



Republica Moldova

GUVERNUL

HOTĂRÂRE nr. _____

din _____ 2023

Chișinău

pentru aprobarea Regulamentului privind mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice

În temeiul art. 6 alin. (1) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2018, nr. 309-320, art.620), 7¹ din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr,364-370, art.620), Guvernul HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă Regulamentul privind mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice, (se anexează);
2. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina Ministerului Energiei;
3. Prezenta hotărâre intră în vigoare peste o lună de la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

PRIM-MINISTRU

Dorin RECEAN

Contrasemnează:

Ministrul Energiei

Victor PARLICOV

Ministrul Mediului

Iordanca-Rodica IORDANOV

Nr. Chișinău,2023

REGULAMENTUL

privind mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice

Prezentul Regulament transpune parțial Regulamentul (UE) 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 (Text cu relevanță pentru SEE) publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 328 din 21 decembrie 2018 (Număr CELEX: 32018R1999) în versiunea adaptată și aprobată prin Deciziile Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. Comunității Europene EnC, publicat în Jurnalul Oficial al 2021/14/MC-EnC și 2022/02/MC și Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2299 al Comisiei din 15 noiembrie 2022 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește structura, formatul, detaliile tehnice și procedurile pentru rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr L 306 din 25 noiembrie 2022 (Număr CELEX: 32022R2299).

I. DISPOZIȚII GENERALE

Secțiunea 1

Scopul, obiectivele și domeniul de aplicare

1. Prezentul Regulament privind mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice (în continuare – Regulament) instituie cadru juridic de reglementare a unui mecanism de guvernare energetică și a acțiunilor climatice (în continuare – mecanism de guvernare), în vederea asigurării atingerii obiectivelor privind energia și clima stabilite în documentele de politici, care acoperă perioade de zece ani și pe termen lung, în special în atingerea obiectivelor privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice, precum și contribuie la monitorizarea progreselor realizate.
2. Prin implementarea prevederilor Regulamentului se asigură o guvernare fiabilă, favorabilă incluziunii, eficientă din punctul de vedere al costurilor, transparentă și previzibilă pentru cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice, strâns legate între ele și care se consolidează reciproc:
 - 1) securitatea energetică;
 - 2) piața internă a energiei;
 - 3) eficiența energetică;
 - 4) decarbonizarea; și
 - 5) cercetarea, inovarea și competitivitatea.
3. În contextul prezentului Regulament, mecanismul de guvernare are următoarele obiective:
 - 1) elaborarea, notificarea, actualizarea și evaluarea Planurilor naționale integrate privind energia și clima (în continuare – PNIEC);
 - 2) elaborarea, notificarea, actualizarea și evaluarea Strategiei pe termen lung pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (în continuare – Strategia pe termen lung);
 - 3) elaborarea, notificarea, actualizarea și evaluarea rapoartelor naționale integrate privind energia și clima (în continuare – RNIEC);

- 4) evaluarea progreselor realizate la nivel național și aplicarea măsurilor pentru implementarea recomandărilor Comunității Energetice.

Secțiunea a 2-a

Definiții

4. În sensul prezentului Regulament, următoarele noțiuni semnifică:

politici și măsuri existente - politici și măsuri puse în aplicare și politici și măsuri adoptate;

politici și măsuri puse în aplicare - politici și măsuri pentru care, la data prezentării PNIEC sau a RNIEC, se aplică una sau mai multe dintre următoarele situații: actele normative ale Comunității Energetice sau legislația națională; sunt stabilite unul sau mai multe acorduri voluntare; sunt 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 PNIEC sau a RNIEC 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, precum și puse în aplicare după data prezentării PNIEC sau a RNIEC;

prognoze cu măsuri – prognozele emisiilor antropice din surse sau a reținerilor prin sechestrare a gazelor cu efect de seră, care cuprind efectele, în ceea ce privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră sau evoluțiile sistemului energetic, adoptate și puse în aplicare;

obiectivul Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică - obiectivul de reducere a consumului de energie primară și/sau finală al țărilor părți ale Comunității Energetice pentru 2030, în conformitate cu prevederile Anexei nr.7 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;

obligatorii, după caz - următoarele categorii de informații raportate:

(a) informații privind obiectivele și contribuțiile naționale sau politicile și măsurile naționale, în caz în care au fost stabilite sau adoptate la nivel național;

(b) informații privind modul în care se da curs unei recomandări emise în temeiul pct.80-86, numai dacă a fost emisă o astfel de recomandare de către Secretariatul Comunității Energetice;

obligatorii, dacă sunt disponibile – o categorie de informații raportate numai în cazul în care aceste informații le sunt disponibile la momentul prezentării raportului intermediar biennial;

consumul de energie al Comunității Energetice - consumul de energie al țărilor părți ale Comunității Energetice;

sistem național de inventariere - sistem de măsuri instituționale, juridice și procedurale stabilite pentru estimarea emisiilor antropice din surse sau a reținerilor prin sechestrare a gazelor cu efect de seră, precum și pentru raportarea și arhivarea informațiilor referitoare la inventar;

indicatori-cheie - indicatorii progreselor înregistrate în ceea ce privește cele cinci dimensiuni enumerate în pct.2;

„principiul” eficiența energetică înainte de toate - înseamnă că în planificarea energetică și în deciziile de politici și de investiții se ține cont în mod strict de măsurile alternative rentabile privind eficiența energetică, care să eficientizeze cererea și oferta de energie, în special prin economiile de energie la nivelul utilizării finale rentabile din punct de vedere al costurilor, prin inițiative de participare activă a cererii și prin eficientizarea conversiei, transportului și a distribuției de energie, fiind îndeplinite totodată obiectivele deciziilor respective;

eforturi timpurii - înseamnă:

- 1) în contextul determinării unui posibil decalaj între punctul de referință a traiectoriei și obiectivului național pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și realizarea a unei ponderi a energiei din surse regenerabile peste nivelul obiectivului național obligatoriu pentru 2020, stabilit în conformitate cu prevederile Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, e sau realizarea din timp a unor progrese în vederea îndeplinirii obiectivului național obligatoriu pentru 2020;
- 2) în contextul recomandărilor Secretariatul Comunității Energetice bazate pe evaluarea efectuată în temeiul pct.63 sbp.2) cu privire la energia din surse regenerabile, realizarea timpurie a punctului de referință a traiectoriei pentru atingerea obiectivului național obligatoriu pentru 2030;

cooperare regională - cooperarea între două sau mai multe state membre angajate într-un parteneriat care acoperă una sau mai multe dintre cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice.

II. MODUL DE ORGANIZARE A MECANISMULUI DE GUVERNANȚA ENERGETICĂ ȘI A ACȚIUNILOR CLIMATICE

Secțiunea 1

Planurile naționale integrate privind energia și clima

5. PNIEC componenta Mecanismului de guvernare, care conține politici și măsuri necesare pentru o planificare mai strategică a politicilor în domeniul energiei și a acțiunii climatice, se elaborează de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei și structurile subordonate ale acestuia, în colaborarea cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului prin schimb reciproc de informații și date, și se revizuiesc periodic în temeiul art.7² din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică, precum și conform prevederilor Regulamentului.
6. Primul PNIEC se elaborează și se prezintă Secretariatului Comunității Energetice până la 30 iunie 2024 și vizează perioada 2025-2030, ținând seama de perspectiva pe termen mai lung, apoi până la 1 ianuarie 2029, care vizează perioada de zece ani și, ulterior la fiecare zece ani. PNIEC ulterioare vizează perioada de zece ani imediat următoare sfârșitului perioadei vizate de planul anterior.
7. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei și structurile subordonate ale acestuia, cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului și structurile subordonate ale acestuia colaborează prin schimb reciproc de informații și date atât la etapa elaborării PNIEC, în conformitate cu elementele stabilite în pct.8 și în Anexa nr.1, precum și la monitorizarea și raportarea implementării acestuia.

8. PNIEC sunt compuse din următoarele secțiuni principale:
- 1) o prezentare generală a procesului de elaborare a PNIEC, conține un rezumat, o descriere a consultării și implicării publice a părților interesate și a rezultatelor acestora, precum și a cooperării regionale cu alte țări părți ale Comunității Energetice în procesul de elaborare a planului, în conformitate cu prevederile pct.94, pct.99 și pct.104-110 și în partea 1. sec. I. pct. 1 din Anexa nr.1;
 - 2) o descriere a obiectivelor și a contribuțiilor naționale referitoare la dimensiunile energetice, astfel cum se prevede la pct.11 și în Anexa nr.1;
 - 3) o descriere a politicilor și a măsurilor planificate în raport cu obiectivele și contribuțiile corespunzătoare stabilite la sbp.2), precum și o prezentare generală a investițiilor necesare pentru realizarea obiectivelor și a contribuțiilor corespunzătoare;
 - 4) o descriere a situației actuale a celor cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice, inclusiv în ceea ce privește sistemul energetic, emisiile și sechestrările de gaze cu efect de seră, precum și prognozele referitoare de obiectivele menționate la sbp.2) în raport cu politicile și cu măsurile deja existente;
 - 5) o descriere a lacunelor normative și altor impedimente în realizarea obiectivelor sau a contribuțiilor legate de energia din surse regenerabile și eficiența energetică, după caz;
 - 6) o evaluare a impactului politicilor și măsurilor planificate pentru realizarea obiectivelor menționate la sbp.2), inclusiv a coerenței lor cu obiectivul privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice , cu obiectivele pe termen lung de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Acordului de la Paris și cu strategiile pe termen lung menționate la pct. 37-42;
 - 7) o evaluare generală a impactului politicilor și măsurilor planificate asupra competitivității legate de cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice;
 - 8) o anexă, întocmită în conformitate cu cerințele și cu structura prevăzute în Anexa nr.2, care să stabilească metodologiile și măsurile de politică pentru îndeplinirea cerinței de economisire a energiei în conformitate cu art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, și conform Anexei nr.2 la aceasta lege.
9. La elaborarea PNIEC se iau în considerare:
- 1) limitarea complexității administrative și costurilor pentru toate părțile interesate vizate;
 - 2) interacțiunile dintre cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice, în special, principiul eficiența energetică înainte de toate;
 - 3) utilizarea de date și ipoteze consecvente și solide la nivelul tuturor celor cinci dimensiuni, enumerate la pct.2, după caz;
 - 4) numărul gospodăriilor afectate de sărăcie energetică, ținând seama de serviciile energetice interne de care este nevoie pentru a garanta un nivel de trai minim în contextul național respectiv, politicile sociale și alte politici pertinente existente, precum și îndrumarea orientativă a Comunității Energetice.
10. În cazul în care se constată, în temeiul pct.9 sbp.4), un număr semnificativ de gospodării afectate de sărăcie energetică, pe baza evaluării a datelor ce pot fi verificate, în PNIEC se include un obiectiv orientativ național pentru reducerea sărăciei energetice, precum și politicile și măsurile care au ca scop eliminarea sărăciei energetice, inclusiv măsurile de politică socială și alte programe naționale pertinente.

Secțiunea a 2-a

Obiectivele și contribuțiile naționale pentru cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice

11. PNIEC stabilește obiective și contribuții principale în conformitate cu prevederile sec.I. pct.2 la Anexa nr.1, și conține următoarele componente:

- 1) dimensiunea securitatea energetică cuprinde următoarele obiective:
 - a) sporirea gradului de diversitate a surselor de energie și a aprovizionării cu energie din țări terțe, care are ca scop reducerea dependenței de importurile de energie;
 - b) creșterea flexibilității sistemului energetic național; și
 - c) gestionarea diminuării sau a întreruperii aprovizionării cu o sursă de energie, pentru a îmbunătăți capacitatea de rezistență a sistemelor energetice regionale și naționale, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele.
- 2) dimensiunea piața internă a energiei cuprinde următoarele:
 - a) nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice asigură obiectivele pentru 2030, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor electrice pentru 2030, cu o strategie în care nivelul începând din 2025 este stabilit în strânsă cooperare cu țările părți ale Comunității Energetice și statele membre ale Uniunii Europene afectate, ținând cont de indicatorii gradului de urgență al măsurilor necesare pe baza diferențelor de preț de pe piața angro, a capacității nominale de transport a interconexiunilor în raport cu vârful de sarcină și a puterii instalate de producere din surse regenerabile, prevăzute în partea 1. sec. I. pct. 2.4.1 la Anexa nr.1. Fiecare interconexiune nouă face obiectul unei analize cost-beneficiu din punct de vedere socioeconomic și de mediu și este implementată numai în cazul în care beneficiile potențiale sunt mai mari decât costurile;
 - b) proiectele esențiale privind infrastructura de transport a energiei electrice și a gazului și, dacă este cazul, proiectele de modernizare, care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni, enumerate la pct.2;
 - c) obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei în conformitate cu prevederile din partea 1. sec. I. pct.2.4.3 la Anexa nr.1, precum:
 - (i) creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, în special prin politici și măsuri legate de stabilirea prețului pe baza condițiilor de piață, în condițiile legislației;
 - (ii) integrarea și cuplarea piețelor, cu scopul de a spori capacitatea comercializabilă a interconexiunilor existente, rețelele inteligente, agregarea, participarea activă a cererii stocarea, producerea distribuită, mecanismele pentru dispecerizare, redispecerizare și limitare și semnalele de preț în timp real, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele; și
 - (iii)alte obiective naționale legate de piața internă a energiei;
- 3) dimensiunea eficiență energetică cuprinde următoarele:
 - a) contribuția orientativă privind eficiența energetică pe plan național pentru îndeplinirea obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică, prevăzute la art.2 și la art.5 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică și adaptată în temeiul deciziilor adoptate de către Secretariatul Comunității Energetice, bazată fie pe consumul de energie primară sau finală, fie pe economiile de energie primară sau finală, fie pe intensitatea energetică. Contribuția națională se stabilește ca nivel absolut al consumului de energie primară și al consumului de energie finală în 2020 și ca nivel absolut al consumului de energie primară și al consumului de energie finală în 2030, cu o traiectorie orientativă pentru contribuția respectivă începând din 2025. Se descrie metodologia utilizată și factorii de conversie folosiți;
 - b) cantitatea cumulată de economii de energie la nivelul utilizării finale care trebuie realizate în perioada 2025-2030 în temeiul art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică privind schema de obligații în domeniul eficienței energetice ;

- c) etapele orientative ale strategiei pe termen lung pentru renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private, foaia de parcurs cu indicatori ai progresului măsurabili, stabiliți la nivel intern, o estimare bazată pe dovezi a economiilor de energie preconizate și a altor beneficii și contribuțiile la obiectivele Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică în temeiul Legii nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, în conformitate cu prevederile strategiei de renovare pe termen lung conform Legii nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor.
 - d) suprafața totală care urmează să fie renovată sau economiile de energie anuale echivalente care trebuie realizate în perioada 2025-2030 în temeiul art. 14 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică privind renovarea clădirilor în care își desfășoară activitatea autoritățile administrației publice centrale de specialitate.
- 4) dimensiunea decarbonizare cuprinde următoarele:
- a) estimarea emisiilor din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră pentru atingerea obiectivelor la nivelul economiei în ansamblu;
 - (i) obiectivul național obligatoriu privind limitarea și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră stabilit în PNIEC;
 - (ii) realizarea obiectivelor energetice, țintelor naționale și angajamentelor pe termen lung privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Acordului de la Paris și alte obiective, inclusiv obiective sectoriale și de adaptarea, după caz.
 - b) referitor la energia din surse regenerabile:
 - (i) în vederea realizării obiectivului național la nivelul economiei în ansamblu a ponderii energiei regenerabile pentru 2030, o contribuție națională la acest obiectiv în consumul final brut de energie pentru 2030, trebuie să fie nu mai mică decât obiectivul privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, calculată pentru anul 2030 în conformitate cu prevederile Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile cu o traiectorie orientativă pentru această contribuție începând cu anul 2025. Până în 2027, traiectoria indicativă va atinge un punct de referință de cel puțin 65% din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul național obligatoriu din 2020 și contribuția respectivă la obiectivul pentru 2030.
 - (ii) până în 2030, traiectoria orientativă va atinge nivelul contribuției naționale planificate. În caz în care se estimează, că își va depăși obiectivul național obligatoriu pentru 2020, traiectoria orientativă poate începe la nivelul prevăzut a fi atins. Traiectoriile orientative constituie împreună punctele de referință națională pentru 2027 și obiectivul național obligatoriu de energie din surse regenerabile pentru 2030. Adiacent obiectivului din contribuția națională și traiectoria orientativă pot fi indicate niveluri mai ambițioase în cadrul politicilor naționale.
- 5) dimensiunea cercetarea, inovarea și competitivitatea cuprinde următoarele:
- a) obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea publică și, dacă sunt disponibile date privind inovarea și cercetarea privată, care vizează uniunea energetică, inclusiv, după caz, termenii pentru a îndeplini obiectivele și stabilirea direcțiilor prioritare ale politicii de stat în domeniul energetic. Obiectivele, țintele și contribuția națională sunt stabilite în baza strategiilor sau planurilor naționale existente, care sunt ajustate la actele normative ale Comunității Energetice.
 - b) obiectivele naționale pentru 2050 privind promovarea tehnologiilor privind energia nepoluantă, în cazul în care sunt disponibile.

- 12.** La stabilirea contribuției privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie pentru anul 2030 și în ultimul an al perioadei vizate pentru planurile naționale ulterioare, în conformitate cu prevederile pct.11 sbp.4) lit.b) sunt luate în considerare următoarele elemente:
- 1) măsurile prevăzute în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile
 - 2) măsurile pentru realizarea obiectivului privind eficiența energetică prevăzute în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică ;
 - 3) măsuri de altă natură privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile la nivel național, după caz, la nivelul Comunității Energetice;
 - 4) obiectivul național obligatoriu pentru 2020 privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie stabilit în conformitate cu prevederile Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
 - 5) descrierea circumstanțelor naționale relevante care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie, care includ:
 - a) distribuția echitabilă a instalațiilor în întreaga Comunitate Energetică;
 - b) condițiile economice și potențialul economic, inclusiv PIB-ul pe cap de locuitor;
 - c) potențialul instalării rentabile a surselor regenerabile de energie;
 - d) constrângerile geografice, de mediu și naturale, inclusiv cele din zonele și regiunile care nu sunt interconectate;
 - e) nivelul de interconectare a rețelelor electrice între țările părți ale Comunității Energetice și între statele membre ale Uniunii Europene;
 - f) alte circumstanțe pertinente, în special eforturile timpurii.
- 13.** PNIEC conține circumstanțele menționate la pct.12 sbp. 5), care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie de care sa ținut cont.
- 14.** La stabilirea contribuției privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie se asigură, că suma acestor contribuții atinge obiectivul Comunității Energetice până 2030.
- 15.** La stabilirea contribuției orientative naționale privind eficiența energetică pentru anul 2030 și în ultimul an al perioadei vizate pentru planurile naționale ulterioare, în conformitate cu prevederile pct.11 sbp.3) lit.a), precum și cu art.5 Legii nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, se ia în considerare consumul de energie al Comunității Energetice pentru 2020, care trebuie să fie de maximum 187 Mtep de energie primară sau de maximum 137 Mtep de energie finală și că, în 2030, consumul de energie al Comunității Energetice trebuie să nu depășească cantitatea de energie primară și/sau să nu fie mai mare de cantitatea de energie finală în conformitate cu prevederile Anexei nr.7 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică .
- 16.** La stabilirea contribuției menționate în pct.15 sunt luate în considerare următoarele elemente:
- 1) măsurile prevăzute în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;
 - 2) măsuri de altă natură privind promovare a eficienței energetice la nivel național și la nivelul Comunității Energetice.
- 17.** La stabilirea contribuției menționate în pct.15 sunt luate în considerare circumstanțele naționale care afectează consumul de energie primară și finală, precum:
- 1) potențialul rămas de economisire rentabilă a energiei;
 - 2) evoluția și previziunea produsului intern brut;
 - 3) schimbările înregistrate la nivelul importurilor și exporturilor de energie;
 - 4) schimbarea mixului energetic și dezvoltarea captării și stocării dioxidului de carbon; și
 - 5) acțiuni timpurii.

18. PNIEC conține circumstanțele pertinente în caz în care există și afectează consumul de energie primară și finală de care sa ținut cont, la stabilirea contribuției menționate în pct.15.

Secțiunea a 3-a

Elaborarea, evaluarea și actualizarea planurilor naționale integrate privind energia și clima

19. PNIEC conține principalele politici și măsuri existente și planificate pentru a realiza în special obiectivele stabilite în planurile naționale, inclusiv, dacă este cazul, măsuri referitoare la cooperarea regională și finanțarea adecvată la nivel național și regional, inclusiv mobilizarea programelor și instrumentelor organizațiilor internaționale financiare în conformitate cu prevederile Anexei nr.1.
20. În scopul realizării obiectivelor și contribuțiilor incluse în PNIEC se descrie o prezentare generală a investițiilor necesare pentru realizarea acestora, precum și o evaluare generală a surselor pentru aceste investiții.
21. În PNIEC se descrie situația actuală pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni menționate în pct.2, inclusiv a sistemului energetic și a emisiilor din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră, la momentul prezentării PNIEC sau pe baza celor mai recente informații disponibile, în conformitate cu Anexa nr.1.
22. În PNIEC se stabilesc și se descriu prognozele pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni menționate în pct.2, cel puțin pentru durata planului respectiv, care sunt preconizate să rezulte din politicile și măsurile existente.
23. În PNIEC se descriu perspective suplimentare pe termen mai lung pentru cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice, care depășesc durata PNIEC, după caz și în măsura posibilităților.
24. În PNIEC se descrie evaluarea la nivel național, precum și, după caz, la nivel regional, privind:
- 1) impactul asupra evoluției sistemului energetic și a emisiilor din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră pentru durata planului și pentru o durată de zece ani care urmează ultimului an vizat de plan, în contextul politicilor și măsurilor sau al grupurilor de măsuri planificate, inclusiv o comparație cu prognozele bazate pe politicile și măsurile sau grupurile de măsuri existente menționate la pct.21-23;
 - 2) impactul la nivel macroeconomic și, în măsura posibilităților, la nivelul sănătății, social, precum și asupra mediului și a competențelor, al politicilor și măsurilor sau al grupurilor de măsuri planificate menționate la pct.19 și 20 și specificate în Anexa nr.1, pentru prima perioadă de zece ani, cel puțin până în anul 2030, inclusiv o comparație cu prognozele bazate pe politicile și măsurile sau grupurile de măsuri existente menționate la pct.21-23. Metodologia utilizată pentru a evalua acest impact se publică;
 - 3) interacțiunile dintre politicile și măsurile sau grupurile de măsuri existente și cele planificate din cadrul unei dimensiuni de politică și dintre politicile și măsurile sau grupurile de măsuri existente și cele planificate din cadrul unor dimensiuni diferite, pentru prima perioadă de zece ani, cel puțin până în anul 2030. Prognozele referitoare la siguranța alimentării cu energie, la infrastructură și la integrarea pieței se corelează cu scenarii robuste în materie de eficiență energetică;
 - 4) modul în care politicile și măsurile existente și cele planificate vor atrage investițiile necesare pentru punerea lor în aplicare;
 - 5) modul în care politicile, măsurile existente și cele planificate contribuie la îndeplinirea obiectivului privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice
25. La etapa elaborării, primul PNIEC, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei se consultă cu Secretariatul Comunității Energetice în temeiul alin.(6) art.7² din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică, până la 30 iunie 2024, și al

- doilea până la 1 ianuarie 2028 și ulterior, la fiecare zece ani în conformitate cu pct.6 și Anexa nr.1
- 26.** În baza evaluării PNIEC de către Secretariatul Comunității Energetice, în conformitate cu pct.69 pot fi formulate recomandări, cu cel puțin șase luni înainte de termenul pentru definitivarea și prezentarea versiunii finale ale acestuia de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, cu referire la următoarele:
- 1) nivelul de ambiție al obiectivelor și contribuțiilor în vederea realizării în mod colectiv a obiectivelor uniunii energetice, în special a obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică, precum și nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice spre care tinde Republica Moldova pentru 2030 în conformitate cu pct.11 sbp. 2), ținând cont de circumstanțele care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie și consumul de energie, astfel cum sunt indicate în proiectul PNIEC și de indicatorii gradului de urgență a măsurilor de asigurare a interconectivității prevăzuți în partea 1. sec.I pct.2.4.1 din Anexa nr.1;
 - 2) politicile și măsurile legate de obiectivele naționale și ale Comunității Energetice, precum și alte politici și măsuri cu o potențială relevanță transfrontalieră;
 - 3) orice politică și măsură suplimentară, necesară după caz, în cadrul PNIEC;
 - 4) consecvența și interacțiunile dintre politicile și măsurile existente și cele planificate incluse în PNIEC din cadrul unei singure dimensiuni și între dimensiuni diferite ale uniunii energetice;
 - 5) coerența măsurilor de finanțare relevante, inclusiv valoarea veniturilor din licitarea certificatelor în temeiul cotelor alocate pentru instalațiile staționare și sectorul aviației
- 27.** La definitivarea PNIEC, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei ține cont de recomandările Secretariatului Comunității Energetice, în caz contrar se prezintă motivele pentru care nu sunt luate în considerare, care se face publică.
- 28.** PNIEC și actualizările acestora notificate în temeiul pct.6-pct.7 și pct.29- 36, se evaluează de către Secretariatul Comunității Energetice, în special, dacă:
- 1) obiectivele și contribuțiile sunt suficiente pentru realizarea a obiectivelor uniunii energetice și, în special pentru prima perioadă de cinci ani, a obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030;
 - 2) planurile corespund cerințelor prevăzute la pct. 6 –36 și pct.95 –110, și în special, în caz în care s-a luat în considerare, recomandările Secretariatului Comunității Energetice emise în temeiul pct.69.
- 29.** Până la 1 ianuarie 2033 și, ulterior, la fiecare 10 ani, Secretariatului Comunității Energetice se prezintă un proiect de actualizare a PNIEC, notificat în prealabil sau motivele pentru care nu este necesară actualizarea planului.
- 30.** Până la 1 ianuarie 2034 și, ulterior, la fiecare 10 ani, Secretariatului Comunității Energetice se prezintă PNIEC actualizat, notificat în prealabil în conformitate cu pct.29, cu excepția cazului în care sunt prezentate motivele pentru care nu este necesară actualizarea planului.
- 31.** La actualizarea PNIEC, menționată în pct. 30 se modifică obiectivul național sau contribuția națională referitoare la oricare dintre obiectivele cuantificate sau contribuțiile cuantificate ale emisiilor din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră prevăzute la pct.11 sbp.4) lit.a), pentru a reflecta un nivel de ambiție mai mare în comparație cu cel stabilit în planul care a fost notificat cel mai recent.
- 32.** Pentru a reflecta un nivel de ambiție mai mare sau egal cu cel stabilit în PNIEC, notificat cel mai recent, la actualizarea PNIEC, menționată în pct.30, se modifică obiectivul național sau contribuția națională referitoare la oricare dintre obiectivele cuantificate sau contribuțiile cuantificate a energiei din surse regenerabile prevăzute la pct.11 sbp.4) lit.b) și contribuțiile cuantificate a eficienței energetice pct.11 sbp.3).

33. În PNIEC actualizat se includ măsuri de atenuare a oricărui impact negativ asupra mediului înconjurător, constatat în cadrul raportării integrate în conformitate cu prevederile pct.43-60.
34. La actualizarea PNIEC, menționată în pct. 30, să țină cont de angajamentele privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și adaptarea la schimbările climatice asumate în cadrul Acordului de la Paris.
35. La elaborarea și evaluarea PNIEC actualizat se aplică procedurile prevăzute la pct.26, pct.95, pct.100-103 și pct.104-110
36. Cu excepția actualizării în conformitate cu pct.30, politicile naționale prezentate sau menționate în PNIEC pot fi modificate și adaptate în orice moment, cu condiția ca astfel de modificări și adaptări să fie incluse în RNIEC.

III. STRATEGII PE TERMEN LUNG

37. Strategia pe termen lung pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (în continuare – Strategia pe termen lung) se elaborează de către organul central de specialitate al administrației publice și structurile subordonate ale acestuia, în colaborare cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei prin schimb reciproc de informații și date în temeiul art.7² din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică, conform Anexei nr.3 la prezentul Regulament, și în conformitate cu HG nr.386/2020 cu privire la planificarea, elaborarea, aprobarea, implementarea, monitorizarea și evaluarea documentelor de politici publice.
38. Prima Strategie pe termen lung se elaborează până la data de 1 ianuarie 2025 și apoi până la data de 1 ianuarie 2029 și, ulterior, la fiecare zece ani cu o perspectivă de cel puțin 30 de ani în atingerea obiectivelor de neutralitate climatică ale Comunității Energetice, se prezintă Secretariatului Comunității Energetice și se actualizează la fiecare cinci ani, după caz.
39. Strategia pe termen lung stabilește obiective și direcții de acțiune menite să contribuie la:
 - 1) îndeplinirea angajamentelor asumate în temeiul CONUSC și al Acordului de la Paris, de a reduce emisiile antropice de gaze cu efect de seră, de a spori reținerile prin sechestrare de către absorbanți și de a promova sporirea cantității de dioxid de carbon sechestrat;
 - 2) îndeplinirea obiectivului din cadrul Acordului de la Paris de a menține creșterea temperaturii medii globale cu mult sub 2°C peste nivelurile preindustriale și de a continua eforturile de limitare a acestei creșteri a temperaturii la 1,5°C peste nivelurile preindustriale;
 - 3) realizarea pe termen lung a reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră și a sporirii reținerilor prin sechestrare de către absorbanți în toate sectoarele, în conformitate cu obiectivul privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice, în contextul reducerilor necesare potrivit recomandărilor Grupului interguvernamental privind schimbările climatice (IPCC) de a reduce în mod eficient din punctul de vedere al costurilor emisiile de gaze cu efect de seră și de a spori reținerile prin sechestrare de către absorbanți în vederea atingerii obiectivelor pe termen lung referitoare la temperatură stabilite în Acordul de la Paris, pentru a realiza în cadrul Comunității Energetice cât mai curând posibil un echilibru între emisiile antropice de către surse și reținerile prin sechestrare de către absorbantii de gaze cu efect de seră și, după caz, pentru a înregistra emisii negative imediat după aceasta;
 - 4) dezvoltarea unui sistem energetic eficient în ceea ce privește consumul de energie și bazat preponderent pe surse de energie regenerabile.
40. Strategia pe termen lung include informații cu privire la:
 - 1) reducerea totală a emisiilor de gaze cu efect de seră și sporirea reținerilor prin sechestrare de către absorbanți;

- 2) reducerea emisiilor și sporirea reținerilor prin sechestrare de către absorbanți în anumite sectoare, inclusiv în sectorul energiei electrice, sectorul industriei, sectorul transporturilor, sectorul încălzirii și răcirii și sectorul construcțiilor (rezidențial și nerezidențial), sectorul agricol, sectorul deșeurilor și sectorul folosinței terenurilor, schimbării categoriilor de folosință a terenurilor și silviculturii (în continuare – FTSCFTS);
 - 3) progresele preconizate pentru trecerea la o economie cu emisii scăzute de gaze cu efect de seră, inclusiv intensitatea emisiilor de gaze cu efect de seră, intensitatea CO₂ a produsului intern brut, estimările privind investițiile pe termen lung și strategiile aferente în materie de cercetare, dezvoltare și inovare;
 - 4) efectul socioeconomic preconizat al măsurilor de decarbonizare, inclusiv aspectele ce țin de dezvoltarea macroeconomică și socială, riscurile și beneficiile pentru sănătate și protecția mediului, în măsura în care este posibil;
 - 5) corelările cu alte obiective, planificări și alte politici, măsuri și investiții pe termen lung la nivel național.
- 41.** Strategia pe termen lung include opțiunile de politică pentru punerea în practică de politici și măsuri în vederea reducerii impactului pe termen scurt și mediu al emisiilor de metan asupra emisiilor de gaze cu efect de seră, ținând seama de potențialul ridicat de încălzire globală și durata de viață relativ scurtă în atmosferă a metanului. Opțiunile de politică sunt analizate cu suportul Secretariatului Comunității Energetice luând în considerare obiectivele naționale a economiei circulare și sunt incluse în plan strategic privind metanul al Comunității Energetice.
- 42.** Pe baza evaluării Strategiei pe termen lung de către Secretariatul Comunității Energetice privind realizarea obiectivelor energetice prevăzute la pct.11 și obiectivelor Comunității Energetice în mod colectiv se oferă informații cu privire la neconcordanțele rămase la nivel colectiv și se oferă sprijin în elaborarea strategiilor pe termen lung prin transmiterea de informații cu privire la stadiul cunoștințelor științifice pertinente și la oportunitățile pentru schimbul de cunoștințe, bune practici, inclusiv, după caz, se oferă orientări în etapa de elaborare și punere în practică a strategiilor.

IV. RAPORTARE

Secțiunea 1

Rapoartele intermediare bienale și măsuri ulterioare acestora

- 43.** Raportul național intermediar integrat privind energia și clima (în continuare - RNIEC) este componenta Mecanismului de guvernanță, prin care până la data de 15 martie 2025 și, ulterior, la fiecare doi ani, se raportează Secretariatului Comunității Energetice cu privire la stadiul punerii în aplicare a PNIEC și acoperă toate cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice.
- 44.** RNIEC include următoarele elemente:
- 1) informații cu privire la progresele înregistrate în realizarea obiectivelor, inclusiv obiectivelor de neutralitate climatică ale Comunității Energetice și contribuțiilor stabilite în PNIEC, conform Anexei nr.4, precum și în finanțarea și punerea în aplicare a politicilor și măsurilor necesare pentru realizarea acestora, inclusiv o analiză a investițiilor efective în raport cu ipotezele inițiale privind investițiile;
 - 2) informații cu privire la progresele înregistrate în stabilirea dialogului menționat la pct.99, după caz;
 - 3) informațiile menționate la pct. 54-60 și, după caz, actualizările referitoare la politici și la măsuri, în temeiul prevederilor respective și conform Anexei nr.5;
 - 4) informații cu privire la adaptare în temeiul pct.11 sbp.4) lit.a) și conform Anexei nr.6;
 - 5) cuantificarea impactului politicilor și măsurilor din PNIEC cu privire la calitatea aerului și emisiile de poluanți atmosferici, în măsura posibilităților.

45. RNIEC cuprinde informațiile conținute în rapoartele menționate în Secțiunea a 3, Capitolul III din Anexa nr.1 Hotărârii Guvernului nr.1277/2018 și informațiile cu privire la politicile și măsurile și prognozele referitoare la emisiile antropice din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră incluse în rapoartele menționate la pct.48-pct.50.
46. Frecvența și amploarea informațiilor și a actualizărilor menționate la pct.44 sbp.3) se echilibrează în raport cu necesitatea de a asigura suficientă certitudine pentru investitori.
47. RNIEC include informații privind politicile și măsurile adoptate sau planificate a fi adoptate și puse în aplicare la recomandările Secretariatului Comunității Energetice, formulate în temeiul pct.80- 82 sau pct. 83 și pct. 86, după caz. Informațiile cuprind un calendar detaliat de punere în aplicare. În cazul în care, se decide să nu dea curs unei recomandări sau unei părți considerabile dintr-o recomandare, se prezintă o justificare.

Secțiunea a 2-a

Raportarea integrată cu privire la politicile și măsurile în domeniul gazelor cu efect de seră și cu privire la prognoze

48. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului prezintă către Secretariatul Comunității Energetice informații cu privire la:
- 1) politici și măsuri sau grupuri de măsuri naționale, astfel cum se prevede la pct.24 din Regulamentul privind instituirea și funcționarea Sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1277/2018 până la data de 15 martie a anului în care se realizează raportarea (an X) și ulterior la fiecare doi ani; și
 - 2) prognoze naționale referitoare la emisiile antropice din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră, defalcate pe gazele sau grupele de gaze (hidrofluorocarburi și perfluorocarburi) enumerate la pct.28 și în conformitate cu Lista gazelor cu efect de seră prevăzută în Regulamentul privind instituirea și funcționarea Sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1277/2018, până la 15 martie, o dată la doi ani începând cu anul 2025. La elaborarea prognozele naționale se ține cont de toate politicile și măsurile adoptate la nivelul Comunității Energetice și cuprind informațiile stabilite în pct.24 din Anexa nr.1 Hotărârii Guvernului nr.1277/2018.
49. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului raportează cele mai actuale prognoze disponibile referitoare la emisiile antropice din surse și reținerile prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră. În cazul în care nu sunt prezentate estimări complete aferente prognozelor la fiecare doi ani, până la data de 15 martie, iar Secretariatul Comunității Energetice a stabilit că nu sunt completate lacunele din estimări, în cazul în care acestea sunt identificate prin procedurile de asigurare a calității sau de control al calității ale Secretariatului Comunității Energetice, acesta elaborează estimările necesare pentru a compila prognoze la nivel național în consultare cu autoritățile de specialitate al administrației publice responsabile.
50. În cazul unor modificări substanțiale ale informațiilor raportate în temeiul pct. 48 pe parcursul primului an al perioadei de raportare, se comunică aceste modificări Secretariatului Comunității Energetice până la data de 15 martie a anului care urmează raportului anterior.

Secțiunea a 3-a

Raportarea integrată cu privire la acțiunile naționale de adaptare, la sprijinul financiar și tehnologic acordat țărilor în curs de dezvoltare și la veniturile din prețul carbonului

51. Până la data de 15 martie 2025 și, ulterior, la fiecare doi ani, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului, raportează Secretariatului Comunității Energetice informații privind planificarea și strategiile naționale proprii de adaptare la schimbările climatice, descriind acțiunile puse în aplicare și planificate pentru a facilita adaptarea la schimbările climatice, inclusiv informațiile prevăzute în pct.33 din Regulamentul privind instituirea și funcționarea Sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1277/2018.
52. Până la data de 31 iulie 2025 și, ulterior, în fiecare an (an X), organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului, raportează Secretariatului Comunității Energetice informații cu privire la utilizarea veniturilor generate din mecanismul de finanțare aplicat pe piața de carbon, inclusiv informațiile prevăzute în Tabelul nr. 19-Tabelul nr. 19b, conform Anexei nr.1 din Hotărârea Guvernului nr.1277/2018.
53. Până la data de 30 septembrie 2025 și, ulterior, în fiecare an (an X), organul central de al administrației publice în domeniul protecției mediului, raportează Secretariatului Comunității Energetice informațiile cu privire la suportul financiar și tehnologic acordat de țările industrial dezvoltate, respectiv oferit țărilor în curs de dezvoltare pentru anul de raportare X-1 specificate în Tabelul nr. 18 - Tabelul 18c, conform Anexei nr.1 din Hotărârea Guvernului nr.1277/2018.

Secțiunea a 4-a

Raportarea integrată cu privire la energia din surse regenerabile

54. RNIEC include următoarele informații:

- 1) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor traiectorii și obiective:
 - a) traiectoria națională orientativă privind ponderea globală a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie pentru perioada 2025-2030;
 - b) traiectoriile estimate privind ponderea sectorială a energiei din surse regenerabile în consumul de energie finală pentru perioada 2025-2030 în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor, conform Anexei nr.7;
 - c) traiectoriile estimate pentru fiecare tehnologie de obținere a energiei din surse regenerabile pentru a realiza traiectoriile globale și sectoriale pentru energia din surse regenerabile în perioada 2025-2030, inclusiv consumul final brut preconizat total de energie per tehnologie și per sector în Mtep și puterea totală instalată planificată per tehnologie și per sector în MW;
 - d) traiectoriile privind cererea de bioenergie, defalcată pe căldură, energie electrică și transporturi, precum și privind oferta de biomasă, pe materii prime și proveniență, la care se face distincție între producția internă și importuri, pentru biomasa forestieră, o evaluare a sursei și a impactului acesteia asupra absorbantului FTSCFTS;
 - e) alte traiectorii și obiective naționale, inclusiv cele sectoriale și pe termen lung, cum ar fi ponderea energiei electrice produse din biomasă fără utilizarea căldurii, ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, utilizarea energiei din surse regenerabile în clădiri, energia din surse regenerabile produsă de orașe, de entitățile producătoare de energie din surse regenerabile și de autoconsumatorii de energie din surse

regenerabile și energia recuperată din nămolul obținut în urma epurării apelor uzate, după caz.

- 2) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri
 - a) politici și măsuri puse în aplicare, adoptate și planificate pentru realizarea contribuției naționale la obiectivul obligatoriu privind energia din surse regenerabile pentru 2030 la nivelul Comunității Energetice, indicat la pct.11 sbp.4) lit.b), inclusiv măsurile specifice pe sector și pe tehnologie, împreună cu o revizuire specifică a punerii în aplicare a măsurilor privind utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile,
 - b) măsuri specifice de cooperare regională, în cazul în care sunt disponibile;
 - c) măsurile specifice privind sprijinul financiar, pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor, fără a aduce atingere acordurilor internaționale de cooperare;
 - d) evaluarea sprijinului pentru energia electrică din surse regenerabile pe care statele membre trebuie să o efectueze în conformitate cu art. 6 alin. (4) din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, după caz;
 - e) măsurile specifice pentru îndeplinirea cerințelor de la art.15-18 (Directiva (UE) 2018/2001) din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile
 - f) măsuri specifice pentru a evalua, a asigura transparența și a reduce nevoia de capacitate obligatorie de funcționare „must-run” care poate duce la reducerea energiei din surse regenerabile, după caz;
 - g) un rezumat al politicilor și măsurilor prevăzute de cadrul favorabil care se institui la nivel național în conformitate cu prevederile Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile pentru a promova și a facilita dezvoltarea autoconsumului de energie din surse regenerabile și a comunităților de energie din surse regenerabile;
 - h) măsurile care promovează utilizarea energiei din biomasă, în special pentru mobilizarea de noi surse de biomasă, ținând seama de disponibilitatea biomasei, inclusiv a biomasei durabile, precum și măsurile pentru asigurarea durabilității biomasei produse și utilizate;
 - i) măsurile introduse pentru creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și al transporturilor;
 - j) politicile și măsurile care facilitează utilizarea contractelor de achiziție de energie electrică;
- 3) alte măsuri stabilite în sec.I. la **Anexa nr.8** și conform **Anexei nr.9**.

Secțiunea a 5-a

Raportarea integrată cu privire la eficiența energetică

55. RNIEC include următoarele informații:

- 1) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor traiectorii și obiective naționale:
 - a) traiectoria orientativă a consumului anual de energie primară și finală în perioada 2025-2030, conform Tabelului nr. 1 din Anexa nr.10, drept contribuția națională în materie de economii de energie la realizarea obiectivului Comunității Energetice pentru 2030, inclusiv metodologia aferentă, prevăzută la Anexa nr.11;
 - b) etapele orientative ale strategiei pe termen lung pentru renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private,

- și contribuțiile la obiectivele naționale în materie de eficiență energetică în temeiul strategiilor de renovare pe termen lung în conformitate cu Legii nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor, conform Tabelului nr. 2 – Tabelului nr. 5 din Anexa nr.10;
- c) o actualizare a altor obiective naționale stabilite în PNIEC, conform Tabelului nr. 6 din Anexa nr.10, după caz;
- 2) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri:
- a) politicile, măsurile și programele puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a realiza contribuția orientativă privind eficiența energetică pe plan național pentru 2030, precum și alte obiective menționate la pct.15-18, inclusiv măsurile și instrumentele planificate, inclusiv de natură financiară, pentru a promova performanța energetică a clădirilor, măsurile de utilizare a potențialului de eficiență energetică al infrastructurii pentru gaz și energie electrică, precum și alte măsuri de promovare a eficienței energetice;
 - b) instrumentele bazate pe condițiile de piață care stimulează creșterile de eficiență energetică, inclusiv taxele și certificatele legate de energie, dar fără a se limita la acestea, după caz;
 - d) schema de obligații în domeniul eficienței energetice și măsurile alternative în temeiul art.8 și prevederilor la Anexa nr.6 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică și prevederilor din Anexa nr.3 la prezentul Regulament, conform Anexei nr.12 și Anexei nr.13;
 - c) strategiile de renovare pe termen lung în conformitate cu Legii nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor;
 - d) politicile și măsurile de promovarea serviciilor energetice în sectorul public și măsurile de eliminare a barierelor de reglementare și de altă natură care împiedică adoptarea practicii de a încheia contracte de performanță energetică și a altor modele de servicii de eficiență energetică;
 - e) cooperarea regională în domeniul eficienței energetice, după caz;
 - f) măsurile de finanțare în domeniul eficienței energetice la nivel național, după caz; fără a aduce atingere acordurilor internaționale de cooperare,
 - g) alte măsuri stabilite în sec.II. la Anexa nr.8, conform Anexei nr.14.

Secțiunea a 6-a

Raportarea integrată cu privire la securitatea energetică

56. RNIEC include informații cu privire la punerea în aplicare:

- 1) a obiectivelor naționale privind diversificarea surselor de energie și a aprovizionării cu energie;
- 2) a obiectivelor naționale în ceea ce privește reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe, după caz;
- 3) a obiectivelor naționale privind dezvoltarea capacității de a face față diminuării sau întreruperii aprovizionării cu o sursă de energie, inclusiv gaz și energie electrică;
- 4) a obiectivelor naționale privind creșterea flexibilității sistemului energetic național, în special prin utilizarea surselor interne de energie, participarea activă a cererii și stocarea energiei;
- 5) a politicilor și măsurilor puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la sbp.1)-4), conform Anexei nr.15;
- 6) a cooperării regionale în vederea punerii în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la sbp. 1)-4);
- 7) a măsurilor de finanțare în acest domeniu la nivel național, dacă este cazul, fără a aduce atingere acordurilor internaționale de cooperare .

Secțiunea a 7-a

Raportarea integrată cu privire la piața internă a energiei

57. RNIEC include informații cu privire la punerea în aplicare a următoarelor obiective și măsuri:

- 1) nivelul național de interconectivitate a rețelelor electrice pentru anul 2030, având în vedere obiectivul Comunității Energetice de interconectare a rețelelor electrice pentru 2030 și indicatorii prevăzuți în partea 1. sec. I pt.2.4.1 din Anexa nr.1, precum și măsurile de punere în aplicare a strategiei pentru atingerea acestui nivel, inclusiv cele legate de acordarea autorizațiilor;
- 2) proiectele esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice;
- 3) principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor Comunității Energetice de interes comun, inclusiv proiectele de infrastructură care implică țări terțe și, în măsura posibilului, o evaluare generală a compatibilității lor cu obiectivele naționale energetice, precum și contribuția la aceste obiective, după caz;
- 4) obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, integrarea și cuplarea piețelor, cu scopul de a spori capacitatea comercializabilă a interconexiunilor existente, rețelele inteligente, agregarea, participarea activă a cererii stocarea, producerea distribuită, mecanismele pentru dispecerizare, redispecerizare și limitare, semnalele de preț în timp real;
- 5) obiectivele și măsurile naționale legate de participarea nediscriminatorie a energiei din surse regenerabile, participare activă a cererii și stocarea, inclusiv prin agregare, pe toate piețele energiei, după caz;
- 6) obiectivele și măsurile naționale privind asigurarea participării consumatorilor la sistemul energetic și beneficiile obținute de pe urma autogenerării și a noilor tehnologii, inclusiv a contoarelor inteligente, după caz;
- 7) măsurile în ceea ce privește asigurarea caracterului adecvat al sistemului energetic;
- 8) politicile și măsurile puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la sbp.1)-7), conform Anexei nr.16;
- 9) cooperarea regională în vederea punerii în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la sbp.1)-8);
- 10) măsurile de finanțare la nivel național, în domeniul pieței interne a energiei, inclusiv pentru obiectivul de interconectare a rețelelor electrice, după caz, fără a aduce atingere acordurilor internaționale de cooperare;
- 11) măsurile de sporire a flexibilității sistemului energetic în ceea ce privește producția de energie din surse regenerabile, inclusiv introducerea cuplării piețelor intrazilnice și a piețelor de echilibrare transfrontaliere.

58. Informațiile furnizate în temeiul pct.57 sunt consecvente cu și, după caz, se bazează pe raportul autorităților naționale de reglementare în energetică, menționată la art. 6 alin (1) din Legea nr.107/2016 cu privire la energia electrică și art. 6 alin (1) din Legea nr.108/2016 cu privire la gazele naturale.

Secțiunea a 8-a

Raportarea integrată cu privire la sărăcia energetică și cu privire la cercetare, inovare și competitivitate

59. În cazul în care se aplică prevederile din pct.10, RNIEC include următoarele informații:

- 1) informații cu privire la progresele înregistrate în direcția atingerii obiectivului național orientativ de a reduce numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică, conform Anexei nr.17;

- 2) informații cantitative privind numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică și, dacă sunt disponibile, informații privind politicile și măsurile care abordează sărăcia energetică, conform Anexei nr.18;
- 3) informații privind modul în care punerea în aplicare a PNIEC contribuie la tranziția justă, inclusiv prin promovarea atât a drepturilor omului, cât și a egalității de gen, și abordează inegalitățile în materie de sărăcie energetică, conform Anexei nr.19.

60. RNIEC include informații cu privire la punerea în aplicare a următoarelor obiective și măsuri:

- 1) obiectivele naționale privind cheltuielile publice și în caz în care sunt disponibile, cheltuielile private totale pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor energetice curate, precum și pentru acoperirea costurilor tehnologice și îmbunătățirea performanțelor, conform Tabelului nr. 1 și Tabelului nr 2 din Anexa nr.20;
- 2) obiectivele naționale, inclusiv obiectivele pe termen lung pentru 2050, privind utilizarea tehnologiilor de decarbonizare a sectoarelor industriale mari consumatoare de energie și mari generatoare de emisii de dioxid de carbon și, după caz, privind infrastructura aferentă de transport, de utilizare și de stocare a dioxidului de carbon, după caz, conform Tabelului nr. 3 și Tabelului nr. 4 din Anexa nr.20;
- 3) obiectivele naționale privind eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili, conform Anexei nr.21 și Anexei nr.22;
- 4) politicile și măsurile puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la sbp.1) și 2);
- 5) cooperarea cu alte state pentru punerea în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la pct.48-60, conform Anexei nr.23, inclusiv alinierea programelor de cercetare și a programelor comune;
- 6) măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, conform Anexei nr.24 și alte surse neinterzise de cadrul normativ, inclusiv din proiecte de asistență tehnică și financiară oferită de partenerii de dezvoltare, după caz.

Secțiunea a 9-a

Raportarea inventarului național

de gaze cu efect de seră și cu privire la obiectivele 2020

- 61.** Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului raportează cu privire la inventarul național al emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr.1277/2018.
- 62.** Până la 30 aprilie 2025, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei raportează Secretariatului Comunității Energetice cu privire la îndeplinirea obiectivului său național în materie de eficiență energetică pentru 2020 stabilit în temeiul art.5 alin.(2) Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Consiliului Ministerial al Comunității Energetice, prin furnizarea informațiilor prevăzute în partea 2 din Anexa nr.10, și cu privire la îndeplinirea obiectivelor naționale globale privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2020, stabilite în temeiul Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Consiliul Ministerial al Comunității Energetice, prin furnizarea următoarelor informații: ponderea sectorială: sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii, al transporturilor, precum și ponderea globală a energiei din surse regenerabile în 2020; măsurile luate pentru a îndeplini obiectivele naționale privind energia din surse regenerabile pentru 2020, inclusiv măsurile legate de schemele de sprijin, garanțiile de origine și simplificarea procedurilor administrative; ponderea energiei din biocombustibili și biolichide produse din culturi de

cereale și din alte culturi bogate în amidon, de plante zaharoase și de plante oleaginoase în consumul de energie în transporturi; ponderea energiei din biocombustibili și biogaze produși din materii prime și utilizați în transporturi și a altor combustibili enumerați în Regulamentul privind calculul consumului de energie din surse regenerabile, aprobat de Guvern.

V. MONITORIZAREA MECANISMULUI DE GUVERNANȚĂ

Secțiunea 1

Evaluarea progreselor implementării PNIEC

- 63.** Până la data de 31 octombrie 2025 și ulterior, la fiecare doi ani, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea PNIEC, în special pe baza RNIEC, a altor informații raportate, a indicatorilor și a statisticilor și datelor europene, în caz în care sunt disponibile:
- 1) progresele realizate la nivel național în direcția îndeplinirii obiectivelor uniunii energetice, inclusiv, pentru prima perioadă de zece ani, obiectivele Comunității Energetice pentru 2030 privind energia și clima, în special în vederea evitării oricărei lacune în ceea ce privește obiectivele Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică;
 - 2) progresele realizate în atingerea obiectivelor și contribuțiilor naționale, inclusiv îndeplinirea obiectivului privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice și punerii în aplicare a politicilor și a măsurilor stabilite în PNIEC;
 - 3) impactul general al activităților de aviație asupra climei globale, inclusiv în urma altor efecte sau emisii decât cele de CO₂, pe baza datelor privind emisiile furnizate de statele membre în temeiul raportării cu privire la inventarul național al emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr.1277/2018, îmbunătățind respectiva evaluare prin trimitere la progresele științifice și la datele privind traficul aerian, după caz; impactul general al politicilor și măsurilor PNIEC asupra funcționării măsurilor de politică ale Comunității Energetice privind clima și energia.
- 64.** În domeniul energiei din surse regenerabile, în cadrul evaluării menționate la pct.63, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea progreselor înregistrate în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut, pe baza unei traiectorii orientative care pornește în 2020, atinge puncte de referință de cel puțin 65% în 2027 din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul național în materie de energie din surse regenerabile pentru 2020 și obiectivul național în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030, și atinge obiectivul național în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030.
- 65.** În domeniul eficienței energetice, în cadrul evaluării menționate la pct.63, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea progreselor înregistrate în direcția atingerii în mod colectiv a unui consum maxim de energie la nivelul statelor membre de energie primară și de energie finală în 2030 în conformitate cu prevederile Legii nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Consiliul Ministerial al Comunității Energetice.
- 66.** În domeniul eficienței energetice, în cadrul evaluării, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru următoarele acțiuni:
- 1) analiza măsurilor în care a fost atins reperul de energie primară și de energie finală în 2020 la nivel național;

- 2) evaluarea măsurilor în care progresele la nivel național indică faptul că în ansamblul său este în grafic pentru a putea să atingă nivelul consumului de energie în 2030 menționat la pct.63, ținând seama de evaluarea informațiilor specificate în RNIEC;
 - 3) utilizarea rezultatelor obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie la nivelul țărilor părți ale Comunității Energetice în ansamblul și la nivel național și aplică alte analize complementare;
 - 4) luarea în considerare în mod corespunzător de circumstanțele relevante care afectează consumul de energie primară și finală indicat în PNIEC, în conformitate cu pct.17.
67. În domeniul pieței interne a energiei, în cadrul evaluării menționate în pct.63, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea progreselor înregistrate în direcția obținerii nivelului de interconectivitate a rețelelor electrice la care tinde statul în 2030.
68. Până la 31 octombrie 2025 și, ulterior, în fiecare an, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea, pe baza informațiilor raportate, dacă sunt înregistrate progrese suficiente în direcția îndeplinirii următoarelor cerințe:
- 1) angajamentele asumate în temeiul art. 4 din CONUSC și al art. 3 din Acordul de la Paris, astfel cum au fost stabilite în deciziile adoptate în temeiul acestora;
 - 2) obiectivele stabilite în PNIEC în vederea realizării obiectivelor Uniunii Energetice și, pentru prima perioadă de cinci ani, în vederea atingerii obiectivelor privind energia și clima pentru 2030. Asigurarea realizării de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei ale recomandărilor Secretariatului Comunității Energetice, se bazează pe următoarele principii: se ține seama de recomandare în mod corespunzător, într-un spirit de solidaritate între statele Comunității Energetice; se stabilește, în RNIEC întocmit în anul următor anului în care a fost emisă recomandarea, modul în care să ținut seama de recomandare în mod corespunzător. În caz în care se decide să nu dea curs unei recomandări sau unei părți considerabile dintr-o recomandare, se prezintă motivele.

Măsurile de remediere pentru neimplementare corespunzătoare a PNIEC

70. Pe baza evaluării în temeiul pct.63, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei recepționează recomandări cu privire la neconcordanțe cu obiectivele generale ale Uniunii Energetice de la Secretariatul Comunității Energetice în temeiul pct.69 .
71. În cazul în care, pe baza evaluării a proiectelor PNIEC în temeiul pct.25-27 sau pe baza evaluării a proiectelor de actualizare a PNIEC finale în temeiul pct.29-36 și ca parte a procesului iterativ, Secretariatul Comunității Energetice conchide că obiectivele și contribuțiile naționale sunt insuficiente pentru realizarea colectivă a obiectivelor energetice și, în special, pentru perioadă 2025-2030, a obiectivului obligatoriu al Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și a obiectivului Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică, acesta emite recomandări spre realizare de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei în ceea ce privește obiectivul Comunității Energetice privind energia din surse regenerabile și poate emite, în ceea ce privește celelalte obiective ale uniunii energetice, dacă contribuția acestora o consideră insuficientă, cu scopul sporirii nivelului de ambiție, în vederea asigurării unui nivel suficient de ambiție colectivă.
72. La identificarea decalajului între obiectivul Comunității Energetice pentru 2030 și contribuția națională în domeniul energiei din surse regenerabile, evaluarea se bazează pe formula stabilită de către Secretariatul Comunității Energetice, care are la bază criteriile obiective enumerate la pct.12 sbp.5) lit.a)-e), ținând cont totodată în mod corespunzător de

- circumstanțele relevante care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie, astfel cum se precizează la pct.13. La identificarea decalajului între obiectivul pentru 2030 și suma contribuțiilor naționale în domeniul eficienței energetice, se evaluează, în special, circumstanțele relevante enumerate la pct.17, informațiile specificate în PNIEC, rezultatele obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie și alte analize complementare, după caz.
74. În caz în care nu a fost transmis PNIEC în conformitate cu prevederile pct.7, Secretariatul Comunității Energetice emite, în cadrul evaluării sale, o ipoteză privind contribuția națională a țărilor părți ale Comunității Energetice .
 75. În cadrul evaluării în domeniul energiei din surse regenerabile, Secretariatul Comunității Energetice ține seama de obiectivul național pentru 2020, astfel cum este stabilit în PNIEC, de rezultatele obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește dezvoltarea energiei din surse regenerabile și de rezultatele formulei stabilite de către acesta.
 76. La evaluarea în domeniul eficienței energetice, se ține cont de exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie și de alte analize complementare, după caz.
 77. La evaluarea contribuțiilor legate de energia din surse regenerabile, pe baza formulei stabilite conform pct.72, se ține cont de orice eventual impact negativ asupra siguranței alimentării cu energie și asupra stabilității rețelei în sistemele energetice mici sau izolate sau în sistemele țărilor părți ale Comunității Energetice în care pot rezulta consecințe semnificative din cauza schimbării zonei sincrone.
 78. La evaluarea contribuțiilor legate de eficiența energetică, se ține cont de eventualul impact asupra funcționării sistemului energetic și asupra stabilității rețelei în țările părți ale Comunității Energetice în care pot rezulta consecințe semnificative din cauza schimbării zonei sincrone.
 79. În rezultatul evaluării PNIEC și a actualizărilor acestora în temeiul pct.29-36, Secretariatul Comunității Energetice ajunge la concluzia că obiectivele și contribuțiile PNIEC sau ale actualizărilor acestora sunt insuficiente pentru realizarea colectivă a obiectivelor energetice și, în special, pentru perioadă 2025-2030, a obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică, Secretariatul Comunității Energetice propune măsuri și își exercită competențele la nivelul Comunității Energetice pentru a asigura realizarea colectivă a acestor obiective. În ceea ce privește energia din surse regenerabile, aceste măsuri țin seama de nivelul de ambiție al contribuțiilor țărilor părți ale Comunității Energetice la obiectivul Comunității Energetice pentru 2030, stabilite în PNIEC și în actualizările acestora.

Secțiunea a 3-a

Măsurile de remediere pentru neatingerea obiectivelor privind energia și clima

80. În rezultatul evaluării, în temeiul pct.63 alin.2), Secretariatul Comunității Energetice ajunge la concluzia că descrierea modelelor și abordărilor a înregistrat progrese insuficiente în direcția realizării obiectivelor și contribuțiilor sale, a atingerii punctelor sale de referință pentru energia din surse regenerabile sau a punerii în aplicare a politicilor și măsurilor stabilite în PNIEC, emite recomandări spre executare de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, conform pct. 69.
81. În recomandările Secretariatul Comunității Energetice în domeniul energiei din surse regenerabile, se ia în considerare circumstanțele relevante indicate de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei în conformitate cu pct.13. De asemenea, Secretariatul Comunității Energetice ia în considerare proiectele privind energia din surse regenerabile pentru care a fost luată o decizie finală de investiții, cu condiția ca aceste proiecte să devină operaționale în perioada 2025-2030 și să aibă un impact semnificativ asupra contribuției naționale.

- 82.** În recomandările Secretariatul Comunității Energetice în domeniul eficienței energetice, se ține cont în mod corespunzător de criteriile obiective enumerate la pct.16 și de circumstanțele naționale relevante prezentate de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, în conformitate cu pct.17.
- 83.** În cazul în care, pe baza evaluării globale a RNIEC ale țărilor părți ale Comunității Energetice în temeiul pct.63 sbp.1) și cu sprijinul altor surse de informații, după caz, Secretariatul Comunității Energetice constată riscul nedeplinirii obiectivelor uniunii energetice și, în special, pentru perioadă de 2025-2030, obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030, acesta emite recomandări spre executare de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, în temeiul pct.69, pentru a atenua riscul constat.
- 84.** În domeniul energiei din surse regenerabile, Secretariatul Comunității Energetice evaluează dacă măsurile naționale prevăzute la pct.87 sunt suficiente pentru a atinge obiectivele Comunității Energetice privind energia din surse regenerabile. În cazul în care măsurile naționale sunt insuficiente, Secretariatul Comunității Energetice propune, după caz, măsuri și își exercită competențele la nivelul Uniunii Energetice în plus față de aceste recomandări, pentru a asigura, în special, atingerea obiectivului Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile.
- 85.** În domeniul eficienței energetice, Secretariatul Comunității Energetice, după caz, propune măsuri și își exercită competențele la nivelul Uniunii Energetice în plus față de aceste recomandări, pentru a asigura, în special, atingerea obiectivului Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică.
- 86.** În domeniul eficienței energetice, măsurile suplimentare îmbunătățesc eficiența energetică:
- 1) a produselor, în conformitate cu prevederile Legii nr. 44/2014 privind etichetarea produselor cu impact energetic;
 - 2) a clădirilor, în conformitate cu Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor; și
 - 3) a transporturilor.
- 87.** În domeniul energiei din surse regenerabile, în cazul în care, punctul de referință al traiectoriei orientative naționale pentru 2027 menționat la pct.64 nu a fost atins, astfel cum este menționat la pct.11 sbp.4) lit.b), în temeiurile stabilite la pct. 63 și pct.64, se asigură că sunt puse în aplicare măsuri suplimentare în termen de un an de la data la care s-a primit evaluarea Secretariatul Comunității Energetice, pentru a elimina decalajul față de punctul de referință național și se aplică următoarele:
- 1) măsuri naționale de sporire a utilizării energiei din surse regenerabile;
 - 2) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii, prevăzută Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
 - 3) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor prevăzută Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
 - 4) efectuarea unei plăți financiare voluntare către mecanismul Comunității Energetice de finanțare a energiei din surse regenerabile, care contribuie la proiecte în domeniul energiei din surse regenerabile;
 - 5) utilizarea mecanismelor de cooperare prevăzute Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.
- 88.** Măsurile menționate la pct.87 se iau în considerare ținând cont de observațiile Secretariatul Comunității Energetice în conformitate cu prevederile pct.82. RNIEC include acestea măsuri.
- 89.** Începând de la 1 ianuarie 2022, ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie nu trebuie să fie mai mică decât o pondere de referință egală cu obiectivul său național global obligatoriu pentru ponderea energiei din surse regenerabile în 2020,

- după cum se prevede la art.6 lit.c) din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. În caz în care nu se menține ponderea de referință, măsurată pe o perioadă de un an, sunt luate, în termen de un an, măsuri suplimentare precum cele prevăzute la pct. 87, care să fie suficiente pentru a elimina decalajul.
90. Obligația de a elimina decalajul față de ponderea de referință se respectă, pe parcursul întregii perioade în care s-a produs decalajul, conform obligațiilor stabilite la pct.89 și la art. 6 lit.c) din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.
 91. În cazul în care ponderea de energie din surse regenerabile scade sub nivelul unuia sau al mai multor puncte naționale de referință, astfel cum sunt menționate la pct.11 sbp.4) lit.b), aceasta include în următorul RNIEC transmis Secretariatului Comunității Energetice în temeiul prevederilor pct.43- 47 o explicație privind modul în care va elimina decalajul față de punctele naționale de referință.
 92. În caz în care, în domeniul eficienței energetice, fără a aduce atingere altor măsuri la nivelul Comunității Energetice în temeiul pct.85 și pe baza evaluării sale în temeiul pct. 63, pct.65 și pct.66, efectuate până în anii 2025 și 2027, Secretariatul Comunității Energetice ajunge la concluzia că progresele realizate în direcția atingerii obiectivelor naționale în domeniul eficienței energetice menționate la pct. 65 sunt insuficiente, acesta propune măsuri și își exercită competența la nivelul Comunității Energetice, în plus față de cele prevăzute în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor și în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, , pentru a se asigura că obiectivele naționale privind eficiența energetică pentru 2030 sunt îndeplinite.
 93. Pentru a elimina decalajul față de punctul de referință național menționat la pct.87, se descriu în detalii măsurile suplimentare puse în aplicare, adoptate și planificate în cadrul următorului RNIEC în temeiul prevederilor pct. 43-47, conform Anexei nr.25.
 94. În cazul în care, în domeniul interconexiunilor, Secretariatul Comunității Energetice, pe baza evaluării sale în temeiul pct. 63 și pct. 68, ajunge în anul 2025 la concluzia că progresele sunt insuficiente, acesta cooperează cu autoritățile publice naționale până în 2026 în scopul remedierii circumstanțelor apărute.

VI. CONSULTAREA PUBLICĂ ȘI ACȚIUNI DE COOPERARE

Secțiunea 1

Consultarea publică

95. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură că publicul beneficiază din timp de posibilități efective de a participa la elaborarea proiectului de PNIEC, inclusiv pentru perioada 2025-2030 și la elaborarea planului final, prezentat Secretariatului Comunității Energetice înainte de adoptarea acestuia, precum și strategiile lor pe termen lung și orice actualizări ale acestora.
96. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei pune la dispoziția publicului informații complete privind ipotezele, parametrii și metodele utilizate pentru scenariile și prognozele finale, luând în considerare restricțiile de ordin statistic, datele sensibile din punct de vedere comercial și respectarea normelor privind protecția datelor.
97. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului pune la dispoziția publicului, în format electronic, propriile prognoze naționale în temeiul pct.48 și orice evaluare relevantă a costurilor și a efectelor politicilor și măsurilor naționale cu privire la punerea în aplicare a politicilor care prezintă relevanță pentru limitarea emisiilor de gaze cu efect de seră, împreună cu orice raport tehnic justificativ relevant. Prognoze și evaluări includ descrieri ale modelelor și ale abordărilor metodologice folosite, definiții și ipotezele aferente.

98. Organul central de specialitate al administrației publice pentru resurse naturale și mediu pun la dispoziția publicului, rapoartele prezentate Secretariatului Comunității Energetice în temeiul pct.51-53.
99. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei desfășoară un dialog pe mai multe niveluri pe politicile de stat privind energia și clima, inclusiv pentru cele pe termen lung, și progresele realizate în temeiul art.7⁴ alin.4) din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică, raportat conform Anexei nr.26.
100. Un rezumat al opiniilor publicului sau al opiniilor provizorii, ca Anexa la PNIEC, se prezintă Secretariatului Comunității Energetice .
101. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului și organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei colaborează în comun în cadrul procedurii evaluării de mediu asupra proiectului PNIEC.
102. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei în comun cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului pune la dispoziția publicului rapoartele transmise către Secretariatul Comunității Energetice în temeiul pct.43-47.
103. La punerea în aplicare a prevederilor privind consultarea publică, se reduce complexitatea administrativă.

Secțiunea a 2-a

Cooperarea regională

104. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură cooperarea cu alte state, ținând seama de toate formele de cooperare regională existente și potențiale, pentru a realiza în mod eficace obiectivele și contribuțiile stabilite în PNIEC.
105. Înainte de a prezenta Secretariatului Comunității Energetice proiectul PNIEC în conformitate cu pct.25, inclusiv PNIEC pentru perioada 2025-2030 și la definitivarea versiunii finale, înainte de adoptarea acestuia, se identifică posibilitățile de cooperare regională și se consultă statele vecine, statele membre ale Comunității Energetice, inclusiv în cadrul forurilor de cooperare regională. La elaborarea PNIEC se consultă alte state terțe care și-au exprimat interesul. La consultarea PNIEC, statelor li se acorde un termen rezonabil în care să reacționeze.
106. La elaborarea PNIEC final, inclusiv PNIEC pentru perioada 2025-2030, precum și la definitivarea versiunii finale, înainte de adoptarea acestuia, se prezintă rezultatele provizorii ale acestor consultări regionale, inclusiv, dacă este cazul, modul în care au fost luate în considerare observațiile statelor consultate.
107. Pentru a facilita integrarea pieței și elaborarea de politici și măsuri rentabile, în perioada dintre termenul-limită pentru prezentarea proiectelor de PNIEC și termenul-limită pentru prezentarea planurilor finale, se prezintă părțile relevante ale PNIEC Comitetului pentru Energie și Climă și, inclusiv în cadrul forurilor corespunzătoare de cooperare regională, în vederea finalizării acestora.
108. La elaborarea PNIEC final sunt luate în considerare observațiile primite de la alte state în temeiul pct. 105 și pct.106 și explică în planurile respective modul în care au fost luate în considerare observațiile respective.
109. În scopurile menționate la pct. 104, statele cooperează la nivel regional și, dacă este cazul, în cadrul Comitetului pentru Energie și Climă și forurilor de cooperare regională, pentru punerea în aplicare a politicilor și măsurilor relevante aferente PNIEC naționale.
110. În măsura în care sunt aplicabile prevederile Legii nr.86/2014 privind evaluarea impactului asupra mediului, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Secretariatul Comunității Energetice se consideră că consultarea transfrontalieră întreprinsă în legătură cu proiectul PNIEC în conformitate cu dispozițiile din Capitolului IV și V din respectiva

legea satisface obligațiile privind cooperarea regională, cu condiția să fie îndeplinite cerințele din pct.104 –108.

Secțiunea a 3-a
Cooperarea dintre țările părți ale Comunității Energetice și Secretariatul
Comunității Energetice

- 111.** Republica Moldova cooperează și coordonează executarea angajamentelor cu țările părți ale Comunității Energetice, cu Secretariatul Comunității Energetice, precum și cu statele membre ale Uniunii Europene, în special cu privire la:
- 1) procesul de elaborare, de adoptare, de notificare și de evaluare a PNIEC în temeiul pct. 25- 27 și pct.95- 110;
 - 2) procesul de elaborare, de adoptare, de notificare și de evaluare a rapoartelor naționale integrate privind energia și clima în temeiul pct. 43- 47 și a raportării anuale în temeiul pct. 61 și pct.62;
 - 3) procesul legat de recomandările Secretariatului Comunității Energetice și abordarea respectivelor recomandări în temeiul pct. 26. și pct.27, al pct. 47, al pct.70, al pct.71 și al pct. 80 –86;
 - 4) compilarea inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Comunității Energetice și întocmirea raportului către Comunitatea Energetică privind inventarul de gaze cu efect de seră, în temeiul prevederilor Hotărârii Guvernului nr.1277/2018;
 - 5) compilarea inventarului armonizat de gaze cu efect de seră la nivelul Comunității Energetice în temeiul prevederilor Hotărârii Guvernului nr.1277/2018.
- 112.** Pentru a facilita comunicarea dintre Secretariatul Comunității Energetice și țările părți ale Comunității Energetice, precum și pentru a promova cooperarea și a asigura accesul publicului la informații, raportarea se desfășoară prin intermediul unei platforme electronice online, dezvoltate de Secretariat.

CADRUL GENERAL PENTRU PLANURILE NAȚIONALE INTEGRATE PRIVIND ENERGIA ȘI CLIMA

Partea 1

Cadrul general

I.: PLANUL NAȚIONAL

1.PREZENTARE GENERALĂ ȘI PROCESUL DE STABILIRE A PLANULUI

1.1. Rezumat

- 1) Contextul politic, economic, social și de mediu al planului
- 2) Strategia referitoare la cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice
- 3) Tabel recapitulativ cu principalele obiective, politici și măsuri ale planului

1.2. Prezentare generală a situației actuale a politicii

- 1) Sistemul energetic al Comunității Energetice și cel național și contextul de politică al planului național
- 2) Politicile actuale privind energia și clima și măsuri referitoare la cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice
- 3) Aspecte-cheie cu importanță transfrontalieră
- 4) Structura instituțională de punere în aplicare a politicilor naționale privind energia și clima

1.3. Consultări și implicarea autorităților, instituțiilor și publicului la nivel național și la nivelul Comunității Energetice, precum și rezultatul acestora

- 1) Implicarea Parlamentului național
- 2) Implicarea autorităților locale și raionale/municipale
- 3) Consultări cu părțile interesate, inclusiv cu partenerii sociali, și asigurarea participării reprezentanților societății civile și a publicului larg
- 4) Consultări cu alte țări părți ale Comunității Energetice și ale Uniunii Europene
- 5) Procesul iterativ cu Secretariatul Comunității Energetice

1.4. Cooperarea regională în procesul elaborării planului

- 1) Elementele care fac obiectul unor planificări comune sau coordonate cu alte țări părți ale Comunității Energetice și cu statele membre ale Uniunii Europene
- 2) Explicarea modului în care planul ia în considerare cooperarea regională

2. OBIECTIVE NAȚIONALE

2.1. Dimensiunea „decarbonizare”

2.1.1. Emisiile și sechestrările de GES ⁽¹⁾

- 1) Elementele prevăzute la pct.11, sbp. 4) lit. a)
- 2) Obiectivele naționale care sunt consecvente cu prevederile Acordul de la Paris și cu strategiile pe termen lung existente, după caz. Contribuția națională privind îndeplinirea angajamentului național de reducere a emisiilor de GES, alte obiective, inclusiv obiective sectoriale și obiective de adaptare, dacă sunt disponibile, după caz

2.1.2. Energia din surse regenerabile

- 1) Elementele prevăzute la pct.11, sbp. 4) lit. b)
- 2) Traiectoriile estimate privind ponderea sectorială a energiei din surse regenerabile în consumul de energie finală în perioada 2025-2030 în sectorul energiei electrice, al încălzirii și al răcirii și în sectorul transporturilor
- 3) Traiectoriile estimate, defalcate per tehnologie de energie din surse regenerabile pe care statul parte contractante intenționează să le folosească pentru a obține traiectoriile sectoriale și traectoria globală pentru energia din surse regenerabile în perioada 2025-2030, inclusiv consumul final brut total de energie preconizat per tehnologie și per sector, în Mtep, și puterea totală instalată planificată, împărțită în putere nouă și repowering, per tehnologie și per sector, în MW

- 4) Trajectoriile estimate privind cererea de bioenergie, defalcată pe energie termică, energie electrică și transporturi, și privind oferta de biomasă, defalcată pe materii prime și pe proveniență, făcând distincție între producția internă și importuri. Pentru biomasa forestieră, o evaluare a sursei sale și impactul asupra absorbantului FTSCFTS.
- 5) În cazul în care, alte traiectorii și obiective naționale, inclusiv pe termen lung sau sectoriale, inclusiv ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, utilizarea energiei din surse regenerabile în clădiri, energia din surse regenerabile produsă de orașe, de comunități de energie din surse regenerabile și de autoconsumatori de energie din surse regenerabile, energia recuperată din nămolul obținut în urma epurării apelor uzate

2.2. Dimensiunea „eficiență energetică”

- 1) Elementele prevăzute la pct.11, sbp. 3)
- 2) Etapele orientative pentru 2030, 2040 și 2050, indicatorii măsurabili ai progresului stabiliți la nivel intern, o estimare bazată pe dovezi a economiilor de energie preconizate și a altor beneficii, precum și contribuțiile acestora la obiectivele Uniunii în materie de eficiență energetică, astfel cum sunt menționate în foile de parcurs stabilite în cadrul strategiilor de renovare pe termen lung pentru parcul național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private, conform Legii nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor.
- 3) După caz, alte obiective naționale, inclusiv obiective sau strategii pe termen lung și obiective sectoriale, precum și obiectivele naționale în domenii precum eficiența energetică în sectorul transporturilor și în ceea ce privește încălzirea și răcirea.

2.3. Dimensiunea „securitate energetică”

- 1) Elementele prevăzute la pct.11, sbp. 1)
- 2) Obiectivele naționale în ceea ce privește sporirea: gradului de diversitate a surselor de energie și în ceea ce privește aprovizionarea cu energie din țări terțe pentru a îmbunătăți capacitatea de rezistență a sistemelor energetice regionale și naționale
- 3) În cazul în care, obiectivele naționale în ceea ce privește reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe, pentru a îmbunătăți capacitatea de rezistență a sistemelor energetice regionale și naționale
- 4) Obiectivele naționale în ceea ce privește creșterea flexibilității sistemului energetic național, în special prin utilizarea surselor interne de energie, participarea activă a cererii și stocarea energiei

2.4. Dimensiunea „piața internă a energiei”

2.4.1. Interconectivitatea rețelelor electrice

- 6) Nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice în 2030 spre care tinde statul parte contractantă, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor electrice pentru 2030 în conformitate cu pct.11, sbp. 2) lit. a), cu o strategie cu nivelul începând din 2025, definită în strânsă cooperare cu statele membre ale Comunității Energetice și/sau ale Uniunii Europene afectate, ținând seama de obiectivul de interconectare prevăzut pentru 2020 și de următorii indicatori ai gradului de urgență a măsurilor:
 - 1) Diferențele de preț pe piața angro ce depășesc un prag orientativ de 2 EUR/MWh între statele membre ale Comunității Energetice și/sau ale Uniunii Europene, regiuni sau zone de ofertare;
 - 2) Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30% din vârful de sarcină;
 - 3) Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30% din puterea instalată de producere a energiei din surse regenerabile.
 - 4) Fiecare interconexiune nouă face obiectul unei analize cost-beneficiu din punct de vedere socioeconomic și de mediu și este implementată numai în cazul în care beneficiile potențiale sunt mai mari decât costurile

2.4.2. Infrastructura de transport al energiei

- 1) Proiectele esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului și, dacă este cazul, proiectele de modernizare, care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni ale Strategiei Uniunii Energetice
- 2) Principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor Comunității Energetice și Proiectelor de Interes Comun (PIC), după caz ⁽²⁾

2.4.3. Integrarea piețelor

- 1) Obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, în special, referitoare la promovarea unor prețuri la energia electrică stabilite în mod competitiv în conformitate cu legislația sectorială relevantă, integrarea și cuplarea piețelor, având drept scop sporirea capacității comercializabile a interconexiunilor existente, rețelele inteligente, agregarea, participarea activă a cererii stocarea, producerea distribuită, mecanismele pentru dispecerizare, redispecerizare și limitare, precum și semnalele de preț în timp real, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele
- 2) Obiectivele naționale referitoare la participarea nediscriminatorie a energiei din surse regenerabile, participarea activă a cererii și stocarea, inclusiv prin agregare, pe toate piețele de energie, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele, după caz
- 3) Obiectivele naționale privind asigurarea participării consumatorilor la sistemul energetic și beneficiile obținute de pe urma autogenerării și a noilor tehnologii, inclusiv a contoarelor inteligente, după caz
- 4) Obiectivele naționale în ceea ce privește asigurarea caracterului adecvat al sistemului energetic, precum și referitoare la flexibilitatea sistemului energetic în ceea ce privește producția de energie din surse regenerabile, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele
- 5) Obiectivele naționale privind protecția consumatorilor de energie și îmbunătățirea competitivității sectorului de energie cu amănuntul, după caz.

2.4.4. Sărăcia energetică

Obiectivele naționale în ceea ce privește sărăcia energetică, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele, după caz.

2.5. Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”

- 1) Obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea publică și, dacă sunt disponibile, privind inovarea și cercetarea privată, inclusiv, după caz, un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele
- 2) Dacă sunt disponibile, obiectivele naționale pentru 2050 privind promovarea tehnologiilor pentru energie nepoluantă și, dacă este cazul, obiectivele naționale, inclusiv obiectivele pe termen lung (2050), pentru implementarea tehnologiilor cu emisii reduse de dioxid de carbon, inclusiv pentru decarbonizarea sectoarelor industriale mari consumatoare de energie și mari generatoare de emisii de dioxid de carbon și, după caz, pentru infrastructura aferentă de transport și stocare a dioxidului de carbon
- 3) Obiectivele naționale în ceea ce privește competitivitatea, după caz.

3. POLITICI ȘI MĂSURI

3.1. Dimensiunea „decarbonizare”

3.1.1. Emisiile și sechestrările de GES

- 1) Politicile și măsurile pentru atingerea țintei de reducere stabilite la nivelul întregii economii, acoperind toate sectoarele importante generatoare de emisii și sectoarele pentru sporirea sechestrărilor, cu o perspectivă către viziunea și obiectivul pe termen lung de a deveni o economie cu emisii scăzute și de a obține un echilibru între emisii și sechestrări în conformitate cu Acordul de la Paris
- 2) Cooperarea regională în acest domeniu, după caz
- 3) Fără a aduce atingere aplicabilității normelor privind ajutoarele de stat, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz

- 4) Dezvoltarea instrumentelor de stabilire a prețului carbonului și, dacă este relevant, funcționarea pieței carbonului sau a oricăror instrumente de stabilire a prețului carbonului

3.1.2. Energia din surse regenerabile

- 1) Politicile și măsurile pentru a realiza contribuția națională la obiectivul obligatoriu al Comunității Energetice privind energia din surse regenerabile pentru 2030 și traiectoriile menționate la pct.11, sbp. 1) lit. b) și în cazul în care sunt disponibile, elementele menționate la pct. 2.1.2 din prezenta anexă, inclusiv măsuri specifice sectoarelor și tehnologiilor ⁽³⁾
- 2) Dacă sunt relevante, măsurile specifice pentru cooperarea regională, precum și, opțional, excedentul estimat de producție de energie din surse regenerabile care ar putea fi transferat către alte țări părți ale Comunității Energetice și/sau state membre ale Uniunii Europene pentru a realiza contribuția națională și traiectoriile menționate la pct. 2.1.2
- 3) Măsurile specifice privind sprijinul financiar, după caz, pentru promovarea producției și utilizării de energie din surse regenerabile în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor
- 4) Evaluarea sprijinului pentru energia electrică din surse regenerabile pe care țările părți ale Comunității Energetice trebuie să îl ofere în conformitate cu art. 34 alin. (11) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, după caz
- 5) Măsurile specifice pentru introducerea unuia sau mai multor puncte de contact, raționalizarea procedurilor administrative, furnizarea de informații și de formare și facilitarea utilizării contractelor de achiziție de energie electrică
- 6) Rezumatul politicilor și măsurilor prevăzute de cadrul favorabil pe care țările părți ale Comunității Energeticele-au instituit în temeiul art. 39¹ - art. 39⁵ din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile , pentru a promova și a facilita dezvoltarea autoconsumului de energie și a comunităților de energie din surse regenerabile
- 7) Evaluarea necesității de a construi o nouă infrastructură pentru încălzirea și răcirea centralizată produse din surse regenerabile
- 8) Măsuri specifice pentru promovarea utilizării energiei din biomasă, în special pentru mobilizarea de noi surse de biomasă, după caz, ținând seama de:
 - a) disponibilitatea biomasei, inclusiv a biomasei durabile: atât potențialul intern, cât și importurile din țări terțe
 - b) alte utilizări ale biomasei de către alte sectoare, bazate pe agricultură și pe silvicultură, precum și măsuri pentru asigurarea unei producții și utilizări durabile a biomasei

3.1.3. Alte elemente ale dimensiunii

- 1) Politicile și măsurile pentru atingerea altor obiective naționale, după caz
- 2) Politicile și măsurile pentru obținerea mobilității cu emisii scăzute, inclusiv electrificarea transporturilor
- 3) Politicile naționale, calendarele și măsurile planificate pentru eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili, după caz

3.2. Dimensiunea „eficiență energetică”

Politicile, măsurile și programele planificate pentru atingerea contribuțiilor orientative în materie de eficiență energetică pe plan național pentru 2030, precum și a altor obiective menționate la pct. 2.2, inclusiv măsurile și instrumentele, inclusiv de natură financiară, planificate pentru a promova performanța energetică a clădirilor, în special în ceea ce privește următoarele:

- 1) Schema de obligații în domeniul eficienței energetice și măsurile de politică alternative în temeiul art.8, art.11 și art.12 din Legii nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, care se elaborează în conformitate cu prevederile Anexei nr.2;
- 2) Strategia de renovare pe termen lung pentru sprijinirea renovării parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private ⁽⁴⁾, inclusiv politicile, măsurile și acțiunile de stimulare a renovării aprofundate rentabile și politicile și acțiunile care vizează

segmentele cele mai puțin performante ale parcului național de clădiri, în conformitate cu art. 12 din Legea nr.282/2023 privind performanța energetică a clădirilor;

- 3) Descrierea politicilor și a măsurilor de promovare a serviciilor energetice în sectorul public și a măsurilor de eliminare a barierelor de reglementare și de altă natură care împiedică adoptarea practicii de a încheia contracte de performanță energetică și a altor modele de servicii de eficiență energetică⁽⁵⁾
- 4) Alte politici, măsuri și programe planificate pentru atingerea contribuției orientative în materie de eficiență energetică pe plan național pentru 2030, precum și a altor obiective prezentate la pct. 2.2, măsuri de promovare a rolului de exemplu al clădirilor publice și al achizițiilor publice eficiente din punct de vedere energetic, măsuri de promovare a auditurilor energetice și a sistemelor de gestionare a energiei ⁽⁶⁾, măsuri privind formarea și informarea consumatorilor ⁽⁷⁾, precum și alte măsuri de promovare a eficienței energetice ⁽⁸⁾
- 5) O descriere a politicilor și a măsurilor de promovare a rolului comunităților locale de energie în sprijinirea punerii în aplicare a politicilor și a măsurilor prevăzute la punctele 1), 2), 3) și 4), după caz
- 6) Descrierea măsurilor pentru dezvoltarea unor măsuri de utilizare a potențialului de eficiență energetică al infrastructurii pentru gaz și pentru energie electrică ⁽⁹⁾
- 7) Cooperarea regională în acest domeniu, după caz
- 8) Măsurile de finanțare, în domeniu, la nivel național

3.3. Dimensiunea „securitate energetică”⁽¹⁰⁾

- 1) Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la pct. 2.3 ⁽¹¹⁾
- 2) Cooperarea regională în acest domeniu
- 3) Măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz

3.4. Dimensiunea „piața internă a energiei”⁽¹²⁾

3.4.1. Infrastructura pentru energie electrică

- 1) Politicile și măsurile pentru atingerea nivelului-țintă de interconectivitate, astfel cum este menționat la pct.11 sbp.2)
- 2) Cooperarea regională în acest domeniu ⁽¹³⁾
- 3) Măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz

3.4.2. Infrastructura de transport al energiei

- 1) Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la pct. 2.4.2, inclusiv, după caz, măsurile specifice pentru a permite realizarea de proiecte de interes comun (PIC) și de alte proiecte de infrastructură importante
- 2) Cooperarea regională în acest domeniu ⁽¹⁴⁾
- 3) Măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz

3.4.3. Integrarea piețelor

- 1) Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la pct. 2.4.3
- 2) Măsurile de sporire a flexibilității sistemului energetic în ceea ce privește producția de energie din surse regenerabile, cum sunt rețelele inteligente, agregarea, participarea activă a cererii stocarea, producerea distribuită, mecanismele pentru dispecerizare, redispecerizare și limitare, semnalele de preț în timp real, inclusiv introducerea cuplării piețelor intrazilnice și a piețelor de echilibrare transfrontaliere
- 3) Măsurile de asigurare a participării nediscriminatorii a energiei din surse regenerabile, a participării active a cererii și a stocării, inclusiv prin agregare, pe toate piețele energiei. după caz
- 4) Politicile și măsurile pentru protejarea consumatorilor, în special a consumatorilor vulnerabili și, dacă este cazul, a celor afectați de sărăcia energetică, și pentru îmbunătățirea competitivității și a contestabilității pieței energiei cu amănuntul
- 5) Descrierea măsurilor pentru permiterea și dezvoltarea participării active a cererii, inclusiv a celor referitoare la tarife care să sprijine o stabilire dinamică a prețurilor ⁽¹⁵⁾

3.4.4. Sărăcia energetică

- 1) Politicile și măsurile pentru atingerea obiectivelor stabilite la pct. 2.4.4, după caz

3.5. Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”

- 1) Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la pct. 2.5
- 2) Cooperarea cu alte țări părți ale Comunității Energetice și/sau state membre ale Uniunii Europene în acest domeniu, după caz
- 3) Măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz

II.: BAZA ANALITICĂ ⁽¹⁶⁾

4. SITUAȚIA ACTUALĂ ȘI PROGNOZE ÎN CONTEXTUL POLITICILOR ȘI MĂSURILOR EXISTENTE ⁽¹⁷⁾,⁽¹⁸⁾

4.1. Evoluția prognozată a principalilor factori exogeni care influențează sistemul energetic și evoluțiile emisiilor de GES

- 1) Previzii macroeconomice (PIB și creșterea populației)
- 2) Modificări sectoriale care sunt preconizate să aibă un impact asupra sistemului energetic și a emisiilor de GES
- 3) Tendințele energetice globale, prețurile combustibililor fosili la nivel internațional, prețul carbon în cadrul EU ETS
- 4) Evoluții ale costului tehnologiilor

4.2. Dimensiunea „decarbonizare”

4.2.1. Emisii și sechestrări de GES

- 1) Tendințe în ceea ce privește emisiile și sechestrările actuale de GES în diferite sectoare economice
- 2) Prognoze referitoare la evoluțiile sectoriale în contextul politicilor și măsurilor naționale, ale Comunității Energetice și ale Uniunii Europene, cel puțin până în 2040, inclusiv pentru anul 2030

4.2.2. Energie din surse regenerabile

- 1) Ponderea actuală a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie și în diferite sectoare, încălzire și răcire, energie electrică și transporturi, precum și per tehnologie în fiecare dintre aceste sectoare
- 2) Prognoze orientative referitoare la evoluția în contextul politicilor existente pentru anul 2030, cu o perspectivă pentru anul 2040

4.3. Dimensiunea „eficiență energetică”

- 1) Consumul actual de energie primară și finală în cadrul economiei și per sector (inclusiv industrie, rezidențial, servicii și transporturi)
- 2) Potențialul actual de aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a încălzirii și răcirii centralizate eficiente ⁽¹⁹⁾
- 3) Prognoze care țin seama de politicile, măsurile și programele existente în materie de eficiență energetică descrise la pct. 1.2. sbp. 2) pentru consumul de energie primară și finală, pentru fiecare sector în parte, cel puțin până în 2040, inclusiv pentru anul 2030 ⁽²⁰⁾
- 4) Nivelurile optime din punctul de vedere al costurilor ale cerințelor minime de performanță energetică rezultate din calculele naționale, în conformitate cu art.10 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor

4.4. Dimensiunea „securitate energetică”

- 1) Mixul energetic actual, resursele interne de energie, dependența de importuri, inclusiv riscurile relevante
- 2) Prognoze referitoare la evoluția în contextul politicilor și măsurilor existente, cel puțin până în 2040, inclusiv pentru anul 2030

4.5. Dimensiunea „piața internă a energiei”

4.5.1. Interconectivitatea rețelelor electrice

- 1) Nivelul actual de interconectare și principalele interconexiuni ⁽²¹⁾
- 2) Prognoze referitoare la cerințele pentru extinderea interconexiunilor, inclusiv pentru anul 2030 ⁽²²⁾

4.5.2. Infrastructura de transport a energiei

- 1) Caracteristicile esențiale ale infrastructurii de transport existente pentru energia electrică și gaz (²³)
- 2) Prognoze referitoare la cerințele pentru extinderea rețelelor cel puțin până în 2040, inclusiv pentru anul 2030 (²⁴)

4.5.3. Piețele energiei electrice și gazului, prețurile la energie

- 1) Situația actuală a piețelor energiei electrice și gazului, inclusiv prețurile la energie
- 2) Prognoze referitoare la evoluția în contextul politicilor și măsurilor existente, cel puțin până în 2040, inclusiv pentru anul 2030

4.6. Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”

- 1) Situația actuală a sectorului tehnologiilor cu emisii reduse de dioxid de carbon și, în măsura în care este posibil, poziția acestuia pe piața mondială. Analiză se va realiza la nivelul regional sau la nivel mondial.
- 2) Nivelul actual al cheltuielilor publice și, dacă sunt disponibile, al celor private pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor cu emisii reduse de dioxid de carbon, numărul actual de brevete și numărul actual de cercetători
- 3) Defalcarea elementelor prețului curent care formează principalele trei componente ale prețului (energie, rețea, taxe/impozite)
- 4) Descrierea subvențiilor pentru energie, inclusiv pentru combustibilii fosili

5. EVALUAREA IMPACTULUI POLITICILOR ȘI MĂSURILOR PLANIFICATE (²⁵)

5.1. Impactul politicilor și măsurilor planificate descrise în secțiunea 3 referitoare la sistemul energetic și emisiile și sechestrările de GES, inclusiv o comparație cu prognozele în contextul politicilor și măsurilor existente, conform descrierii din secțiunea 4).

- 1) Prognoze referitoare la evoluția sistemului energetic și a emisiilor și sechestrărilor de GES, precum și impactul implementării Legii nr.227/2022 privind emisiile industriale, în special în ceea ce privește derogarea pe durata de viață limitată.
- 2) Evaluarea interacțiunilor între politici (între politicile și măsurile existente și planificate în cadrul unei dimensiuni de politică și între politicile și măsurile existente și cele planificate din diferite dimensiuni), cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, în special pentru a permite o înțelegere solidă a impactului politicilor în materie de eficiență energetică/ de economisire a energiei asupra dimensionării sistemului energetic și pentru a reduce riscul de investiții irecuperabile în ceea ce privește aprovizionarea cu energie
- 3) Evaluarea interacțiunilor dintre politicile și măsurile existente și cele planificate, precum și a interacțiunilor dintre politicile și măsurile respective și măsurile de politică ale Comunității Energetice privind clima și energia

5.2. Impactul la nivel macroeconomic și, în măsura în care este posibil, asupra sănătății, a mediului, a ocupării forței de muncă și a educației, a competențelor, precum și la nivel social, inclusiv aspectele referitoare la tranziția echitabilă (în ceea ce privește costurile și beneficiile, precum și rentabilitatea) ale politicilor și măsurilor planificate descrise în secțiunea 3, cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, inclusiv o comparație cu prognozele în contextul politicilor și măsurilor existente

5.3. Prezentarea generală a investițiilor necesare

- 1) fluxurile de investiții existente și ipotezele privind investițiile anticipate legate de politicile și măsurile planificate
- 2) factorii de risc sau barierele la nivelul sectorului sau al pieței în contextul național sau regional
- 3) analiza sprijinului sau a resurselor suplimentare din fonduri publice necesare remedierii lacunelor identificate la pct. 2)

5.4. Impactul politicilor și măsurilor planificate descrise în secțiunea 3 asupra altor țări părți ale Comunității Energetice și/sau state membre ale Uniunii Europene și asupra cooperării

regionale, cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, inclusiv o comparație cu prognozele în contextul politicilor și măsurilor existente

- 1) Impactul asupra sistemului energetic din statele învecinate țările părți ale Comunității Energetice și/sau statele membre ale Uniunii Europene și din alte state din regiune, în măsura posibilului
- 2) Impactul asupra prețurilor la energie, a utilităților și a integrării pieței energiei
- 3) Dacă este cazul, impactul asupra cooperării regionale

Partea 2

Lista parametrilor și a variabilelor care trebuie raportate în secțiunea B a planurilor naționale ⁽²⁶⁾ ⁽²⁷⁾ ⁽²⁸⁾ ⁽²⁹⁾

Parametrii, variabilele, bilanțurile energetice și indicatorii care urmează trebuie raportați în secțiunea B „Baza analitică” a planurilor naționale, dacă sunt utilizați:

1. Parametri și variabile de ordin general

- 1) Populație [milioane]
- 2) PIB [milioane EUR]
- 3) Valoarea adăugată brută la nivel sectorial, inclusiv sectoarele industriale principale, sectorul construcțiilor, sectorul serviciilor și sectorul agriculturii [milioane EUR]
- 4) Numărul de gospodării [mii]
- 5) Dimensiunea gospodăriilor [locuitori/gospodărie]
- 6) Venitul disponibil al gospodăriilor [EUR]
- 7) Numărul de călători-kilometri: toate modurile, și anume defalcate în transport rutier (separat pentru automobile și autobuze/autocare, dacă este posibil), feroviar, aerian și navigație internă (în cazurile în care este relevant) [milioane călători-km]
- 8) Tone-kilometri în transportul de marfă: toate modurile, cu excepția transporturilor maritime internaționale, și anume defalcate în transport rutier, feroviar, aerian și navigație internă (căi navigabile interioare și transport maritim național) [milioane t-km]
- 9) Prețurile de import pentru petrol, gaz și cărbune la nivel internațional [EUR/GJ sau EUR/tep] pe baza recomandărilor Comisiei
- 10) Prețul dioxidului de carbon
- 11) Ipoteze privind cursul de schimb a monedei naționale față de EUR și USD (dacă este cazul) [EUR/MDL și USD/MDL]
- 12) Numărul de grade-zile pentru încălzire (Heating Degree Days – HDD)
- 13) Numărul de grade-zile pentru răcire (Cooling Degree Days – CDD)
- 14) Ipotezele de cost al tehnologiei utilizate în cadrul modelării, pentru principalele tehnologii relevante

2. Indicatori și bilanțuri energetice

2.1. Aprovizionarea cu energie

- 1) Producția internă pe tip de combustibil, la toate produsele energetice care sunt produse în cantități semnificative [ktep]
- 2) Importuri nete pe tip de combustibil, inclusiv energie electrică și separat pe importuri nete din interiorul și din afara UE [ktep]
- 3) Dependența de importuri din țări terțe [%]
- 4) Principalele surse sau țări de import pentru principalii vectori energetici, inclusiv gaz și energie electrică
- 5) Consumul intern brut pe sursă de tip de combustibil, inclusiv combustibili solizi, toate produsele energetice: cărbune, țiței și produse petroliere, gaz natural, energie nucleară, energie electrică, energie termică derivată, energie din surse regenerabile, deșeuri [ktep]

2.2. Energie electrică și energie termică

- 1) Producția brută de energie electrică [GWh]
- 2) Producția brută de energie electrică per combustibil, la toate produsele energetice [GWh]

- 3) Ponderea cogenerării de energie termică și de energie electrică în totalul producției de energie electrică și de energie termică [%]
- 4) Capacitatea de producție a energiei electrice per sursă, inclusiv dezafectări și noi investiții [MW]
- 5) Producerea de energie termică de către centralele termice
- 6) Producerea de energie termică de către centralele de cogenerare, inclusiv căldura reziduală industrial
- 7) Capacitățile de interconectare transfrontaliere pentru gaz și pentru energie electrică [definiție pentru energia electrică în concordanță cu rezultatele discuțiilor aflate în curs pe baza obiectivului de interconectare de 15%] și ratele lor de utilizare prognozate

2.3. Sectorul transformării

- 1) Intrări de combustibil pentru producerea de energie termică, inclusiv combustibili solizi, petrol, gaz [ktep]
- 2) Intrări de combustibil pentru alte procese de conversie [ktep]

2.4. Consumul de energie

1. Consumul de energie primară și finală [ktep]
2. Consumul de energie finală per sector, inclusiv industrial, rezidențial, terțiar, al agriculturii și al transporturilor (defalcat între transportul de călători și cel de marfă, dacă sunt disponibile date) [ktep]
3. Consumul de energie finală per combustibil, la toate produsele energetice [ktep]
4. Consumul neenergetic final [ktep]
5. Intensitatea energetică primară la nivelul economiei în ansamblu, consumul de energie primară per PIB [tep/EUR]
6. Intensitatea energetică finală per sector, inclusiv industrial, rezidențial, terțiar și al transporturilor (defalcat între transportul de călători și cel de marfă, dacă sunt disponibile date)

2.5. Prețuri

1. Prețurile la energie electrică pe tip de sector utilizator (rezidențial, industrial, nerezidențial)
2. Prețurile cu amănuntul ale combustibililor la nivel național, inclusiv impozitele, pe sursă și pe sector [EUR/ktep]

2.6. Investiții

Costurile investițiilor în sectoarele transformării, furnizării, transportului și distribuției energiei

2.7. Surse regenerabile

1. Consumul final brut de energie din surse regenerabile și ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie și per sector (energie electrică, încălzire și răcire, transporturi) și per tehnologie
2. Producția de energie electrică și de energie termică din surse regenerabile în clădiri; aceasta trebuie să includă, dacă sunt disponibile, date dezagregate cu privire la energia produsă, consumată și introdusă în rețea de sistemele solare fotovoltaice, sistemele termice solare, biomasă, pompele de căldură, sistemele geotermale, precum și de toate celelalte sisteme descentralizate de energie din surse regenerabile
3. După caz, alte traiectorii naționale, inclusiv pe termen lung sau sectoriale (ponderea biocombustibililor avansați și de origine alimentară, ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, precum și energia din surse regenerabile produsă de orașe și de comunități de energie din surse regenerabile).

3. Indicatori privind emisiile și absorbțiile de GES

1. Emisiile de GES pe sector de politică, inclusiv FTSCFTS
2. Emisiile de GES pe sector IPCC și pe gaz [t CO₂ eq.]
3. Intensitatea emisiilor de dioxid de carbon la nivelul economiei în ansamblu [t CO₂ eq./PIB]
4. Indicatori privind emisiile de CO₂
 - a) Intensitatea GES la nivelul producției interne de energie electrică și energie termică [tCO₂eq/MWh]
 - b) Intensitatea GES la nivelul consumului de energie finală per sector [tCO₂eq/tep]

5. Parametri privind emisiile non-CO₂

- a) Zootehnie: vaci de lapte [1 000 de capete], alte bovine [1 000 de capete], ovine [1 000 de capete], porcine [1 000 de capete], păsări domestice [1 000 de capete]
- b) Aportul de azot rezultat din aplicarea de îngrășăminte sintetice [kt azot]
- c) Aportul de azot rezultat din aplicarea de dejecții animaliere [kt azot]
- d) Azotul fixat prin culturi fixatoare de azot [kt azot]
- e) Azotul din reziduurile de culturi agricole care rămân în sol [kt azot]
- f) Suprafața de soluri organice cultivate [hectare]
- g) Generarea de deșeuri municipale solide (DMS)
- h) Deșeurile municipale solide (DMS) care ajung să fie înhumate în depozitele de deșeuri
- i) Procentul de CH₄ recuperat din cantitatea totală de CH₄ generată de depozitele de deșeuri [%]

(¹) Trebuie să se asigure consecvența cu strategiile pe termen lung, în temeiul pct.37-42.

(²) În conformitate cu Legea nr.174/2017 cu privire la energetică.

(³) La planificarea acestor măsuri, statele membre iau în considerare sfârșitul duratei de viață a instalațiilor existente și potențialul de repowering.

(⁴) În conformitate cu Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor.

(⁵) În conformitate cu art.22 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

(⁶) În conformitate cu art.19-art.20 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

(⁷) În conformitate cu art. 18 și 17 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

(⁸) În conformitate cu art. 11 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

(⁹) În conformitate cu art.27 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

(¹⁰) Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică înainte de toate”.

(¹¹) Trebuie să se asigure consecvența cu planurile de acțiuni pentru situații excepționale în sectorul gazelor naturale în temeiul art.104 Legii nr.108/2016 cu privire la gazele naturale, precum și cu planurile de pregătire pentru riscuri în temeiul Regulamentului (UE) 2018/2001 [propus prin COM(2016) 862 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei2005/89/CE].

(¹²) Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică pe primul loc”.

(¹³) În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, instituite în temeiul Legii nr.174/2017 cu privire la legea energetică.

(¹⁴) În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, instituite în temeiul Legii nr.174/2017 cu privire la legea energetică.

(¹⁵) În conformitate cu art.27 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

(¹⁶) A se vedea partea 2 pentru o listă detaliată a parametrilor și a variabilelor care trebuie raportate în secțiunea B a planului.

(¹⁷) Situația actuală trebuie să reflecte data prezentării planului național, sau cea mai recentă dată disponibilă. Politicile și măsurile existente cuprind politici și măsuri puse în aplicare și adoptate. Politicile și măsurile adoptate sunt cele pentru care a fost luată o decizie guvernamentală oficială până la data prezentării planului național și pentru care există un angajament clar de a proceda la punerea în aplicare. Politicile și măsurile puse în aplicare sunt cele pentru care, la data prezentării planului național integrat privind energia și clima sau a raportului național intermediar integrat privind energia și clima, se aplică una sau mai multe dintre următoarele situații: legislația națională sau europeană direct aplicabilă este în vigoare, au fost stabilite unul sau mai multe acorduri voluntare, au fost alocate resurse financiare, au fost mobilizate resurse umane.

(¹⁸) Selectarea factorilor exogeni se poate baza pe ipotezele formulate în scenariul de referință al UE pentru 2016 sau în alte scenarii de politică ulterioare pentru aceleași variabile. În plus, rezultatele specifice ale statelor membre din scenariul de referință al UE pentru 2016, precum și rezultatele scenariilor de politică ulterioare ar putea constitui, de asemenea, o sursă utilă de informații pentru elaborarea prognozelor naționale în contextul politicilor și măsurilor existente și a evaluărilor de impact.

(¹⁹) În conformitate cu art. 24 alin. (1) și alin. (2) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

(²⁰) Această prognoză statu-quo de referință constituie baza obiectivului privind consumul de energie primară și finală pentru 2030 care este descris la pct. 2.3 și a factorilor de conversie.

(²¹) Cu referire la prezentări generale ale infrastructurii de transport existente realizate de operatorii de transport și de sistem (OTS).

(²²) Cu referire la planurile naționale de dezvoltare a rețelelor și la planurile regionale de investiții ale OTS.

(²³) Cu referire la prezentări generale ale infrastructurii de transport existente realizate de OTS.

(²⁴) Cu referire la planurile naționale de dezvoltare a rețelelor și la planurile regionale de investiții ale OTS.

(²⁵) Politicile și măsurile planificate sunt opțiuni aflate în discuție care au o șansă reală de a fi adoptate și puse în aplicare după data prezentării planului național. Prin urmare, prognozele rezultate în temeiul pct 5.1. sbp. 1) includ nu numai politici și măsuri puse în aplicare și adoptate (prognoze în contextul politicilor și măsurilor existente), ci și politici și măsuri planificate.

(²⁶) Pentru planul referitor la perioada 2025-2030: pentru fiecare parametru/variabilă din listă se raportează, atât în secțiunea 4, cât și în secțiunea 5, tendințele în perioada 2005-2040 (2005-2050, dacă este cazul), inclusiv pentru anul 2030, în intervale de cinci ani. Trebuie indicat un parametru bazat pe ipoteze exogene în raport cu rezultatele modelării.

(²⁷) În măsura posibilului, datele și prognozele raportate trebuie să se bazeze pe și să fie consecvente cu datele și metodologia EUROSTAT utilizate pentru raportarea statisticilor europene în actele legislative sectoriale relevante, deoarece statisticile europene constituie sursa primară a datelor statistice utilizate pentru raportare și monitorizare, în conformitate cu Legea nr. 93/2017 cu privire la statistica oficială.

(²⁸) Notă: toate prognozele se realizează pe baza prețurilor constante (prețuri din 2016 utilizate ca an de referință).

(²⁹) Secretariatul Comunității Energetice prezintă recomandări privind parametrii esențiali pentru prognoze, referitori cel puțin la prețurile de import pentru petrol, gaz și cărbune, precum și la prețurile dioxidului de carbon în cadrul EU ETS.

**NOTIFICAREA MĂSURILOR ȘI A METODOLOGIILOR
pentru punerea în aplicare a art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică,**

Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei notifică Secretariatului Comunității Energetice metodologia lor detaliată propusă în conformitate cu Anexa nr.2 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, pentru operarea Schemei de obligații în domeniul eficienței energetice și a măsurilor de politică alternative menționate la art.8 și la art. 11 alin. (3) din legea respectivă.

1. Calcularea nivelului cerinței de economisire a energiei care trebuie îndeplinit pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2024 și 31 decembrie 2030, arătând modul în care sunt luate în considerare următoarele elemente:

- 1) consumul anual de energie finală, calculat ca medie pe perioada cea mai recentă de trei ani care precedă data de 1 ianuarie 2022 [în ktep];
- 2) cantitatea totală cumulată de economii de energie la nivelul utilizării finale care trebuie realizate [în ktep], în conformitate cu art. 7² alin. (2) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;
- 3) datele utilizate la calculul consumului de energie finală și sursele acestor date, inclusiv justificarea utilizării surselor statistice alternative și a oricăror diferențe dintre cantitățile rezultate (dacă se folosesc alte surse decât Eurostat);

2. Țările părți ale Comunității Energetice care decid să utilizeze oricare dintre posibilitățile prevăzute la art. 8 alin.(8) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, notifică și calculul nivelului cerinței de economisire a energiei care trebuie atins pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2025 și 31 decembrie 2030, arătând modul în care sunt luate în considerare și următoarele elemente:

- 1) rata lor anuală de economisire;
- 2) baza lor de calcul și energia utilizată în transporturi, în total sau parțial, care a fost exclusă din calcul [în ktep];
- 3) cantitatea calculată cumulată de economii de energie pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2025 și 31 decembrie 2030 [înainte de aplicarea opțiunilor menționate la art. 7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] [în ktep];
- 4) aplicarea opțiunilor menționate la art. 7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică,
 - a) cantitatea economiilor de energie [în ktep] realizate în sectoarele transformării, distribuției și transportului de energie, incluzând infrastructura de încălzire și răcire centralizată eficientă, în conformitate cu art. 7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică,;
 - b) cantitatea economiilor de energie [în ktep] rezultate din acțiuni individuale nou puse în aplicare începând de la 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact în 2020 și după aceea, în conformitate cu art. 7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică,;
 - c) cantitatea economiilor de energie [în ktep] care decurg din măsurile de politică, cu condiția să se poată demonstra că aceste măsuri de politică au drept rezultat acțiuni individuale efectuate după 1 ianuarie 2018 și până la 31 decembrie 2020, care asigură economii după 31 decembrie 2020, în conformitate cu art. 7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică
 - d) cantitatea energiei produse [în ktep] pe sau în clădirile pentru uz propriu ca urmare a măsurilor de politică ce promovează instalarea de noi tehnologii din domeniul energiei din

surse regenerabile, în conformitate cu art. 7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;

- e) cantitatea de economii de energie [în ktep] care depășesc cantitatea cumulată de economii de energie obligatorii pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2018 și 31 decembrie 2020, pe care țările părți ale Comunității Energetice o iau în calcul pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2025 și 31 decembrie 2030, în conformitate cu art. 7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;
- 5) cantitatea cumulată totală de economii de energie [după aplicarea opțiunilor menționate la art. 7¹ alin. (2) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică].

3. Măsuri de politică în vederea îndeplinirii cerinței de economisire menționate la art. 7¹ alin. (2) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică:

3.1. Schemele de obligații în materie de eficiență energetică menționate la art. 7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică:

- 1) descrierea schemei de obligații în materie de eficiență energetică;
- 2) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor și durata perioadei (perioadelor) de obligație;
- 3) părțile obligate și responsabilitățile acestora;
- 4) sectoarele țintă;
- 5) acțiunile eligibile prevăzute în cadrul măsurii;
- 6) informații cu privire la aplicarea următoarelor dispoziții din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică:
 - a) dacă este cazul, acțiuni specifice, ponderea economiilor care trebuie realizate în gospodăriile afectate de sărăcia energetică;
 - b) economiile realizate de furnizorii de servicii energetice sau de alte părți terțe;
 - c) „constituirea de rezerve și împrumuturile”;
- 7) după caz, informații privind tranzacționarea economiilor de energie.

3.2. Măsurile alternative menționate la art. 8 și art.12 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică (cu excepția impozitării):

- 1) tipul de măsură de politică;
- 2) scurtă descriere a măsurii de politică, inclusiv caracteristicile de concepție, pentru fiecare măsură de politică notificată;
- 3) cantitatea totală cumulată și anuală preconizată a economiilor pentru fiecare măsură și/sau cantitatea de economii de energie în raport cu orice perioade intermediare;
- 4) autoritățile publice responsabile cu punerea în aplicare, părțile participante sau părțile mandatate și responsabilitățile acestora în ceea ce privește punerea în aplicare a măsurii sau a măsurilor de politică;
- 5) sectoarele țintă;
- 6) acțiunile eligibile prevăzute în cadrul măsurii;
- 7) dacă este cazul, măsuri de politică sau acțiuni individuale specifice care vizează sărăcia energetică.

3.3. Informații cu privire la măsurile de impozitare:

- 1) scurtă descriere a măsurii de impozitare;
- 2) durata măsurii de impozitare;
- 3) autoritatea publică de punere în aplicare;
- 4) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor pentru fiecare măsură;
- 5) sectoarele-țintă și segmentul de contribuabili;
- 6) metodologia de calcul, inclusiv ce elasticități ale prețurilor sunt utilizate și cum au fost stabilite, în conformitate cu pct. 4 din anexa nr.2 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

4. Metodologia de calcul pentru măsurile notificate în temeiul art.8 și a art.11 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, cu excepția măsurilor de impozitare:

- 1) metodele de măsurare utilizate, menționate în pct. 1 din anexa nr.2 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;
- 2) metoda de exprimare a economiilor de energie (economii de energie primară sau finală);
- 3) duratele de viață ale măsurilor, rata de scădere a economiilor în timp și abordarea utilizată pentru a ține seama de durata de viață a economiilor;
- 4) scurtă descriere a metodologiei de calcul, inclusiv a modului în care se asigură adăitionalitatea și importanța economiilor și ce metodologii și criterii de referință sunt folosite pentru economiile preconizate și gradate;
- 5) informații cu privire la modul în care sunt abordate posibilele suprapuneri între măsuri și acțiunile individuale pentru a se evita dubla contorizare a economiilor de energie;
- 6) după caz, variațiile climatice și abordarea utilizată.

5. Monitorizare și verificare

- 1) scurtă descriere a sistemului de monitorizare și de verificare și a procesului de verificare;
- 2) autoritatea publică de punere în aplicare și principalele responsabilități ale acesteia în ceea ce privește sistemul de monitorizare și de verificare în legătură cu schema de obligații în materie de eficiență energetică sau măsurile alternative;
- 3) independența monitorizării și a verificării față de părțile obligate, participante sau mandatate;
- 4) parte semnificativă din punct de vedere statistic a măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice, precum și proporțiile și criteriile utilizate pentru a defini și a selecta un eșantion reprezentativ;
- 5) obligațiile de raportare ale părților obligate (economii de energie realizate de fiecare parte obligată sau de fiecare subcategorie de părți obligate, precum și economiile totale realizate în cadrul schemei);
- 6) publicarea economiilor de energie realizate (în fiecare an) în cadrul schemei de obligații în materie de eficiență energetică și al măsurilor alternative;
- 7) informații despre dreptul țărilor părți ale Comunității Energetice privind sancțiunile care trebuie aplicate în caz de neconformitate;
- 8) informații privind măsurile de politică prevăzute în cazul în care progresele nu sunt satisfăcătoare.

CADRUL GENERAL PENTRU STRATEGIILE PE TERMEN LUNG

1. PREZENTARE GENERALĂ ȘI PROCESUL DE ELABORARE A STRATEGIILOR

- 1.1. Rezumat
- 1.2. Contextul juridic și contextul politicii
- 1.3. Consultarea publică

2. CONȚINUT

2.1. REDUCERILE TOTALE ALE EMISIILOR DE GES ȘI SPORIREA REȚINERILOR PRIN SECHESTRARE DE CĂTRE ABSORBANȚI

- 2.1.1. Reducerile preconizate ale emisiilor și sporirea sechestrărilor până în 2050
- 2.1.2. Obiectivul național al reducerilor preconizate pentru 2030 și, dacă există, după 2030 și etapele orientative pentru 2040 și 2050
- 2.1.3. Politici și măsuri de adaptare

2.2. ENERGIA DIN SURSE REGENERABILE

- 2.2.1. În măsura în care este fezabil, ponderea estimată probabilă a energiei din surse regenerabile în consumul de energie finală până în 2050

2.3. EFICIENȚA ENERGETICĂ

- 2.3.1. În măsura în care este fezabil, consumul estimat probabil de energie până în 2050

2.4. CONȚINUT LEGAT ÎN MOD SPECIFIC DE SECTOR

2.4.1. Sistemul energetic

- 2.4.1.1. Traectoria sau intervalul vizat sau probabil al emisiilor în viitor
- 2.4.1.2. Descrierea generală a principalilor factori care contribuie la îmbunătățirea eficienței energetice, a flexibilității cererii și a consumului de energie, precum și evoluția acestora din 2025 și ulterior

2.4.2. Industria

- 2.4.2.1. Reducerile preconizate ale emisiilor în funcție de sector și cererea preconizată de energie
- 2.4.2.2. Viziunea de ansamblu asupra politicilor, măsurilor și planurilor existente pentru decarbonizare, descrise la partea 1 secțiunea A punctul 2.1 din anexa I

2.4.3. Transport

- 2.4.3.1. Emisiile și sursele de energie preconizate, defalcate în funcție de tipul de transport (transportul cu autoturisme și camionete, transportul rutier cu vehicule grele, transportul maritim, transportul aerian, transportul feroviar)
- 2.4.3.2. Opțiunile în materie de decarbonizare

2.4.4. Agricultură și folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultura (FTSCFTS)

- 2.4.4.1. În măsura în care este fezabil, emisiile preconizate defalcat pe surse și pe fiecare tip de GES
- 2.4.4.2. Opțiunile de reducere a emisiilor planificate
- 2.4.4.3. Legăturile cu politicile agricole și de dezvoltare rurală

3. FINANȚARE

- 3.1. Estimări privind investițiile necesare
- 3.2. Politicile și măsurile privind activitățile de cercetare, dezvoltare și inovare conexe

4. EVALUAREA DE IMPACT A ASPECTELOR SOCIOECONOMICE

5. ANEXE, după caz

- 5.1. Detalii privind modelarea (inclusiv ipotezele) și/sau analize, indicatori etc.

DECARBONIZAREA: EMISIILE ȘI ABSORBȚIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Progresele actuale și preconizate înspre realizarea altor obiective naționale legate de emisiile de gaze cu efect de seră stabilite în planurile naționale integrate privind energia și clima, inclusiv a obiectivelor sectoriale în conformitate cu pct.11 sbp.4 lit.a) (ii)

Obiectiv național ⁽¹⁾	Specificații	Element de raportare	Denumirea obiectivului național	Sector (sectoarele) vizat(e)	Descriere ⁽²⁾	Unitate ⁽³⁾	GWP utilizat ⁽⁴⁾	Anul				
								X-3 ⁽⁵⁾	X-2	t	t+5	t+10
Obiectivul național nr.1 ⁽¹⁾	O _{caz}	Obiectivul										
		Progresele actuale										
		Progresele preconizate în cadrul scenariului WEM										
		Progresele preconizate în cadrul scenariului WAM										
Obiectivul național nr.2 ⁽¹⁾	O _{caz}	Obiectivul										
		Progresele actuale										
		Progresele preconizate în cadrul scenariului WEM										
		Progresele preconizate în cadrul scenariului WAM										
Adăugări rânduri suplimentare dacă sunt necesare pentru orice alt obiectiv național	O _{caz}	Obiectul										
		Progresele actuale										
		Progresele preconizate în cadrul scenariului WEM										
		Progresele preconizate în cadrul scenariului WAM										

Legendă: X = anul de raportare; O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul; t = primul an care se termină în 0 sau 5 următor anului de raportare.

⁽¹⁾statele membre adaugă rânduri suplimentare în cazul în care sunt aplicabile și alte obiective naționale.

⁽²⁾Descriere textuală care trebuie furnizată pentru clarificare și în cazul în care obiectivele și progresele înregistrate înspre realizarea acestora nu pot fi exprimate utilizând coloanele cantitative.

⁽³⁾Unitate comparabilă cu unitatea de date privind progresele preconizate.

⁽⁴⁾Informațiile depind de valorile potențialului de încălzire globală în funcție de care s-au calculat emisiile de GES. REv 4 = Valorile potențialului de încălzire globală din cel de al 4-lea raport de evaluare al Grupului interguvernamental privind schimbările climatice; REv 5 = Valorile potențialului de încălzire globală din cel de al 5-lea raport de evaluare al Grupului interguvernamental privind schimbările climatice.

⁽⁵⁾X-3 nu se aplică primelor rapoarte intermediare din 2025.

**PROGRESELE ÎNREGISTRATE ÎN CEEA CE PRIVEȘTE PUNEREA ÎN APLICARE A
POLITICILOR ȘI MĂSURILOR NAȚIONALE**

Tabelul nr.1

**Caracteristicile principale și progresele înregistrate înspre punerea în aplicare a politicilor
și a măsurilor**

Numărul politiciei/m ăsurii	Număr ul politici i/măsu rii în PNEC, dacă este diferit	Den umi rea poli ticii /mă suri i	Politi că/m ăsură unică sau grup ată	În cazul unei politici/ măsur i grupate, ce politici sau măsur i unice include	Obiectivul (obiectivele) sau contribuția (contribuțiile) relevantă (relevante) la care contribuie politica sau măsura ⁽¹⁾	Acoper ire geogra fică ⁽²⁾	Sector (sectoare) vizat(e) ⁽³⁾	Obi ecti v ⁽⁴⁾	Obie ctiv cuant ificat ⁽⁵⁾	Scurt ă descr iere
O	O _{caz}	O	O	O	O	O	O	O	O _{caz}	O
Politica/mă sura 1										
Politica/mă sura 2										
<i>Adăugați rânduri suplimenta re, după caz.</i>										

O = obligatorii; O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul.

⁽¹⁾ se selectează dintre următoarele obiective și contribuții în PNIEC (pot fi selectate mai multe obiective sau contribuții):

În cadrul dimensiunii Decarbonizare: emisii și absorbții de GES – obiectivul național privind emisiile de gaze cu efect de seră. Alte obiective, inclusiv obiective sectoriale și obiective privind adaptarea.

În cadrul dimensiunii Decarbonizare: energie din surse regenerabile – o contribuție la obiectivul obligatoriu, astfel cum se prevede la art.6 din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile; Traiectoriile estimate privind ponderea sectorială a energiei din surse regenerabile în consumul de energie finală pentru perioada 2025-2030 în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor; Traiectoriile estimate pentru fiecare tehnologie de producere a energiei din surse regenerabile; Traiectoriile estimate privind cererea de bioenergie, defalcată pe energie termică, energie electrică și transporturi, și privind oferta de biomasă, defalcată pe materii prime și proveniență; Alte traectorii și obiective naționale, inclusiv pe termen lung sau sectoriale (de exemplu, ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, utilizarea energiei din surse regenerabile în clădiri, energia din surse regenerabile produsă de orașe, de comunități de energie din surse regenerabile și de autoconsumatori de energie din surse regenerabile, energia recuperată din nămolul obținut în urma epurării apelor uzate).

În cadrul dimensiunii Eficiență energetică – o contribuție orientativă a eficienței energetice pe plan național la îndeplinirea obiectivelor Uniunii Energetice privind eficiența energetică, astfel cum se menționează la art.1 și la art.30 alin. (2) din Legea nr. 139/2018 din 19.07.2018 cu privire la eficiența energetică; Cantitatea cumulată de economii de energie la nivelul utilizării finale care urmează să fie realizată în perioada 2025-2030 în temeiul art. 7¹ alin.(2) privind obligațiile de economisire a energiei din Legea nr. 139/2018 din 19.07.2018 cu privire la eficiența energetică; Reperele orientative ale strategiei pe termen lung pentru renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale; Suprafața totală care urmează să fie renovată sau economiile de energie anuale echivalente care urmează să fie realizate în perioada 2025-2030 în temeiul art.14 din Legea nr. 139/2018 din 19.07.2018 cu privire la eficiența energetică, referitor la rolul de exemplu al clădirilor organismelor publice; Alte obiective naționale, inclusiv obiective sau strategii pe termen lung și obiective sectoriale, precum și obiectivele naționale în domenii precum eficiența energetică în sectorul transporturilor și în ceea ce privește încălzirea și răcirea.

În cadrul dimensiunii Securitate energetică – obiectivele naționale în ceea ce privește sporirea gradului de diversitate a surselor de energie și a aprovizionării cu energie din țări terțe care ar putea avea ca scop reducerea dependenței de importurile de energie; Obiectivele naționale în ceea ce privește reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe, pentru a îmbunătăți reziliența sistemelor energetice regionale și naționale; Obiectivele naționale privind creșterea flexibilității sistemului energetic național, în special prin utilizarea surselor interne de energie, participarea

activă a cererii și stocarea energiei; Obiectivele naționale privind gestionarea diminuării sau a întreruperii aprovizionării cu o sursă de energie, pentru a îmbunătăți reziliența sistemelor energetice regionale și naționale.

În cadrul dimensiunii Piața internă a energiei – nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice în 2030 spre care tinde statul, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor electrice de cel puțin 15% până în 2030; Proiectele esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului și, după caz, proiectele de modernizare care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni ale uniunii energetice; Principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor de interes comun (PIC); Obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, în special în ceea ce privește promovarea unor prețuri la energia electrică stabilite în mod competitiv în conformitate cu legislația sectorială relevantă, integrarea și cuplarea piețelor cu scopul de a spori capacitatea comercializabilă a interconexiunilor existente, rețelele inteligente, agregarea, participarea activă a cererii, stocarea, producerea distribuită, mecanismele pentru dispecerizare, redispecerizare și limitare, precum și semnalele de preț în timp real; Obiectivele naționale legate de participarea nediscriminatorie a energiei din surse regenerabile, participarea activă a cererii și stocarea, inclusiv prin agregare, pe toate piețele energiei; Obiectivele naționale privind asigurarea participării consumatorilor la sistemul energetic și beneficiile obținute de pe urma autogenerării și a noilor tehnologii, inclusiv a contoarelor inteligente; Obiectivele naționale privind asigurarea adecvantei sistemului energetic, precum și privind flexibilitatea sistemului energetic în ceea ce privește producția de energie din surse regenerabile; Obiectivele naționale privind protecția consumatorilor de energie și îmbunătățirea competitivității sectorului de energie cu amănuntul; Obiectivele naționale privind sărăcia energetică.

În cadrul dimensiunii Cercetare, inovare și competitivitate – obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea publică și, dacă sunt disponibile, privind inovarea și cercetarea privată legată de uniunea energetică; Obiectivele naționale pentru 2050 privind promovarea tehnologiilor pentru energie nepoluantă și, dacă este cazul, obiectivele naționale, inclusiv cele pe termen lung (2050), privind implementarea tehnologiilor cu emisii reduse de carbon, inclusiv pentru decarbonizarea sectoarelor industriale mari consumatoare de energie și mari generatoare de emisii de carbon și, dacă este cazul, pentru infrastructura aferentă de transport și stocare a dioxidului de carbon; Obiectivele naționale referitoare la competitivitate.

⁽²⁾ se alege dintre următoarele categorii: acoperă două sau mai multe țări, națională, regională, locală.

⁽³⁾ se alege dintre următoarele sectoare (se pot selecta mai multe sectoare pentru politicile și măsurile transsectoriale): 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 (incluzând consumul de combustibili și de energie electrică de către utilizatorii finali cum ar fi gospodăriile, administrația publică, sectorul serviciilor, industria și agricultura); transporturi; procese industriale (inclusiv activitățile industriale de transformare a materialelor prin procedee chimice sau fizice care generează emisii de gaze cu efect de seră, utilizarea gazelor cu efect de seră în produse și utilizările neenergetice ale combustibililor fosili); agricultură; FTSCFTS; gestionarea deșeurilor/deșeuri; alte sectoare.

⁽⁴⁾ Obiectiv înseamnă „formularea în prealabil a efectelor (inclusiv a rezultatelor și a impactului) scontate ale intervenției”. Statele membre trebuie să aleagă dintre următoarele obiective (se pot alege mai multe obiective, se pot adăuga și specifica obiective suplimentare la rubrica „Altele”):

Pentru aprovizionarea cu energie – creșterea ponderii surselor regenerabile de energie în sectorul energiei electrice; creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii; trecerea la combustibili cu intensitate mai mică a emisiilor de carbon; 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 carbonului sau captarea și utilizarea carbonului; controlul emisiilor fugitive din producerea de energie; creșterea numărului de surse utilizate pentru producerea de energie primară; reducerea dependenței energetice de țările terțe; îmbunătățirea rezilienței infrastructurii de aprovizionare cu energie, inclusiv asigurarea aprovizionării cu energie în cazul unor perturbări majore ale rețelei; creșterea capacității rețelei de energie electrică de a absorbi o pondere mai mare a producției de energie din surse regenerabile; creșterea interconectivității rețelelor electrice; creșterea convergenței prețurilor pe piețele energiei electrice; creșterea participării consumatorilor pe piețele energiei; creșterea flexibilității și a adecvantei sistemului energetic; cercetarea și inovarea în domeniul aprovizionării cu 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; cercetarea și inovarea în domeniul tehnologiilor, al proceselor și al materialelor care vor contribui la scăderea consumului de energie; alte obiective legate de consumul de energie.

Pentru transporturi – îmbunătățirea eficienței energetice a vehiculelor; transferul modal la transportul public sau la cel nemotorizat; combustibili cu emisii reduse de carbon; transport rutier electric; gestionarea/reducerea cererii; îmbunătățirea comportamentului; îmbunătățirea infrastructurii de transport; reducerea emisiilor generate de transportul aerian sau maritim internațional; cercetarea și inovarea în vederea reducerii emisiilor generate de sectorul transporturilor; inovarea în digitalizarea transporturilor; alte obiective în domeniul transporturilor.

Pentru procesele 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 (PÎG) mai mic;

cercetare și inovare în vederea reducerii consumului de energie al industriei UE; alte obiective legate de procesele industriale.

Pentru gestionarea deșeurilor/deșeuri – gestionarea/reducerea cererii; intensificarea reciclării; intensificarea colectării și utilizării CH₄; utilizarea unor tehnologii îmbunătățite de tratare a deșeurilor; îmbunătățirea gestionării depozitelor de deșeuri; incinerarea deșeurilor cu utilizare de energie; sisteme îmbunătățite de gestionare a apelor uzate; reducerea depozitării deșeurilor; alte obiective legate de deșeuri.

Pentru agricultură – reducerea utilizării îngrășămintelor/gunoiiului de grajd pe terenurile cultivate; alte activități care permit o gestionare îmbunătățită a terenurilor cultivate; gestionarea îmbunătățită a efectivului de animale; sisteme îmbunătățite de gestionare a deșeurilor animale; activități de îmbunătățire a gestionării pășunilor sau a pajiștilor; gestionarea îmbunătățită 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 forestiere recoltate; îmbunătățirea gestionării pădurilor; prevenirea despăduririi; consolidarea protecției împotriva perturbărilor naturale; înlocuirea materiilor prime și a materialelor care generează emisii importante de GES cu produse forestiere recoltate; prevenirea drenării sau reumidificarea zonelor umede; refacerea terenurilor degradate; alte obiective legate de FTSCFTS.

Pentru Altele – statele membre trebuie să prezinte o scurtă descriere a obiectivului.

(⁵) În cazul obiectivelor cuantificate, se precizează cel puțin valoarea (valorile), unitatea (unitățile), anul de sfârșit și anul de bază. Obiectivele cuantificate trebuie să fie specifice, măsurabile, abordabile, relevante și încadrate în timp.

	Evaluarea contribuției politicii sau a măsurii la îndeplinirea obiectivului obiectivelor privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice prevăzută la pct.1 și la realizarea strategiei pe termen lung menționată la pct.37	Tipul instrumentului de politică(⁶)	Politicile uniunii energetice care au dus la punerea în aplicare a politicii/măsurii			Stadiul punerii în aplicare(⁹)	Perioada de punere în aplicare		Entități responsabile de punerea în aplicare a politicii(¹⁰)		Indicatori utilizați pentru monitorizarea și evaluarea progreselor în timp(¹¹)		
			Politică uniunii energetice(⁷)	Altele	Dispoziția relevantă(⁸)		Început	Sfârșit	Tip	Denumire	Descriere	Anul	Valoare
O	O	O	O _{caz}			O	O	O _{caz}	O	O _{caz}			
Politica/măsură 1													
Politica/măsură 2													
Adăugați rânduri suplimentare, după caz.													

(⁶)se raportează cu privire la politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri care contribuie la dimensiunea Decarbonizare: energie din surse regenerabile. Se raportează toate politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri pentru care este disponibilă o astfel de evaluare.

(⁷)se raportează evaluări ex post pentru mai mulți ani, caz în care informațiile disponibile trebuie să se axeze pe anii care se termină în 0 sau 5.

(⁸)Evaluările ex post includ toate evaluările bazate pe rezultatele aferente întregii perioade de punere în aplicare sau unor părți ale acesteia.

(⁹) se raportează cu privire la politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri care contribuie la dimensiunea Eficiență energetică. Se raportează toate politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri pentru care este disponibilă o astfel de evaluare.

(¹⁰) se raportează evaluări ex post pentru mai mulți ani, caz în care informațiile disponibile trebuie să se axeze pe anii care se termină în 0 sau 5.

(¹¹)Evaluările ex post includ toate evaluările bazate pe rezultatele aferente întregii perioade de punere în aplicare sau unor părți ale acesteia.

V										
POLITICA/MĂȘURA 1										
POLITICA/MĂȘURA 2										
Adăugați rânduri suplimentare, după caz										

Legendă: V = voluntare; t reprezintă primul an care se termină în 0 sau 5 următor anului de raportare.

⁽¹⁾ se raportează cu privire la politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri care contribuie la dimensiunea Decarbonizare: energie din surse regenerabile. Statele membre trebuie să raporteze toate politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri pentru care este disponibilă o astfel de evaluare.

⁽²⁾ se raportează evaluări ex post pentru mai mulți ani, caz în care informațiile disponibile trebuie să se axeze pe anii care se termină în 0 sau 5.

⁽³⁾ Evaluările ex post includ toate evaluările bazate pe rezultatele aferente întregii perioade de punere în aplicare sau unor părți ale acesteia.

Tabelul nr. 3

Rezultatele disponibile ale evaluărilor ex ante și ex post ale efectelor fiecărei politici și măsuri sau ale grupurilor de politici și măsuri privind eficiența energetică⁽¹⁾

Numărul politicii/măsurii	Evaluare ex ante				Explicarea bazei folosite pentru estimare	Documentația/sursa estimării dacă este disponibilă (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)	Anul pentru care se aplică reducerea ⁽²⁾	Evaluare ex post		
	Reduceri de energie (ktep/an, energie finală)							Reduceri de energie (ktep/an, energie finală) ⁽³⁾	Explicarea bazei folosite pentru estimare	Documentația/sursa estimării dacă este disponibilă (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)
	t	t+5	t+1	t+5						
V										
POLITICA/MĂȘURA 1										
POLITICA/MĂȘURA 2										
Adăugați rânduri suplimentare, după caz										

Legendă: V = voluntare; t reprezintă primul an care se termină în 0 sau 5 următor anului de raportare.

⁽¹⁾ se raportează cu privire la politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri care contribuie la dimensiunea Eficiența energetică. Se raportează toate politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri pentru care este disponibilă o astfel de evaluare.

⁽²⁾ se raportează evaluări ex post pentru mai mulți ani, caz în care informațiile disponibile trebuie să se axeze pe anii care se termină în 0 sau 5.

⁽³⁾ Evaluările ex post includ toate evaluările bazate pe rezultatele aferente întregii perioade de punere în aplicare sau unor părți ale acesteia.

Tabelul nr. 4

Costurile și beneficiile preconizate sau realizate disponibile ale politicilor și măsurilor individuale sau ale grupurilor de politici și măsuri privind producția de energie din surse regenerabile⁽¹⁾

Numărul politicii/măsurii	Costuri și beneficiile preconizate (evaluare <i>ex ante</i>)										Costuri și beneficiile realizate (evaluare <i>ex post</i>)											
	Anul (anii) pentru care a fost calculat costul	Costul brut în EUR pe tep de producție de energie din surse regenerabile	Costurile anuale brute absolute în EUR	Beneficiile anuale absolute ⁽²⁾ în EUR	Beneficiile ⁽³⁾ în EUR pe tep de producție de energie din surse regenerabile	Costurile nete în EUR pe tep de producție de energie din surse regenerabile	Costul anual net absolut în EUR	Anul corespunzător prețului	Descrierea estimărilor de costuri (baza estimării costurilor, tipul costurilor incluse în estimare, metodologia utilizată) ⁽⁴⁾	Documentația/sursa (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)	Descrierea altor beneficii	Anul (anii) pentru care a fost calculat costul	Costul brut în EUR pe tep de producție de energie din surse regenerabile	Costurile anuale brute absolute în EUR	Beneficiile ⁽²⁾ în EUR pe tep de producție de energie din surse regenerabile	Beneficiile anuale absolute ⁽²⁾ în EUR	Costurile nete în EUR pe tep de producție de energie din surse regenerabile	Costurile anuale nete absolute în EUR	Anul corespunzător prețului	Descrierea estimărilor de costuri (baza estimării costurilor, tipul costurilor incluse în estimare, metodologia utilizată) ⁽⁴⁾	Documentația/sursa (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)	Descrierea altor beneficii
V																						
POLITICA/MĂSURA 1																						
POLITICA/MĂSURA 2																						
Adăugați rânduri suplimentare, după caz																						

V = voluntare

⁽¹⁾ se raportează cu privire la politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri care contribuie la dimensiunea Decarbonizare: energie din surse regenerabile. Se raportează toate politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri pentru care este disponibilă o astfel de evaluare.

⁽²⁾ Beneficiile se înscriu sub formă de valoare negativă.

⁽³⁾ Descrierea trebuie să includă tipul de costuri și beneficii care au fost luate în considerare, părțile interesate luate în considerare la evaluarea costurilor și a beneficiilor, situația de referință cu care se compară costurile și beneficiile, precum și metodologia utilizată.

Tabelul nr. 5

Costurile și beneficiile preconizate sau realizate disponibile ale politicilor și măsurilor individuale sau ale grupurilor de politici și măsuri privind eficiența energetică⁽¹⁾

Numărul politicii/măsurii	Costuri și beneficiile preconizate (evaluare <i>ex ante</i>)										Costuri și beneficiile realizate (evaluare <i>ex post</i>)											
	Anul (anii) pentru care a fost calculat costul	Costul brut în EUR pe tep de reduceri de energie finală	Costurile anuale brute absolute în EUR	Beneficiile anuale absolute ⁽²⁾ în EUR	Beneficiile ⁽²⁾ în EUR pe tep de reduceri de energie finală	Costurile nete în EUR pe tep de reduceri de energie finală	Costul anual net absolut în EUR	Anul corespunzător prețului	Descrierea estimărilor de costuri (baza estimării costurilor, tipul costurilor incluse în estimare, metodologia utilizată) ⁽³⁾	Documentația/sursa (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)	Descrierea altor beneficii	Anul (anii) pentru care a fost calculat costul	Costul brut în EUR pe tep de reduceri de energie finală	Costurile anuale brute absolute în EUR	Beneficiile ⁽²⁾ în EUR pe tep de reduceri de energie finală	Beneficiile anuale absolute ⁽²⁾ în EUR	Costurile nete în EUR pe tep de reduceri de energie finală	Costurile anuale nete absolute în EUR	Anul corespunzător prețului	Descrierea estimărilor de costuri (baza estimării costurilor, tipul costurilor incluse în estimare, metodologia utilizată) ⁽³⁾	Documentația/sursa (indicați un link către raportul din care a fost preluată cifra respectivă)	Descrierea altor beneficii
V																						
POLITICA/MĂSURA 1																						
POLITICA/MĂSURA 2																						
Adăugați rânduri suplimentare, după caz																						

V = voluntare

⁽¹⁾ se raportează cu privire la politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri care contribuie la dimensiunea Eficiență energetică. Se raportează toate politicile și măsurile sau grupurile de politici și măsuri pentru care este disponibilă o astfel de evaluare.

⁽²⁾ Beneficiile se înscriu în formular valoare negativă.

⁽³⁾ Descrierea trebuie să includă tipul de costuri și beneficii care au fost luate în considerare, părțile interesate luate în considerare la evaluarea costurilor și a beneficiilor, situația de referință cu care se compară costurile și beneficiile, precum și metodologia utilizată.

Anexa nr. 6
la Regulamentului privind
mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice

DECARBONIZAREA: ADAPTARE

Tabelul nr. 1

Obiectivele de adaptare în planurile naționale integrate privind energia și clima

Obiectivele de adaptare în planurile naționale integrate privind energia și clima	Specificație	Răspuns
Sunt incluse obiective de adaptare în conformitate cu pct.11 în PNIEC? ⁽¹⁾	O	
Următoarea prezentare a PNIEC va include obiective de adaptare? ⁽¹⁾	V	
În cazul în care sunt incluse obiective de adaptare în PNIEC sau în prezentarea planificată a planului național integrat privind energia și clima, vă rugăm să furnizați o prezentare generală a acestor obiective.	V	
Dacă sunt disponibile, vă rugăm să furnizați alte documente care conțin obiective de adaptare relevante pentru realizarea obiectivelor uniunii energetice și a angajamentelor pe termen lung asumate în legătură cu reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, în conformitate cu Acordul de la Paris, precizând data adoptării și un link către document.	V	
O = obligatorii; V = voluntare		

⁽¹⁾statele membre trebuie să aleagă dintre următoarele opțiuni: Da; Nu.

Tabelul nr.2

Informații privind adaptarea care pot afecta realizarea obiectivelor uniunii energetice și angajamentele pe termen lung asumate în legătură cu reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Acordului de la Paris

Informații privind adaptarea care pot afecta realizarea obiectivelor uniunii energetice și angajamentele pe termen lung asumate în legătură cu reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Acordului de la Paris	Dimensiune	Specificații	Răspuns
Circumstanțe naționale			
1.Vulnerabilități, inclusiv legate de capacitățile de adaptare (identificate în PNIEC și/sau în alte documente identificate în tabelul 1 – a se menționa referințele) care sunt relevante pentru dimensiunea selectată a uniunii energetice.	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	O	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	O _{caz}	
	Eficiența energetică	O _{caz}	
	Securitatea energetică	O _{caz}	
	Piața internă a energiei	O _{caz}	
	Cercetarea, inovarea și competitivitatea	O _{caz}	
1. a) Dacă sunt relevante și disponibile, vă rugăm să furnizați informațiile privind vulnerabilitățile menționate în câmpul 1 de mai sus, inclusiv capacitățile de adaptare, defalcate pe grupuri vulnerabile. ⁽¹⁾	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	V	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	V	
	Eficiența energetică	V	
	Securitatea energetică	V	
	Piața internă a energiei	V	
	Cercetarea, inovarea și competitivitatea	V	

2.Riscul de potențiale impacturi în viitor (identificate în PNIEC și/sau în alte documente identificate în tabelul 1 – a se menționa referințele) care sunt relevante pentru dimensiunea selectată a uniunii energetice.	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	O	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	O _{caz}	
	Eficiența energetică	O _{caz}	
	Securitatea energetică	O _{caz}	
	Piața internă a energiei	O _{caz}	
	Cercetarea, inovarea și competitivitatea	O _{caz}	
Strategii și planuri			
3.Obiectivele de adaptare (identificate în PNIEC și/sau în alte documente identificate în tabelul 1 – a se menționa referințele) care sunt relevante pentru dimensiunea selectată a uniunii energetice.	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	O	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	O _{caz}	
	Eficiența energetică	O _{caz}	
	Securitatea energetică	O _{caz}	
	Piața internă a energiei	O _{caz}	
	Cercetarea, inovarea și competitivitatea	O _{caz}	
4.Provocări, lacune și obstacole în calea adaptării (identificate în PNIEC și/sau în alte documente identificate în tabelul 1 – a se menționa referințele) care sunt relevante pentru dimensiunea selectată a uniunii energetice.	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	V	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	V	
	Eficiența energetică	V	
	Securitatea energetică	V	
	Piața internă a energiei	V	
	Cercetarea, inovarea și competitivitatea	V	
5.Acțiunile prevăzute, bugetul și calendarul în ceea ce privește obiectivele de adaptare identificate în câmpul 3.	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	V	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	V	
	Eficiența energetică	V	
	Securitatea energetică	V	
	Piața internă a energiei	V	
	Cercetarea, inovarea și competitivitatea	V	
6.Prezentare generală a conținutului strategiilor, politicilor, planurilor și eforturilor subnaționale în ceea ce privește obiectivele de adaptare identificate în câmpul 3.	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	V	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	V	
	Eficiența energetică	V	
	Securitatea energetică	V	
	Piața internă a energiei	V	
	Cercetarea, inovarea și competitivitatea	V	
Monitorizarea și evaluarea			
7.Progresele înregistrate înspre reducerea impactului schimbărilor climatice și a vulnerabilităților și riscurilor climatice (identificate în	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	V	

PNIEC și/sau în alte documente identificate în tabelul 1 – a se menționa referințele) care sunt relevante pentru dimensiunea selectată a uniunii energetice.	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	V	
	Eficiența energetică	V	
	Securitatea energetică	V	
	Piața internă a energiei	V	
	Cercetarea, inovarea și competitivitatea	V	
7 (a) Dacă sunt relevante și disponibile, vă rugăm să furnizați informații privind progresele înregistrate înspre reducerea impactului schimbărilor climatice și a vulnerabilităților și riscurilor climatice menționate în câmpul 7 de mai sus, defalcate pe grupuri vulnerabile. ⁽¹⁾	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	V	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	V	
	Eficiența energetică	V	
	Securitatea energetică	V	
	Piața internă a energiei	V	
8. Progresele înregistrate înspre creșterea capacității de adaptare (identificate în PNIEC și/sau în alte documente identificate în tabelul 1 – a se menționa referințele) care sunt relevante pentru dimensiunea selectată a uniunii energetice.	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	V	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	V	
	Eficiența energetică	V	
	Securitatea energetică	V	
	Piața internă a energiei	V	
9. Progresele înregistrate în punerea în aplicare înspre realizarea obiectivelor de adaptare identificate în câmpul 3.	Decarbonizarea: emisii și absorbții de GES	O	
	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	O _{caz}	
	Eficiența energetică	O _{caz}	
	Securitatea energetică	O _{caz}	
	Piața internă a energiei	O _{caz}	
10. Progresele înregistrate înspre eliminarea obstacolelor (identificate în PNIEC și/sau în alte documente identificate în tabelul 1 – a se menționa referințele) care sunt relevante pentru dimensiunea selectată a uniunii energetice.	Decarbonizarea: energia din surse regenerabile	V	
	Eficiența energetică	V	
	Securitatea energetică	V	
	Piața internă a energiei	V	
	Cercetarea, inovarea și competitivitatea	V	
O = obligatorii; O _{caz} = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare.			

⁽¹⁾ Grupul vulnerabil se referă la un segment al populației umane care are tendința sau predispoziția de a fi afectat negativ de variabilitatea și schimbările climatice

DECARBONIZAREA: ENERGIA DIN SURSE REGENERABILE

Tabelul nr. 1

Ponderea sectorială (sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor) și globală a energiei din surse regenerabile ⁽¹⁾

Element de raportare	Specificație	Unitate	Anul	
			X-3	X-2
Consumul final brut de energie din surse regenerabile	O	ktep		
Consumul final brut de energie cu ajustare pentru sectorul aviației	O	ktep		
Ponderea globală a SRE	O	%		
Producția de energie electrică din surse regenerabile (cu normalizare)	O	GWh		
Consumul brut total de energie electrică	O	GWh		
Ponderea producției de E-SRE	O	%		
Numărător T-SRE cu multiplicatori	O	ktep		
Numitor T-SRE cu multiplicatori	O	ktep		
Cota de consum de T-SRE	O	%		
Numărător Î&R-SRE	O	ktep		
Numitor Î&R-SRE	O	ktep		
Din care căldura și frigul reziduale utilizate prin intermediul rețelelor de încălzire/răcire centralizată	O ⁽²⁾	ktep		
Ponderea Î&R-SRE	O	%		
Ponderea Î&R-SRE cu căldură și frig reziduale	O	%		
Energia din surse regenerabile și din căldura și frigul reziduale, utilizată în încălzirea și răcirea centralizată	O ⁽²⁾	ktep		
Energia din toate sursele utilizată pentru încălzirea și răcirea centralizată	O ⁽²⁾	ktep		
Ponderea energiei din surse regenerabile și din căldura și frigul reziduale, utilizată în încălzirea și răcirea centralizată	O ⁽²⁾	%		
Transferuri statistice/proiecte comune/scheme de sprijin comune – suma totală care trebuie adăugată	O ⁽²⁾	Ktep		
Transferuri statistice/proiecte comune/scheme de sprijin comune – suma totală care trebuie dedusă	O	ktep		
Producția internă de hidrogen din surse regenerabile	V	ktep		
Producția internă de biogaz	V	ktep		
În cazul în care una sau mai multe dintre ponderile SRE în X-3 sau X-2 au scăzut sub traiectoria națională, astfel cum este specificată în planul național integrat privind energia și clima, sau sub ponderea de referință din 2020, explicați motivele acestei evoluții și indicați măsurile suplimentare planificate pentru a acoperi decalajul față de punctul de referință național.	O _{caz}			
Vă rugăm să furnizați informații din care să reiasă dacă statul membru intenționează să utilizeze căldura reziduală și frigul rezidual în scopul îndeplinirii obiectivului Î&R (pct.57 și 58 și a obiectivelor Î&RC pct.59 în temeiul pct.57 și, în consecință, dacă statul membru intenționează să aplice obiectivul de la punctul 1.1 (doar SRE) sau pe cel de la punctul 1.3 (SRE+căldură/frig rezidual).	O _{caz}			
În cazul în care creșterea anuală medie este mai mică decât obiectivul Î&R prevăzut la pct.58, vă rugăm să precizați nivelul atins și să precizați motivele în acest sens, inclusiv cu privire la alegerea măsurilor [în conformitate cu pct.58 al doilea și al treilea paragraf din REDII]	O _{caz}			

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii; O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul, V = voluntare.

⁽¹⁾ Pentru numărătorul total și numitorul total se aplică toate dispozițiile referitoare la calcul prevăzute în Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.

⁽²⁾ Aceste valori trebuie raportate începând cu anul 2025.

Tabelul nr. 2

Capacitatea instalată totală pentru fiecare tehnologie de producere a energiei din surse regenerabile ⁽¹⁾

Tehnologie de producere a energiei din surse regenerabile	Specificație	Unitate	Anul	
			X-3	X-2
Energie hidroelectrică	O	MW		
Din care doar energie hidroelectrică normalizată fără pompare	O	MW		
Din care energie hidroelectrică mixtă	O	MW		
Din care energie hidroelectrică cu pompare	O	MW		
Energie geotermică	O	MW		
Energie solară	O	MW		
Din care energie fotovoltaică	O	MW		
Din care panouri fotovoltaice <30 kW	O ⁽²⁾	MW		
Din care acoperiș	O ⁽²⁾	MW		
Din care neconectate la rețea	O ⁽²⁾	MW		
Din care panouri fotovoltaice 30 Kw -1000 kW	O ⁽²⁾	MW		
Din care de acoperiș	O ⁽²⁾	MW		
Din care neconectate la rețea	O ⁽²⁾	MW		
Din care panouri fotovoltaice ≥1 MW	O ⁽²⁾	MW		
Din care de acoperiș	O ⁽²⁾	MW		
Din care neconectate la rețea	O ⁽²⁾	MW		
Din care putere solară concentrată	O	MW		
Energie eoliană	O	MW		
Din care onshore	O	MW		
Din care offshore	O	MW		
Biomasă ⁽²⁾ ; ⁽³⁾	O	MW		
Din care combustibili din biomasă solizi ⁽⁴⁾	O	MW		
Din care biolichide	O	MW		
Din care combustibili din biomasă gazoși ⁽⁴⁾	O	MW		
Suprafața instalată cu colectoare solare	O	1000 m ²		
Capacitatea instalațiilor cu biocombustibili lichizi	O	1 000 de tone		
Din care biobenzină	O	1 000 de tone		
Din care biomotorine	O	1 000 de tone		
Din care biocarburanți de tipul kerosenului	O	1 000 de tone		
Din care alți biocombustibili lichizi	O	1 000 de tone		
Informații relevante în cazul în care evoluția capacității instalate are un impact asupra traiectoriilor globale și sectoriale ale energiei din surse regenerabile în perioada 2021-2030	O	1 000 de tone		

Legendă: X = anul de raportare, O = obligatorii.

⁽¹⁾Categoriile care trebuie raportate în acest tabel se bazează pe chestionarele anuale Eurostat privind energia din surse regenerabile și energia obținută din deșeuri, în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr.141/2014 privind crearea sistemului de statistică energetică.

⁽²⁾Conform definiției din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile: „biomasă” înseamnă fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor de origine biologică din agricultură, inclusiv substanțe vegetale și animale, din silvicultură și din industriile conexe, inclusiv pescuitul și acvacultura, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor, inclusiv deșeuri industriale și municipale de origine biologică.

⁽³⁾În cazul biolichidelor sau al combustibililor din biomasă solizi sau gazoși amestecați, trebuie luată în considerare numai capacitatea corespunzătoare componentei biologice. Dacă nu sunt disponibile date privind capacitatea, furnizați o estimare bazată pe intrări, eficiențe, producție și ore la sarcină maximă atât pentru combustibilii fosili, cât și pentru cei din surse regenerabile.

(⁴) Conform definiției de la art. 3 din din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, „combustibili din biomasă” înseamnă combustibili gazoși și solizi (în continuare - biocombustibili solizi) produși din biomasă.

(⁵) Aceste valori trebuie raportate începând cu anul 2025.

Tabelul nr.3

Contribuția efectivă totală (producția brută de energie electrică) a fiecărei tehnologii de producere a energiei din surse regenerabile în producția de energie electrică

Tehnologie de producere a energiei din surse regenerabile	Specificații	Unitate	Anul	
			X-3	X-2
Producția normalizată de energie hidroelectrică	O	GWh		
Din care doar energie hidroelectrică normalizată fără pompă	O	GWh		
Din care energie hidroelectrică mixtă normalizată (numai partea de producție fără pompă)	O	GWh		
Producția normalizată de energie eoliană	O	GWh		
Din care producția normalizată de energie eoliană onshore	O(¹)	GWh		
Din care producția normalizată de energie eoliană offshore	O(¹)	GWh		
Din biolichide pure, conforme+neconforme	O	GWh		
din care provenind din biolichide conforme pure (neamestecate)	O	GWh		
din care provenind din culturi nealimentare și nefurajere	O(¹)	GWh		
din care provenind din culturi alimentare și furajere	O(¹)	GWh		
din care provenind de pe terenuri FĂRĂ risc ridicat de schimbare indirectă a utilizării terenurilor	O(¹)	GWh		
Din biolichide conforme amestecate, numai componenta biologică	O	GWh		
din care provenind din culturi nealimentare și nefurajere	O(¹)	GWh		
din care provenind din culturi alimentare și furajere	O(¹)	GWh		
din care provenind de pe terenuri FĂRĂ risc ridicat de schimbare indirectă a utilizării terenurilor	O(¹)	GWh		
Din biogaz amestecat în rețea	O	GWh		
Din care conforme	O(¹)	GWh		
Din biogaz contabilizat pentru energia electrică pe baza certificatelor	O(¹)	GWh		
Energie geotermică	O	GWh		
Energie solară fotovoltaică	O	GWh		
Din care panouri fotovoltaice <30 kW	O(²)	GWh		
Din care de acoperiș	O(²)	GWh		
Din care neconectate la rețea	O(²)	GWh		
Din care panouri fotovoltaice 30 kW – 1000 kW	O(²)	GWh		
Din care de acoperiș	O(²)	GWh		
Din care neconectate la rețea	O(²)	GWh		
Din care panouri fotovoltaice ≥1 MW	O(²)	GWh		
Din care de acoperiș	O(²)	GWh		
Din care neconectate la rețea	O(²)	GWh		
Energie termică solară	O	GWh		
Energia mareelor, a valurilor și a mării	O	GWh		
Deșeuri municipale (regenerabile)	O	GWh		
Biocombustibili solizi	O	GWh		
Din care conformi	O(¹)	GWh		

Informații relevante în cazul în care evoluția producției brute de energie electrică are un impact asupra traiectoriilor globale și sectoriale ale energiei din surse regenerabile în perioada 2025-2030	O			
Legendă: X = anul de raportare, O = obligatorii.				

⁽¹⁾ Aceste valori trebuie raportate începând cu anul 2024.

⁽²⁾ Aceste valori trebuie raportate începând cu anul 2025.

Tabelul nr. 4

Contribuția efectivă totală (consumul final brut de energie) a fiecărei tehnologii de producere a energiei din surse regenerabile în generarea de încălzire și răcire

Tehnologie de producere a energiei din surse regenerabile	Specificații	Unitate	Anul	
			X-3	X-2
Consumul final de energie din surse regenerabile și de combustibili în industrie și alte sectoare (gospodării, servicii comerciale și publice, agricultură și silvicultură, pescuit și nespecificate în altă parte), cu excepția transporturilor	O	ktep	X-3	X-2
Mangal	O	ktep		
Biogaz pur	O	ktep		
Biogaz amestecat în rețea	O	ktep		
Din care conform	O ⁽¹⁾	ktep		
Biogazul contabilizat pentru consumul final de energie în industrie și în alte sectoare pe baza certificatelor	O ⁽¹⁾	ktep		
Energie geotermică (cu excepția pompelor de căldură geotermică)	O	ktep		
Energie termică solară	O	ktep		
Deșeuri municipale regenerabile	O	ktep		
Biocombustibili solizi, cu excepția mangalului	O	ktep		
Din care conformi	O ⁽¹⁾	ktep		
toate biolichidele, atât conforme , cât și neconforme	O	ktep		
din care numai biolichidele conforme	O	ktep		
din care provenind din culturi nealimentare și nefurajere	O ⁽¹⁾	ktep		
din care provenind din culturi alimentare și furajere	O ⁽¹⁾	ktep		
din care provenind de pe terenuri FĂRĂ risc ridicat de schimbare indirectă a utilizării terenurilor	O ⁽¹⁾	ktep		
Producția de căldură din combustibili din surse regenerabile	O	ktep		
Energie geotermică (cu excepția pompelor de căldură geotermică)	O	ktep		
Energie termică solară	O	ktep		
Deșeuri municipale - regenerabile	O	ktep		
Biocombustibili solizi	O	ktep		
Din care conformi	O ⁽¹⁾	ktep		
Din biogaz pur	O	ktep		
Din care conformi	O ⁽¹⁾	ktep		
Din biogaz amestecat în rețea	O	ktep		
Din care conform	O ⁽¹⁾	ktep		
Din biogazul contabilizat pentru producția de căldură pe baza certificatelor	O	ktep		
toate biolichidele pure, atât conforme , cât și neconforme	O	ktep		
din care numai biolichidele pure conforme ,	O	ktep		
din care provenind din culturi nealimentare și nefurajere	O ⁽¹⁾	ktep		
din care provenind din culturi alimentare și furajere	O ⁽¹⁾	ktep		
din care provenind de pe terenuri FĂRĂ risc ridicat de schimbare indirectă a utilizării terenurilor	O ⁽¹⁾	ktep		
biolichide amestecate, conforme , numai componenta biologică	O	ktep		

din care provenind din culturi nealimentare și nefurajere	O ⁽¹⁾	ktep		
din care provenind din culturi alimentare și furajere	O ⁽¹⁾	ktep		
din care provenind de pe terenuri FĂRĂ risc ridicat de schimbare indirectă a utilizării terenurilor	O ⁽¹⁾	ktep		
Din hidrogen de origine regenerabilă	O ⁽¹⁾	ktep		
Din combustibili de origine nebiologică produși din surse regenerabile (RFNBO)	O ⁽¹⁾	ktep		
Căldură ambientă (captată de pompele de căldură, cu excepția pompelor de căldură cu sursa sol)	O	ktep		
Din care aer-aer	O	ktep		
Din care aer-apă	O	ktep		
Din care aer-aer reversibilă	O	ktep		
Din care aer-apă reversibilă	O	ktep		
Din care de evaluare aer-aer	O	ktep		
Din care de evaluare aer-apă	O	ktep		
Din care apă-aer	O	ktep		
Din care apă-apă	O	ktep		
Energie geotermică cu utilizarea pompelor de căldură	O	ktep		
Din care sol-aer	O	ktep		
Din care sol-apă	O	ktep		
Răcire din surse regenerabile	O ⁽¹⁾	ktep		
Din care sisteme individuale de răcire cu capacitatea mai mare sau egală cu 1,5 MW	O ⁽¹⁾	ktep		
Din care răcire generată de căldură din surse regenerabile (absorbție și adsorbție)	O ⁽¹⁾	ktep		
Din care sisteme individuale de răcire cu capacitatea mai mică de 1,5 MW	O ⁽¹⁾	ktep		
Răcirea încăperilor în sectorul rezidențial	O ⁽¹⁾	ktep		
Din care răcire generată de căldură din surse regenerabile (absorbție și adsorbție)	O ⁽¹⁾	ktep		
Răcirea încăperilor în sectorul terțiar	O ⁽¹⁾	ktep		
Din care răcire generată de căldură din surse regenerabile (absorbție și adsorbție)	O ⁽¹⁾	ktep		
Răcirea proceselor	O ⁽¹⁾	ktep		
Din care răcire generată de căldură din surse regenerabile (absorbție și adsorbție)	O ⁽¹⁾	ktep		
Alte sisteme de răcire individuale	O ⁽¹⁾	ktep		
Din care răcire generată de căldură din surse regenerabile (absorbție și adsorbție)	O ⁽¹⁾	ktep		
Răcire centralizată	O ⁽¹⁾	ktep		
Din care răcire generată de căldură din surse regenerabile (absorbție și adsorbție)	O ⁽¹⁾	ktep		
Informații relevante în cazul în care evoluția consumului final de energie pentru încălzire și răcire are un impact asupra traiectoriilor globale și sectoriale ale energiei din surse regenerabile în perioada 2025-2030	O			
Legendă: X = anul de raportare, O = obligatorii				

⁽¹⁾ Aceste valori trebuie raportate începând cu anul 2025.

Tabelul nr. 5

Contribuția efectivă totală (consumul final brut de energie) a fiecărei tehnologii de producere a energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor

		Volume	Performanța în materie de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră ⁽³⁾
--	--	--------	--

Tehnologie de producere a energiei din surse regenerabile	Specificații	Unitate	X-3	X-2	Unitate ⁽⁴⁾	X-3	X-2
Biocombustibili în transporturi ⁽¹⁾							
Biocombustibili lichizi în transportul rutier	O	ktep					
Biocombustibili lichizi în transportul feroviar	O	ktep					
Biocombustibili lichizi în alte moduri de transport	O	ktep					
Biocombustibili gazoși în transportul rutier	O	ktep					
Biocombustibili gazoși în transportul feroviar	O	ktep					
Biocombustibili gazoși în alte moduri de transport	O	ktep					
Combustibili neobținuți din biomasă care pot fi luați în calcul în sectorul transporturilor							
Hidrogen de origine regenerabilă	O	ktep					
Din care pct.62 sbp.3) – în sectorul maritim	O ⁽⁵⁾	ktep					
Din care pct.62 sbp.3) – în sectorul aviației	O ⁽⁵⁾	ktep					
Combustibili de origine nebiologică produși din surse regenerabile (RFNBO)	O	ktep					
Din care pct.62 sbp.3) – în sectorul maritim	O ⁽⁵⁾	ktep					
Din care pct.62 sbp.3) – în sectorul aviației	O ⁽¹⁵⁾	ktep					
Combustibili pe bază de carbon reciclat	O	ktep					
Din care pct.62 sbp.3) – în sectorul maritim	O ⁽⁵⁾	ktep					
Din care pct.62 sbp.3) – în sectorul aviației	O ⁽⁵⁾	ktep					
Biocombustibili CONFORMI în transporturi ⁽²⁾							
toți biocombustibilii conformi din toate modurile de transport	O	ktep					
Anexa nr.5 (toate modurile de transport)	O	ktep					
Din care pct.62 sbp.3) – în sectorul maritim	O ⁽⁵⁾	ktep					
Din care pct.62 sbp.3) – în sectorul aviației	O ⁽⁵⁾	ktep					
Pe materii prime (toate modurile de transport)							
Partea A							
Din care partea A în sectorul maritim [pct.62 sbp.3)]	O ⁽⁵⁾	ktep					
Din care partea A în sectorul aviației [pct.62 sbp.3)]	O ⁽⁵⁾	ktep					
Partea A pe materii prime (toate modurile de transport)							
(a)	O	ktep					
(b)	O	ktep					
(c)	O	ktep					
(d)	O	ktep					
(e)	O	ktep					
(f)	O	ktep					
(g)	O	ktep					
(h)	O	ktep					
(i)	O	ktep					

(j)	O	ktep						
(k)	O	ktep						
(l)	O	ktep						
(m)	O	ktep						
(n)	O	ktep						
(o)	O	ktep						
(p)	O	ktep						
Partea B	O	ktep						
Din care partea B în sectorul maritim [pct.62 sbp.3)]	O ⁽⁵⁾	ktep						
Din care partea B în sectorul aviației [pct.62 sbp.3)]	O ⁽⁵⁾	ktep						
Partea B pe materii prime (toate modurile de transport)	O	ktep						
(a)	O	ktep						
(b)	O	ktep						
pct.24 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– Din culturi alimentare și furajere	O	ktep						
din care provenind de pe terenuri FĂRĂ risc ridicat de schimbare indirectă a utilizării terenurilor	O ⁽⁵⁾	ktep						
alți biocombustibili conformi	O	ktep						
Din care în sectorul maritim [pct.62 sbp.3)]	O ⁽⁵⁾	ktep						
Din care în sectorul aviației [pct.62 sbp.3)]	O ⁽⁵⁾	ktep						
Energia electrică produsă din surse regenerabile din rețea utilizată în sectorul transporturilor								
Toată energia electrică din sectorul transporturilor	O	ktep						
Toată energia electrică din transportul rutier	O	ktep						
E-SRE din transportul rutier	O	ktep						
non-E-SRE din transportul rutier	O	ktep						
Toată energia electrică din transportul feroviar	O	ktep						
E-SRE din transportul feroviar	O	ktep						
non-E-SRE din transportul feroviar	O	ktep						
Toată energia electrică din toate celelalte moduri de transport	O	ktep						
E-SRE din toate celelalte moduri de transport	O	ktep						
non-E-SRE din toate celelalte moduri de transport	O	ktep						
Informații relevante în cazul în care evoluția consumului final de energie pentru transporturi are un impact asupra traiectoriilor globale și sectoriale ale energiei din surse regenerabile în perioada 2025-2030	O							
Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii.								

ulei de tal brut (tone)										
(c)Lemn post-consum	(³)	(³)				(³)	(³)			
(d) Combustibil pe bază de lemn prelucrat, produs din materii prime care nu se regăsesc la punctul 1 litera (a), (b) sau (c)										
(i)Cărbune de lemn										
(ii)Pelete din lemn și brichete din lemn										
(2)Biomasă agricolă	(³)	(³)				(³)	(³)			
(a) Culturi energetice pentru energie electrică sau energie termică (inclusiv speciile forestiere cu ciclu scurt de producție)	(³)	(³)				(³)	(³)			
(i) Din care: Din materii prime provenite din alimente și furaje	(³)	(³)				(³)	(³)			
(b) Reziduuri de culturi agricole folosite pentru energie electrică sau energie termică	(³)	(³)				(³)	(³)			
(3) Biomasă din deșeuri organice	(³)	(³)				(³)	(³)			

(a) Frația organică din deșeurile industriale	(³)	(³)				(³)	(³)			
(b) Frația organică din deșeurile municipale	(³)	(³)				(³)	(³)			
(c) Nămoluri reziduale	(³)	(³)				(³)	(³)			
Pentru biomasa forestieră: Descrierea modului în care acești combustibili îndeplinesc criteriile referitoare la utilizarea terenurilor, schimbarea utilizării terenurilor și silvicultură (FTSCFTS) prevăzute la art.26 ¹ din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (⁵)										
Informații relevante în cazul în care evoluția ofertei de bioenergie are un impact asupra traiectoriilor globale și sectoriale ale energiei din surse regenerabile în										

perioada 2025-2030.	
Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii; V = voluntare.	

⁽¹⁾cu excepția punctului 1 litera (b) subpunctul (iii), care se exprimă în tone

⁽²⁾cu excepția punctului 1 litera (b) subpunctul (iii), care se exprimă în TJ/tonă

⁽³⁾raportare obligatorie, dacă sunt disponibile date

⁽⁴⁾raportare obligatorie, dacă este cazul

⁽⁵⁾Cu menționarea țării sau a organizației regionale de integrare economică din care provine biomasa forestieră, precizându-se în mod detaliat dacă țara sau organizația este parte la Acordul de la Paris și dacă: a transmis o contribuție stabilită la nivel național (CSN) care include sectorul FTSCFTS; raportează către CCONUSC un inventar național al emisiilor de GES care include sectorul FTSCFTS sau va începe să facă acest lucru până cel târziu în 2025; sau

are instituite legi naționale sau subnaționale, în conformitate cu articolul 5 din Acordul de la Paris, care sunt aplicabile în domeniul recoltării, pentru a conserva și a consolida stocurile și absorbția de carbon, și furnizează dovezi ale faptului că emisiile raportate ale sectorului FTSCFTS nu depășesc absorbțiile.

⁽⁶⁾Aceste valori trebuie raportate începând cu anul 2025.

Tabelul nr. 7
Alte traiectorii și obiective naționale

Traiectorie sau obiectiv	Descriere	Obiectiv ⁽¹⁾	Anul-țintă	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului	Indicator de progres (dacă este cazul) ⁽²⁾			
					Denumirea indicatorului de monitorizare a progreselor ⁽³⁾	Unitate	X-3	X-2
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Utilizarea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată								
Utilizarea energiei din surse regenerabile în clădiri								
Energia din surse regenerabile produsă de orașe								
Comunități de energie din surse regenerabile								
Autoconsumatori de energie din surse regenerabile								
Energia recuperată din nămolul dobândit prin epurarea apelor uzate								
Alte obiective și traiectorii naționale, inclusiv sectoriale și pe termen lung								
Adăugați rânduri suplimentare, după caz								

Legendă: X = anul de raportare; O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul.

⁽¹⁾Poate fi cantitativ sau calitativ

⁽²⁾În cazul în care obiectivul este cuantificabil, statele membre trebuie să furnizeze o indicație privind progresele înregistrate, împreună cu cele mai recente informații disponibile. Indicatorii de raportare trebuie determinați pe baza obiectivelor naționale

⁽³⁾statele membre trebuie să precizeze o valoare și un an de bază, după caz, dacă acest lucru contribuie la demonstrarea progreselor înregistrate.

Tabelul nr. 8

Evaluarea sprijinului pentru energia electrică din surse regenerabile în temeiul art.34 alin. (1) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile

Dacă este cazul, furnizați informații privind evaluarea sprijinului pentru energia electrică din surse regenerabile pe care statele membre trebuie să îl acorde în conformitate cu art.34 alin. (1) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile ⁽¹⁾	O _{caz}	
Legendă: Ocaz = obligatorii, dacă este cazul		

⁽¹⁾statele membre trebuie să includă trimiteri la politicile și măsurile vizate

OBLIGAȚII DE RAPORTARE SUPLIMENTARE

I.

1. Obligații de raportare suplimentare în domeniul energiei din surse regenerabile

Următoarele informații suplimentare se raportează, cu excepția cazului în care se prevede altfel, în conformitate cu pct.54 sbp.3):

- 1) funcționarea sistemului de garanții de origine pentru energie electrică, gaz și încălzire și răcire din surse regenerabile de energie, nivelurile de eliberare și de anulare a garanțiilor de origine și consumul anual național de energie din surse regenerabile rezultat, precum și măsurile luate pentru a se asigura fiabilitatea sistemului și protecția sa împotriva fraudelor;
- 2) cantitățile de biocombustibili, biogaze, combustibili de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi, combustibili pe bază de carbon reciclat și de energie electrică din surse regenerabile consumate în sectorul transporturilor și, dacă este relevant, performanța lor din punctul de vedere al economisirii gazelor cu efect de seră, făcând distincția între combustibilii produși din diferite tipuri de culturi alimentare sau furajere și fiecare tip de materie primă enumerată în Regulamentul privind calculul consumului de energie din surse regenerabile, aprobat de Guvern;
- 3) evoluțiile în ceea ce privește disponibilitatea, originea și utilizarea resurselor de biomasă în scopuri energetice;
- 4) modificările survenite în ceea ce privește prețurile produselor și destinația terenurilor asociate cu intensificarea utilizării biomasei și a altor forme de energie din surse regenerabile;
- 5) excedentul de producție de energie din surse regenerabile estimat care ar putea fi transferat către alte țări părți ale Comunității Energetice sau state membre ale Uniunii Europene astfel încât acestea să respecte art.6 din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile și să realizeze contribuțiile și traiectoriile naționale menționate la pct.11 sbp.4) lit.b);
- 6) dacă este cazul, cererea estimată de energie din surse regenerabile care trebuie satisfăcută altfel decât prin producție internă până în 2030, inclusiv materia primă de biomasă importată;
- 7) evoluția tehnologică și utilizarea biocombustibililor produși din materiile prime enumerate în Regulamentul privind calculul consumului de energie din surse regenerabile, aprobat de Guvern;
- 8) dacă sunt disponibile date, impactul estimat al producției sau utilizării de biocombustibili, de biolichide și de combustibili din biomasă asupra biodiversității, a resurselor de apă, a disponibilității și calității apei, a calității solurilor și a aerului la nivel național ;
- 9) cazurile observate de fraudă în lanțul de custodie al biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă;
- 10) informații privind modul în care s-a estimat ponderea deșeurilor biodegradabile în deșeurile utilizate la producerea de energie și ce măsuri au fost luate pentru a îmbunătăți și a verifica aceste estimări;
- 11) producția de energie electrică și de energie termică din surse regenerabile în clădiri, inclusiv date dezaggregate cu privire la energia produsă, consumată și introdusă în rețea de sistemele solare fotovoltaice, sistemele termice solare, biomasă, pompele de căldură, sistemele geotermale, precum și orice alte sisteme descentralizate de energie din surse regenerabile;
- 12) ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, precum și energia din surse regenerabile produsă de orașe și de comunități de energie din surse regenerabile, după caz;
- 13) oferta primară de biomasă solidă [în 1 000 m³, cu excepția punctului 1 litera (b) subpunctul (iii), care se exprimă în tone]
 - (1) biomasa forestieră utilizată pentru producerea de energie (producție internă și import)
 - a) biomasa primară de origine forestieră utilizată direct pentru producerea de energie
 - (i) dacă sunt disponibile date, crengi și vârfuri de copaci (raportarea este voluntară)
 - (ii) buturugi (raportarea este voluntară), după caz
 - (iii) lemn rotund (defalcat în lemn rotund industrial și lemn de foc)
 - b) coproducte ale industriei forestiere utilizate direct pentru energie, după caz
 - (i) scoarță, după caz
 - (ii) așchii, rumeguș și alte particule de lemn
 - (iii) leșie neagră și ulei de tal brut, după caz
 - c) lemn post-consum utilizat direct pentru producerea de energie, după caz
 - d) combustibil pe bază de lemn prelucrat, produs din materii prime care nu se regăsesc la punctul (1) litera (a), (b) sau (c):
 - (i) cărbune de lemn, după caz
 - (ii) pelete din lemn și brichete din lemn

- (2) dacă sunt disponibile date, biomasa agricolă utilizată pentru producerea de energie (producție internă, import și export)
 - a) culturi energetice pentru energie electrică sau energie termică (inclusiv speciile forestiere cu ciclu scurt de producție)
 - b) reziduuri de culturi agricole pentru energie electrică sau energie termică
- (3) dacă sunt disponibile date, biomasa din deșeurile organice pentru producerea de energie (producție internă, import și export)
 - a) fracția organică din deșeurile industriale
 - b) fracția organică din deșeurile municipale
 - c) nămoluri reziduale
- 14) consumul de energie finală din biomasă solidă (cantitatea de biomasă solidă utilizată pentru producerea de energie în următoarele sectoare):
 - a) sectorul energetic
 - (i) energie electrică
 - (ii) producerea combinată de energie electrică și de energie termică
 - (iii) energie termică
 - b) sectorul industrial, la nivel intern (energie electrică, CHP și energie termică consumate și autoproduse)
 - c) consumul final direct în sectorul rezidențial
 - d) altele.

II.

1. Obligații de raportare suplimentare în domeniul eficienței energetice

În domeniul eficienței energetice, trebuie incluse următoarele informații suplimentare în temeiul pct.55 spb.2) lit. g):

- 1) principalele politici, măsuri, măsuri de finanțare și programe legislative și nelegislative puse în aplicare în anul X-2 și X-1 (X fiind anul în care trebuie prezentat raportul) pentru îndeplinirea obiectivelor menționate la pct.11 spb.3), care promovează piețele de servicii energetice și îmbunătățesc performanța energetică a clădirilor, măsuri pentru utilizarea potențialului de eficiență energetică al infrastructurii de energie electrică și de gaz și al încălzirii și răcirii, pentru îmbunătățirea informării și a categorisirii, alte măsuri de promovare a eficienței energetice;
- 2) cantitatea cumulată a economiilor de energie obținute prin aplicarea art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică în anii X-3 și X-2;
- 3) cantitatea economiilor realizate prin măsuri de politică ce vizează reducerea sărăciei energetice, în conformitate cu art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;
- 4) dacă este cazul, cantitatea de economii realizate în conformitate cu art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;
- 5) progresul din fiecare sector și motivele pentru care consumul de energie a rămas stabil sau a crescut în anul X-3 și X-2 în sectoarele cu consum de energie finală;
- 6) suprafața totală a clădirilor cu o suprafață totală utilă de peste 250 m² deținute și ocupate de administrația centrală a statului parte contractantă care, la data de 1 ianuarie a anului X-2 și X-1, nu îndeplineau cerințele privind performanța energetică menționate la art.14 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică,;
- 7) suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite deținute și ocupate de administrația centrală a statului parte contractantă care a fost renovată în anul X-3 și X-2, menționată la art.14 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, sau cantitatea de economii de energie în clădirile eligibile deținute și ocupate de administrația centrală a statului membru, menționată la art.14 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;
- 8) numărul auditurilor energetice efectuate în anul X-3 și X-2. În plus, numărul total estimat de întreprinderi mari de pe teritoriul statului membru cărora li se aplică art.19 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică și numărul auditurilor energetice efectuate în întreprinderile respective în anul X-3 și X-2;
- 9) factorul de energie primară național aplicat pentru energia electrică și o justificare dacă acesta este diferit de coeficientul implicit menționat în nota de subsol din anexa nr.1 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;
- 10) numărul și suprafața clădirilor noi și renovate al căror consum de energie este aproape egal cu zero în anul X-2 și X-1, prevăzute la art. 15 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor, pe baza unor eșantioane statistice, dacă este necesar;
- 11) linkul de internet către site-ul web unde poate fi accesată lista sau interfața furnizorilor de servicii energetice menționată la art.22 alin. (4) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

Anexa nr.9
la Regulamentului privind
mecanismul de guvernanță energetică și a acțiunilor climatice

***OBLIGAȚII DE RAPORTARE SUPLIMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI DIN SURSE
REGENERABILE***

Tabelul nr. 1

**Funcționarea sistemului de garanții de origine pentru energie electrică, gaze și încălzire și
răcire din SRE**

Element de raportare	Specificație	Unitate	Anul	
			X-3	X-3
Energie electrică				
Garanții de origine – eliberate ⁽¹⁾	O _{caz}	Numărul		
Garanții de origine – anulate ⁽²⁾	O _{caz}	Numărul		
Garanții de origine – consumul anual național de energie din surse regenerabile rezultat ⁽³⁾	O _{caz}	GWh		
Gaze				
Garanții de origine – eliberate	O _{caz}	Numărul		
Garanții de origine – anulate	O _{caz}	Numărul		
Garanții de origine – consumul anual național de energie din surse regenerabile rezultat ⁽⁴⁾	O _{caz}	GWh		
Încălzire/răcire				
Garanții de origine – eliberate	O _{caz}	Numărul		
Garanții de origine – anulate	O _{caz}	Numărul		
Garanții de origine – consumul anual național de energie din surse regenerabile rezultat ⁽⁴⁾	O _{caz}	GWh		
Măsuri luate pentru asigurarea fiabilității				
Măsuri luate pentru protecția împotriva fraudării sistemului	O _{caz}	n/a		
Legendă: X = anul de raportare; O _{caz} = obligatorii, dacă este cazul				

⁽¹⁾ Numărul de garanții de origine eliberate pentru energia produsă din surse regenerabile de energie în cursul perioadei de raportare, în funcție de momentul producerii energiei.

⁽²⁾ Numărul de garanții de origine din surse regenerabile de energie anulate pentru energia consumată în cursul perioadei de raportare.

⁽³⁾ Cantitatea de energie consumată a cărei origine dovedită este reprezentată de surse regenerabile de energie, determinată prin însumarea garanțiilor de origine anulate pentru consumul de energie din surse regenerabile în perioada de raportare cu cota de energie din surse regenerabile din mixul rezidual înmulțită cu consumul total de energie pentru perioada de raportare care nu este acoperit de anularea garanțiilor de origine.

⁽⁴⁾ Cantitatea de energie consumată a cărei origine dovedită este reprezentată de surse regenerabile de energie, determinată prin însumarea garanțiilor de origine anulate pentru consumul de energie din surse regenerabile în perioada de raportare cu consumul de energie din surse regenerabile de energie prin alte mecanisme de urmărire fiabile care evită dubla contabilizare (care poate include „cota de energie din surse regenerabile din mixul rezidual înmulțită cu consumul total de energie pentru perioada de raportare care nu este acoperit nici de anularea garanțiilor de origine, nici de alte mecanisme de urmărire fiabile”).

Tabelul nr.2

Modificările survenite în ceea ce privește prețurile produselor și destinația terenurilor asociate cu utilizarea biomasei și a altor forme de energie din surse regenerabile

Vă rugăm să raportați modificările survenite în ceea ce privește prețurile produselor și destinația terenurilor asociate cu intensificarea utilizării biomasei și a altor forme de energie din surse regenerabile la nivel național ⁽¹⁾ ⁽²⁾	O _{caz}	
---	------------------	--

Ocaz = obligatorii, dacă este cazul

	biomasă ⁽¹⁾							
	O _{disp}	O _{dis p}	O _{disp}	O _{disp}	O _{disp}	O _{dis p}	O _{disp}	O _{disp}
Biodiversitatea								
Stocul de apă (apă subterană, apă de suprafață) și disponibilitatea apei								
Solurile								
Calitatea aerului								

⁽¹⁾Impactul estimat și metodele utilizate pot fi descrise în mod cantitativ și calitativ. În cazul în care este descris impactul cantitativ, vă rugăm să precizați unitatea și perioada de timp la care se referă.

Tabelul nr. 6

Cazurile observate de fraudă în lanțul de custodie al biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă

Se raportează cazurile observate de fraudă în lanțul de custodie al biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă	O _{caz}	
--	------------------	--

O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul.

Tabelul nr. 7

Ponderea deșeurilor biodegradabile în instalațiile de valorificare energetică utilizate pentru producerea de energie

Sunt exploatate instalațiile de valorificare energetică? ⁽¹⁾	O _{caz}	Anul	
		X-3	X-2
Dacă da			
Ponderea deșeurilor biodegradabile utilizate (%)	O _{caz}		
Metodologia de estimare a ponderii	O _{caz}		
Măsuri luate pentru îmbunătățirea și verificarea estimărilor	O _{caz}		

Legendă: X = anul de raportare; O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul.

⁽¹⁾statele membre trebuie să aleagă dintre următoarele opțiuni: Da; Nu.

Tabelul nr.8

Producția de energie electrică și de energie termică din surse regenerabile în clădiri, inclusiv, dacă sunt disponibile, date dezagregate cu privire la energia produsă, consumată și introdusă în rețea⁽¹⁾

Element de raportare	Specificație	Unitate	Anul	
			X-3	X-2
Total consum final de energie din surse regenerabile în clădiri pentru încălzire	O _{disp}	ktep		
Sisteme termice solare	O _{disp}	ktep		
Biomasă ⁽²⁾	O _{disp}	ktep		
Pompe de căldură	O _{disp}	ktep		
Sisteme geotermice	O _{disp}	ktep		
Alte surse regenerabile descentralizate	O _{disp}	ktep		
Total energie termică din surse regenerabile consumată în clădiri	O _{disp}	ktep		
Sisteme termice solare	O _{disp}	ktep		
Biomasă ⁽²⁾	O _{disp}	ktep		
Pompe de căldură	O _{disp}	ktep		
Sisteme geotermice	O _{disp}	ktep		
Alte surse regenerabile descentralizate	O _{disp}	ktep		

Total energie termică din surse regenerabile produsă și introdusă în rețea (încălzire centralizată)	O _{disp}	ktep		
Sisteme termice solare	O _{disp}	ktep		
Biomasă ⁽²⁾	O _{disp}	ktep		
Pompe de căldură	O _{disp}	ktep		
Sisteme geotermice	O _{disp}	ktep		
Alte surse regenerabile descentralizate	O _{disp}	ktep		
Total producție de energie electrică din surse regenerabile în clădiri	O _{disp}	ktep		
Sisteme solare fotovoltaice	O _{disp}	ktep		
Biomasă ⁽²⁾	O _{disp}	ktep		
Sisteme geotermice	O _{disp}	ktep		
Alte surse regenerabile descentralizate	O _{disp}	ktep		
Total consum de energie electrică din surse regenerabile în clădiri	O _{disp}	ktep		
Sisteme solare fotovoltaice	O _{disp}	ktep		
Biomasă ⁽²⁾	O _{disp}	ktep		
Sisteme geotermice	O _{disp}	ktep		
Alte surse regenerabile descentralizate	O _{disp}	ktep		
Cantitatea totală de energie electrică produsă din surse regenerabile introdusă în rețea	O _{disp}	ktep		
Sisteme solare fotovoltaice	O _{disp}	ktep		
Biomasă ⁽²⁾	O _{disp}	ktep		
Sisteme geotermice	O _{disp}	ktep		
Alte surse regenerabile descentralizate	O _{disp}	ktep		

Legendă: X = anul de raportare; O_{dis}= obligatorii, dacă sunt disponibile.

⁽¹⁾ „Clădire” înseamnă o construcție cu acoperiș și pereți în care energia este utilizată pentru a se regla climatul interior (art.3 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor), în timp ce art.3 din Legea menționată definește, în scopul calculării performanței energetice a clădirilor, următoarea clasificare a categoriilor:

(a) case de locuit unifamiliale; (b) clădiri de locuit cu mai multe apartamente; (c) clădiri de birouri; (d) clădiri ale instituțiilor de învățământ; (e) spitale; (f) hoteluri și restaurante; (g) clădiri cu destinație sportivă; (h) clădiri pentru servicii de comerț cu ridicata și cu amănuntul; (i) alte tipuri de clădiri cu consum energetic (alin.(2) art.3 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor).

⁽²⁾ Biomasa produsă în conformitate cu criteriile de durabilitate pentru biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă, prevăzute la art.26¹ din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.

Tabelul nr. 9
Cantitatea de biomasă solidă utilizată pentru producerea de energie

Element de raportare	Specifi cație	Unitate	Anul	
			X-3	X-2
1)Sectorul energetic (total) ⁽¹⁾	O	TJ NCV		
(a)Energie electrică ⁽¹⁾	O	TJ NCV		
(b)Producere combinată de energie electrică și de energie termică ⁽¹⁾	O	TJ NCV		
(c)Energie termică ⁽¹⁾	O	TJ NCV		
2) Sectorul de transformare (cu excepția sectorului energetic) ⁽¹⁾	O	TJ NCV		
3) Sectorul industrial, la nivel intern (energie electrică, CHP și căldură consumate și autoproduse) ⁽¹⁾	O	TJ NCV		
4) Consumul final direct în sectorul rezidențial ⁽¹⁾	O	TJ NCV		
5) Altele ⁽¹⁾ ⁽²⁾	O	TJ NCV		

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii.

⁽¹⁾ Cantitățile de biomasă utilizate în sectorul aferent, care acoperă și pierderile survenite în procesul de transformare.

⁽²⁾ Acesta include, printre altele, agricultura, silvicultura, comerțul și serviciile.

	Aprofundată								
	Total								
Clădiri rezidențiale – cu cele mai slabe performanțe	Minoră								
	Moderată								
	Aprofundată								
	Total								
Clădiri nerezidențiale	Minoră								
	Moderată								
	Aprofundată								
	Total								
Clădiri nerezidențiale – cu cele mai slabe performanțe	Minoră								
	Moderată								
	Aprofundată								
	Total								
Clădiri publice ⁽⁴⁾	Minoră								
	Moderată								
	Aprofundată								
	Total								
Clădiri publice – cu cele mai slabe performanțe	Minoră								
	Moderată								
	Aprofundată								
	Total								
Legendă: X = anul de raportare; Ocaz = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare									

⁽¹⁾ Prin renovare energetică se înțelege schimbarea unuia sau mai multor elemente ale clădirii [anvelopa clădirii și sistemele tehnice ale clădirii conform art.3 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor], având potențialul de a afecta în mod semnificativ cantitatea de energie calculată sau măsurată necesară pentru a se asigura necesarul de energie în condițiile utilizării normale a clădirii, care presupune, între altele, energia utilizată pentru încălzire, răcire, ventilație, apă caldă și iluminat.

⁽²⁾ Suprafața utilizată ca dimensiune de referință pentru evaluarea performanței energetice a unei clădiri, calculată ca sumă a suprafețelor utile ale spațiilor din envelopa clădirii specificate pentru evaluarea performanței energetice.

⁽³⁾ Rata de renovare se referă la suprafața cumulată a clădirilor afectate [m²] aferentă tuturor clădirilor care au fost supuse unei renovări energetice în anul calendaristic X-3 sau X-2, pentru diferite amplori ale renovării, împărțită la suprafața totală [m²] a parcului imobiliar din aceeași perioadă.

Amploarea renovării poate fi definită ca fiind „minoră” (economii de 3 % ≤ x ≤ 30%), „moderată” (economii de 30% < x ≤ 60%) și „aprofundată” [renovare care transformă o clădire sau o unitate de clădire (a) înainte de 1ianuarie 2030, într-o clădire al cărei consum de energie este aproape egal cu zero (b) începând cu 1ianuarie 2030, într-o clădire cu emisii zero].

Rata totală a renovării energetice este definită ca suma tuturor ratelor de renovare ale amplorii vizate.

Definiția cadru „clădire al cărei consum de energie este aproape egal cu zero” prevăzută de art. 4 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor vizează o clădire cu o performanță energetică foarte ridicată, stabilită în conformitate cu prevederile art.14 și art.15 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor. Necesarul de energie aproape egal cu zero sau foarte scăzut ar trebui să fie acoperit, într-o foarte mare măsură, cu energie din surse regenerabile, inclusiv cu energie din surse regenerabile produsă la fața locului sau în apropiere.”

⁽⁴⁾ Renovarea clădirilor vizează toate clădirile publice (și nu doar clădirile organismelor publice care sunt deținute și ocupate de administrația centrală). Politicile și acțiunile prevăzute la lit.e) alin.(2) art. 12 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor ar trebui să includă, de exemplu, clădirile ocupate (de exemplu închiriate sau care fac obiectul unui contract de leasing) de autorități locale sau raionale/municipale și clădirile deținute de administrația centrală și de autoritățile raionale/municipale sau locale, dar care nu sunt ocupate în mod necesar de acestea.

⁽⁵⁾Rata echivalentă a renovării aprofundate egalizează/ponderează ratele de renovare la amploarea renovării aprofundate și poate fi calculată cu ajutorul următoarei formule: Rata echivalentă a renovării aprofundate = [(amploarea renovării minore)*(rata de renovare minoră) + (amploarea renovării moderate)*(rata de renovare moderată) + (amploarea renovării aprofundate)*(rata de renovare aprofundată)]/(amploarea renovării aprofundate) – toți factorii în %.

Amploarea renovării reprezintă raportul dintre energia primară economisită și energia primară totală înainte de renovarea părții respective din parc.

Tabelul nr. 4

Reperele și indicatorii de progres ai strategiei pe termen lung pentru renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale – alți indicatori

Reper și indicatori de progres ai strategiei pe termen lung pentru renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale	Descriere	Obiectiv ⁽¹⁾	Anul-țintă	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului	Indicator de progres (dacă este cazul) ⁽²⁾			
					Denumirea indicatorului de monitorizare a progreselor ⁽³⁾	Unitate	X-3	X-2
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Reper/indicator de progres 1								
Reper/indicator de progres 2								
Adăugați rânduri suplimentare, după caz								

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatori.

⁽¹⁾Poate fi cantitativ sau calitativ

⁽²⁾În cazul în care obiectivul este cuantificabil, statele membre trebuie să furnizeze o indicație privind progresele înregistrate, împreună cu cele mai recente informații disponibile. Indicatorii de raportare trebuie determinați pe baza obiectivelor naționale

⁽³⁾statele membre trebuie să precizeze o valoare și un an de bază, după caz, dacă acest lucru contribuie la demonstrarea progreselor înregistrate.

Tabelul nr.5

Reperele și indicatorii de progres ai strategiei pe termen lung pentru renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale – contribuțiile la obiectivele de eficiență energetică uniunii energetice

Vă rugăm să descrieți modul în care progresele înregistrate înspre atingerea reperelor din cadrul strategiei de renovare pe termen lung au contribuit la atingerea obiectivelor de eficiență energetică ale uniunii energetice	Specificație	Descriere

Legendă: O = obligatorii.

Tabelul nr. 6

Informații actualizate privind alte obiective naționale legate de eficiența energetică, astfel cum au fost raportate în PNIEC

Denumirea obiectivului național	Descriere	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului ⁽¹⁾	Impactul preconizat al obiectivului stabilit ⁽²⁾
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Obiectiv național 1			
Obiectiv național 2			
Adăugați rânduri suplimentare, după caz			

Ocaz = obligatorii, dacă este cazul.

⁽¹⁾ Se raportează informații actualizate cu privire la progresele înregistrate până la situația actuală. În cazul în care au fost stabilite obiective, ar trebui să se ofere o prezentare generală a principalelor acțiuni și a reperelor atinse. În cazul

în care nu au fost stabilite obiective, ar trebui să se furnizeze informații actualizate cu privire la stabilirea sau nestabilirea de obiective, precum și o descriere a obiectivelor stabilite.

[\(2\)](#) Se descrie impactul preconizat al obiectivelor stabilite și calendarul acestora.

**INFORMAȚII CU PRIVIRE LA ECONOMIILE DE ENERGIE
obținute în temeiul art.7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică ⁽¹⁾**

Tabelul nr. 1

**Economiile de energie obținute prin aplicarea art.7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la
eficiența energetică în anul X-2**

Numărul politic ii/măsurii	Unitate	Gospodării vulnerabile abordate ⁽²⁾	Economii de energie finală obținute prin intermediul schemelor naționale de obligații în materie de eficiență energetică menționate la art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică sau al măsurilor alternative adoptate în aplicarea prevederilor acestui articol [cu excepția prevederilor privind calculul prevăzute PNIEC]			Din care economiile de energie finală obținute prin politici/măsurile care vizează atenuarea sărăciei energetice, în conformitate cu art. 8 alin. (6) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică			Valoarea economiilor de energie finală obținute în conformitate cu art. 7 ¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică		
			Totalul economiilor anuale la nivelul utilizării finale obținute în anul X-2 ⁽³⁾	Din care economii obținute în anul X-2 numai în urma noilor acțiuni care au fost puse în aplicare în anul X-2	Totalul economiilor cumulate la nivelul utilizării finale obținute din 2021 până în anul X-2	Totalul economiilor anuale la nivelul utilizării finale obținute în anul X-2 ⁽³⁾	Din care economii obținute în anul X-2 numai în urma noilor acțiuni care au fost puse în aplicare în anul X-2	Totalul economiilor cumulate la nivelul utilizării finale obținute din 2021 până în anul X-2	Totalul economiilor anuale la nivelul utilizării finale obținute în anul X-2 ⁽³⁾	Din care economii obținute în anul X-2 numai în urma noilor acțiuni care au fost puse în aplicare în anul X-2	Totalul economiilor cumulate la nivelul utilizării finale obținute din 2021 până în anul X-2
O		O	O	O	O	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Politic a/măsura 1	ktep										
Politic a/măsura 2	ktep										
Adăugări rânduri suplimentare , după caz	ktep										

Legendă: Raportarea pentru anul calendaristic X-2, cu X = anul de raportare, O = obligatorii; Ocaz = obligatorii, dacă este cazul.

⁽¹⁾ se raportează informații cu privire la schema națională de obligații în materie de eficiență energetică și la măsurile alternative în temeiul art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.

⁽²⁾ se alege următoarele opțiuni referitoare la includerea gospodăriilor vulnerabile, inclusiv a celor afectate de sărăcia energetică și, după caz, a locuințelor sociale: Da; Nu. Pentru definiția gospodăriilor vulnerabile, sunt prevăzute orientări la pct.9 sbp.4).

⁽³⁾ Totalul economiilor anuale la nivelul utilizării finale obținute în anul X-2, și anume cantitatea de economii din noile acțiuni puse în aplicare din 2024 până în anul X-3 care continuă să genereze economii în X-2, ținând seama de durata de viață a economiilor.

Tabelul nr. 2

**Economiile de energie obținute prin aplicarea art.7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la
eficiența energetică în anul X-3 ⁽¹⁾**

Numărul politic	Unitate	Gospodării vulnerabile	Economiile de energie finală obținute prin intermediul schemelor naționale de obligații în materie de eficiență energetică	Din care economiile de energie finală obținute prin politici/măsurile care vizează atenuarea sărăciei energetice, în conformitate cu art. 8 alin. (6) din	Valoarea economiilor de energie finală obținute în conformitate art. 7 ¹ din Legea
-----------------	---------	---------------------------	--	---	---

ii/măsurii		erabile date (¹)	menționate la art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică sau al măsurilor alternative adoptate în aplicarea prevederilor acestui articol [cu excepția prevederilor privind calculul prevăzute PNIEC]			Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică			nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică		
			Totalul economiilor anuale la nivelul utilizării finale obținute în anul X-3(²)	Din care economii obținute în anul X-3 numai în urma noilor acțiuni care au fost puse în aplicare în anul X-3	Totalul economiilor cumulate la nivelul utilizării finale obținute din 2021 până în anul X-3	Totalul economiilor anuale la nivelul utilizării finale obținute în anul X-3(³)	Din care economii obținute în anul X-3 numai în urma noilor acțiuni care au fost puse în aplicare în anul X-3	Totalul economiilor cumulate la nivelul utilizării finale obținute din 2021 până în anul X-2	Totalul economiilor anuale la nivelul utilizării finale obținute în anul X-3(³)	Din care economii obținute în anul X-3 numai în urma noilor acțiuni care au fost puse în aplicare în anul X-3	Totalul economiilor cumulate la nivelul utilizării finale obținute din 2021 până în anul X-3
O		O	O	O	O	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Politică/măsură 2	kte p										
Politică/măsură 2	kte p										
Adăugări suplimentare, după caz	kte p										

Legendă: Raportarea pentru anul calendaristic X-2, cu X = anul de raportare, O = obligatorii; O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul.

(¹)X-3 nu se aplică pentru primele rapoarte intermediare din 2024.

(²) se alege următoarele opțiuni referitoare la includerea gospodăriilor vulnerabile, inclusiv a celor afectate de sărăcia energetică și, după caz, a locuințelor sociale: Da; Nu. Pentru definiția gospodăriilor vulnerabile, sunt prevăzute orientări la pct.9 sbp.4)..

(³) Totalul economiilor anuale la nivelul utilizării finale obținute în anul X-3, și anume cantitatea de economii din noile acțiuni puse în aplicare din 2024 până în anul X-4 care continuă să genereze economii în X-3, ținând seama de durata de viață a economiilor.

Anexa nr.12
la Regulamentului privind
mecanismul de guvernanță energetică și a acțiunilor climatice

**NOI POLITICI ȘI MĂSURI ÎN TEMEIUL ARTICOLULUI 21 LITERA (B) PUNCTUL 3 DIN
REGULAMENTUL (UE) 2018/1999**

Tabelul nr.1

**Schemele de obligații în materie de eficiență energetică (EEOS) menționate la art.8 din
Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică**

Numărul politicii/măsurii	O	
Sursa (sursele) informațiilor [inclusiv trimiterea la legislația conexă sau la alt(e) text(e) juridic(e)]	O	
Economii preconizate pentru perioada 2021-2030 și durata perioadei (perioadelor) de obligații [pct. 5 lit. (d) și pct. 5 lit. (e) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Economii cumulate preconizate de energie la nivelul utilizării finale pentru perioada 2025-2030 (ktep)	O	
Noi economii anuale preconizate de energie la nivelul utilizării finale (ktep/an) ⁽¹⁾	O _{caz}	
2025	O _{caz}	
2026	O _{caz}	
2027	O _{caz}	
2028	O _{caz}	
2029	O _{caz}	
2030	O _{caz}	
Durata perioadei (perioadelor) de obligații	O	
Principalele caracteristici de concepție		
Părțile obligate și responsabilitățile acestora [pct. 5 lit. b) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Sectoarele-țintă [pct.5 lit.c) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽²⁾	O	
Sectoarele în care acțiunile individuale sunt eligibile pentru EEOS (dacă sunt diferite de sectoarele-țintă enumerate mai sus) [pct.5 lit.c) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Acțiuni individuale eligibile pentru EEOS [pct. 5 lit. f) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] și duratele de viață corespunzătoare [pct. 2 lit.c) (i) și pct. 5 lit. h) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽³⁾	O	
Informații privind aplicarea următoarelor dispoziții ale DEE:		
Dacă este cazul, acțiunile specifice și/sau ponderea economiilor care trebuie realizate în gospodăriile vulnerabile, inclusiv în cele afectate de sărăcia energetică, și, după caz, în locuințele sociale [art. 7 ¹ alin (6) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O _{caz}	
Economiile realizate de furnizorii de servicii energetice sau de alte părți terțe [art. 8 alin (7) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽⁴⁾	O _{caz}	
Norme privind constituirea de rezerve și împrumuturile [art. 8 alin (7) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O _{caz}	
Posibilități de tranzacționare a economiilor de energie (după caz)	O _{caz}	
Interacțiuni cu un Fond național pentru eficiență energetică în conformitate cu art.11 alin. (1) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică [astfel cum se prevede la art. 8 alin. (2) din legea respectivă] ⁽⁵⁾	O _{caz}	
Informații generale privind metodologia de calcul		
Metoda (metodele) de măsurare utilizată (utilizate) (pct.1 din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică) ⁽⁶⁾	O	
Indicatorul (indicatorii) utilizat (utilizați) pentru a exprima economiile de energie (economii de energie primară sau finală) [art.8 și pct. 3 lit. (d) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Modul în care sunt luate în considerare duratele de viață (și posibilele modificări ale economiilor în timp) la calcularea economiilor [pct. 2 lit.(c) (i) și pct. 5 lit. (h) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽⁷⁾	O	
Alte surse de informații sau referințe (de exemplu, studii, rapoarte de evaluare) în care se pot găsi mai multe explicații și detalii cu privire la calculele economiilor	V	

Adiționalitate și pertință [cerințe legate de pct. 2 și pct. 5 lit. (g) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Descrierea metodologiei de calcul; inclusiv modul în care adiționalitatea este luată în considerare în metodologia de calcul [pct. 2 lit. (b) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽⁸⁾	O	
EEOS promovează înlocuirile timpurii? În caz afirmativ, cum se ține cont de acest lucru la calcularea economiilor? [pct. 2 lit. (g) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Valorile de referință utilizate pentru economiile preconizate și ponderate (în cazul în care se utilizează economii preconizate sau ponderate) [pct. 1 lit. (c) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Cum se asigură pertința economiilor? [pct. 3 lit. (h) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Posibile suprapuneri (între măsurile de politică și între acțiunile individuale) și dubla contabilizare		
Posibile suprapuneri între acțiunile individuale eligibile pentru EEOS ⁽⁹⁾	O _{caz}	
Posibile suprapuneri între EEOS și măsura (măsurile) alternativă (alternative) raportată (raportate) în temeiul art. 7 ¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	O _{caz}	
Cum sunt abordate posibilele suprapuneri (între EEOS și măsurile alternative) pentru a se evita dubla contabilizare a economiilor de energie? [pct 3 lit. (g) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Variații climatice (după caz) [pct. 2 lit. (i) și pct. 5 lit. (i) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Există variații climatice între regiuni? Și pot afecta acestea acțiunile eligibile pentru EEOS?	O _{caz}	
Cum sunt abordate variațiile climatice la calcularea economiilor, după caz?	O _{caz}	
Monitorizarea și verificarea (M&V) economiilor [pct. 5 lit. (j) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Scurtă descriere a sistemului de monitorizare și de verificare și a procesului de verificare	O	
Autoritățile responsabile pentru monitorizarea și verificarea EEOS	O	
Independența M&V față de părțile obligate [art.8 alin. (14) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Verificarea eșantioanelor reprezentative din punct de vedere statistic [art. 8 alin.(14) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽¹⁰⁾	O	
Obligațiile de raportare ale părților obligate (economii de energie realizate de fiecare parte obligată sau de fiecare subcategorie de părți obligate, precum și economiile totale realizate în cadrul schemei)	O	
Publicarea economiilor de energie realizate în fiecare an în cadrul EEOS [art.8 alin.(18) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Sanțiuni aplicate în caz de neconformitate (și referințele aferente, inclusiv legea sau alte texte juridice care stabilesc sancțiunile și condițiile aferente)	O	
Dispoziție (dispoziții) în cazul în care progresele EEOS nu sunt satisfăcătoare [pct. 3 lit. (f) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Informații privind standardele de calitate [pct. 2 lit. (h) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Cum sunt standardele de calitate (pentru produse, servicii și introducerea măsurilor) promovate sau impuse de EEOS?	O _{caz}	
Informații sau explicații suplimentare		
Menționați aici orice alte informații explicative care pot fi utile pentru schimbul de experiență	V	

O = obligatorii; O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare

⁽¹⁾ se completează acest câmp în cazul în care noile economii anuale preconizate de energie la nivelul utilizării finale sunt stabile. În cazul în care se preconizează că noile economii anuale de energie la nivelul utilizării finale se vor modifica în timp, se completează câmpurile pentru fiecare an.

⁽²⁾ Se precizează sectoarele (sectorul rezidențial; sectorul serviciilor; sectorul industrial; sectorul transporturilor; altele) luate în considerare pentru calcularea obiectivului (obiectivelor) EEOS și pentru definirea părților obligate. În cazul în care sectoarele eligibile pentru acțiuni individuale sunt diferite, acest lucru trebuie specificat în câmpul următor.

⁽³⁾ se precizează acțiunile eligibile. În cazul în care lista de măsuri este prea lungă, se menționează principalele criterii de eligibilitate și se specifică lista sub forma unui fișier separat. Se precizează valorile aferente duratei de viață presupuse pentru diferitele tipuri sau categorii de acțiuni, utilizând tabelul 4 din prezenta anexă.

⁽⁴⁾ În cazul în care se permite să ia în calcul, pentru îndeplinirea obligației, economiile certificate de energie realizate de furnizorii de servicii energetice sau de alte părți terțe, se explic criteriile de eligibilitate pentru aceste părți terțe și

modul în care se asigură faptul că certificarea economiilor de energie urmează un proces de aprobare clar și transparent.

⁽⁵⁾se precizează, în caz în care este obligatoriu, se poate îndeplini sau trebuie să se îndeplinească obligația privind economiile de energie, integral sau parțial, sub forma unei contribuții la un fond național pentru eficiență energetică.

⁽⁶⁾se precizează metodele utilizate conform tipologiei definite la pct. 1 din Anexa nr.2: (a) economii preconizate/(b) economii contorizate/(c) economii ponderate/(d) economii de energie estimate prin sondaj. Se includ explicații în cazul în care se utilizează un alt tip de metodă.

⁽⁷⁾ se adaugă explicații, în special dacă se utilizează o metodă diferită de cea prezentată la pct. 2 lit. (c) (i) din Anexa nr.2.

⁽⁸⁾ se explică modul în care metodologia de calcul respectă pct. 2 lit. (b)-(d) din Anexa nr.2, inclusiv modul în care sunt luate în considerare efectele actelor normative, astfel cum se prevede la pct. 2 litera (c) și la pct. 2 litera (d) din Anexa nr.2.

⁽⁹⁾ se explică modul în care aceste suprapuneri sunt luate în considerare la calcularea economiilor; de exemplu, interacțiunile dintre izolarea pereților și înlocuirea sistemelor de încălzire. Se explică, de asemenea, modul în care sistemul M&V împiedică raportarea aceleiași acțiuni individuale de către mai multe părți obligate (evitând dubla contabilizare în cadrul EEOS).

⁽¹⁰⁾se explică modul în care este asigurată verificarea eșantioanelor de acțiuni reprezentative din punct de vedere statistic și să specifice criteriile utilizate pentru definirea și selectarea eșantioanelor reprezentative.

Tabelul nr.2

Măsurile alternative de politică menționate la art. 8 alin.(14) și la articolul 11 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică (cu excepția impozitării)

Numărul politicii/măsurii	O	
Sursa (sursele) informațiilor [inclusiv trimiterea la legislația conexă sau la alt(e) text(e) juridic(e)]	O	
Bugetul planificat sau estimat, inclusiv perioada (perioadele) de punere în aplicare corespunzătoare	V	
Economii preconizate pentru perioada 2025-2030 și durata perioadei (perioadelor) de obligații [pct. 5 lit. (d) și pct. 5 lit. (e) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Economii cumulate preconizate de energie la nivelul utilizării finale pentru perioada 2025-2030 (ktep)	O	
Noi economii anuale preconizate de energie la nivelul utilizării finale (ktep/an) ⁽¹⁾	O _{caz}	
2025	O _{caz}	
2026	O _{caz}	
2027	O _{caz}	
2028	O _{caz}	
2029	O _{caz}	
2030	O _{caz}	
Perioada sau perioadele intermediare, dacă este cazul ⁽²⁾	O _{caz}	
Principalele caracteristici de concepție		
Autoritățile publice responsabile cu punerea în aplicare, părțile participante sau părțile mandatate și responsabilitățile acestora în ceea ce privește punerea în aplicare a măsurii de politică [pct. 3 lit. (b) și pct. 5 lit. (b) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Sectoarele-țintă [pct. 5 lit. (c) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽³⁾	O	
Acțiuni individuale eligibile pentru măsura alternativă [pct. 5 lit.(f) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] și duratele de viață corespunzătoare [pct. 2 lit. (c) (i) și pct. 5 lit. (h) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽⁴⁾	O	
Măsuri de politică sau acțiuni individuale specifice care vizează sărăcia energetică (dacă este cazul)	O _{caz}	
Informații generale privind metodologia de calcul		
Metoda (metodele) de măsurare utilizată (utilizate) (pct. 1 din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică) ⁽⁵⁾	O	
Indicatorul (indicatorii) utilizat (utilizați) pentru a exprima economiile de energie (economii de energie primară sau finală) [pct. 3 lit. (d) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Modul în care sunt luate în considerare duratele de viață (și posibilele modificări ale economiilor în timp) la calcularea economiilor [pct.2 lit. (c) (i) și pct. 5 lit. (h) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽⁶⁾	O	
Alte surse de informații sau referințe (de exemplu, studii, rapoarte de evaluare) în care se pot găsi mai multe explicații și detalii cu privire la calculele economiilor	V	
Adiționalitate și relevanță [cerințe legate de pct. 2 și pct. 5 lit. (g) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		

Descrierea metodologiei de calcul; inclusiv modul în care adiționalitatea este luată în considerare în metodologia de calcul [pct. 2 lit. (b) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽¹⁾	O	
Măsura de politică promovează înlocuirile timpurii? În caz afirmativ, cum se ține cont de acest lucru la calcularea economiilor? [pct. 2 lit. (h) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Valorile de referință utilizate pentru economiile preconizate și ponderate (în cazul în care se utilizează economii preconizate sau ponderate) [pct. 1 lit. (c) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Cum se asigură relevanța economiilor? [pct. 3 lit. (h) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Posibile suprapuneri (între măsurile de politică și între acțiunile individuale) și dubla contabilizare		
Posibile suprapuneri între acțiunile individuale eligibile pentru măsura de politică ⁽²⁾	O _{caz}	
Posibile suprapuneri între EEOS (dacă este cazul) și măsura (măsurile) alternativă (alternative) raportată (raportate) în temeiul pct.55	O _{caz}	
Cum sunt abordate posibilele suprapuneri (între EEOS, dacă este cazul, și măsurile alternative) pentru a se evita dubla contabilizare a economiilor de energie? [pct. 3 lit. (g) din Anexa nr.2]	O	
Variații climatice (după caz) [pct. 2 lit. (i) și pct. 5 lit. (i) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Există variații climatice între regiuni? Și pot afecta acestea acțiunile eligibile pentru măsura de politică?	O _{caz}	
Cum sunt abordate variațiile climatice la calcularea economiilor, după caz?	O _{caz}	
Monitorizarea și verificarea (M&V) economiilor [pct. 5 lit. (j) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Scurtă descriere a sistemului de monitorizare și de verificare și a procesului de verificare	O	
Autoritățile responsabile pentru monitorizarea și verificarea măsurii de politică	O	
Independența M&V față de părțile participante sau mandatate [art.8 alin. (14) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Verificarea eșantioanelor reprezentative din punct de vedere statistic [art.8 alin. (14) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] ⁽³⁾	O	
Publicarea economiilor de energie realizate în fiecare an în cadrul măsurii de politică [pct. 3 lit. (e) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Sanțiuni aplicate în caz de neconformitate (și referințele aferente, inclusiv legea sau alte texte juridice care stabilesc sancțiunile și condițiile aferente)	O	
Dispoziție (dispoziții) în cazul în care progresele măsurii de politică nu sunt satisfăcătoare [pct. 3 lit. (f) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Informații privind standardele de calitate [pct. 2 lit. (h) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Cum sunt standardele de calitate (pentru produse, servicii și introducerea măsurilor) promovate sau impuse de măsura de politică?	O _{caz}	
Informații sau explicații suplimentare		
Orice alte informații explicative care pot fi utile pentru schimbul de experiență	V	

O = obligatorii; Ocaz = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare

⁽¹⁾ se completează acest câmp în cazul în care noile economii anuale preconizate de energie la nivelul utilizării finale sunt stabile. În cazul în care se preconizează că noile economii anuale de energie la nivelul utilizării finale se vor modifica în timp, statele membre completează câmpurile pentru fiecare an.

⁽²⁾ se indică aici perioadele sau datele utilizate pentru definirea obiectivelor intermediare pentru a permite examinarea progreselor înregistrate de măsura alternativă.

⁽³⁾ se precizează sectoarele (sectorul rezidențial; sectorul serviciilor; sectorul industrial; sectorul transporturilor; altele) luate în considerare.

⁽⁴⁾ se precizează categoriile de acțiuni individuale care pot primi stimulente financiare sau alte tipuri de sprijin din partea măsurii alternative sau care sunt promovate de măsura alternativă prin regulamente, informații sau orice tip de instrument de politică. În cazul în care lista de măsuri este prea lungă, statele membre trebuie să menționeze aici principalele criterii de eligibilitate și să furnizeze lista sub forma unui fișier separat. Se precizează valorile aferente duratei de viață presupuse pentru diferitele tipuri sau categorii de acțiuni, utilizând tabelul 4 din prezenta anexă.

⁽⁵⁾ se precizează metodele utilizate conform tipologiei definite la pct. 1 din Anexa nr.2: (a) economii preconizate/(b) economii contorizate/(c) economii ponderate/(d) economii de energie estimate prin sondaj. Se oferă explicații în cazul în care se utilizează un alt tip de metodă.

⁽⁶⁾ se adaugă explicații, în special dacă se utilizează o metodă diferită de cea prezentată la pct. 2 lit.(c) (i) din Anexa nr.2.

(1) se explică modul în care metodologia de calcul respectă pct 2 lit. (b)-(d) din Anexa nr.2, inclusiv modul în care sunt luate în considerare efectele actelor normative, astfel cum se prevede la pct. 2 lit. (c) și la pct. 2 lit. (d) din Anexa nr.2.

(8) se explică modul în care aceste suprapuneri sunt luate în considerare la calcularea economiilor; de exemplu, interacțiunile dintre izolarea pereților și înlocuirea sistemelor de încălzire.

(9) se explică modul în care este asigurată verificarea eșantioanelor de acțiuni reprezentative din punct de vedere statistic și să specifice criteriile utilizate pentru definirea și selectarea eșantioanelor reprezentative.

Tabelul nr.3
Informații cu privire la măsurile de impozitare

Numărul politicii/măsurii	O	
Durata măsurii de impozitare [pct.5 lit. (k) sbp. (iv) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Autoritatea publică de punere în aplicare [pct. 5 lit. (k) sbp. (ii) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Sectoarele-țintă și segmentul de contribuabili [pct. 5 lit. (k) sbp. (i) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] (1)	O	
Sursa (sursele) informațiilor [inclusiv trimiterea la acte normative conexe sau la alt(e) text(e) juridic(e)]	O	
Economii preconizate pentru perioada 2025-2030 și durata perioadei (perioadelor) de obligații [pct. 5 lit. (d) și pct. 5 lit. (e) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]		
Economii cumulate preconizate de energie la nivelul utilizării finale pentru perioada 2025-2030 (ktep)	O	
Noi economii anuale de energie preconizate la nivelul utilizării finale (ktep/an) (2)	O _{caz}	
2025	O _{caz}	
2026	O _{caz}	
2027	O _{caz}	
2028	O _{caz}	
2029	O _{caz}	
2030	O _{caz}	
Explicații suplimentare (dacă este cazul)	V	
Informații generale privind metodologia de calcul		
Metoda sau metodele de calcul utilizate(3)	O	
Abordarea privind calcularea economiilor [pct. 4 lit. (a) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] (4)	O	
Elasticitatea (pe termen scurt) [pct. 4 lit. (b) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] (5)	O _{caz}	
Elasticitatea (pe termen lung) [pct. 4 lit. (b) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] (6)	O _{caz}	
Modul în care sunt abordate duratele de viață la calcularea economiilor [pct. 2 lit. (f) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică] (7)	O	
Cum se evită dubla contabilizare cu altă sau alte măsuri de politică? [pct. 4 lit. (c) din Anexa nr.2 la Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică]	O	
Independența față de autoritatea publică de punere în aplicare(8)	O	
Explicații suplimentare și sursa (sursele) informațiilor	V	

O = obligatorii; Ocaz = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare

(1) se precizează sectoarele (sectorul rezidențial; sectorul serviciilor; sectorul industrial; sectorul transporturilor; altele) luate în considerare.

(2) se completează acest câmp în cazul în care noile economii anuale preconizate de energie la nivelul utilizării finale sunt stabile. În cazul în care se preconizează că noile economii anuale de energie la nivelul utilizării finale se vor modifica în timp, statele membre completează câmpurile pentru fiecare an.

(3) se explică modelul utilizat pentru calcularea economiilor, dacă se iau în considerare elasticitatea pe termen scurt și/sau elasticitatea pe termen lung, precum și motivele, variabilele luate în considerare în cadrul modelului și modul în care acestea au fost selectate.

(4) se explică metoda de analiză a efectelor asupra consumului de energie cu și fără măsura de impozitare (scenariu contrafactual); Modul în care este definit scenariul contrafactual și modul în care se asigură luarea în considerare cel puțin a nivelurilor minime de impozitare la nivelul UE.

(5) Atunci când este cazul, se explică modul în care este definită elasticitatea pe termen scurt, asigurându-se că aceasta reprezintă capacitatea de reacție a cererii de energie la schimbările de preț. Se menționează sursele de date care trebuie utilizate pentru a defini elasticitatea.

(6) Atunci când este cazul, se explică modul în care este definită elasticitatea pe termen lung, asigurându-se că aceasta reprezintă capacitatea de reacție a cererii de energie la schimbările de preț. Se menționează sursele de date care trebuie utilizate pentru a defini elasticitatea.

(7) Se explică modul în care metodologia de calcul asigură faptul că pot fi luate în considerare numai economiile rezultate din acțiunile individuale puse în aplicare după 31 decembrie 2025 și înainte de 31 decembrie 2030.

(8) Se explică modul în care este asigurată independența evaluatorului (evaluatorilor) economiilor de energie față de măsura de impozitare.

Tabelul nr. 4

Informații privind durata de viață a acțiunilor individuale eligibile pentru politicile și măsurile raportate în temeiul art. 7¹ din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică

<i>Acțiune eligibilă</i>	<i>Sectorul de utilizare finală</i>	<i>Valoarea presupusă aferentă duratei de viață (în ani)</i>	<i>Ipoteze cu privire la posibilele modificări ale economiilor de energie în timp</i>	<i>Sursa sau metoda utilizată pentru estimarea duratei de viață și ipotezele aferente</i>
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
<i>Acțiunea 1</i>				
<i>Acțiunea 2</i>				
<i>Acțiunea 3</i>				

O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul.

RAPORTAREA ÎN CONFORMITATE CU
art.14 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică

Tabelul nr. 1

Suprafața totală renovată a clădirilor încălzite și/sau răcite deținute și ocupate de administrația centrală a statelor membre, menționate la alin.(9) și (10) art.14 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică ⁽¹⁾

Element de raportare	Specificație	Unitate	Anul X-3		Anul X-2		Informații suplimentare
			Consumul de energie primară (PEC)	și/sau consumul de energie finală (FEC)	PEC	și/sau FEC	
Numărul politicii/măsurii	O _{caz}	n/a					
Suprafața totală a clădirilor renovate	O _{caz}	m ²					
Cantitatea de economii de energie obținute ca urmare a renovării clădirilor în anii X-3 și X-2 ⁽²⁾	V	ktep					
Suma noilor economii de energie realizate ca urmare a renovării clădirilor, în perioada de timp 2025-anul X-3 (X-2) (corespunzând unei rate de renovare de 3 %)	O _{caz}	ktep					

Legendă: X = anul de raportare; O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare

⁽¹⁾ se raportează cu privire la politicile și măsurile menționate la alin.(9) și (10) art.14 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică.

⁽²⁾ Cantitatea de economii de energie poate fi estimată: pot fi raportate economiile preconizate, economiile contorizate, economiile ponderate sau economiile de energie estimate prin sondaj.

Tabelul nr. 2

Cantitatea de economii de energie în clădirile eligibile deținute și ocupate de administrația centrală a statelor membre, menționate la alin.(16) art.14 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică ⁽²⁾

Element de raportare	Specificație	Unitate	Anul X-3		Anul X-2		Informații suplimentare
			PEC	și/sau FEC	PEC	și/sau FEC	
Numărul politicii/măsurii	O _{caz}	n/a					
Cantitatea de economii de energie obținute în clădirile eligibile deținute și ocupate de administrația centrală în anii X-3 și X-2 ⁽³⁾	O _{caz}	ktep					
Suma economiilor de energie obținute în clădirile eligibile deținute și ocupate de administrația centrală în perioada 2025-anul X-3 (X-2) (corespunzând unei rate de renovare de 3 %)	O _{caz}	ktep					
Suma noilor economii de energie realizate ca urmare a renovării clădirilor, în perioada de timp	O _{caz}	ktep					

2025-anul X-3 (X-2) (corespunzând unei rate de renovare de 3 %)								
Legendă: X = anul de raportare; O _{caz} = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare								

⁽¹⁾statele membre trebuie să raporteze cu privire la politicile și măsurile menționate la alin.(16) art.14 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică.

⁽²⁾ În caz în care se optează pentru o abordare alternativă a alin.(5) și (10) art.14 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică, situație în care sunt aplicate alte măsuri eficiente din punct de vedere al costurilor, printre care renovări aprofundate și măsuri vizând schimbări în comportamentul ocupanților, pentru a obține o cantitate de economii de energie în clădirile eligibile deținute și ocupate de către administrația lor centrală care este cel puțin echivalentă.

⁽³⁾ Cantitatea de economii de energie poate fi estimată: pot fi raportate economiile preconizate, economiile contorizate, economiile ponderate sau economiile de energie estimate prin sondaj.

OBLIGAȚII DE RAPORTARE SUPLIMENTARE ÎN DOMENIUL EFICIENȚEI ENERGETICE

Tabelul nr. 1

Progresele înregistrate în fiecare sector și motivele pentru care consumul de energie a rămas stabil sau a crescut în sectoarele cu consum de energie finală

Sector	Specificație	Motivele creșterii/consumului stabil de energie finală în anul X-3 ⁽³⁾	Motivele creșterii/consumului stabil de energie finală în anul X-2
Industrie	O	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾
Transporturi	O	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾
Gospodării	O	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾
Servicii	O	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾
Agricultură	O	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾	Alegeți (un) element(e) ⁽¹⁾
Altele ⁽²⁾	O _{caz}		

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii; O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul.

⁽¹⁾ Alegeți următoarele motive (pot fi selectate mai multe motive, pot fi specificate motive suplimentare la rubrica „Alte”): Creșterea economică; Scăderea prețurilor combustibililor; Creșterea valorii adăugate; Creșterea gradului de ocupare a forței de muncă; Creșterea transportului de mărfuri; Creșterea transportului de pasageri; Creșterea populației și/sau a numărului de gospodării; Creșterea venitului disponibil al gospodăriilor; Înrautățirea condițiilor climatice de iarnă; Înrautățirea condițiilor climatice de vară; Eveniment excepțional; Modificarea metodologiei de măsurare sau de calcul al consumului de energie; Altele.

⁽²⁾ Se pot adăuga și specifica sectoare suplimentare la rubrica „Alte”.

⁽³⁾ X-3 nu se aplică pentru primele rapoarte intermediare din 2025.

Tabelul nr.2

Suprafața totală a clădirilor cu o suprafață totală utilă de peste 250 m² deținute și ocupate de administrația centrală și care, la data de 1 ianuarie a anului X-2 și X-1, nu îndeplineau cerințele privind performanța energetică menționate la alin.(9) și (10) art.14 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică

Element de raportare	Specificație	Unitate	Indicatori 1 ianuarie anul X-2	Indicatori 1 ianuarie anul X-1	Informații suplimentare
Suprafața totală a clădirilor cu o suprafață totală utilă de peste 250 m ² deținute și ocupate de administrația centrală a statului membru	V	m ²			
Suprafața totală a clădirilor care nu îndeplineau cerințele de performanță energetică	O	m ²			

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii; V = voluntare.

Tabelul nr. 3

Numărul de audituri energetice efectuate în anul X-3 și X-2. În plus, numărul total estimat de întreprinderi mari la nivel național cărora li se aplică alin.(1) art.19 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică și numărul de audituri energetice efectuate în întreprinderile respective în anul X-3 și X-2

Element de raportare	Specificație	Unitate	Anul	
			X-3 ⁽²⁾	X-2
Numărul total de audituri energetice efectuate				

Numărul de întreprinderi mari ⁽¹⁾ cărora li se aplică alin.(1) art.19 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică				
Numărul de audituri energetice efectuate în întreprinderile mari cărora li se aplică alin.(1) art.19 ⁽⁴⁾ din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică				
Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii;				

⁽¹⁾ Definiția întreprinderilor care intră sub incidența alin.(1) art.19 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică respectă prevederile privind întreprinderile mari care nu intră sub incidența Legii nr. 179/2016 cu privire la întreprinderile mici și mijlocii.

⁽²⁾ X-3 nu se aplică pentru primele rapoarte intermediare din 2025.

Tabelul nr. 4

Factorul de energie primară național aplicat pentru energia electrică și o justificare în cazul în care diferă de coeficientul implicit menționat în nota de subsol (3) din Anexa nr.1 la Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică

Factorul național de energie primară pentru energia electrică (număr)	O	
Justificare, în cazul în care factorul este diferit de coeficientul implicit menționat în nota de subsol ⁽³⁾ din Anexa nr.1 la Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică	O	
O = obligatorii		

Tabelul nr. 5

Numărul și suprafața clădirilor noi și renovate al căror consum de energie este aproape egal cu zero⁽¹⁾ în anul X-2 și X-1, prevăzute la art.15 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor, pe baza unor eșantioane statistice, dacă este necesar

Element de raportare	Specifi cație	Număr		Suprafață totală (m ²)	
		1 ianuarie X-2	1 ianuarie X-1	1 ianuarie X-2	1 ianuarie X-1
Sectorul rezidențial: Total	O _{disp}				
Sectorul rezidențial: Noi clădiri al căror consum de energie este aproape egal cu zero	V				
Sectorul rezidențial: Renovare	V				
Sectorul nerezidențial (privat): Total	O _{disp}				
Sectorul nerezidențial (privat): Noi clădiri al căror consum de energie este aproape egal cu zero	V				
Sectorul nerezidențial (privat): Renovare	V				
Sectorul nerezidențial [public ⁽²⁾]: Total	O _{disp}				
Sectorul nerezidențial (public): Noi clădiri al căror consum de energie este aproape egal cu zero	V				
Sectorul nerezidențial (public): Renovare	V				
Definiția clădirilor al căror consum de energie este aproape egal cu zero ⁽³⁾	V				
Legendă: X = anul de raportare; O _{disp} = obligatorii, dacă sunt disponibile; V = voluntare.					

⁽¹⁾ Definiția clădirilor al căror consum de energie este aproape egal cu zero este conformă cu definițiile prevăzute la art.21 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor, urmând definiția-cadru de la art. 4 din această lege: „clădire al cărei consum de energie este aproape egal cu zero – clădire cu o performanță energetică foarte ridicată, obținută, în principal, prin protecția termică eficientă a clădirii și prin necesarul de energie care ar trebui să fie acoperit, într-o foarte mare măsură, cu energie din surse regenerabile, inclusiv cu energie din surse regenerabile produsă la fața locului sau în apropiere”.

⁽²⁾ Definiția cadru „clădire al cărei consum de energie este aproape egal cu zero” prevăzută de art. 4 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor vizează toate clădirile publice (și nu doar clădirile organismelor publice care sunt deținute și ocupate de administrația centrală). Politicile și acțiunile prevăzute la lit.e) alin.(2) art. 12 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor ar trebui să includă, de exemplu,

clădirile ocupate (de exemplu închiriate sau care fac obiectul unui contract de leasing) de autorități locale sau raionale/municipale și clădirile deținute de administrația centrală și de autoritățile raionale/municipale sau locale, dar care nu sunt ocupate în mod necesar de acestea.

⁽³⁾ Se face referință la definițiile naționale pe care le-au atribuit clădirilor al căror consum de energie este aproape egal cu zero sau o scurtă descriere a acestora.

Tabelul nr. 6

Linkul de internet către site-ul unde poate fi accesată lista sau interfața furnizorilor de servicii energetice menționată la lit.c) alin.(4) art.22 din Legea nr. 139/2018 din 19.07.2018 cu privire la eficiența energetică

Linkul de internet către site-ul unde poate fi găsită lista sau interfața furnizorilor de servicii energetice menționată la lit.c) alin.(4) art.22 din Legea nr. 139/2018 din 19.07.2018 cu privire la eficiența energetică	O	
Detalii suplimentare sau observații cu privire la date	V	
O = obligatorii; V = voluntare.		

Anexa nr.15
la Regulamentului privind
mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice

SECURITATEA ENERGETICĂ

Tabelul nr.1

Detalii privind obiectivele și contribuțiile naționale

Denumirea obiectivului național	Descriere	Relevanța pentru pct. 56 ⁽¹⁾	Anul-tintă	Stadiu ⁽²⁾	Politica ce a condus la stabilirea obiectivului (dacă este cazul)		Entitate responsabilă pentru realizarea obiectivului	Sursele de energie și combustibilii vizați ⁽⁵⁾
					Politica Uniunii ⁽³⁾	Politici naționale (Referință juridică) ⁽⁴⁾		
O	O	O _{caz}	O _{caz}	O	O _{caz}	O _{caz}	O	O
Obiectiv național 1								
Obiectiv național 2								
Obiectiv național 3								
Adăugați rânduri suplimentare, după caz								

O = obligatorii; O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul

⁽¹⁾ Se alege dintre următoarele obiective (pot fi adăugate și specificate obiective suplimentare la rubrica „Altele”): diversificarea surselor de energie și a aprovizionării cu energie, reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe, dezvoltarea capacității de a face față diminuării sau întreruperii aprovizionării, flexibilitatea sistemului energetic național, altele.

⁽²⁾ Se alege dintre următoarele categorii: planificat; adoptat; pus în aplicare; expirat.

⁽³⁾ Se alege politica/politicile dintr-o listă furnizată în versiunea electronică a formatului tabelar sau să aleagă „altele” și să specifice denumirea politicii uniunii energetice.

⁽⁴⁾ Actul normativ național sau documentul politic național care definește obiectivul.

⁽⁵⁾ Se alege dintre următoarele opțiuni (se pot alege mai multe opțiuni, se pot adăuga și specifica surse de energie și combustibili suplimentari la rubrica „alți combustibili”): întregul sistem, energie electrică, gaz, produse petroliere, combustibili nucleari, alți combustibili.

Tabelul nr. 2

Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale cuantificabile

Denumirea obiectivului național	Indicator(i)	Unitate	Categorie	Anul			Valoarea obiectivului/ anul ⁽³⁾	Note metodologice ⁽⁴⁾
				X-3	X-2	X-1 ⁽²⁾		
				O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Obiective generale								
Diversificarea surselor de energie și a aprovizionării cu energie	Producția primară	TJ	Cărbune					
			Gaze naturale					
			Alți combustibili fosili și deșeuri					
			Petrol și produse petroliere					

			Surse regenerabile și biocombustibili					
			Căldură nucleară					
	Importuri ⁽¹⁾		Importuri ⁽¹⁾					
	Exporturi ⁽¹⁾		Exporturi ⁽¹⁾					
Reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe	Dependența energetică de țările terțe în funcție de tipul de combustibil ⁽⁵⁾	Procent	General					
			Pe tip de combustibil	Cărbune				
				Gaze naturale				
				Alți combustibili fosili și deșeuri				
				Petrol și produse petroliere				
				Combustibili regenerabili (biocombustibili)				
				Energie electrică și energie termică (inclusiv nucleară)				
Dezvoltarea capacității de a face față diminuării sau întreruperii aprovizionării cu o sursă de energie ⁽⁶⁾	Reziliența sistemului energetic	Ore	LOLE (previziunea de pierderi datorate întreruperii alimentării cu energie electrică) ⁽⁷⁾					
		MWh	EENS (previziunea de energie nefurnizată) ⁽⁷⁾					
	Reziliența sistemului de gaze naturale	Procent	Rezultatul formulei N-1 ⁽⁸⁾					
Obiective stabilite la nivel național								
Obiectiv național 1								
Obiectiv național 2								
Obiectiv național 3								
Adăugați rânduri suplimentare, după caz								
Legendă: X = anul de raportare; O _{caz} = obligatorii, dacă este cazul								

(¹)Totalul importurilor și exporturilor pentru toți combustibilii incluși în bilanțurile energetice.

(²)Pentru anul X-1, se raportează cu privire la elementele de raportare pentru care este disponibilă o astfel de evaluare.

(³) se raportează valoarea obiectivului și anul relevant în care ar trebui realizat obiectivul, în cazul în care sunt prezente obiective cuantificate asociate cu indicatorii.

(⁴) furnizarea informațiilor metodologice suplimentare cu privire la indicator.

(⁵)Numai importurile din țări terțe (din afara UE).

(⁶)se raportează datele rezultate din cea mai recentă evaluare a adecvării, efectuată pentru anul relevant. De exemplu, acestea ar trebui să raporteze LOLE pentru anul X-1, astfel cum a fost estimată fie în anul X-1, fie în anul X-2 sau mai devreme. Anul în care a fost efectuată evaluarea adecvării resurselor ar trebui raportat în cadrul Notelor metodologice. A se vedea și nota 5.

(⁷)Se calculează în conformitate cu cerințele din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică și Planul de acțiuni pentru situații excepționale pe piața energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 149/2019. Metodologia specifică este stabilită de Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei, în anexa I la decizia sa privind metodologia de calcul al valorii pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică, a costului unei noi intrări și a standardului de fiabilitate.

(⁸)Se calculează în conformitate cu cerințele din Planul de acțiuni pentru situații excepționale pe piața energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 149/2019. Regula N-1 calculează capacitatea tehnică a infrastructurii rămase în cazul perturbării elementului de infrastructură unică principală de gaze, estimând dacă aceasta este în măsură să satisfacă nevoi de gaze egale cu o zi în care se manifestă o cerere excepțional de mare, care are loc probabil o dată la 20 de ani.

Tabelul nr. 3

Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale necuantificabi

Denumirea obiectivului național	Indicator(i)/Reper(e)	Anul-țintă	Descrierea indicatorului/reperului(¹)	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului(²)	Detalii privind strategia de monitorizare(³)	Trimiteri la evaluări și la rapoartele tehnice justificative
O	O	O _{caz}	O	O	V	V
Obiectiv național 1						
Obiectiv național 2						
Obiectiv național 3						
Adăugați rânduri suplimentare, după caz						

O = obligatorii; Ocaz = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare

(¹)Se prezintă detaliile privind indicatorii/reperele și motivele pentru care acestea au fost alese pentru a prezenta progresele înregistrate în direcția realizării obiectivului.

(²) Se prezintă informațiile calitative pentru a rezuma stadiul actual al indicatorului (de exemplu, dacă este în curs de realizare, dacă a fost deja realizat, dacă a fost ratat, întârziat etc.).

(³)Detalii cu privire la modul în care indicatorul este monitorizat, de exemplu prin intermediul unui set de indicatori, al unei expertize, al unui grup de experți, al unei metodologii specifice etc.

PIAȚA INTERNĂ A ENERGIEI

Tabelul nr. 1
Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale legate de interconectivitatea rețelelor electrice

Denumirea obiectivului național	Unitate	Anul		Valoarea obiectivului în 2030
		X-3	X-2	
		O	O	O _{caz}
Capacitatea nominală de transport în raport cu puterea instalată de producere	%			
Capacitatea nominală de transport în raport cu sarcina maximă	%			
Capacitatea nominală de transport în raport cu capacitatea instalată de producere din surse regenerabile	%			
Diferențe ale prețului orar mediu sau absolut pe piețele pentru ziua următoare (separat pentru fiecare frontieră) ⁽¹⁾	EUR/MWh			
Frontiera 1	EUR/MWh			
Frontiera 2	EUR/MWh			
Adăugați rânduri suplimentare, după caz	EUR/MWh			

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii; O_{caz} = obligatorii dacă este cazul

⁽¹⁾Se pot utiliza diferențele de preț ale piețelor pentru ziua următoare calculate și publicate de Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) în Raportul anual de monitorizare a pieței.

Tabelul nr.2
Informații privind proiectele de interes comun (PIC) în domeniul transportului de energie electrică

Vă rugăm să indicați orice evoluții importante privind proiectele PIC, înregistrate în comparație cu ultimul raport de monitorizare PIC, care ar putea avea un impact asupra obiectivelor stabilite în planul național privind energia și clima.	O	
Legendă: O = obligatorii		

Tabelul nr. 3
Informații privind alte proiecte principale de infrastructură

Descrierea proiectului									Implementarea proiectului				
Den umi rea pro iect ului ⁽¹⁾	I D T Y N D P	V e c t o r e n e r g e t i c ⁽²⁾	Tip ul pro iect ului ⁽³⁾	Descr ierea proie ctului	An ul pla nifi cat de pun ere în fun cțiu ne	Capaci tatea de transp ort (MW pentru energia electric ă GWh/d pentru gaze natural e, hidrog	Descr ie rea modul ui în care proiect ul va contrib ui la atinger ea nivelur ilor planifi cate raport	Descr ie a modului în care proiectul va contribu i la dimensi unile uniunii energetic e	Stadiul proiectul ui	Descr ie a progrese lor înregistr ate	Întârzieri în implem tare (ani)	Rep rog ra ma re (ani)	M ot iv ul în târ z ie ril or în i m pl e m

						en și alte gaze/lichide)	ate în temeiul articolului 23 alineatul (1) litera (a) ⁽³⁾						en ta re sa u al re prog ra m ăr ii pl a n ul ui de pro i ec t
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Proiectul 1													
Proiectul 2													
Adăugați rânduri suplimentare, dacă este necesar													

O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul.

⁽¹⁾ Se include în acest tabel și proiectele PIC diferite de proiectele de transport transfrontalier, dacă acestea contribuie indirect la creșterea interconectivității transfrontaliere. Contribuția la creșterea interconectivității transfrontaliere ar trebui explicată în tabel.

⁽²⁾ Se alege dintre următorii vectori energetici (pot fi adăugați și specificați vectori energetici suplimentari la rubrica „Alte”): Energie electrică; Gaze naturale; Hidrogen; Altele.

⁽³⁾ Se indică categorii generale de infrastructură (de exemplu, terminal GNL; spațiu de stocare; interconexiune cu țări terțe).

Tabelul nr. 4

Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale legate de flexibilitatea sistemului energetic, inclusiv în ceea ce privește producția de energie din surse regenerabile

Denumirea obiectivului național	Descriere	Prioritate	Ene	Obiectiv ⁽³⁾	Anul-țintă	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului	Indicator(i) de progres (dacă este cazul) ⁽⁴⁾			
							Denumirea indicatorului de monitorizare a progreselor ⁽⁵⁾	Unitate	X-3	X-2

		en er gi e(1)	t (e) d e f l e x i b i l i t a t e a s i s t e m u l u i a b o r d a t (2)							
O	O _{caz}	O	O	O	O	O	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
<i>Obiectiv național 1</i>										
<i>Obiectiv național 2</i>										
<i>Obiectiv național 3</i>										
<i>Adăugări rânduiri suplimentare, după caz</i>										

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii; O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul.

O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Obiectiv național 1										
Obiectiv național 2										
Obiectiv național 3										
Adăugați rânduri suplimentare, după caz										

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii; O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul.

⁽¹⁾ Se alege dintre următoarele opțiuni: energie electrică; gaze naturale; hidrogen.

⁽²⁾ Se alege dintre următoarele opțiuni (se pot alege mai multe opțiuni, se pot adăuga și specifica opțiuni suplimentare la rubrica „Altele”): autogenerare; noi tehnologii (inclusiv contoare inteligente); altele.

⁽³⁾ Poate fi cantitativ sau calitativ

⁽⁴⁾ În cazul în care obiectivul este cuantificabil, statele membre trebuie să furnizeze o indicație privind progresele înregistrate, împreună cu cele mai recente informații disponibile. Indicatorii de raportare trebuie determinați pe baza obiectivelor naționale.

⁽⁵⁾ Se precizează o valoare și un an de bază, după caz, dacă acest lucru contribuie la demonstrarea progreselor înregistrate.

Tabelul nr.7

Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale legate de adecvația sistemului energetic

Denumirea obiectivului național	Descriere	Element (e) abordat(e) ⁽¹⁾	Obiectiv ⁽²⁾	Anul-țintă	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului	Indicator(i) de progres (dacă este cazul) ⁽³⁾			
						Denumirea indicatorului de monitorizare a progreselor ⁽⁴⁾	Unitate	X-3	X-2
O	O _{caz}	O	O	O	O	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Obiectiv național 1									
Obiectiv național 2									
Obiectiv național 3									
Adăugați rânduri suplimentare, după caz									

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii; O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul.

⁽¹⁾ Se alege una sau mai multe dintre următoarele opțiuni: flexibilitatea sistemului energetic – producția de energie din surse regenerabile; introducerea cuplării piețelor intrazilnice; introducerea piețelor de echilibrare transfrontaliere; altele.

⁽²⁾ Poate fi cantitativ sau calitativ.

⁽³⁾ În cazul în care obiectivul este cuantificabil, se specifică o indicație privind progresele înregistrate, împreună cu cele mai recente informații disponibile. Indicatorii de raportare trebuie determinați pe baza obiectivelor naționale.

⁽⁴⁾ Se specifică o valoare și un an de bază, după caz, dacă acest lucru contribuie la demonstrarea progreselor înregistrate

SĂRĂCIA ENERGETICĂ

Tabelul nr.1

Informații cu privire la progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale orientative de a reduce numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică

Denumirea obiectivului național	Descriere	Anul-țintă	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului ⁽¹⁾	Indicator(i) de progres (dacă este cazul)						Detalii privind strategia de monitorizare	Trimiteri la evaluări și la rapoartele tehnice justificative
				Denumirea indicatorului de monitorizare a progreselor	Anul de bază	Valoarea în anul de bază	Unitate	X-3	X-2		
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
Obiectiv național 1											
Obiectiv național 2											
Obiectiv național 3											
Adăugări și rânduri suplimentare, după caz											

Legendă: X = anul de raportare; O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul

⁽¹⁾ se specifică explicații cu privire la progresele înregistrate înspre realizarea obiectivului național orientativ de a reduce numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică. Se include informații privind tendințele generale sau efectele altor programe/politici care ar putea avea un efect asupra progreselor înregistrate, după caz.

SĂRĂCIA ENERGETICĂ

Tabelul nr. 1

Informații cantitative privind numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică

Numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică	Unitate ⁽¹⁾	Anul de referință ⁽²⁾	Anul publicării	Metodologia de determinare a numărului de gospodării afectate de sărăcia energetică	Criteriile și datele (inclusiv sursa) care stau la baza evaluării numărului de gospodării afectate de sărăcia energetică
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}

O_{caz}= obligatorii, dacă este cazul

⁽¹⁾ se alege următoarele opțiuni (se pot adăuga și specifica unități suplimentare la rubrica „altele”): numere absolute; %; altele.

⁽²⁾ se raportează o perioadă de referință (de exemplu, media pe trei ani).

Tabelul nr. 2

Raportarea indicatorilor referitori la sărăcia energetică

Element de raportare	Specificație	Unitate	X-3	X-2
Proporția populației expuse riscului de sărăcie care nu este în măsură să își încălzească locuința în mod adecvat	V	Populația aflată sub 60 % din venitul median echivalat (%)		
Proporția populației totale care nu este în măsură să își încălzească locuința în mod adecvat	V	Populație (%)		
Proporția populației expuse riscului de sărăcie cu restanțe la facturile de utilități	V	Populația aflată sub 60 % din venitul median echivalat (%)		
Proporția populației totale cu restanțe la facturile de utilități	V	Populație (%)		
Proporția populației expuse riscului de sărăcie care locuiește în locuințe afectate de scurgeri, de umezeală sau de igrasie ⁽¹⁾	V	Populația aflată sub 60 % din venitul median echivalat (%)		
Proporția populației totale care locuiește în locuințe afectate de scurgeri, de umezeală sau de igrasie ⁽¹⁾	V	Populație (%)		

V = voluntare

⁽¹⁾ Aceste date nu fac parte din sondajele anuale ale Eurostat, dar pot fi disponibile la nivel național.

Element de raportare	Specificație	Unitate	X-3 Semestrul 1	X-3 Semestrul 2	X-2 Semestrul 1	X-2 Semestrul 2
Prețul energiei electrice pentru consumatorii casnici	V	ct/kWh				
Prețul gazului pentru consumatorii casnici	V	ct/kWh				

Prețul energiei electrice pentru consumatorii casnici, tranșa celui mai mic consum	V	ct/kWh				
Prețul gazului pentru consumatorii casnici, tranșa celui mai mic consum	V	ct/kWh				

Tabelul nr. 3

Raportarea indicatorilor naționali referitori la sărăcia energetică

Denumirea indicatorului ⁽¹⁾	Sursa datelor	Unitate	Anul		Perioada de colectare a datelor ⁽²⁾	Scurtă descriere
			X-3	X-2		
V	V	V	V	V	V	V
<i>Indicatorul 1</i>						
<i>Indicatorul 2</i>						
<i>Adăugați rânduri suplimentare, după caz</i>						

Legendă: X = anul de raportare; V = voluntare

⁽¹⁾ se raportează indicatori naționali în completarea indicatorilor din tabelul 2. Printre aceștia se pot număra veniturile gospodăriilor, accesibilitatea serviciilor energetice, situațiile locative și echipamentele și indicatori complementari/indirecți utili pentru aprofundarea analizei potențialilor factori determinanți ai sărăciei energetice. Indicatorii pot fi extrași din baza de date a Observatorului parcurilor imobiliare.

⁽²⁾ se indică perioada de colectare a datelor și pot preciza dacă datele sunt colectate în mod regulat.

Tabelul nr. 4

Informații privind definiția națională a sărăciei energetice

Definiția națională a sărăciei energetice	Anul publicării	Anul ultimei modificări	Observații generale ⁽¹⁾
V	V	V	V

V = voluntare

⁽¹⁾ se include informații privind statutul, de exemplu, dacă este o definiție juridică sau o definiție de lucru (care nu are statut juridic, dar creează o cunoaștere comună a caracteristicilor sărăciei energetice și sprijină stabilirea de obiective, punerea în aplicare a măsurilor și monitorizarea tendințelor), precum și informații privind indicatorii de sprijin.

**INFORMAȚII REFERITOARE LA MODUL ÎN CARE PUNEREA ÎN APLICARE A PNIEC
CONTRIBUIE LA O TRANZIȚIE JUSTĂ, LA PROMOVAREA ATĂT A DREPTURILOR
OMULUI, CÂT ȘI A EGALITĂȚII DE GEN, ȘI LA ABORDAREA INEGALITĂȚILOR ÎN
MATERIE DE SĂRĂCIE ENERGETICĂ**

Tabelul nr. 1

Impactul punerii în aplicare a PNIEC asupra locurilor de muncă, a lucrătorilor și a regiunilor

Impactul preconizat asupra locurilor de muncă, a piețelor forței de muncă și a competențelor ⁽¹⁾	V	
Impactul distributiv preconizat în rândul populației ⁽²⁾	V	
Impactul preconizat pentru regiunile cele mai afectate ⁽³⁾	V	
Impactul preconizat asupra calității vieții și a bunăstării ⁽⁴⁾	V	
Impactul preconizat asupra costurilor ⁽⁵⁾	V	
Incluziune și procese participative ⁽⁶⁾	V	
V = voluntare		

⁽¹⁾ se specifică elemente cantitative privind evoluția preconizată a pieței forței de muncă, ca urmare a politicilor (de exemplu, sectoare care vor crește, altele care se vor restrânge și în ce măsură) și pot descrie măsurile adoptate/care urmează să fie adoptate pentru a însoți această tranziție, inclusiv în ceea ce privește politicile de educație și formare, precum și protecția socială.

⁽²⁾ se descrie impactul preconizat al politicilor asupra populației în ansamblu, precum și asupra unor grupuri specifice, în special asupra celor mai vulnerabile, reflectând, de asemenea, dacă unele grupuri vor beneficia mai mult decât altele, și pot descrie măsurile menite să asigure echitatea și repartizarea egală a sarcinilor în acest sens.

⁽³⁾ se descrie impactul preconizat al politicilor asupra regiunilor care urmează să fie cele mai afectate de tranziție, în special regiunile de extracție a cărbunelui, a turbei sau a șisturilor bituminoase sau regiunile cu un nivel ridicat de emisii de carbon, precum și măsurile de atenuare menite să abordeze consecințele socioeconomice în astfel de zone. Se încurajează să furnizeze indicatori cantitativi, cum ar fi numărul locurilor de muncă, producția economică și veniturile fiscale locale.

⁽⁴⁾ se descrie impactul preconizat asupra reducerii pericolelor pentru mediu, a degradării și a poluării, a îmbunătățirii accesului la produse mai sigure, ecosisteme intacte și serviciile acestora (alimente, aer curat, apă, stabilitate climatică etc.), a asigurării mijloacelor de subsistență și a beneficiilor pentru sănătate și bunăstare, inclusiv a unor condiții de muncă mai sănătoase – de exemplu, limitarea emisiilor și îmbunătățirea standardelor de calitate a aerului la locurile de muncă.

⁽⁵⁾ se descrie impactul preconizat asupra costurilor introduse ca urmare a politicilor privind clima, energia și mediul, atât pentru întreprinderi, cât și pentru consumatori (de exemplu, economiile de energie reduc costurile legate de energie; produsele mai durabile reduc costurile de înlocuire; costuri mai mici pentru curățenia mediului și sănătatea publică).

⁽⁶⁾ se descrie impactul preconizat al măsurilor de asigurare a caracterului incluziv al politicilor privind clima, energia și mediul, în special în ceea ce privește gospodăriile și comunitățile cu venituri mici afectate direct de tranziție, de exemplu în regiunile cele mai afectate, de exemplu prin implementarea infrastructurii verzi și a serviciilor publice, prin procese participative etc.

Tabelul nr.2

Impactul punerii în aplicare a PNIEC asupra promovării drepturilor omului și a egalității de gen, precum și asupra abordării inegalităților în materie de sărăcie energetică

Promovarea drepturilor omului ⁽¹⁾	V	
Promovarea egalității de gen ⁽²⁾	V	
Abordarea inegalităților în materie de sărăcie energetică	V	
V = voluntare		

⁽¹⁾Justiția climatică și tranziția justă abordează și din perspectiva drepturilor omului împărțirea beneficiilor și a sarcinilor legate de schimbările climatice. Schimbările climatice amenință exercitarea efectivă a unei serii de drepturi ale omului, printre care drepturile la viață, apă și igienă, alimente, sănătate, locuințe, autodeterminare, cultură și dezvoltare. Se descrie modul în care punerea în aplicare a planurilor lor naționale integrate privind energia și clima

contribuie la obligația pe care o au de a preveni efectele negative previzibile ale schimbărilor climatice și de a se asigura că persoanele afectate de acestea, în special cele aflate în situații vulnerabile, au acces la căi de atac și la mijloace de adaptare eficiente pentru a se bucura de o viață demnă.

(2) Se descrie modul în care planurile lor naționale integrate privind energia și clima pun în aplicare tranziția justă, având în vedere impactul diferit asupra oportunităților pentru bărbați, femei și persoane diverse din punctul de vedere al genului în regiunile aflate în tranziție, obstacolele existente și planurile pe care le-au planificat și pus în aplicare pentru a avansa.

CERCETAREA, INOVAREA ȘI COMPETITIVITATEA

Tabelul nr. 1

Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale cuantificabile privind cheltuielile publice totale și, dacă sunt disponibile, cheltuielile private pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor energetice curate, precum și pentru acoperirea costurilor tehnologice și îmbunătățirea performanțelor ⁽¹⁾

Denumirea obiectivului național	Unitate	Specificație	Anul		Valoarea obiectivului/an	Observații generale
			X-3	X-2		
Cheltuieli publice pentru C&I						
Total cheltuieli publice anuale pentru C&I în domeniul tehnologiilor energetice curate și al celor cu emisii reduse de carbon	Milioane EUR	O _{caz}				
Total cheltuieli publice anuale pentru C&I în domeniul tehnologiilor energetice curate și al celor cu emisii reduse de carbon, ca pondere procentuală din cheltuielile publice totale pentru C&I	%	O _{caz}				
Total cheltuieli publice anuale pentru C&I în domeniul tehnologiilor energetice curate și al celor cu emisii reduse de carbon, ca pondere procentuală din PIB-ul anual	%	O _{caz}				
Cheltuieli private pentru C&I						
Total cheltuieli private anuale pentru C&I în domeniul tehnologiilor energetice curate și al celor cu emisii reduse de carbon	Milioane EUR	V				
Total cheltuieli private anuale pentru C&I în domeniul tehnologiilor energetice curate și al celor cu emisii reduse de carbon, ca pondere procentuală din cheltuielile private totale pentru C&I	%	V				
Total cheltuieli private anuale pentru C&I în domeniul tehnologiilor energetice curate și al celor cu emisii reduse de carbon, ca pondere procentuală din PIB-ul anual	%	V				
Alte obiective stabilite la nivel național						
Obiectiv național 1		O _{caz}				
Obiectiv național 2		O _{caz}				
Adăugați rânduri suplimentare, după caz		O _{caz}				
Legendă: X = anul de raportare; O _{caz} = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare.						

⁽¹⁾ se specifică obiectivele naționale privind cheltuielile publice totale și, dacă sunt disponibile, cheltuielile private alocate pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor energetice curate, precum și pentru acoperirea costurilor tehnologice și îmbunătățirea performanțelor. Se includ, după caz, obiective separate privind cheltuielile publice și private, obiectivele axate pe tehnologie, dezvoltarea performanței etc.

Tabelul nr. 2

Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale necuantificabile privind cheltuielile publice totale și, dacă sunt disponibile, cheltuielile private alocate pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor energetice curate, precum și pentru acoperirea costurilor tehnologice și îmbunătățirea performanțelor⁽¹⁾

Denumirea obiectivului național	Descriere	Prioritatea C&I a uniunii energetice care beneficiază de sprijin ⁽²⁾	Tehnologii energetice curate/cu emisii reduse de carbon care beneficiază de sprijin ⁽³⁾	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului ⁽⁴⁾	Impactul preconizat al obiectivului stabilit ⁽⁵⁾
O _{caz}	O _{caz}	V	V	O _{caz}	O _{caz}
<i>Obiectiv național 1</i>					
<i>Obiectiv național 2</i>					
<i>Adăugați rânduri suplimentare, după caz</i>					

O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare.

⁽¹⁾ se specifică obiectivele naționale privind cheltuielile publice totale și, dacă sunt disponibile, cheltuielile private alocate pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor energetice curate, precum și pentru acoperirea costurilor tehnologice și îmbunătățirea performanțelor. Se includ, după caz, obiective separate privind cheltuielile publice și private, obiectivele axate pe tehnologie, dezvoltarea performanței etc.

⁽²⁾ se alege una sau mai multe priorități dintr-o listă furnizată în versiunea electronică a formatului tabelar.

⁽³⁾ statele membre pot alege una sau mai multe tehnologii dintr-o listă furnizată în versiunea electronică a formatului tabelar.

⁽⁴⁾ se raportează informații actualizate cu privire la progresele înregistrate până la situația actuală. În cazul în care au fost stabilite obiective, ar trebui să se ofere o prezentare generală a principalelor acțiuni și a reperelor atinse. În cazul în care nu au fost stabilite obiective, ar trebui să se furnizeze informații actualizate cu privire la stabilirea sau nestabilirea de obiective, precum și o descriere a obiectivelor stabilite.

⁽⁵⁾ se descrie impactul preconizat al obiectivelor stabilite și calendarul acestora.

Tabelul nr.3

Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale, inclusiv a obiectivelor pe termen lung pentru 2050, privind utilizarea tehnologiilor de decarbonizare a sectoarelor industriale mari consumatoare de energie și mari generatoare de emisii de carbon și, dacă este cazul, privind infrastructura aferentă de transport, de utilizare și de stocare a dioxidului de carbon⁽¹⁾

Denumirea obiectivului național	Descriere	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului	Indicator(i) de progres (dacă este cazul)				Observații generale
			Denumirea indicatorului de monitorizare a progreselor	Valoarea indicatorului	Anul de referință	Unitate	
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	V
<i>Obiectiv național 1</i>							
<i>Obiectiv național 2</i>							
<i>Adăugați rânduri suplimentare, după caz</i>							

O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare.

⁽¹⁾ se descrie orice plan pe termen lung pentru măsurile de decarbonizare din sectorul industrial. Ar trebui să se includă elemente precum eficiența energetică, captarea și stocarea dioxidului de carbon, electrificarea și orice alte tehnologii

care vor contribui la decarbonizare. Ar trebui să se indice reperatele, obiectivele și termenele, precum și o indicație privind tehnologiile avute în vedere și implementarea preconizată a acestora.

Tabelul nr. 4

Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale privind competitivitatea

Denumirea obiectivului național	Descriere	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului	Indicator(i) de progres (dacă este cazul)				Observații generale
			Denumirea indicatorului de monitorizare a progreselor	Valoarea indicatorului	Anul de referință	Unitate	
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	V
<i>Obiectiv național 1</i>							
<i>Obiectiv național 2</i>							
<i>Adăugați rânduri suplimentare, după caz</i>							

O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare.

Se descrie orice obiective în domeniul competitivității. Acestea ar putea include obiective legate de:

- brevete și publicații de cercetare;
- aspecte legate de lanțul valoric, cum ar fi reperatele și obiectivele în domenii noi de ocupare a forței de muncă, înființarea de întreprinderi și creșterea economică în anumite sectoare energetice;
- piața mondială sau internă/națională, cum ar fi pătrunderea pe piața internațională/națională a tehnologiilor și a volumelor comerciale (modificarea importurilor și/sau a exporturilor), atât la nivel european, cât și la nivel mondial.

**OBIECTIVELE NAȚIONALE PRIVIND ELIMINAREA TREPTATĂ A SUBVENȚIILOR
PENTRU ENERGIE, ÎN SPECIAL PENTRU COMBUSTIBILII FOSILI**

Tabelul nr.1

**Progresele înregistrate înspre realizarea obiectivelor naționale privind eliminarea treptată
a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili⁽¹⁾**

Obiectiv(e) național(e) stabilit(e) pentru eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili	Descriere	Anul-țintă ⁽²⁾	Repere ⁽³⁾	Progrese înregistrate înspre realizarea obiectivului ⁽⁴⁾	Măsuri pentru a se asigura că eliminarea treptată nu afectează eforturile de reducere a sărăciei energetice ⁽⁵⁾	Observații generale
O	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	V
<i>Obiectivul/planul național 1</i>						
<i>Obiectivul/planul național 2</i>						
<i>Obiectivul/planul național 3</i>						
<i>Adăugați rânduri suplimentare, după caz</i>						

O = obligatorii; O_{caz} = obligatorii, dacă este cazul; V = voluntare.

⁽¹⁾ se raportează orice obiective de eliminare treptată a subvențiilor pentru combustibilii fosili și orice obiective de eliminare treptată a altor subvenții pentru energie. Statele membre ar trebui să indice în coloana „Descriere” dacă obiectivul a fost prevăzut în legislație și, după caz, să facă trimitere la textele de lege relevante.

În cazul în care nu sunt stabilite obiective de eliminare treptată a subvențiilor pentru energie, statele membre trebuie să raporteze cu privire la orice planuri de asumare a unui angajament de eliminare treptată sau de stabilire a unui obiectiv de eliminare treptată. Statele membre trebuie să includă în coloana „Descriere” o scurtă descriere a acestor planuri și să clarifice momentul în care se preconizează că angajamentele respective vor intra în vigoare.

⁽²⁾ se prevede un an-țintă în care obiectivul ar trebui să fie realizat.

⁽³⁾ se specifică toate reperele cantitative. De exemplu, eliminare treptată de 50% până în 2025, eliminare treptată de 100 % până în 2030.

⁽⁴⁾ se raportează cu privire la progresele înregistrate înspre realizarea obiectivului și atingerea reperelor, dacă este cazul.

⁽⁵⁾ se raportează cu privire la orice măsuri luate pentru a se asigura că eliminările treptate nu afectează eforturile de reducere a sărăciei energetice. Se indică dacă au fost elaborate estimări ale impactului economic și de altă natură al eliminărilor treptate ale subvențiilor pentru combustibilii fosili asupra gospodăriilor afectate de sărăcie energetică, ce politici sau măsuri au fost instituite sau propuse pentru a atenua acest impact (de exemplu, sprijin pentru renovarea energetică a locuințelor și tehnologii cu eficiență energetică ridicată, cum ar fi pompele de căldură electrice și izolarea locuințelor)

**POLITICILE ȘI MĂSURILE DE ELIMINARE TREPTATĂ A SUBVENȚIILOR PENTRU
ENERGIE, ÎN SPECIAL PENTRU COMBUSTIBILII FOSILI**

Tabelul nr.1

**Politicile și măsurile de eliminare treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru
combustibilii fosili**

Subvenție pentru combustibili fosili sau pentru altele ⁽¹⁾	Denumirea politicii (în limba engleză)	Denumirea politicii (în limba locală)	Sector ⁽²⁾	Scop ⁽³⁾	Vector energetic ⁽⁴⁾	Categorie ⁽⁵⁾	Perioada de punere în aplicare		Volumele subvențiilor		
							Început ⁽⁶⁾	Sfârșit ⁽⁷⁾	X-3 ⁽⁸⁾	X-2 ⁽⁸⁾	Monedă ⁽⁹⁾
O	O	O	O	O	O	O	O	O	O _{disp}	O	O
Subvenția 1											
Subvenția 2											
Adăugați rânduri suplimentare, după caz											

Legendă: X = anul de raportare; O= obligatorii; O_{disp}= obligatorii, dacă sunt disponibile

⁽¹⁾ se alege următoarele opțiuni (se pot adăuga și specifica opțiuni suplimentare la rubrica „Alte”): Combustibili fosili; Alte (inclusiv subvenții pentru energie electrică, energie nucleară, energie din surse regenerabile și eficiență energetică). În cazul subvențiilor pentru producerea de energie electrică din surse precum combustibilii fosili, acestea ar trebui incluse în categoria „Combustibili fosili”.

⁽²⁾ se alege următoarele opțiuni: Sectorul energetic (dacă este posibil, selectați dintre următoarele subsectoare: ENER-Extracția combustibililor fosili; ENER-Culturi energetice; ENER-Conversie; ENER-Conversie-rafinare; ENER-Conversie-GNL; ENER-Conversie-CHP; ENER-Conversie; Producția de energie electrică; ENER-Conversie-încălzire și răcire; ENER-Conversie-biocombustibili lichizi; ENER-Conversie-producție de biogaz; ENER-Conversie-producție de hidrogen; ENER-Infrastructură; ENER-Infra-transport; ENER-Infra-distribuție; ENER-Infra-T&D; ENER-Infra-stocare; ENER-Dezafectarea activelor; ENER-Gestionarea deșeurilor; ENER-Retail); Agricultură (dacă este posibil, selectați dintre următoarele subsectoare: AGRI-Agricultură și vânătoare; AGRI-Silvicultură și exploatare forestieră; AGRI-Pescuit și acvacultură); Construcții; Minerit; Industrie (dacă este posibil, selectați dintre următoarele subsectoare: INDU-Industrie energointensivă (sectoare industriale care fac obiectul sistemului UE de comercializare a certificatelor de emisii); INDU-Industrie non-energointensivă); Transporturi (TRANS-Transporturi aeriene; TRANS-Transporturi feroviare; TRANS-Transporturi rutiere; TRANS-Transporturi pe apă; TRANS-Transport public); Servicii (sectorul terțiar); Gospodării (dacă este posibil, selectați dintre următoarele subsectoare: Gospodării; HH-Venituri reduse); Public; Intersectorial (mai multe sectoare); Sectoare economice.

⁽³⁾ se alege următoarele opțiuni (se pot adăuga și specifica opțiuni suplimentare la rubrica „Alte”): Sprijin pentru cererea de energie; Sprijin pentru eficiența energetică; Sprijin pentru restructurarea industriei; Sprijin pentru infrastructură; Sprijin pentru producție; Alte.

⁽⁴⁾ se alege una sau mai multe dintre următoarele opțiuni: Combustibili fosili [dacă este posibil, selectați dintre următorii sub-vectori energetici: FF-Toți combustibilii fosili; FF-Mai mulți combustibilii fosili; FF-Cărbune/lignit; FF-Gaze naturale; FF-Gaze de mină; FF-Gaze de șist; FF-Țiței și GNL; FF-Petrol și gaze; FF-Produse petroliere; FF-PP-Motorină; FF-PP-Motorină în amestec; FF-PP-Benzină; FF-PP-Benzină cu plumb; FF-PP-Benzină fără plumb; FF-PP-Benzină în amestec; FF-PP-GPL; FF-PP-Kerosen; FF-PP-Combustibili maritimi pe bază de combustibili fosili; FF-PP-Păcură grea (HFO); FF-Turbă]; Toate energiile; Energie termică; Energie electrică; Energie nucleară; Bioenergie [dacă este posibil, selectați dintre următorii sub-vectori energetici: RES-Biogaz; RES-Biomasă și biogaz; RES-Biomasă (solidă); RES-Biomasă DMS; RES-Biocombustibili lichizi; RES-Biocombustibili lichizi-biomotorină];

RES-Biocombustibili lichizi-bioetanol]; SRE (dacă este posibil, selectați dintre următorii sub-vectori energetici: RES-Toate tipurile; RES-Mai multe tipuri; RES-Energie geotermică; RES-Energie termică; RES-Energie hidroelectrică; RES-Energie marină; RES-Energie solară; RES-Energie eoliană; RES-Energie eoliană offshore; RES-Energie eoliană onshore); Hidrogen (dacă este posibil, selectați dintre următorii sub-vectori energetici: FF-Toți combustibilii fosili; RES-Biogaz).

(⁵) se alege următoarele opțiuni (se pot adăuga și specifica opțiuni suplimentare la rubrica „Altele”): Transferuri directe (dacă este posibil, selectați dintre următoarele subcategorii: Credite preferențiale; Granturi; Altele); Cheltuieli fiscale (Reduceri fiscale; Scutiri fiscale; Rambursare de taxe; Credite fiscale; Deduceri fiscale; Altele); Subevaluarea bunurilor/serviciilor (dacă este posibil, selectați dintre următoarele subcategorii: Subevaluarea resurselor sau terenurilor aflate în proprietatea statului; Subevaluarea infrastructurii aflate în proprietatea statului; Subevaluarea altor bunuri sau servicii furnizate de stat); Susținerea veniturilor sau a prețurilor [dacă este posibil, selectați dintre următoarele subcategorii: Remunerarea capacității (mecanisme de asigurare a capacității de producție a energiei electrice); Obligația privind amestecul de biocombustibili; Cote SRE cu certificate comercializabile; Taxe diferențiate de conectare la rețea; Obligațiile în materie de eficiență energetică; Scheme de sarcină întreruptibilă; Contract pentru diferență; Prime fixe; Tarife fixe; Garanții privind prețurile de consum (sprijinirea costurilor); Garanții privind prețurile de consum (reglementarea prețurilor); Garanții privind prețurile de producție (reglementarea prețurilor); Altele].

(⁶) Anul în care a fost pusă în aplicare pentru prima dată politica ce permite subvenția.

(⁷) Anul în care se încheie politica ce permite subvenția (nu mai este în vigoare sau nu mai este pusă în aplicare), moment în care subvențiile nu mai pot fi plătite.

(⁸) Volumele de subvenții plătite în valori monetare nominale.

(⁹) se alege următoarele opțiuni (se poate alege o singură opțiune): EUR; MDL; BGN; HRK; CZK; DKK; HUF; PLN; RON; SEK.

Anexa nr.23
la Regulamentului privind
mecanismul de guvernanță energetică și a acțiunilor climatice

PUNEREA ÎN APLICARE A COOPERĂRII REGIONALE

Tabelul nr.1

Raportarea informațiilor privind punerea în aplicare a cooperării regionale

Denumirea inițiativei de cooperare regională cu alte state membre în vederea punerii în aplicare a obiectivelor și politicilor	Dimensiunea (dimensiunile) relevantă (relevante) vizată (vizate) la nivelul uniunii energetice ⁽¹⁾	Perioada de punere în aplicare	Descriere	Statele membre implicate	Contribuția preconizată la punerea în aplicare a obiectivelor și politicilor	Progresele înregistrate în direcția cooperării regionale
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
<i>Cooperarea 1</i>						
<i>Cooperarea 2</i>						
<i>Adăugați rânduri suplimentare, după caz</i>						
O _{caz} = obligatorii, dacă este cazul						

⁽¹⁾ se alege una sau mai multe dintre următoarele: Decarbonizare – emisii și absorbții de GES; Decarbonizare – energie din surse regenerabile; Eficiență energetică; Securitate energetică; Piața internă a energiei – interconectivitatea rețelelor electrice; Piața internă a energiei – infrastructura de transport al energiei; Piața internă a energiei – integrarea piețelor; Cercetare, inovare și competitivitate; Eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie

PROGRESELE ÎNREGISTRATE ÎN DIRECȚIA FINANȚĂRII

Tabelul nr.1

Progresele înregistrate în direcția finanțării

Numerele politice/măsurilor care fac obiectul raportării ⁽¹⁾	Tehnologii/soluții eligibile	Ipoteze inițiale privind investițiile (EUR)	Investiții efective până în anul X-2 inclusiv (EUR)							Investiții efective care urmează să fie puse în aplicare (EUR)		
			Valoare	Anul coreșpunzător	Finanțare publică națională	Total Finanțare din partea UE	Din care finanțare prin MRR	Din care Fondul european de dezvoltare regională și/sau Fondul de coeziune	Finanțare privată (dacă este disponibilă)	Anul coreșpunzător prețului	Descrierea sursei	Valoare
O	V	O	O	O	O	O	O	O _{disp}	O	O	O	O
<i>Politica/măsura 1 sau un grup de politici/măsuri</i>												
<i>Politica/măsura 2 sau un grup de politici/măsuri</i>												
<i>Adăugați rânduri suplimentare, după caz</i>												

Legendă: X = anul de raportare; O = obligatorii; O_{disp}= obligatorii, dacă sunt disponibile; V = voluntare

⁽¹⁾ se indică numerele tuturor politicilor/măsurilor care fac obiectul raportării. Ar trebui utilizate rânduri separate pentru raportarea diferitelor politici/măsuri sau a diferitelor grupuri de politici/măsuri.

RAPORTAREA CU PRIVIRE LA PUNEREA ÎN APLICARE A RECOMANDĂRIILOR
menționate la pct.80-86

Tabelul nr. 1

Raportarea cu privire la punerea în aplicare a recomandărilor

Recomandare	Categoria recomandării ⁽¹⁾	Politicile și măsurile adoptate sau care urmează să fie adoptate și puse în aplicare pentru a da curs recomandării	Calendarul detaliat al punerii în aplicare	Motivele pentru care nu s-a dat curs recomandării sau unei părți considerabile din aceasta
O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}	O _{caz}
<i>Recomandarea 1</i>				
<i>Recomandarea 2</i>				
<i>Adăugați rânduri suplimentare, după caz</i>				
O _{caz} = obligatorii, dacă este cazul.				

⁽¹⁾ se alege dintr-o listă de categorii furnizată în versiunea electronică a formatului tabelar.

**RAPORTAREA CU PRIVIRE LA DIALOGUL PE MAI MULTE NIVELURI PE TEMA
ENERGIEI ȘI A CLIMEI
menționată la pct.99**

Tabelul nr. 1

**Progresele înregistrate în direcția instituirii dialogului pe mai multe niveluri pe tema
energiei și a climei menționat la pct.99⁽¹⁾**

Detalii privind dialogul pe mai multe niveluri pe tema energiei și a climei	O	
Progresele înregistrate în direcția stabilirii dialogului pe mai multe niveluri pe tema energiei și a climei	Ocaz	

O = obligatorii; Ocaz = obligatorii, dacă este cazul

⁽¹⁾se raportează informații detaliate cu privire la dialogul pe mai multe niveluri pe tema energiei și a climei, în conformitate cu normele interne, în cadrul căruia autoritățile locale, organizațiile societății civile, comunitatea de afaceri, investitorii și alte părți interesate vizate, precum și publicul larg pot participa activ și discuta despre diferitele scenarii preconizate pentru politicile privind energia și clima, inclusiv pentru cele pe termen lung.