiv informații privind ipotezele, definițiile și metodologiile subiacente utilizate pentru a furniza informații privind suportul pentru transferul de tehnologie și consolidarea capacităților

20. Informații privind canalele și obstacolele întâlnite, lecțiile învățate și măsurile luate pentru depășirea dificultăților

21. Informații privind modul în care s-a încercat să se asigure conformitatea suportului comis, acordat și mobilizat prin intervenții publice cu obiectivele pe termen lung ale Acordului de la Paris

22. Informații privind modul în care suportul comis, acordat și mobilizat este destinat să ajute țările în curs de dezvoltare în eforturile lor de a îndeplini obiectivele pe termen lung ale Acordului de la Paris, inclusiv ajutându-le în eforturile depuse pentru a asigura consecvența fluxurilor financiare cu tranziția către o dezvoltare cu emisii reduse de gaze cu efect de seră și reziliență la schimbările climatice

23. Informații privind modul în care informațiile furnizate reflectă o evoluție în ceea ce privește acordarea de suport și mobilizarea de finanțare în temeiul Acordului de la Paris în comparație cu nivelurile anterioare

24. Modul în care se urmărește asigurarea faptului că suportul furnizat și mobilizat prin intervenții publice abordează în mod eficace nevoile și prioritățile țărilor în curs de dezvoltare care sunt părți la punerea în aplicare a Acordului de la Paris, astfel cum sunt identificate în strategiile și instrumentele naționale, cum ar fi rapoartele bienale privind transparența, contribuțiile naționale determinate și planurile naționale de adaptare

25. Informații privind acțiunile și planurile menite să mobilizeze finanțare suplimentară pentru combaterea schimbărilor climatice ca parte a efortului global de mobilizare a finanțării pentru combaterea schimbărilor climatice dintr-o gamă largă de surse, inclusiv informații privind relația dintre intervenția publică ce urmează să fie utilizată și finanțarea privată mobilizată

26. Informații privind raportarea finanțării multilaterale, inclusiv: (i) dacă finanțarea multilaterală raportată se bazează pe intrările de contribuții la instituția multilaterală corespunzătoare părții și/sau pe partea de ieșiri de resurse financiare ale instituției multilaterale corespunzătoare părții; (ii) dacă și în ce mod finanțarea multilaterală a fost raportată ca fiind destinată în mod specific climei și modul în care a fost calculată partea destinată în mod specific climei, inclusiv, de exemplu, prin utilizarea standardelor internaționale existente; (iii) dacă finanțarea multilaterală a fost raportată ca principală/generală, înțelegându-se că valoarea reală a finanțării pentru combaterea schimbărilor climatice care va fi transferată va depinde de alegerile în materie de programare ale instituțiilor multilaterale; (iv) dacă și în ce mod finanțarea multilaterală a fost atribuită părții raportoare.

**Tabelul 18c. Informațiile disponibile privind acordarea planificată de suport**

Anul / perioada	Beneficiarul <sup>(a)</sup>	Titlul activității / programului / proiectului	Cuantumul preconizat a fi acordat <sup>(b)</sup>	Tipul de suport	Transfer de tehnologie / Consolidarea capacităților <sup>(c)</sup>	Informații suplimentare <sup>(d)</sup>
	Global / Regiune / Țara			Adaptare / Atenuare / Transversal	T / C / Ambele / Nu se aplică	

**Note:**

<sup>(a)</sup> Țările părți ale Comunității Energetice furnizează informații privind țara/regiunea beneficiară la nivelul preferat de dezagregare.

<sup>(b)</sup> Dacă este posibil, țările părți ale Comunității Energetice raportează cuantumul suportului care urmează să fie acordat în moneda națională (se recomandă raportarea valorii nominale pe baza angajamentelor).

<sup>(c)</sup> Țările părți ale Comunității Energetice indică „T” dacă activitatea contribuie la obiectivele de dezvoltare și transfer de tehnologie, „C” dacă activitatea contribuie la obiectivele de consolidare a capacităților, „Ambele” dacă activitatea este transversală și „Nu se aplică” dacă nu este cazul.

<sup>(d)</sup> Se furnizează informații suplimentare, cum ar fi un link către documentația relevantă a programului, o descriere a proiectului sau informațiile disponibile în conformitate cu articolul 9 alineatul (5) din Acordul de la Paris.

Titlul activității/programului/proiectului sau altele

1. Anul

2. Beneficiarul <sup>(a)</sup>

3. Cuantumul preconizat a fi acordat <sup>(b)</sup>

4. Tipul de suport

5. Transfer de tehnologie/Consolidarea capacităților <sup>(c)</sup>

--

6. Informații suplimentare <sup>(d)</sup>

--

**Note:**

<sup>(a)</sup> Țările părți ale Comunității Energetice furnizează informații privind țara/regiunea beneficiară la nivelul preferat de dezagregare.

<sup>(b)</sup> Dacă este posibil, țările părți ale Comunității Energetice raportează cuantumul sprijinului care urmează să fie acordat în moneda națională (se recomandă raportarea valorii nominale pe baza angajamentelor).

<sup>(c)</sup> Țările părți ale Comunității Energetice indică „**T**” dacă activitatea contribuie la obiectivele de dezvoltare și transfer de tehnologie, „**C**” dacă activitatea contribuie la obiectivele de consolidare a capacităților, „**Ambele**” dacă activitatea este transversală și „**Nu se aplică**” dacă nu este cazul.

<sup>(d)</sup> Se furnizează informații suplimentare, cum ar fi un link către documentația relevantă a programului, o descriere a proiectului sau informațiile disponibile în conformitate cu articolul 9 alineatul (5) din Acordul de la Paris.

z<sup>45</sup>) se completează cu Tabelul 19-Tabelul 19 b cu următorul cuprins:

**Tabelul 19. Informații cu privire la utilizarea veniturilor generate din mecanismele de stabilire a prețului carbonului**

Venituri generate din mecanismele de stabilire a prețului carbonului în anul X-1

1		Cuantumul pentru anul X-1		
2		1000 Euro	1000 în moneda națională <sup>(1)</sup>	Observații (de exemplu, explicații privind lacunele, circumstanțele naționale relevante, modificările față de ultima raportare)
3	A	B	C	D
4	Cuantumul total al veniturilor generate din mecanismele de stabilire a prețului carbonului (suma rândurilor 5 și 6)	Suma B5 + B6	Suma C5 + C6	
5	Din care valoarea veniturilor din licitarea certificatelor în temeiul cotelor alocate pentru instalațiile staționare			
6	Din care cuantumul veniturilor din licitarea certificatelor în temeiul cotelor alocate pentru sectorul aviație			

**Notă:** <sup>(1)</sup> Pentru conversia valutară trebuie utilizat cursul mediu anual de schimb pentru anul X-1 sau cursul real de schimb aplicat cuantumului plătit.

**Tabelul 19a. Utilizarea veniturilor generate din mecanismele de stabilire a prețului carbonului în anul X-1**



1		Cuantumul total debursat în anul X-1		Din care cuantumul debursat în anul X-1 și raportat ca fiind comis în anii anteriori anului X-1		Cuantumul total comis, dar nedebrusat, în anul X-1		Valoarea financiară echivalentă utilizată în anul X-1 <sup>(2)</sup>		Observații (explicații privind lacunele, circumstanțele naționale relevante, modificările față de ultima raportare)
		1000 EUR	1000 în moneda națională <sup>(1)</sup>	1000 EUR	1000 în moneda națională <sup>(1)</sup>	1000 EUR	1000 în moneda națională <sup>(1)</sup>	1000 EUR	1000 în moneda națională <sup>(1)</sup>	
3	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
4	Cuantumul total al veniturilor din mecanismele prețului carbonului sau valoarea financiară echivalentă utilizată									
5	Din care cuantumul veniturilor din licitarea certificatelor în temeiul cotelor alocate pentru instalațiile staționare (dacă există date în vederea raportării separate)									
6	Din care cuantumul veniturilor din licitarea certificatelor în temeiul cotelor alocate pentru sectorul aviație (dacă există date în vederea raportării separate)									

**Note:**

<sup>(1)</sup> Pentru conversia valutară trebuie utilizat cursul mediu anual de schimb pentru anul X-1 sau cursul real de schimb aplicat cuantumului debursat;

<sup>(2)</sup> Prin raportarea „valorii financiare echivalente”, țările părți ale Comunității Energetice raportează valorile care sunt reprezentative pentru cheltuielile lor și indică faptul că toate valorile raportate în tabelul 19c reprezintă tot o valoare financiară echivalentă.

**Tabelul 19b. Utilizarea veniturilor generate din mecanismele de stabilire a prețului carbonului la nivel național**

1	Scopul utilizării veniturilor	Scurtă descriere	Cuantumul total debursat în anul X-1		Statut <sup>(2)</sup>	Venituri în temeiul [bifați coloana relevantă]		Tipul de utilizare <sup>(3)</sup>	Instrumentul financiar <sup>(4)</sup>	Agenția de implementare	Observații
			1000 EUR	1000 în moneda națională <sup>(1)</sup>		în temeiul cotelor pentru aviație	în temeiul cotelor alocate				
3	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
4											
5											
6	Cuantumul total al veniturilor din mecanismele prețului carbonului sau valoarea financiară echivalentă utilizată		Suma din coloana C	Suma din coloana D							

**Note:**

(1) Pentru conversia valutară trebuie utilizat cursul mediu anual de schimb pentru anul X-1 sau cursul real de schimb aplicat cuantumului debursat;

(2) Țările părți ale Comunității Energetice trebuie să indice în raportul lor definițiile utilizate pentru termenii „comis” și „debursat”. În cazul în care o parte din cuantumul raportat este comis, iar o alta este debursată în legătură cu un program/proiect specific, trebuie utilizate două rânduri separate. În cazul în care țările părți ale Comunității Energetice nu pot face distincția între cuantumurile comise și cuantumurile debursate, ar trebui selectată categoria cea mai adecvată pentru cuantumurile raportate. Definițiile utilizate ar trebui să fie consecvente în cadrul diferitelor tabele. În general, veniturile din licitații „comise” sunt veniturile care au fost comise din punct de vedere juridic pentru a fi utilizate în scopuri legate de climă și energie, dar care, în unele cazuri, s-ar putea să nu fi fost cheltuite încă la momentul raportării. Veniturile din licitații „debursate” sunt veniturile care erau cheltuite la momentul raportării. Cu toate acestea, în unele cazuri, „angajamentele” pot face referire la veniturile a căror utilizare a fost doar planificată în mod preliminar, iar „debursate” sunt veniturile care au fost transferate către o anumită instituție de stat într-un anumit scop sau către o administrație publică locală sau regională.

(3) Categoriile de utilizări în temeiul cotelor alocate pentru instalațiile staționare:

- finanțarea cercetării și dezvoltării și a proiectelor demonstrative în domeniul reducerii emisiilor și al adaptării la schimbările climatice;
- finanțarea de inițiativă în cadrul Planului strategic european privind tehnologiile energetice și al platformelor tehnologice europene;
- dezvoltarea energiilor regenerabile în vederea îndeplinirii angajamentului Uniunii Energetice;
- dezvoltarea altor tehnologii care contribuie la tranziția către o economie sigură și durabilă, cu emisii reduse de carbon;
- dezvoltarea tehnologiilor care contribuie la îndeplinirea angajamentului Uniunii Energetice de a crește eficiența energetică;
- sechestrarea carbonului în pădurile statelor Uniunii Energetice;
- captarea și stocarea geologică a CO<sub>2</sub> în condiții de siguranță pentru mediu;
- încurajarea trecerii la forme de transport cu emisii reduse și la forme de transport public;
- finanțarea cercetării și dezvoltării în domeniul eficienței energetice și al tehnologiilor curate;
- măsuri de creștere a eficienței energetice și a izolării termice sau de acordare de sprijin financiar pentru soluționarea problemelor de ordin social în gospodăriile cu venituri mici și mijlocii;
- acoperirea cheltuielilor administrative legate de gestionarea EU ETS;
- promovarea formării de competențe și a redistribuirii forței de muncă pentru a contribui la o tranziție justă către o economie cu emisii reduse de carbon;
- alte reduceri ale emisiilor antropice de gaze cu efect de seră;
- adaptarea la impactul schimbărilor climatice;
- alte utilizări interne.

Categoriile de utilizări în temeiul cotelor alocate pentru sectorul aviației:

- finanțarea proiectelor comune de reducere a emisiilor antropice de gaze cu efect de seră din sectorul aviației;
- măsurile de evitare a despăduririi.

Țările părți ale Comunității Energetice trebuie să evite dubla contabilizare a cuantumurilor din acest tabel. În cazul în care o anumită utilizare se potrivește mai multor tipuri de utilizări, pot fi selectate mai multe tipuri; cuantumul indicat nu trebuie, însă, introdus de mai multe ori, ci rândurile suplimentare pentru tipurile de utilizări adăugate trebuie să fie corelate cu o singură intrare pentru cuantumul respectiv.

(4) Pot fi selectate mai multe categorii dacă mai multe instrumente financiare sunt relevante pentru programul sau proiectul raportat.

#### 4) în Anexa nr.2

##### a) la punctul 2.:

subpunctul 2<sup>1</sup>) va avea următorul cuprins:

“2<sup>1</sup>) Instituția Publică „Oficiul Național de Implementare a Proiectelor în Domeniul Mediului”;

##### b) la punctul 4.:

subpunctul 4), cuvintele “silvo-didactică” se substituie cu cuvintele “de Stat”;

#### 5) Anexa 3 va avea următorul cuprins:

LISTA

gazelor cu efect de seră și potențialul lor de încălzire globală pentru orizontul de timp de 100 de ani, care vor fi luate în considerare de Sistemul național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice

Denumirea industrială	Denumirea chimică / denumirea comună	Formula chimică	PÎG conform Raportului de evaluare 5 al IPCC (2013)
<b>Secțiunea 1. Principalele gaze cu efect de seră direct</b>			
	Dioxid de carbon	CO <sub>2</sub>	1
	Metan	CH <sub>4</sub>	28
	Protoxid de azot	N <sub>2</sub> O	265
<b>Secțiunea a 2-a. Hidrofluorcarburi (HFC)</b>			
HFC-23	Trifluorometan (fluoroform)	CHF <sub>3</sub>	12400
HFC-32	Difluorometan	CH <sub>2</sub> F <sub>2</sub>	677
HFC-41	Fluorometan (fluorură de metil)	CH <sub>3</sub> F	116
HFC-125	Pentafluoretan	CHF <sub>2</sub> CF <sub>3</sub>	3170
HFC-134	1,1,2,2-tetrafluoretan	CHF <sub>2</sub> CHF <sub>2</sub>	1120
HFC-134a	1,1,1,2-tetrafluoretan	CH <sub>2</sub> FCF <sub>3</sub>	1300
HFC-143	1,1,2-trifluoretan	CH <sub>2</sub> FCHF <sub>2</sub>	328
HFC-143a	1,1,1-trifluoretan	CH <sub>3</sub> CF <sub>3</sub>	4800
HFC-152	1,2-difluoretan	CH <sub>2</sub> FCH <sub>2</sub> F	16
HFC-152a	1,1-difluoretan	CH <sub>3</sub> CHF <sub>2</sub>	138
HFC-161	Fluoretan (fluorură de etil)	CH <sub>3</sub> CH <sub>2</sub> F	4
HFC-227ea	1,1,1,2,3,3,3-heptafluorpropan	CF <sub>3</sub> CHFCF <sub>3</sub>	3350
HFC-236cb	1,1,1,2,2,3-hexafluorpropan	CH <sub>2</sub> FCF <sub>2</sub> CF <sub>3</sub>	1210
HFC-236ea	1,1,1,2,3,3-hexafluorpropan	CHF <sub>2</sub> CHFCF <sub>3</sub>	1330
HFC-236fa	1,1,1,3,3,3-hexafluorpropan	CF <sub>3</sub> CH <sub>2</sub> CF <sub>3</sub>	8060
HFC-245ca	1,1,2,2,3-pentafluorpropan	CH <sub>2</sub> FCF <sub>2</sub> CHF <sub>2</sub>	716
HFC-245fa	1,1,1,3,3-pentafluorpropan	CHF <sub>2</sub> CH <sub>2</sub> CF <sub>3</sub>	858
HFC-365mfc	1,1,1,3,3-pentafluorbutan	CF <sub>3</sub> CH <sub>2</sub> CF <sub>2</sub> CH <sub>3</sub>	804
HFC-43-10-mee	1,1,1,2,2,3,4,5,5,5-decafluorpentan	CF <sub>3</sub> CHFCHFCF <sub>2</sub> CF <sub>3</sub>	1650
<b>Secțiunea a 3-a. Perfluorcarburi (PFC)</b>			
PFC-14	Tetrafluorometan (perfluorometantetrafluorură de carbon)	CF <sub>4</sub>	6630
PFC-116	Hexafluoretan (perfluoretan)	C <sub>2</sub> F <sub>6</sub>	11100
PFC-218	Octafluorpropan (perfluorpropan)	C <sub>3</sub> F <sub>8</sub>	8900
	Perfluorociclopropan	c-C <sub>3</sub> F <sub>6</sub>	9200
PFC-31-10	Decafluorbutan (perfluorbutan)	C <sub>4</sub> F <sub>10</sub>	9200
PFC-318	Octafluorciclobutan (perfluorciclobutan)	c-C <sub>4</sub> F <sub>8</sub>	9540
PFC-41-12	Dodecafluorpentan (perfluorpentan)	C <sub>5</sub> F <sub>12</sub>	8550

<b>Denumirea industrială</b>	<b>Denumirea chimică / denumirea comună</b>	<b>Formula chimică</b>	<b>PÎG conform Raportului de evaluare 5 al IPCC (2013)</b>
PFC-51-14	Tetradecafluorhexan (perfluorhexan)	C <sub>6</sub> F <sub>14</sub>	7910
PFC-91-18	Perfluor-decahidronaftalina	C <sub>10</sub> F <sub>18</sub>	7190
	Perfluordecalin (cis)	z-C <sub>10</sub> F <sub>18</sub>	8630
	Perfluordecalin (trans)	e-C <sub>10</sub> F <sub>18</sub>	7500
<b>Secțiunea a 4-a. Alți compuși perfluorurați</b>			
	Hexafluorură de sulf	SF <sub>6</sub>	23500
	Trifluorură de azot	NF <sub>3</sub>	16100

2. Prezenta hotărâre intră în vigoare peste o lună de la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

**PRIM-MINISTRU**

**Dorin RECEAN**

Contrasemnează:

Ministrul mediului

Iordanca-Rodica IORDANOV