

Bruxelles, 17 noiembrie 2017
(OR. en)

**Dosar interinstituțional:
2016/0375 (COD)**

**7204/4/17
REV 4**

**ENER 109
CLIMA 61
CODEC 365**

NOTĂ

Sursă:	Secretariatul General al Consiliului
Destinatar:	Comitetul Reprezentanților Permanenți
Nr. doc. Csie:	15090/17 ENER 412 CLIMA 167 IA 123 CODEC 1788 REV 1
Subiect:	Propunere de REGULAMENT AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL CONSILIULUI privind guvernarea uniunii energetice, de modificare a Directivei 94/22/CE, a Directivei 98/70/CE, a Directivei 2009/31/CE, a Regulamentului (CE) nr. 663/2009, a Regulamentului (CE) nr. 715/2009, a Directivei 2009/73/CE, a Directivei 2009/119/CE a Consiliului, a Directivei 2010/31/UE, a Directivei 2012/27/UE, a Directivei 2013/30/UE și a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 - Abordare generală

1. Președinția intenționează să ajungă la o abordare generală cu privire la această propunere la reuniunea din 18 decembrie a Consiliului TTE (Energie). După discuțiile referitoare la aspecte legate de energia din surse regenerabile, derulate în cadrul Coreperului reunit la 27 octombrie¹, Coreperul este invitat acum să analizeze întregul proiect de regulament, astfel cum este cuprins în anexă, pentru a se ajunge la un acord asupra acestuia și pentru a fi transmis Consiliului TTE în vederea acceptării ca abordare generală.

¹ a se vedea doc. 7204/2/17 REV 2, care conține o prezentare de ansamblu a procesului de raportare/procesului iterativ și a traiectoriei orientative a energiei din surse regenerabile.

În privința celor mai multe dintre aspectele esențiale fie s-a ajuns la un grad ridicat de convergență (în legătură cu aspecte precum cooperarea regională, procesul iterativ, inclusiv datele pentru depunerea rapoartelor, Comitetul uniunii energetice și Comitetul privind schimbările climatice), fie s-a ajuns la un compromis echilibrat (în legătură cu aspecte precum traiectoria orientativă a energiei din surse regenerabile și mecanismul pentru reducerea decalajului). Pentru a facilita discuțiile pe marginea eventualelor chestiuni restante pe care ar dori să le abordeze delegațiile, principalele chestiuni sunt descrise în continuare în ordinea în care apar în textul legislativ.

2. *Chestiuni principale*

a) Eforturi timpurii

Definiția „eforturilor timpurii” de la articolul 2 alineatul (19) - și anume depășirea de către un stat membru a obiectivului său pentru 2020 sau 2030 - este folosită în contextul eforturilor depuse de statele membre în domeniul energiei din surse regenerabile: se poate vorbi de eforturi timpurii atunci când:

- statele membre își stabilesc propria contribuția națională [articolul 5 alineatul (1) litera (d) punctul (v)];
- Comisia reacționează la proiectele de planuri naționale energetice și climatice (PNEC) [articolul 9 alineatul (2) litera (a)]; și
- Comisia răspunde în legătură cu nivelul insuficient de ambiție din respectivele planuri [articolul 27 alineatele (1) și (2)] și în legătură cu realizările insuficiente [articolul 27 alineatul (4)].

În cel mai recent compromis al Președinției se specifică că este inclusă și „realizarea timpurie” de către un stat membru a obiectivului său pentru 2020 („în 2020 sau înainte de 2020”).

b) Energia din surse regenerabile și nivelul de ambiție + decalaje în privința performanței

După discuția din 27 octombrie din cadrul Coreperului, au fost stabilite nivelurile celor două „puncte de referință” în 2023 și 2025 ale traiectoriei orientative pentru statele membre/Uniune [articolul 4 litera (a) punctul (2) punctul (i) și articolul 25 alineatul (2)], unele state membre pledând pentru procentaje mai ridicate sau mai scăzute. Dacă traiectoria Uniunii scade sub aceste puncte de referință, se declanșează obligația unor măsuri suplimentare din partea statelor membre care fie aveau un nivel insuficient de ambiție, fie nu și-au atins propriul punct de referință sau propriile puncte de referință [articolul 27 alineatul (4)].

Aceleași „măsuri suplimentare” trebuie luate de statele membre în cazul în care se află sub „valoarea de referință” a obiectivului lor național pentru 2020 [articolul 27 alineatul (4a)]². Una dintre măsurile suplimentare pe care statele membre le pot alege este „mecanismul financiar” prevăzut la articolul 27 alineatele (4), (4a) și (4b), pe care Comisia ar trebui să îl stabilească prin intermediul unor acte de punere în aplicare.

Un stat membru poate utiliza o listă neexhaustivă a „circumstanțelor relevante” pentru definirea contribuției sale naționale planificate în privința energiei din surse regenerabile [articolul 5 alineatul (1) litera (d)], aceleași elemente putând fi folosite ulterior de Comisie drept listă exhaustivă a „criteriilor obiective” pentru a evalua nivelul de ambiție al unui stat membru în parte atât în ceea ce privește proiectele de PNEC [articolul 9 alineatul (2) litera (a)], cât și versiunile finale ale PNEC [articolul 27 alineatul (1)], precum și în contextul unui decalaj înregistrat în traiectoria Uniunii [articolul 27 alineatul (4)]; pe baza acestei evaluări, Comisia poate adresa apoi o recomandare necantitativă statului sau statelor membre în cauză. Unele state membre au solicitat mai multă claritate în privința metodologiei care va fi utilizată de Comisie pentru evaluarea bazată pe aceste criterii obiective.

c) Raportare

Principalele obiective care trebuie incluse în PNEC ale statelor membre sunt prevăzute la articolul 4, iar dispozițiile detaliate sunt cuprinse în anexa I. Din motive care țin de vizibilitatea politică și de echilibrul celor cinci dimensiuni ale uniunii energetice, precum și datorită faptului că mai multe delegații au cerut să existe mai multe dispoziții duble la articolul 4 și în anexa I, fiecare dintre aceste dimensiuni de la articolul 4 cuprinde dispoziții esențiale de raportat.

Trebuie reamintit că și rapoartele intermediare bienale (articolele 15-22) conțin dispoziții de raportare similare celor prevăzute deja la articolul 4 și în anexa I; astfel, toate modificările relevante aduse articolului 4 și/sau anexei I ar trebui să se reflecte în mod corespunzător în respectivele articole.

Câteva state membre solicită să aibă mai puține cerințe de raportare, iar altele mai multe.

² Notă: această dispoziție a „valorii de referință” se referă la articolul 3 alineatul (3) din proiectul de directivă privind energia din surse regenerabile și - prin respectivul articol - la anexa I la acesta, cuprinzând obiectivele obligatorii ale statelor membre pentru 2020; la redactarea Regulamentului privind guvernarea și a Directivei privind energia din surse regenerabile ar trebui să se asigure că statele membre nu sunt supuse unei „duble sancțiuni”. A se vedea și considerentele 35a și 35b.

d) Interconectările

Unele state membre au solicitat să se consolideze importanța obiectivului de interconectare a rețelelor de energie electrică de cel puțin 15 % pentru 2030 prevăzut la articolul 4 litera (d), propunând un mecanism care ar asigura îndeplinirea acestui obiectiv și solicitând să se facă o legătură între nivelul de interconectare al unui stat membru și obligațiile sale în domeniul energiei din surse regenerabile. Câteva alte state membre s-au opus însă cu tărie acestei solicitări care ar presupune eliminarea sau modificarea considerabilă a dispoziției respective propuse de Comisie. În consecință, Președinția nu a găsit altă soluție de compromis echilibrat decât să mențină textul propunerii Comisiei.

3. Coreperul este invitat să discute toate chestiunile nerezolvate abordate de delegații și să ajungă la un acord asupra lor, în vederea pregătirii viitorului acord al Consiliului asupra abordării generale.

p.m. Modificările față de documentul anterior (7204/3/17 REV 3) sunt indicate prin **caractere aldine subliniate**; părțile eliminate sunt indicate prin [] sau [...].

Modificările față de propunerea Comisiei rămân indicate prin **caractere aldine** și [].

Propunere de

REGULAMENT AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL CONSILIULUI

privind guvernanța uniunii energetice și a politicii climatice,

de modificare a Directivei 94/22/CE, a Directivei 98/70/CE, a Directivei 2009/31/CE, a Regulamentului (CE) nr. 663/2009, a Regulamentului (CE) nr. 715/2009, a Directivei 2009/73/CE, a Directivei 2009/119/CE a Consiliului, a Directivei 2010/31/UE, a Directivei 2012/27/UE, a Directivei 2013/30/UE și a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013

(Text cu relevanță pentru SEE)

PARLAMENTUL EUROPEAN ȘI CONSILIUL UNIUNII EUROPENE,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, în special articolul 192 alineatul (1) și articolul 194 alineatul (2),

având în vedere propunerea Comisiei Europene,

după transmiterea proiectului de act legislativ către parlamentele naționale,

[având în vedere avizul Comitetului Economic și Social European³,]

[având în vedere avizul Comitetului Regiunilor⁴,]

hotărând în conformitate cu procedura legislativă ordinară,

întrucât:

³ JO C , , p. .

⁴ JO C , , p. .

- (1) Prezentul regulament stabilește fundamentul legislativ necesar pentru o guvernanță fiabilă și transparentă care să asigure atingerea obiectivelor uniunii energetice prin eforturi complementare, coerente și ambițioase din partea Uniunii și a statelor sale membre, promovând în același timp principiile Uniunii privind o mai bună reglementare.
- (2) Uniunea energetică europeană ar trebui să acopere cinci dimensiuni-cheie: siguranța energetică, piața internă a energiei, eficiența energetică, decarbonizarea, și cercetarea, inovarea și competitivitatea.
- (3) Scopul unei uniuni energetice reziliente care are în centru o politică ambițioasă în domeniul climei este să ofere consumatorilor din Uniune, atât gospodării, cât și întreprinderi, o energie sigură, durabilă, competitivă și la prețuri accesibile, ceea ce presupune o transformare fundamentală a sistemului energetic al Europei. **Această transformare a sistemului energetic este strâns legată și de necesitatea de a se menține, de a se proteja și de a se îmbunătăți calitatea mediului, precum și de a se promova utilizarea prudentă și ratională a resurselor naționale, mai ales prin promovarea eficienței energetice și a economiilor de energie și prin dezvoltarea unor forme de energie din surse noi și regenerabile.** Acest obiectiv nu poate fi atins decât printr-o acțiune coordonată, care combină atât acte legislative, cât și acte nelegislative la nivelul Uniunii și la nivel național.
- (4) Propunerea Comisiei a fost elaborată în paralel și este adoptată împreună cu o serie de inițiative în domeniul politicii energetice sectoriale, mai ales în ceea ce privește energia din surse regenerabile, eficiența energetică și organizarea pieței. Aceste inițiative formează un pachet în cadrul temei generale a „eficienței energetice înainte de toate”, a rolului de lider mondial al Uniunii în domeniul energiei din surse regenerabile și a unei soluții echitabile pentru consumatorii de energie.
- (5) Consiliul European a convenit, la 24 octombrie 2014, asupra cadrului privind energia și clima pentru 2030 al Uniunii, bazat pe patru obiective principale **la nivelul UE**: o reducere de cel puțin 40 % a emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) la nivelul întregii economii, **un obiectiv orientativ de** îmbunătățire cu cel puțin 27 % a eficienței energetice, **care să fie revizuit până în 2020** în vederea atingerii unui nivel de 30 %, o pondere de cel puțin 27 % a energiei din surse regenerabile consumate în Uniune și cel puțin 15 % pentru interconectarea rețelelor de energie electrică. El a precizat că obiectivul privind energia din surse regenerabile este obligatoriu la nivelul Uniunii și că va fi îndeplinit prin contribuțiile statelor membre ghidate de necesitatea de a atinge în mod colectiv obiectivul Uniunii.

- (6) Obiectivul obligatoriu de reducere internă cu cel puțin 40 % a emisiilor de gaze cu efect de seră la nivelul întregii economii până în 2030 comparativ cu 1990 a fost aprobat în mod formal, drept contribuția preconizată stabilită la nivel național a Uniunii și a statelor sale membre la Acordul de la Paris, cu ocazia reuniunii Consiliului Mediu din 6 martie 2015. Acordul de la Paris a fost ratificat de Uniune la 5 octombrie 2016⁵ și a intrat în vigoare la 4 noiembrie 2016. El înlocuiește abordarea adoptată în temeiul Protocolului de la Kyoto din 1997, care nu va fi continuată după 2020. Prin urmare, sistemul Uniunii pentru monitorizarea și raportarea emisiilor și a absorbțiilor ar trebui să fie actualizat pe baza acestuia.
- (7) De asemenea, la 24 octombrie 2014, Consiliul European a conchis⁶ că ar trebui dezvoltat un sistem de guvernanță fiabil și transparent, fără sarcini administrative inutile, pentru a contribui la asigurarea îndeplinirii de către Uniune a obiectivelor sale privind politica energetică, acordând flexibilitatea necesară statelor membre și respectând pe deplin libertatea acestora de a-și stabili mixul energetic. Consiliul a subliniat că acest sistem de guvernanță ar trebui să se bazeze pe elementele structurale existente, precum programele naționale privind schimbările climatice și planurile naționale pentru energia din surse regenerabile și pentru eficiența energetică, precum și necesitatea de a raționaliza și de a asigura convergența direcțiilor separate de planificare și de raportare. De asemenea, el a convenit să sporească rolul și drepturile consumatorilor, transparența și previzibilitatea pentru investitori, printre altele prin monitorizarea sistematică a indicatorilor-cheie pentru un sistem energetic abordabil, sigur, competitiv, securizat și durabil, să faciliteze coordonarea politicilor energetice naționale și să stimuleze cooperarea regională dintre statele membre.
- (8) Strategia Comisiei pentru o uniune energetică din 25 februarie 2015 afirmă necesitatea unei guvernanțe integrate pentru a se asigura că toate acțiunile în domeniul energiei de la nivel european, regional, național și local contribuie la realizarea obiectivelor uniunii energetice, extinzând astfel domeniul de aplicare al guvernanței – dincolo de cadrul privind clima și energia pentru 2030 – la toate cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice.

⁵ Decizia (UE) 2016/1841 a Consiliului din 5 octombrie 2016 privind încheierea, în numele Uniunii Europene, a Acordului de la Paris adoptat în temeiul Convenției-cadru a Organizației Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (JO L 282, 19.10.2016, p. 1).

⁶ Concluziile Consiliului European din 23-24 octombrie 2014 (EUCO 169/14).

- (9) În comunicarea sa privind starea uniunii energetice din 18 noiembrie 2015⁷, Comisia a precizat, în plus, că planurile energetice și climatice naționale integrate, care includ toate cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, sunt instrumente necesare pentru o planificare mai strategică a politicilor în domeniul climei și al energiei. În cadrul documentului privind starea uniunii energetice, orientările Comisiei pentru statele membre privind planurile energetice și climatice naționale integrate au oferit statelor membre baza necesară pentru a începe elaborarea planurilor naționale pentru perioada 2021-2030 și au conturat pilonii principali ai procesului de guvernanță. De asemenea, starea uniunii energetice a precizat că guvernanta ar trebui să fie ancorată în legislație.
- (10) Concluziile Consiliului din 26 noiembrie 2015⁸ au recunoscut că guvernanta uniunii energetice va fi un instrument esențial pentru construirea efectivă și eficientă a uniunii energetice și pentru realizarea obiectivelor acesteia. Ele au subliniat că sistemul de guvernanta ar trebui să se bazeze pe principiile integrării planificării strategice și raportării cu privire la punerea în aplicare a politicilor în domeniul climei și al energiei și pe coordonarea dintre actorii responsabili cu politicile din domeniul energiei și al climei, la nivelul UE, precum și la nivel regional și național. De asemenea, ele au evidențiat că guvernanta ar trebui să asigure îndeplinirea obiectivelor privind energia și clima convenite pentru 2030 și că guvernanta ar urma să monitorizeze progresele colective înregistrate de Uniune în direcția realizării obiectivelor de politică la nivelul tuturor celor cinci dimensiuni ale uniunii energetice.
- (11) Rezoluția Parlamentului European „Către o uniune europeană a energiei” din 15 decembrie 2015⁹ a solicitat un cadru de guvernanta a uniunii energetice ambițios, fiabil, transparent, democratic, care să implice pe deplin Parlamentul European și să asigure realizarea obiectivelor privind clima și energia pentru 2030.

⁷ Comunicare privind starea uniunii energetice 2015 din 18.11.2015, COM(2015)572 final.

⁸ Concluziile Consiliului din 26 noiembrie 2015 (14459/15).

⁹ Rezoluția Parlamentului European din 15 decembrie 2015 intitulată „Către o uniune europeană a energiei” [2015/2113(INI)].

- (12) Prin urmare, obiectivul principal al guvernantei uniunii energetice ar trebui să permită realizarea obiectivelor uniunii energetice și, în special, a obiectivelor cadrului privind clima și energia pentru 2030. **Aceste obiective decurg din politica Uniunii în domeniul energiei și din necesitatea de a se menține, de a se proteja și de a se îmbunătăți calitatea mediului, precum și de a se promova utilizarea prudentă și rațională a resurselor naționale, astfel cum se prevede în tratatele UE. Niciunul dintre aceste obiective legate în mod indisolubil nu poate fi considerat secundar în raport cu celălalt.** Prin urmare, prezentul regulament este legat de legislația sectorială de punere în aplicare a cadrului privind clima și energia pentru 2030. Deși statele membre au nevoie de flexibilitate pentru a alege politicile care corespund cel mai bine mixului și preferințelor lor energetice naționale, această flexibilitate ar trebui să fie compatibilă cu o integrare mai mare a pieței, cu sporirea concurenței, cu realizarea obiectivelor privind clima și energia și cu trecerea treptată la o economie cu emisii scăzute de dioxid de carbon.
- (13) Tranziția către o economie cu emisii scăzute de dioxid de carbon va necesita schimbări ale comportamentului investițional, precum și stimulente la nivelul întregului spectru politic. Realizarea de reduceri ale emisiilor de gaze cu efect de seră necesită o stimulare a eficienței și a inovării în economia europeană și, în special, ar trebui să conducă și la îmbunătățirea calității aerului.
- (14) Întrucât gazele cu efect de seră și poluanții atmosferici provin în mare parte din surse comune, politicile concepute să reducă emisiile de GES pot avea beneficii conexe pentru calitatea aerului care ar putea compensa o parte sau toate costurile pe termen scurt asociate atenuării GES. Deoarece datele raportate în temeiul Directivei 2001/81/CE a Parlamentului European și a Consiliului¹⁰ reprezintă o contribuție importantă la elaborarea inventarului de GES și la întocmirea planurilor naționale, ar trebui recunoscută importanța compilării și raportării unor date care să fie coerente între Directiva 2001/81/CE și inventarul de GES.

¹⁰ Directiva 2001/81/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind plafoanele naționale de emisie pentru anumiți poluanți atmosferici (JO L 309, 27.11.2001, p. 22).

- (15) Experiența acumulată în urma punerii în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului¹¹ a indicat necesitatea unor sinergii și a coerenței cu raportarea în temeiul altor instrumente juridice, în special Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului¹², Regulamentul (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului¹³, Regulamentul (CE) nr. 1099/2008 al Parlamentului European și al Consiliului¹⁴ și Regulamentul (CE) nr. 517/2014 al Parlamentului European și al Consiliului¹⁵. Utilizarea de date consecvente pentru raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră este esențială pentru a asigura calitatea raportării emisiilor.
- (16) În conformitate cu angajamentul ferm al Comisiei pentru o mai bună reglementare, guvernanța uniunii energetice ar trebui să aibă ca rezultat reducerea semnificativă a sarcinii administrative pentru statele membre, pentru Comisie și pentru alte instituții ale UE și ar trebui să contribuie la asigurarea coerenței și adecvării politicilor și măsurilor la nivel național și la nivelul Uniunii în ceea ce privește transformarea sistemului energetic într-o economie cu emisii scăzute de dioxid de carbon.

¹¹ Regulamentul (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 21 mai 2013 privind un mecanism de monitorizare și de raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, precum și de raportare, la nivel național și al Uniunii, a altor informații relevante pentru schimbările climatice și de abrogare a Deciziei nr. 280/2004/CE (JO L 165, 18.6.2013, p. 13).

¹² Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității (JO L 275, 25.10.2003, p. 32).

¹³ Regulamentul (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 ianuarie 2006 de instituire a unui registru european al emisiilor și transferului de poluanți (JO L 33, 4.2.2006, p. 1).

¹⁴ Regulamentul (CE) nr. 1099/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 22 octombrie 2008 privind statisticile în domeniul energiei (JO L 304, 14.11.2008, p. 1).

¹⁵ Regulamentul (CE) nr. 517/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 aprilie 2014 privind gazele fluorurate cu efect de seră și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 842/2006 (JO L 150, 20.5.2014, p. 195).

- (17) Realizarea obiectivelor uniunii energetice ar trebui asigurată printr-o combinație de inițiative ale Uniunii și politici naționale coerente stabilite în cadrul unor planuri energetice și climatice naționale integrate. Legislația sectorială a Uniunii în domeniul energiei și al climei stabilește cerințe de planificare, care au fost instrumente utile pentru a produce schimbări la nivel național. Introducerea acestora în momente diferite a dus la suprapuneri și la o insuficientă luare în considerare a sinergiilor și a interacțiunilor dintre domeniile de politică. Prin urmare, cerințele actuale disparate în materie de planificare, de raportare și de monitorizare în domeniul climei și al energiei ar trebui să fie raționalizate și integrate cât mai mult posibil.
- (18) Planurile energetice și climatice naționale integrate ar trebui să acopere perioade de zece ani și să ofere o imagine de ansamblu a sistemului energetic actual și a situației actuale a politicilor. Acestea ar trebui să stabilească obiective naționale pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni cheie ale uniunii energetice, precum și politicile și măsurile corespunzătoare necesare în vederea îndeplinirii acestor obiective, și să aibă o bază analitică. Planurile naționale care acoperă prima perioadă, 2021-2030, ar trebui să acorde o atenție deosebită obiectivelor pentru 2030 privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, energia din surse regenerabile, eficiența energetică și interconectarea rețelelor de energie electrică. Statele membre ar trebui să urmărească să se asigure că planurile naționale sunt consecvente cu obiectivele de dezvoltare durabilă și contribuie la realizarea acestora. **Pentru elaborarea planurilor naționale, statele membre se pot baza pe strategiile sau planurile naționale existente. Pentru primul proiect de plan național și primul plan național se prevede un termen diferit față de cele pentru planurile ulterioare, pentru a se oferi statelor membre timpul necesar pentru pregătirea primelor lor planuri după adoptarea prezentului regulament. Cu toate acestea, statele membre sunt încurajate să își prezinte primele proiecte de planuri naționale cât mai curând posibil în 2018, pentru a permite o pregătire corespunzătoare, mai ales pentru dialogul de facilitare ce va fi organizat în 2018 în temeiul Acordului de la Paris.**
- (19) Ar trebui stabilit un model obligatoriu pentru planurile naționale, pentru a se asigura faptul că toate planurile naționale sunt suficient de cuprinzătoare și pentru a facilita compararea și agregarea planurilor naționale, asigurând în același timp o suficientă flexibilitate statelor membre pentru a stabili detaliile planurilor naționale astfel încât să reflecte preferințele și particularitățile naționale.

- (20) Punerea în aplicare a politicilor și a măsurilor în domeniul energiei și în cel al climei are un impact asupra mediului. Prin urmare, statele membre ar trebui să se asigure că publicul beneficiază din timp de posibilități efective de a participa și de a fi consultat cu privire la elaborarea planurilor energetice și climatice naționale integrate, în conformitate, după caz, cu dispozițiile Directivei 2001/42/CE a Parlamentului European și a Consiliului¹⁶ și cu Convenția Comisiei Economice pentru Europa a Națiunilor Unite (CEE-ONU) privind accesul la informație, participarea publicului la luarea deciziei și accesul la justiție în probleme de mediu din 25 iunie 1998 („Convenția de la Aarhus”). De asemenea, statele membre ar trebui să asigure implicarea partenerilor sociali în elaborarea planurilor energetice și climatice naționale integrate.
- (21) Cooperarea regională este esențială pentru a asigura o realizare efectivă a obiectivelor uniunii energetice. Statele membre ar trebui să aibă posibilitatea de a prezenta observații cu privire la planurile altor state membre înainte ca acestea să fie finalizate, pentru a se evita neconcordanțele și posibilele efecte negative asupra altor state membre și pentru a se asigura că obiectivele comune sunt îndeplinite în mod colectiv. Cooperarea regională în ceea ce privește elaborarea și finalizarea planurilor naționale, precum și punerea în aplicare ulterioară a planurilor naționale ar trebui să fie esențială pentru îmbunătățirea eficacității și a eficienței măsurilor și pentru stimularea integrării pieței și a siguranței energetice.
- (22) Planurile naționale ar trebui să fie stabile, pentru a asigura transparența și previzibilitatea politicilor și măsurilor naționale, în vederea asigurării siguranței investitorilor. Ar trebui totuși prevăzută actualizarea planurilor naționale o dată în decursul perioadei de zece ani vizate, pentru a oferi statelor membre posibilitatea de a se adapta la schimbări de circumstanțe semnificative. Pentru planurile care acoperă perioada 2021-2030, statele membre ar trebui să își poată actualiza planurile până la **30 iunie [] 2024**. Obiectivele și contribuțiile ar trebui modificate doar pentru a reflecta o ambiție globală mai mare, mai ales în ceea ce privește obiectivele privind energia și clima pentru 2030. În cadrul actualizărilor, statele membre ar trebui să depună eforturi pentru a atenua orice impact negativ asupra mediului care este constatat în cadrul raportării integrate.

¹⁶ Directiva 2001/42/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 27 iunie 2001 privind evaluarea efectelor anumitor planuri și programe asupra mediului (JO L 197, 21.7.2001, p. 30).

- (23) Strategiile stabile de reducere a emisiilor pe termen lung sunt esențiale pentru a contribui la transformarea economică, la crearea de locuri de muncă, la creșterea economică și la realizarea obiectivelor mai ample de dezvoltare durabilă, precum și pentru a avansa în mod echitabil și rentabil în direcția obiectivului pe termen lung stabilit prin Acordul de la Paris. Mai mult, părțile la Acordul de la Paris sunt invitate să comunice, până în 2020, strategiile proprii de dezvoltare privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră pe termen lung, până la mijlocul secolului.
- (24) Ca și în cazul planificării, legislația sectorială a Uniunii în domeniul energiei și în cel al climei stabilește cerințele de raportare, dintre care multe au fost instrumente utile pentru a produce schimbări la nivel național, însă aceste cerințe au fost introduse în momente diferite, ceea ce a dus la suprapuneri și la o insuficientă luare în considerare a sinergiilor și a interacțiunilor dintre domeniile de politică, precum atenuarea GES, energia din surse regenerabile, eficiența energetică și integrarea pieței. Pentru a găsi echilibrul corect între necesitatea de a asigura o monitorizare adecvată a punerii în aplicare a planurilor naționale și necesitatea de a reduce sarcina administrativă, statele membre ar trebui să întocmească rapoarte intermediare bienale cu privire la punerea în aplicare a planurilor și la alte evoluții din sistemul energetic. Ar fi însă în continuare necesare unele raportări anuale, în special având în vedere cerințele de raportare în domeniul climei care decurg din Convenția-cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (CCONUSC) și din regulamentele Uniunii.
- (25) Rapoartele intermediare integrate ale statelor membre ar trebui să reflecte elementele indicate în modelul pentru planurile naționale. Ar trebui detaliat, într-un act (în acte) de punere în aplicare subsecvent(e), un model pentru rapoartele intermediare integrate, având în vedere natura lor tehnică și faptul că primele rapoarte intermediare trebuie prezentate în 2023. Rapoartele intermediare ar trebui realizate pentru a se asigura transparența față de Uniune, față de alte state membre și față de actorii de pe piață, inclusiv față de consumatori. Ele ar trebui să fie cuprinzătoare, la nivelul tuturor celor cinci dimensiuni ale uniunii energetice, și pentru prima perioadă să pună în același timp accentul pe domeniile vizate de obiectivele cadrului privind clima și energia pentru 2030.

- (26) În temeiul CCONUSC, Uniunea și statele sale membre sunt obligate să elaboreze, să actualizeze periodic, să publice și să comunice conferinței părților inventare naționale ale emisiilor antropice de către surse și ale absorbțiilor de către absorbanți ale tuturor gazelor cu efect de seră, folosind metodologii comparabile aprobate de conferința părților. Inventarele GES sunt esențiale pentru a permite urmărirea progreselor înregistrate în ceea ce privește punerea în aplicare a dimensiunii decarbonizării și pentru a evalua conformitatea cu legislația în domeniul climei, în special cu Regulamentul [OP: actul numărul XXX privind reducerea anuală obligatorie a emisiilor de gaze cu efect de seră de către statele membre în perioada 2021-2030, în vederea realizării unei uniuni energetice reziliente și a respectării angajamentelor asumate în temeiul Acordului de la Paris, și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului privind un mecanism de monitorizare și de raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a altor informații relevante pentru schimbările climatice]¹⁷ („Regulamentul [] [ESR]”) și cu Regulamentul [OP: actul numărul XXX cu privire la includerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a absorbțiilor rezultate din exploatarea terenurilor, schimbarea destinației terenurilor și silvicultură în cadrul de politici privind clima și energia pentru 2030 și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului privind un mecanism de monitorizare și de raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a altor informații relevante pentru schimbările climatice] („Regulamentul [] [LULUCF]”)¹⁸.
- (27) Decizia 1/CP.16 a Conferinței părților la CCONUSC impune instituirea unor mecanisme naționale pentru estimarea emisiilor antropice de către surse și a absorbțiilor de către absorbanți ale tuturor gazelor cu efect de seră. Prezentul regulament ar trebui să permită instituirea respectivelor mecanisme naționale.

¹⁷ JO L [...], [...], p. [...].

¹⁸ JO L [...], [...], p. [...].

- (28) Experiența acumulată în ceea ce privește punerea în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 a demonstrat importanța transparenței, a preciziei, a consecvenței, a integralității și a comparabilității informațiilor. Pe baza acestei experiențe, prezentul regulament ar trebui să asigure că statele membre prezintă rapoarte cu privire la propriile politici și măsuri, precum și la previziuni, aceasta fiind o componentă-cheie a rapoartelor intermediare. Informațiile din aceste rapoarte ar trebui să fie esențiale pentru a demonstra punerea în aplicare la timp a angajamentelor asumate în temeiul Regulamentului [] [ESR]. Operarea și îmbunătățirea în permanență a sistemelor la nivelul Uniunii și al statelor membre, împreună cu îndrumări mai bune privind raportarea, ar trebui să contribuie în mod semnificativ la consolidarea constantă a informațiilor necesare pentru a urmări progresele în ceea ce privește dimensiunea decarbonizării.
- (29) Prezentul regulament ar trebui să asigure raportarea de către statele membre în ceea ce privește adaptarea la schimbările climatice și furnizarea de sprijin financiar, tehnologic și pentru consolidarea capacităților în favoarea țărilor în curs de dezvoltare, facilitând astfel punerea în aplicare a angajamentelor Uniunii asumate în cadrul CCONUSC și al Acordului de la Paris. Mai mult, informațiile cu privire la sprijinul și la acțiunile naționale de adaptare sunt, de asemenea, importante în contextul planurilor energetice și climatice naționale integrate, în special în ceea ce privește adaptarea la efectele negative ale schimbărilor climatice legate de siguranța furnizării de energie a Uniunii, cum ar fi disponibilitatea apei de răcire pentru centralele electrice și disponibilitatea biomasei pentru energie, precum și informațiile privind sprijinul relevant pentru dimensiunea externă a uniunii energetice.
- (30) Pentru a limita sarcina administrativă a statelor membre și a Comisiei, aceasta din urmă ar trebui să instituie o platformă de raportare online pentru a facilita comunicarea și a promova cooperarea. Acest lucru ar trebui să **faciliteze** [] prezentarea la timp a rapoartelor, **precum și** [] o mai bună transparență privind raportarea națională. Platforma de raportare electronică ar trebui să completeze, să se bazeze pe și să beneficieze de procesele de raportare, bazele de date și instrumentele electronice existente, cum ar fi cele ale Agenției Europene de Mediu, ale Eurostat și ale Centrului Comun de Cercetare, precum și de învățămintele trase de pe urma sistemului de management de mediu și audit al Uniunii.

- (31) În ceea ce privește datele care trebuie furnizate Comisiei prin intermediul planificării și raportării naționale, informațiile furnizate de statele membre nu ar trebui să dubleze datele și statisticile care au fost deja puse la dispoziție, prin intermediul Eurostat, în contextul Regulamentului (CE) nr. 223/2009 al Parlamentului European și al Consiliului¹⁹, în aceeași formă ca în cazul obligațiilor în materie de planificare și de raportare prevăzute de prezentul regulament, și care sunt puse la dispoziție în continuare de Eurostat cu aceleași valori. Atunci când sunt disponibile și adecvate din punct de vedere temporal, datele și previziunile raportate și incluse în planurile energetice și climatice naționale ar trebui să se bazeze pe și să fie consecvente cu datele Eurostat și cu metodologia utilizată pentru raportarea statisticilor europene în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 223/2009.
- (32) În vederea realizării în mod colectiv a obiectivelor Strategiei pentru uniunea energetică, va fi esențială evaluarea de către Comisie a planurilor naționale și, pe baza rapoartelor intermediare, a implementării lor. Pentru prima perioadă de zece ani, aceasta privește în special îndeplinirea obiectivelor la nivelul Uniunii privind energia și clima pentru 2030 și a contribuțiilor naționale la obiectivele respective. Această evaluare ar trebui realizată o dată la doi ani și numai dacă este necesar o dată pe an și ar trebui să fie consolidată în rapoartele Comisiei privind starea uniunii energetice.
- (33) Aviația are un impact asupra climei globale prin emisiile de CO₂, dar și prin alte emisii, inclusiv emisiile de oxizi de azot, și mecanisme, precum creșterea stratului de nori cirus. Având în vedere evoluția rapidă a înțelegerii din punct de vedere științific a acestui impact, o evaluare actualizată a impactului altor emisii ale aviației decât cele de CO₂ asupra climei globale este deja prevăzută în Regulamentul (UE) nr. 525/2013. Modelarea utilizată în acest sens ar trebui adaptată la progresele științifice. Pe baza propriilor evaluări ale acestui impact, Comisia ar putea lua în considerare opțiuni de politică relevante pentru abordarea lor.

¹⁹ Regulamentul (CE) nr. 223/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 martie 2009 privind statisticile europene și de abrogare a Regulamentului (CE, Euratom) nr. 1101/2008 al Parlamentului European și al Consiliului privind transmiterea de date statistice confidențiale Biroului Statistic al Comunităților Europene, a Regulamentului (CE) nr. 322/97 al Consiliului privind statisticile comunitare și a Deciziei 89/382/CEE, Euratom a Consiliului de constituire a Comitetului pentru programele statistice ale Comunităților Europene (JO L 87, 31.3.2009, p. 164).

- (34) Pentru a contribui la asigurarea coerenței între politicile naționale și ale Uniunii și obiectivele uniunii energetice, Comisia și statele membre ar trebui să poarte un dialog constant. După caz, Comisia ar trebui să emită recomandări adresate statelor membre, inclusiv cu privire la nivelul de ambiție al proiectelor de planuri naționale, la punerea în aplicare ulterioară a politicilor și a măsurilor aferente planurilor naționale notificate, precum și cu privire la alte politici și măsuri naționale relevante pentru realizarea uniunii energetice.

Deși recomandările nu sunt obligatorii, după cum se prevede la articolul 288 din TFUE, statele membre ar trebui totuși să țină seama [] în mod corespunzător de aceste recomandări și să explice în rapoartele intermediare ulterioare modalitatea prin care le-au dat curs []. **În ceea ce privește energia din surse regenerabile, evaluarea Comisiei se bazează pe criterii obiective, iar recomandările Comisiei ar trebui să păstreze un caracter necalitativ și să nu includă niveluri cantitative ale nivelului de ambiție național pentru anul 2030.** În cazul în care Comisia emite o recomandare referitoare la proiectul de plan național al unui stat membru, ar trebui să procedeze cât de rapid posibil, ținând seama, pe de o parte, de necesitatea Comisiei de a primi un anumit număr de contribuții cuantificate planificate din partea tuturor statelor membre pentru a putea evalua nivelul de ambiție la nivelul Uniunii și, pe de altă parte, de necesitatea de a i se oferi statului membru în cauză suficient timp pentru a lua în considerare în mod corespunzător recomandările Comisiei înainte de finalizarea planului său național, precum și de necesitatea de a se evita riscul unei întârzieri a planului național al statului membru.

- (34a) Utilizarea energiei din surse regenerabile într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor este un parametru esențial și primar pentru evaluarea criteriilor obiective. Structura costurilor generate de utilizarea energiei din surse regenerabile este complexă și variază în mod semnificativ de la un stat membru la altul. Ea include nu numai costurile schemelor de sprijin, ci și, printre altele, costurile pentru conectarea instalațiilor, pentru sistemele de rezervă și pentru securizarea sistemelor, precum și costurile care trebuie suportate pentru respectarea restricțiilor de mediu. Astfel, atunci când se fac comparații între statele membre pe baza acestui criteriu, ar trebui să se ia în calcul toate costurile legate de utilizare, indiferent dacă sunt suportate de statul membru, de consumatorii finali sau de promotorii de proiecte.**

- (35) În cazul în care nivelul de ambiție al planurilor energetice și climatice naționale integrate sau al actualizărilor acestora este insuficient pentru realizarea colectivă a obiectivelor uniunii energetice și, pentru prima perioadă, în special, a obiectivelor pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică, Comisia ar trebui să ia măsuri la nivelul Uniunii pentru a asigura realizarea colectivă a acestor obiective (eliminând astfel orice „decalaj în materie de ambiție”). În cazul în care progresele înregistrate de Uniune în vederea atingerii acestor obiective sunt insuficiente pentru realizarea acestora, Comisia ar trebui, în plus față de emiterea de recomandări, **să propună măsuri și să [] facă uz de împuternicirile relevante** la nivelul Uniunii sau statele membre ar trebui să ia măsuri suplimentare pentru a asigura îndeplinirea acestor obiective (eliminând astfel orice „decalaj în materie de finalizare”). Astfel de măsuri ar trebui să ia în considerare contribuțiile ambițioase anticipate efectuate de către statele membre, în vederea atingerii obiectivului [] pentru 2030 pentru [] eficiența energetică, în cadrul eforturilor comune de îndeplinire în mod colectiv a obiectivelor. **De asemenea, astfel de măsuri ar trebui să țină seama de eforturile timpurii depuse de statele membre în scopul realizării obiectivului pentru 2030 în privința energiei din surse regenerabile, ajungând în 2020 la o pondere a energiei din surse regenerabile peste nivelul obiectivului lor obligatoriu sau obținând progrese timpurii în punerea în aplicare a contribuției lor la obiectivul obligatoriu al Uniunii de cel puțin 27 % energie din surse regenerabile în 2030.** În domeniul energiei din surse regenerabile, aceste măsuri pot include și contribuțiile financiare **benevole** ale statelor membre la o platformă de finanțare gestionată de Comisie, care ar fi utilizate pentru sprijinirea proiectelor **cele mai eficiente din punct de vedere al costurilor** privind energia din surse regenerabile din întreaga Uniune, **oferindu-le astfel statelor membre opțiunea de a contribui la realizarea obiectivului UE cu cel mai mic cost posibil.** []²⁰ În domeniul eficienței energetice, măsurile suplimentare pot urmări, în special, îmbunătățirea eficienței energetice a produselor, a clădirilor și a transporturilor.

²⁰ Notă: teza a fost mutată la considerentul nou 35a.

- (35a) Obiectivele naționale pentru 2020 ale statelor membre privind energia din surse regenerabile ar trebui să servească drept **punct de plecare pentru traiectoria lor națională orientativă pentru perioada 2021-2030**. În plus, ele ar trebui să constituie o pondere de referință obligatorie pentru această perioadă, care să facă de asemenea parte din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767]. În consecință, ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie al fiecărui stat membru nu ar trebui să se afle în această perioadă sub nivelul ponderii sale de referință.
- (35b) Dacă un stat membru nu își menține ponderea de referință măsurată pe o perioadă de un an, el ar trebui să ia, în decurs de un an, măsuri suplimentare pentru a elimina acest decalaj din scenariul său de referință. Atunci când un stat membru a luat efectiv astfel de măsuri necesare și și-a îndeplinit obligația de a elimina decalajul, ar trebui să se considere că și-a respectat cerințele obligatorii din scenariul său de referință începând cu momentul în care s-a produs decalajul respectiv, atât în temeiul prezentului regulament, cât și al [Directivei 2009/28/CE reformate propuse prin COM(2016) 767].
- (35c) Pentru a se permite monitorizarea adecvată și luarea de măsuri corective timpurii de statele membre și de Comisie, precum și pentru a se evita efectul de oportunism, traiectoriile orientative ale tuturor statelor membre (și, în consecință, și traiectoria orientativă a Uniunii) ar trebui să atingă, în 2023 și în 2025, cel puțin anumite procentaje minime din creșterea totală a energiei din surse regenerabile prevăzută pentru 2030, după cum se prevede în prezentul regulament. Atingerea acestor „puncte de referință” în 2023 și în 2025 va fi evaluată de Comisie, printre altele pe baza rapoartelor energetice și climatice naționale intermediare integrate pe care statele membre ar trebui să le prezinte în 2025 și, respectiv, în 2027.

- (36) Uniunea și statele membre ar trebui să depună eforturi pentru a furniza informații cât mai actualizate posibil cu privire la propriile emisii și absorbții de gaze cu efect de seră. Prezentul regulament ar trebui să permită întocmirea unor astfel de estimări în cel mai scurt timp posibil prin utilizarea informațiilor statistice și de alt tip, cum ar fi, după caz, datele spațiale furnizate de programul de monitorizare globală pentru mediu și securitate și de alte sisteme de sateliți.
- (37) În temeiul Regulamentului [] [ESR], ar trebui continuată abordarea bazată pe ciclul de angajamente anuale adoptată prin Decizia nr. 406/2009/CE a Parlamentului European și a Consiliului²¹. Aceasta presupune o revizuire cuprinzătoare a inventarelor de gaze cu efect de seră ale statelor membre, pentru a permite evaluarea conformității și aplicarea de măsuri corective, acolo unde este cazul. Este necesar un proces de revizuire la nivelul Uniunii a inventarelor de gaze cu efect de seră transmise de statele membre, astfel încât să se asigure o evaluare credibilă, consecventă, transparentă și în timp util a conformității cu Regulamentul [] [ESR].
- (38) Statele membre și Comisia ar trebui să asigure o cooperare strânsă cu privire la toate aspectele legate de realizarea uniunii energetice [], **cu implicarea strânsă a Parlamentului European în privința aspectelor legate de prezentul regulament []**. Comisia ar trebui, după caz, să sprijine statele membre în punerea în aplicare a prezentului regulament, mai ales în ceea ce privește stabilirea planurilor naționale și măsurile asociate de consolidare a capacităților.
- (39) Statele membre ar trebui să se asigure că planurile energetice și climatice naționale integrate iau în considerare cele mai recente recomandări specifice fiecărei țări emise în contextul semestrului european.

²¹ Decizia nr. 406/2009/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind efortul statelor membre de a reduce emisiile de gaze cu efect de seră astfel încât să respecte angajamentele Comunității de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră până în 2020 (JO L 140, 5.6.2009, p. 136).

- (40) Agenția Europeană de Mediu ar trebui să ofere asistență Comisiei, după caz și în conformitate cu programul său anual de lucru, prin activități de evaluare, de monitorizare și de raportare.
- (41) Comisiei ar trebui să îi fie delegată competența de a adopta acte în conformitate cu articolul 290 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene (TFUE), pentru a aduce modificări cadrului general al planurilor energetice și climatice naționale integrate (model), **astfel încât să îl adapteze la modificările aduse cadrului de politici privind clima și energia al Uniunii care sunt legate în mod direct și specific de contribuțiile Uniunii în temeiul CCONUSC și al Acordului de la Paris []**, pentru a ține seama de modificările survenite la nivelul potențialelor de încălzire globală (GWP) și al orientărilor privind inventarierea convenite la nivel internațional, pentru a stabili cerințe de fond pentru sistemul de inventariere al Uniunii și pentru a înființa registrele în temeiul articolului 33. Este deosebit de important ca, în decursul lucrărilor sale pregătitoare, Comisia să organizeze consultări adecvate, inclusiv la nivel de experți, și ca respectivele consultări să se desfășoare în conformitate cu principiile stabilite în Acordul interinstituțional privind o mai bună legiferare din 13 aprilie 2016. În special, pentru a asigura participarea egală la elaborarea actelor delegate, Parlamentul European și Consiliul ar trebui să primească toate documentele în același timp cu experții din statele membre, iar experții acestor instituții ar trebui să aibă în mod sistematic acces la reuniunile grupurilor de experți ale Comisiei însărcinate cu elaborarea actelor delegate. Dacă este necesar, Comisia ar trebui să țină seama, de asemenea, de deciziile adoptate în temeiul CCONUSC și al Acordului de la Paris.
- (42) Pentru a asigura condiții uniforme de punere în aplicare a articolului 15 alineatul (3), a articolului 17 alineatul (4), a articolului 23 alineatul (6), **a articolului 30 alineatul (6)**, a articolului 31 alineatele (3) și (4) și a articolului 32 alineatul (3) din prezentul regulament, Comisiei ar trebui să îi fie conferite competențe de executare. Aceste competențe ar trebui exercitate în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 182/2011²².

²² Regulamentul (UE) nr. 182/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 februarie 2011 de stabilire a normelor și principiilor generale privind mecanismele de control de către statele membre al exercitării competențelor de executare de către Comisie (JO L 55, 28.2.2011, p. 13).

- (43) La elaborarea actelor de punere în aplicare, Comisia ar trebui să fie asistată, pentru îndeplinirea sarcinilor care îi revin în temeiul prezentului regulament, de un comitet al uniunii energetice **și de un comitet privind schimbările climatice.**

[]

- (44) Comisia ar trebui să revizuiască punerea în aplicare a prezentului regulament în 2026 și să prezinte propuneri de modificare adecvate pentru a asigura punerea în aplicare corespunzătoare a regulamentului și realizarea obiectivelor acestuia. Revizuirea ar trebui să țină seama de evoluția circumstanțelor și să se bazeze pe rezultatele bilanțului global al Acordului de la Paris, acolo unde este necesar.
- (45) Prezentul regulament ar trebui să integreze, să modifice, să înlocuiască și să retragă anumite obligații de planificare, de raportare și de monitorizare prevăzute în prezent în legislația sectorială a Uniunii privind energia și clima, pentru a asigura o abordare raționalizată și integrată a principalelor linii de planificare, de raportare și de monitorizare. Așadar, următoarele acte ar trebui să fie modificate în consecință:
- Directiva 94/22/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 30 mai 1994 privind condițiile de acordare și folosire a autorizațiilor de prospectare, explorare și extracție a hidrocarburilor²³;
 - Directiva 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 1998 privind calitatea benzinei și a motorinei și de modificare a Directivei 93/12/CEE a Consiliului²⁴;
 - Directiva 2009/31/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind stocarea geologică a dioxidului de carbon și de modificare a Directivei 85/337/CEE a Consiliului, precum și a Directivelor 2000/60/CE, 2001/80/CE, 2004/35/CE, 2006/12/CE, 2008/1/CE și a Regulamentului (CE) nr. 1013/2006 ale Parlamentului European și ale Consiliului²⁵;

²³ JO L 164, 30.6.1994, p. 3.

²⁴ JO L 350, 28.12.1998, p. 58.

²⁵ JO L 140, 5.6.2009, p. 114.

- Regulamentul (CE) nr. 663/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 de stabilire a unui program de ajutor pentru redresare economică prin acordarea de asistență financiară comunitară pentru proiecte în domeniul energiei²⁶;
- Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1775/2005²⁷;
- Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE²⁸;
- Directiva 2009/119/CE a Consiliului din 14 septembrie 2009 privind obligația statelor membre de a menține un nivel minim de rezerve de țiței și/sau de produse petroliere²⁹;
- Directiva 2010/31/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 mai 2010 privind performanța energetică a clădirilor³⁰;
- Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică, de modificare a Directivelor 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivelor 2004/8/CE și 2006/32/CE³¹;
- Directiva 2013/30/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 12 iunie 2013 privind siguranța operațiunilor petroliere și gaziere offshore și de modificare a Directivei 2004/35/CE³²;

²⁶ JO L 200, 31.7.2009, p. 31.

²⁷ JO L 211, 14.8.2009, p. 36.

²⁸ JO L 211, 14.8.2009, p. 94.

²⁹ JO L 265, 9.10.2009, p. 9.

³⁰ JO L 153, 18.6.2010, p. 13.

³¹ JO L 315, 14.11.2012, p. 1.

³² JO L 178, 28.6.2013, p. 66.

- Directiva (UE) 2015/652 a Consiliului din 20 aprilie 2015 de stabilire a metodelor de calcul și a cerințelor de raportare în temeiul Directivei 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind calitatea benzinei și a motorinei³³.

- (46) De asemenea, prezentul regulament ar trebui să integreze pe deplin dispozițiile Regulamentului (UE) nr. 525/2013. Drept urmare, Regulamentul (UE) nr. 525/2013 ar trebui abrogat cu începere de la 1 ianuarie 2021. Cu toate acestea, pentru a se asigura faptul că Decizia nr. 406/2009/CE se aplică în continuare în temeiul Regulamentului (UE) nr. 525/2013 și că anumite aspecte legate de punerea în aplicare a Protocolului de la Kyoto sunt în continuare reglementate de legislație, este necesar ca anumite dispoziții să rămână în vigoare după această dată.
- (47) Deoarece obiectivele prezentului regulament nu pot fi realizate în mod satisfăcător de statele membre acționând singure și, prin urmare, din cauza amplitudinii și efectelor acțiunii propuse, pot fi realizate mai bine la nivelul Uniunii, Uniunea poate adopta măsuri în conformitate cu principiul subsidiarității prevăzut la articolul 5 din Tratatul privind Uniunea Europeană. În conformitate cu principiul proporționalității, prevăzut la articolul menționat, prezentul regulament nu depășește ceea ce este necesar pentru realizarea obiectivelor respective,

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

³³ JO L 107, 25.4.2015, p. 26.

CAPITOLUL I

DISPOZIȚII GENERALE

Articolul 1

Obiect și domeniu de aplicare

- (1) Prezentul regulament stabilește un mecanism de guvernanță pentru:
- (a) punerea în aplicare de strategii și de măsuri concepute să îndeplinească obiectivele uniunii energetice și, pentru prima perioadă de zece ani (2021-2030), în special obiectivele **Uniunii []** privind energia și clima pentru 2030;
 - (b) asigurarea unei raportări în timp util, transparente, exacte, consecvente, comparabile și integrale din partea Uniunii și a statelor sale membre către secretariatul CCONUSC și al Acordului de la Paris.

Mecanismul de guvernanță se bazează **pe strategii naționale de reducere a emisiilor pe termen lung**, pe planuri energetice și climatice naționale integrate care acoperă perioade de zece ani începând cu perioada 2021-2030, pe rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate corespunzătoare prezentate de statele membre și pe măsurile de monitorizare integrate ale Comisiei Europene. El definește un proces structurat și iterativ între Comisie și statele membre, în vederea finalizării planurilor naționale și a implementării ulterioare a acestora, inclusiv în ceea ce privește cooperarea regională și acțiunea corespunzătoare a Comisiei.

(2) Prezentul regulament se aplică celor [] cinci dimensiuni ale uniunii energetice **care sunt strâns legate între ele și se consolidează reciproc:**

- (a) siguranța energetică,
- (b) piața **internă** a energiei,
- (c) eficiența energetică,
- (d) decarbonizarea și
- (e) cercetarea, inovarea și competitivitatea.

Articolul 2

Definiții

În sensul prezentului regulament, se aplică definițiile din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767], din Directiva 2010/31/UE și din Directiva 2012/27/UE.

De asemenea, se aplică următoarele definiții:

- (1) „politici și măsuri existente” înseamnă politici și măsuri puse în aplicare și adoptate;
- (2) „politici și măsuri puse în aplicare” înseamnă politici și măsuri pentru care, la data prezentării planului național sau a raportului intermediar, se aplică una sau mai multe dintre următoarele situații: legislația națională sau legislația 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;
- (3) „politici și măsuri adoptate” înseamnă politici și măsuri pentru care a fost luată o decizie guvernamentală oficială până la data prezentării planului național sau a raportului intermediar și pentru care există un angajament clar de a proceda la punerea în aplicare;

- (4) „politici și măsuri planificate” sunt opțiuni aflate în discuție care au o șansă reală de a fi adoptate și puse în aplicare după data prezentării planului național sau a raportului intermediar;
- (5) „previziuni” înseamnă prognoze referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră sau referitoare la evoluții ale sistemului energetic, inclusiv cel puțin estimări cantitative pentru o succesiune de patru ani viitori care se termină cu 0 sau cu 5, imediat următorii anului de raportare;
- (6) „previziuni fără măsuri” înseamnă previziuni referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră, care exclud efectele tuturor politicilor și măsurilor planificate, adoptate sau puse în aplicare după anul ales ca punct de pornire al previziunii respective;
- (7) „previziuni cu măsuri” înseamnă previziuni referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră, care cuprind efectele, în ceea ce privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră sau evoluțiile sistemului energetic, ale politicilor și măsurilor adoptate și puse în aplicare;
- (8) „previziuni cu măsuri suplimentare” înseamnă previziuni referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră sau referitoare la evoluții ale sistemului energetic, care cuprind efectele, în ceea ce privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, ale politicilor și măsurilor adoptate și puse în aplicare pentru atenuarea schimbărilor climatice sau pentru îndeplinirea obiectivelor energetice, precum și ale politicilor și măsurilor planificate în acest scop;

- (9) „obiectivele Uniunii privind energia și clima pentru 2030” înseamnă obiectivul obligatoriu la nivelul Uniunii de reducere internă cu cel puțin 40 % față de anul 1990 a emisiilor de gaze cu efect de seră la nivelul întregii economii, care trebuie îndeplinit până în 2030, obiectivul obligatoriu la nivelul Uniunii privind o pondere de cel puțin 27 % a energiei din surse regenerabile consumate în Uniune în anul 2030, obiectivul [] **principal** la nivelul Uniunii de îmbunătățire cu [] 30 % a eficienței energetice în 2030 [] și obiectivul de 15 % privind interconectarea rețelelor de energie electrică pentru 2030 sau orice obiective ulterioare convenite în acest sens de Consiliul European sau de Consiliu și de Parlament pentru anul 2030;
- (10) „sistem național de inventariere” înseamnă un sistem de dispoziții instituționale, juridice și procedurale stabilite într-un stat membru pentru estimarea emisiilor antropice de către surse și a absorbțiilor de către absorbanți ale tuturor gazelor cu efect de seră, precum și pentru raportarea și arhivarea informațiilor referitoare la inventar;
- (11) „indicator” înseamnă un factor sau o variabilă cantitativ(ă) sau calitativ(ă) care contribuie la o mai bună înțelegere a evoluției punerii în aplicare;
- (12) „politici și măsuri” înseamnă toate instrumentele care contribuie la îndeplinirea obiectivelor planurilor energetice și climatice naționale integrate și/sau la punerea în aplicare a angajamentelor în temeiul articolului 4 alineatul (2) literele (a) și (b) din CCONUSC, care le pot include pe cele care nu au ca obiectiv principal limitarea și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră sau modificarea sistemului energetic;
- (13) „sistem pentru politici, măsuri și previziuni” înseamnă un sistem de dispoziții instituționale, juridice și procedurale stabilit în vederea raportării politicilor și a măsurilor, precum și a previziunilor referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră și la sistemul energetic, printre altele astfel cum se impune la articolul 32;
- (14) „corecții tehnice” înseamnă ajustările aduse estimărilor din cadrul inventarului național de gaze cu efect de seră, care sunt efectuate în contextul revizuirii desfășurate în temeiul articolului 31, atunci când datele transmise privind inventarul sunt incomplete sau sunt elaborate într-un mod neconform cu normele sau cu orientările internaționale sau ale Uniunii relevante, și care sunt destinate a înlocui estimări transmise inițial;

- (15) „asigurarea calității” înseamnă un sistem planificat de proceduri de revizuire care să garanteze îndeplinirea obiectivelor privind calitatea datelor și raportarea celor mai bune estimări și informații posibile pentru a sprijini eficacitatea programului de control al calității și pentru a asista statele membre;
- (16) „controlul calității” înseamnă un sistem de activități tehnice de rutină pentru măsurarea și controlul calității informațiilor și a estimărilor compilate cu scopul de a asigura integritatea, corectitudinea și integralitatea datelor, de a identifica și a rezolva erorile și omisiunile, de a documenta și a arhiva datele și alte materiale folosite și de a înregistra toate activitățile de asigurare a calității;
- (17) „indicatori-cheie” înseamnă indicatorii progreselor înregistrate în ceea ce privește cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, propuși de Comisie;
- (18) „planul SET” înseamnă planul strategic european privind tehnologiile energetice, astfel cum este stabilit în Comunicarea (2015) 6317 a Comisiei.
- (19) **„eforturi timpurii” înseamnă: realizarea de către un stat membru, în 2020 sau înainte de 2020, a unei ponderi a energiei din surse regenerabile peste nivelul obiectivului său național obligatoriu pentru 2020 sau realizarea de progrese timpurii de către un stat membru în privința punerii în aplicare a contribuției sale la obiectivul obligatoriu al Uniunii de cel puțin 27 % energie din surse regenerabile în 2030 astfel cum se menționează la articolul 3 din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767], cu condiția ca Comisia să considere, prin utilizarea procedurii de comparare prevăzute la articolul 27 alineatul (1) din prezentul regulament, că respectiva contribuție este adecvată.**

CAPITOLUL 2

PLANURILE ENERGETICE ȘI CLIMATICE NAȚIONALE INTEGRATE

Articolul 3

Planurile energetice și climatice naționale integrate

- (1) Până la [] 31 decembrie 2019 și apoi până la 1 ianuarie 2029 și ulterior din zece în zece ani³⁴, fiecare stat membru îi notifică Comisiei un plan energetic și climatic național integrat. Planurile conțin elementele stabilite la alineatul (2). **Conținutul planurilor este detaliat în [] anexa I. Primul plan vizează perioada 2021-2030, luând în considerare perspectiva pe termen mai lung.** Planurile următoare vizează perioada de zece ani imediat următoare sfârșitului perioadei vizate de planul anterior.
- (2) Planurile energetice și climatice naționale integrate sunt compuse din următoarele secțiuni principale:
- (a) o prezentare generală a procesului urmat pentru stabilirea planului energetic și climatic național integrat, constând într-un rezumat, o descriere a consultării și implicării **publice a** părților interesate și a rezultatelor acestora, precum și a cooperării regionale cu alte state membre în procesul de elaborare a planului;
- (b) o descriere a [] obiectivelor și a contribuțiilor naționale [] **referitoare la [] dimensiunile uniunii energetice, astfel cum se prevede la articolul 4 și în anexa I;**
- (c) o descriere a politicilor și a măsurilor prevăzute **în legătură cu [] obiectivele și contribuțiile corespunzătoare stabilite la litera (b);**

³⁴ Notă explicativă: „1 ianuarie 2029 și ulterior din zece în zece ani” este de fapt o formulare identică cu cea din propunerea Comisiei, **care este aliniată cu grijă la ciclul prevăzut în Acordul de la Paris**. Modificările aduse în această primă teză nu fac decât să permită o prezentare ulterioară a *primului* plan. Acest lucru este valabil și în cazul articolului 9 alineatul (1). A se vedea și considerentul 18.

- (d) o descriere a situației actuale a celor cinci dimensiuni ale uniunii energetice, inclusiv în ceea ce privește sistemul energetic și emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră, precum și previziunile legate de obiectivele menționate la litera (b) în raport cu politicile și cu măsurile deja existente (puse în aplicare și adoptate);
- (e) o evaluare a impactului politicilor și măsurilor planificate pentru realizarea obiectivelor menționate la litera (b), **inclusiv a coerenței lor 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 de reducere a emisiilor, menționate la articolul 14;**
- (f) o anexă, întocmită în conformitate cu cerințele și cu structura prevăzute în anexa II la prezentul regulament, care să stabilească metodologiile și măsurile de politică ale statului membru pentru îndeplinirea cerinței de economisire a energiei în conformitate cu articolul 7 din Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)761] și cu anexa V la aceasta.
- (3) La elaborarea planurilor naționale menționate la alineatul (1), statele membre iau în considerare interconexiunile dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice și utilizează date și ipoteze consecvente la nivelul tuturor celor cinci dimensiuni, acolo unde este cazul.
- (4) Comisia este împuternicită să adopte acte delegate³⁵ în conformitate cu articolul 36, pentru a modifica anexa I, **partea 1 secțiunea A punctele 2.1.1 și 3.1.1; secțiunea B punctele 4.1 și 4.2.1 și partea 2 punctul 3** pentru a adapta **aceste puncte []** la modificările aduse cadrului de politici privind clima și energia al Uniunii [] **care sunt legate în mod direct și specific de contribuțiile Uniunii în temeiul [] CCONUSC și al Acordului de la Paris []**.

³⁵ **Notă: în cursul discuțiilor s-a subliniat că nu ar trebui să se recurgă la acte de punere în aplicare pentru modificarea unei anexe.**

Articolul 4

Obiectivele și contribuțiile naționale pentru [] cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice

36

Statele membre descriu, în propriile planuri energetice și climatice naționale integrate, [] obiectivele și contribuțiile **lor legate de cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice**, astfel cum sunt specificate în anexa I secțiunea A.2.

Aceste cinci dimensiuni, precum și principalele obiective și contribuții sunt prezentate mai jos:

- (g) referitor la dimensiunea „decarbonizare”:
 - (1) referitor la emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră și pentru a contribui la realizarea obiectivului UE de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră la nivelul întregii economii:
 - (i) obiectivul național obligatoriu al statului membru privind emisiile de gaze cu efect de seră și limitele anuale naționale obligatorii în temeiul Regulamentului [] [ESR];
 - (ii) angajamentele statului membru în temeiul Regulamentului [] [LULUCF];
 - []
 - (iv) dacă este cazul, alte obiective, inclusiv obiective sectoriale și obiective de adaptare;

³⁶ **Notă: ca urmare a limitării articolului 4 numai la obiectivele „principale”, discuțiile detaliate referitoare la aspectele care ar trebui sau care nu ar trebui incluse în planurile energetice și climatice integrate sunt transferate în partea referitoare la examinarea anexei I. Discuțiile referitoare la anexa I vor avea la rândul lor repercusiuni asupra rapoartelor intermediare care fac obiectul capitolului 4.**

(2) referitor la energia din surse regenerabile:

- (i) în vederea realizării obiectivului obligatoriu al Uniunii de cel puțin 27 % energie din surse regenerabile în 2030, menționat la articolul 3 din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767], o contribuție la acest obiectiv în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie al statului membru în 2030, cu o traiectorie [] **orientativă** pentru această contribuție începând din anul 2021. **Până în 2023, traiectoria orientativă ajunge la un punct de referință de cel puțin 24 % din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul național obligatoriu pentru 2020 al statului membru respectiv și contribuția sa la obiectivul pentru 2030. Până în 2025, traiectoria orientativă ajunge la un punct de referință de cel puțin 40 % din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul național obligatoriu pentru 2020 al statului membru respectiv și contribuția sa la obiectivul pentru 2030. []³⁷. Dacă un stat membru estimează că își va depăși obiectivul național obligatoriu pentru 2020, traiectoria sa orientativă poate începe la nivelul prevăzut a fi atins. Traiectoriile orientative ale statelor membre, luate împreună, se adaugă obiectivului obligatoriu al Uniunii de cel puțin 27 % energie din surse regenerabile în 2030. Pe lângă contribuția sa la obiectivul Uniunii și traiectoria sa orientativă în sensul prezentului regulament, un stat membru poate să indice niveluri mai mari de ambiții în scopul politicii naționale;**

[]

³⁷

Notă: pe baza discuțiilor din cadrul Coreperului și a observațiilor scrise din partea statelor membre, Președinția propune procentajele de mai sus, care ar trebui să acorde statelor membre o flexibilitate de 20 % în 2023 și 2025, față de o traiectorie lineară (p.m. o traiectorie lineară ar însemna 30 % în 2023 și 50 % în 2025).

Cele două procentaje stabilite aici se vor aplica tuturor statelor membre, precum și traiectoriei orientative menționate la articolul 25 alineatul (2) (evaluarea COM la nivelul UE).

Rapoartele intermediare privind PNEC din 2025 și din 2027 vor raporta *rezultatele reale* obținute de statele membre în 2023 și în 2025 - a se vedea și considerentul 34a.

(b) referitor la dimensiunea „eficiență energetică”:

- (1) contribuția orientativă privind eficiența energetică pe plan național pentru îndeplinirea obiectivului [] Uniunii privind eficiența energetică de 30 % în 2030, menționat la articolul 1 alineatul (1) și la articolul 3 alineatul (4) din Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)761], bazată fie pe consumul primar sau final de energie, fie pe economiile primare sau finale de energie, fie pe intensitatea energetică.

Statele membre își exprimă contribuția ca nivel absolut al consumului primar de energie și al consumului final de energie în 2020 **și ca nivel absolut al consumului primar de energie și al consumului final [] de energie în 2030**, cu o traiectorie [] pentru contribuția respectivă începând din 2021. De asemenea, ei explică metodologia pe care au utilizat-o și factorii de conversie folosiți;

- (2) cantitatea cumulată de economii de energie care trebuie realizate în perioada 2021-2030 în temeiul articolului 7 (referitor la obligațiile de economisire a energiei) din Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)761];
- (3) [...] etapele de referință orientative [] ale strategiei pe termen lung pentru renovarea parcului național de [] clădiri rezidențiale și [] nerezidențiale, [] atât publice, cât și private [], în conformitate cu articolul 2a din Directiva de revizuire a Directivei 2010/31/UE privind performanța energetică a clădirilor;
- (4) suprafața totală care urmează să fie renovată sau economiile de energie anuale echivalente care trebuie realizate din 2020 până în 2030 în temeiul articolului 5 din Directiva 2012/27/UE referitor la rolul exemplar al clădirilor organismelor publice;

[]

(c) **referitor la dimensiunea „siguranța energetică”:**

- (1) **obiectivele naționale în vederea sporirii: gradului de diversitate a surselor de energie și furnizarea de energie din țări terțe; stocării și reacției din partea cererii;**

(d) **referitor la dimensiunea „piața internă a energiei”:**

- (1) **nivelul de interconectivitate a rețelelor de energie electrică la care aspiră statul membru în 2030, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor de energie electrică de cel puțin 15 % pentru 2030; statele membre explică metodologia utilizată în acest scop³⁸;**

[]

(e) **referitor la dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”:**

- (1) **obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea publică și, dacă sunt disponibile, inovarea și cercetarea privată legată de uniunea energetică, inclusiv, dacă este cazul, un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele; reflectând prioritățile strategiei pentru uniunea energetică și, după caz, ale planului SET.**

La stabilirea obiectivelor și a contribuțiilor principale sus-menționate, statele membre pot să se bazeze pe strategiile sau planurile naționale existente care sunt compatibile cu legislația Uniunii.

³⁸ **Notă de subsol explicativă: Comisia va propune, înainte de sfârșitul anului 2017, o metodologie pentru calcularea obiectivului de 15 % pentru interconectare, pe baza avizului care va fi furnizat de grupul de experți pentru obiectivul de interconectare a rețelelor de energie electrică.**

Articolul 5

Procesul de stabilire a contribuțiilor statelor membre în domeniul energiei din surse regenerabile

- (1) Atunci când își stabilesc contribuția privind propria pondere a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie în 2030 și în ultimul an al perioadei vizate pentru planurile naționale ulterioare, în conformitate cu articolul 4 litera (a) punctul 2 subpunctul (i), statele membre iau în considerare următoarele:
- (a) măsurile prevăzute în [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767];
 - (b) măsurile luate în vederea atingerii obiectivului de eficiență energetică adoptat în conformitate cu Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)761];
 - (c) **în cazul în care sunt relevante**, alte măsuri de promovare a energiei din surse regenerabile în cadrul statelor membre și la nivelul Uniunii; și
 - (d) **orice** circumstanțe **relevante** care afectează utilizarea energiei din surse regenerabile, cum ar fi, **printre altele**:
 - (i) distribuția echitabilă a utilizării în întreaga Uniune Europeană;
 - (ii) potențialul economic, **inclusiv PIB-ul pe cap de locuitor și potențialul de utilizare a energiei din surse regenerabile într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor**;
 - (iii) constrângerile geografice, **de mediu** și naturale, inclusiv cele din zonele și regiunile care nu sunt interconectate; []
 - (iv) nivelul de interconectare a rețelelor energetice între statele membre; și
 - (v) **eforturile timpurii**, astfel cum sunt definite la articolul 2 punctul 19.

Un stat membru poate indica în planul său energetic și climatic național integrat care sunt circumstanțele relevante care afectează utilizarea energiei din surse regenerabile de care a ținut cont.

- (2) Statele membre asigură în mod colectiv faptul că suma contribuțiilor lor se ridică la cel puțin 27 % energie produsă din surse regenerabile în consumul final brut de energie la nivelul Uniunii până în 2030.

Articolul 6

Procesul de stabilire a contribuțiilor statelor membre în domeniul eficienței energetice

- (1) Atunci când își stabilesc contribuția orientativă privind eficiența energetică pe plan național pentru 2030 și pentru ultimul an al perioadei vizate pentru planurile naționale ulterioare, în conformitate cu articolul 4 litera (b) punctul 1, statele membre **țin seama de faptul** [] că [] consumul de energie al Uniunii pentru 2020 [] **trebuie să fie** de maximum 1 483 Mtep de energie primară și/sau de maximum 1 086 Mtep de energie finală și că, în 2030, consumul de energie al Uniunii [] **trebuie să fie** de maximum 1 321 Mtep de energie primară și/sau de maximum 987 Mtep de energie finală pentru prima perioadă de zece ani [] [obiectivul **principal** al Uniunii [] pentru 2030, menționat la articolele 1 și 3 din Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)761] [];

În plus, statele membre țin seama de:

- (a) măsurile prevăzute în Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)761];
- (b) alte măsuri de promovare a eficienței energetice în cadrul statelor membre și la nivelul Uniunii.
- (2) Atunci când își stabilesc contribuția menționată la alineatul (1), statele membre pot ține seama de circumstanțele care afectează consumul primar și final de energie, precum, printre altele:
- (a) potențialul rămas de economisire rentabilă a energiei;
- (b) evoluția și previziunea produsului intern brut;
- (c) schimbările înregistrate la nivelul importurilor și exporturilor de energie;

- (d) dezvoltarea tuturor surselor de energie cu **emisii scăzute de dioxid de carbon** [], []
captarea și stocarea dioxidului de carbon; și
- (e) reacția rapidă.

Un stat membru poate indica în planul său energetic și climatic național integrat care sunt circumstanțele relevante care afectează consumul primar și final de energie de care a ținut cont.

Articolul 7

Politicile și măsurile naționale pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice

În propriile planuri energetice și climatice naționale integrate, statele membre descriu, în conformitate cu anexa I, principalele politici și măsuri existente (puse în aplicare și adoptate) și planificate pentru a realiza, în special, obiectivele stabilite în planurile naționale, inclusiv, **dacă este cazul**, măsuri **prevăzute** pentru [] cooperarea regională și finanțarea adecvată la nivel național și regional.

Articolul 8

Baza analitică a planurilor energetice și climatice naționale integrate

- (1) Statele membre descriu, în conformitate cu structura și formatul specificate în anexa I, situația actuală pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, inclusiv a sistemului energetic și a emisiilor și absorbțiilor de gaze cu efect de seră, la momentul prezentării planului național sau pe baza celor mai recente informații disponibile. De asemenea, statele membre stabilesc și descriu previziunile pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, **cel puțin pentru [] durata planului, []** care sunt preconizate să rezulte din politicile și măsurile existente (puse în aplicare și adoptate).
Statele membre depun eforturi pentru a descrie perspective suplimentare pe termen mai lung pentru cele cinci dimensiuni, dincolo de durata planului, după caz și în măsura posibilului.
- (2) În cadrul propriilor planuri energetice și climatice naționale integrate, statele membre își descriu evaluarea la nivel național și, după caz, regional privind:

- (a) impactul asupra evoluției sistemului energetic și a emisiilor și absorbțiilor de gaze 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 planificate, inclusiv o comparație cu previziunile bazate pe politicile și măsurile existente (puse în aplicare și adoptate) menționate la alineatul (1);
- (b) **în cazul în care este relevant și în măsura în care este posibil**, impactul la nivel macroeconomic și social, precum și asupra mediului și a competențelor, al politicilor și măsurilor planificate menționate la articolul 7 și specificate mai detaliat în anexa I, pentru prima perioadă de zece ani, cel puțin până în anul 2030, inclusiv o comparație cu previziunile bazate pe politicile și măsurile existente (puse în aplicare și adoptate) menționate la alineatul (1);
- (c) interacțiunile dintre politicile și măsurile existente (puse în aplicare și adoptate) și planificate din cadrul unei dimensiuni de politică și dintre politicile și măsurile existente (puse în aplicare și adoptate) și planificate din cadrul unor dimensiuni diferite, pentru prima perioadă de zece ani, cel puțin până în anul 2030. Previziunile referitoare la siguranța furnizării, la infrastructură și la integrarea pieței sunt corelate cu scenarii robuste în materie de eficiență energetică.
- (3) Informațiile complete privind ipotezele, parametrii și metodologiile utilizate pentru scenarii și previziuni sunt puse la dispoziția publicului.**

Articolul 9

Proiectele de planuri energetice și climatice naționale integrate

- (1) Până la **[31 decembrie]** 2018 și **apoi până la 1 ianuarie 2028** și ulterior la fiecare zece ani, statele membre elaborează și prezintă Comisiei un proiect al planului energetic și climatic național integrat menționat la articolul 3 alineatul (1).
- (2) **Pe baza** proiectelor de planuri **transmise**, Comisia poate formula recomandări³⁹ adresate statelor membre, în conformitate cu articolul 28⁴⁰. [] Aceste recomandări [] **se pot referi la:**
 - (a) nivelul de ambiție al obiectivelor și contribuțiilor în vederea realizării în mod colectiv a obiectivelor uniunii energetice, în special a obiectivelor Uniunii pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică; **atunci când procedează astfel, Comisia ține seama în mod corespunzător de circumstanțele relevante care afectează utilizarea energiei din surse regenerabile indicate de statul membru în cauză, astfel cum se prevede la articolul 5 litera (d), precum și de circumstanțele care afectează consumul primar și final de energie indicate de statul membru în cauză, astfel cum se prevede la articolul 6 alineatul (2);**
 - (b) politicile și măsurile legate de obiectivele statelor membre și la nivelul Uniunii, precum și alte politici și măsuri cu o potențială relevanță transfrontalieră;

³⁹ **Notă: Conform articolului 288 din TFUE, „[...] Recomandările și avizele nu sunt obligatorii.”**

⁴⁰ **Notă: mai multe state membre i-au solicitat Comisiei să își prezinte recomandarea (dacă este cazul) ca răspuns la un proiect de plan național într-un anumit termen, astfel încât să nu întârzie prezentarea planurilor lor naționale *finale*. Cu toate acestea, Comisia a precizat că pentru a calcula progresele înregistrate la nivelul UE – care ar putea influența recomandările individuale – Comisia trebuie să fi primit *toate* proiectele de planuri naționale. Pentru a răspunde acestor preocupări întemeiate, greu de conciliat la prezentul articol, Președinția propune să se adauge un text nou la considerentul 34.**

- (c) interacțiunile și consecvența dintre politicile și măsurile existente (puse în aplicare și adoptate) și planificate incluse în planul energetic și climatic național integrat din cadrul unei singure dimensiuni și între dimensiuni diferite ale uniunii energetice.
- (3) Statele membre acordă [] atenția **corespunzătoare** tuturor recomandărilor din partea Comisiei atunci când își finalizează propriul plan energetic și climatic național integrat.

Articolul 10

Consultarea publică

Fără a aduce atingere niciunei alte cerințe legislative a Uniunii, statele membre se asigură că publicul beneficiază din timp de posibilități efective de a participa la elaborarea proiectului de plan **și/sau a planului final** [...] menționat la articolul 9 și anexează la proiectul de plan energetic și climatic național integrat **și/sau la proiectul final** prezentat Comisiei un rezumat al opiniilor **sau al opiniilor provizorii** ale publicului. În măsura în care sunt aplicabile dispozițiile Directivei 2001/42/CE⁴¹, consultările efectuate în conformitate cu directiva în cauză sunt considerate a îndeplini, de asemenea, obligațiile de consultare a publicului prevăzute de prezentul regulament.

⁴¹ Notă explicativă: articolul 6 alineatul (1) din Directiva 2001/42/CE (Directiva privind evaluarea strategică de mediu - SEA) privind evaluarea efectelor anumitor planuri și programe asupra mediului prevede că trebuie desfășurate consultări referitoare la *proiectele* de planuri sau programe. Comisia a subliniat că, în măsura în care s-a desfășurat o consultare publică în temeiul Directivei 2001/42/CE, este îndeplinită obligația de consultare publică în sensul articolului 10.

Articolul 11

Cooperarea regională

- (1) Statele membre cooperează la nivel regional, pentru a realiza cu eficacitate obiectivele și contribuțiile stabilite în propriile planuri energetice și climatice naționale integrate.
- (2) Cu mult înainte de a prezenta Comisiei proiectul de plan energetic și climatic național integrat în temeiul articolului 9 alineatul (1), statele membre identifică posibilitățile de cooperare regională și consultă statele membre învecinate, precum și, **dacă statul membru care a conceput planul consideră că este adecvat, []** alte state membre care își exprimă interesul. **Statului membru consultat ar trebui să i se acorde un termen rezonabil în care să reacționeze, stabilit de statul membru care a conceput planul.** În cadrul propriilor proiecte de planuri energetice și climatice naționale integrate, statele membre prezintă **cel puțin** rezultatele **provizorii ale** acestei consultări regionale, inclusiv, dacă este cazul, modul în care au fost luate în considerare observațiile.
- (3) Comisia facilitează cooperarea și consultarea între statele membre cu privire la proiectele de planuri care îi sunt prezentate în temeiul articolului 9, în vederea finalizării lor, **și oferă orientări după cum este necesar.**
- (4) La [] **pregătirea** propriilor planuri energetice și climatice naționale integrate finale, statele membre iau în considerare observațiile primite de la alte state membre în temeiul alineatelor (2) și (3) și explică modul în care au fost luate în considerare acele observații **în planurile respective [].**
- (5) În scopurile menționate la alineatul (1), statele membre continuă să coopereze la nivel regional pentru punerea în aplicare a politicilor și măsurilor **relevante** aferente planurilor lor.

Articolul 12

Evaluarea planurilor energetice și climatice naționale integrate

[] **Pe baza** planurilor energetice și climatice naționale integrate și a actualizărilor acestora notificate în temeiul articolelor 3 și 13, **Comisia** [] evaluează, în special, dacă:

- (a) obiectivele și contribuțiile sunt suficiente pentru realizarea în mod colectiv a obiectivelor uniunii energetice și, pentru prima perioadă de zece ani, în special, a obiectivelor cadrului Uniunii privind clima și energia pentru 2030;
- (b) planurile respectă cerințele de la articolele 3-11 și **statele membre au ținut seama** [] în **mod corespunzător de** recomandările Comisiei emise în temeiul articolului 28.

Articolul 13

Actualizarea planului energetic și climatic național integrat⁴²

- (1) Până la [] [] **30 iunie** 2023 și, ulterior, la fiecare 10 ani, statele membre prezintă Comisiei un proiect de actualizare a celui mai recent plan energetic și climatic național integrat notificat, menționat la articolul 3, sau confirmă Comisiei că planul rămâne valabil.
- (2) Până la [] [] **30 iunie** 2024 și, ulterior, la fiecare 10 ani, statele membre prezintă Comisiei o actualizare a celui mai recent plan energetic și climatic național integrat notificat, menționat la articolul 3, cu excepția cazului în care au confirmat că planul rămâne valabil în temeiul alineatului (1) al prezentului articol.

⁴² **Notă explicativă: se subliniază că prezentul articol nu prevede obligația ca statele membre să transmită o actualizare în cazul în care PNEC rămâne valabil [„sau confirmă Comisiei că planul rămâne valabil” - a se vedea alineatele (1) și (2)].**

- (3)⁴³ **În actualizarea menționată la alineatul (2), statele membre nu modifică decât obiectivul lor național [] sau [] contribuția lor națională [] pentru fiecare [] obiectiv cuantificat sau contribuție cuantificată a UE prevăzut(ă) la articolul 4 literele (a) și (b), [] pentru a reflecta o ambiție egală sau mai mare în comparație cu cea [] stabilită în cel mai recent plan energetic și climatic național integrat notificat.**
- (4) Statele membre depun eforturi pentru a atenua, în planul actualizat, orice impact negativ asupra mediului care este constatat în cadrul raportării integrate prevăzute la articolele 15-22.
- (5) La elaborarea actualizării menționate la alineatul (2), statele membre țin seama de cele mai recente recomandări specifice fiecărei țări emise în contextul semestrului european.
- (6) Procedurile stabilite la articolul 9 alineatul (2) și la articolul 11 se aplică elaborării și evaluării planurilor energetice și climatice naționale integrate actualizate.
- (6a) **Nicio dispoziție a prezentului articol nu împiedică statele membre să își modifice și să își adapteze în orice moment politicile naționale prezentate sau menționate în planurile lor energetice și climatice naționale integrate, cu condiția ca astfel de modificări și adaptări să fie incluse în raportul integrat prevăzut la articolul 15 și să respecte dispozițiile prezentului articol.**

⁴³ Notă explicativă: scopul modificărilor este de a clarifica faptul că (fără a aduce atingere obligațiilor sectoriale în temeiul legislației UE) statele membre au flexibilitatea de a-și ajusta *sub-obiectivele* naționale *etc.*, cu condiția ca obiectivul *general* național sau contribuția *generală* națională privind „obiectivele generale ale UE”, astfel cum sunt enumerate la articolul 4 literele (a) și (b) să nu fie reduse, **și, desigur, cu condiția să fie respectate obligațiile prevăzute în directivele sectoriale.** De exemplu, un stat membru ar putea să își *reducă* sub-obiectivele naționale pentru energia din surse regenerabile în transporturi sau pentru energia solară, cu condiția să compenseze această reducere cu cel puțin 100 %, de exemplu *crescând* sub-obiectivele naționale în domeniul energiei din surse regenerabile pentru încălzire și răcire și al energiei eoliene.

CAPITOLUL 3

STRATEGII DE REDUCERE A EMISIILOR PE TERMEN LUNG

Articolul 14⁴⁴

Strategii de reducere a emisiilor pe termen lung

- (1) Până la 1 ianuarie 2020 și, ulterior, la fiecare zece ani, statele membre elaborează și prezintă Comisiei strategiile lor de reducere a emisiilor pe termen lung, cu o [] perspectivă **de cel puțin 30 de ani**, pentru a contribui la:
 - (a) îndeplinirea angajamentelor Uniunii și ale statelor membre, în temeiul CCONUSC și al Acordului de la Paris, de a reduce emisiile antropice de gaze cu efect de seră și de a spori absorbțiile de către absorbanți;
 - (b) îndeplinirea obiectivului de a menține creșterea temperaturii medii globale cu mult sub 2 °C peste nivelurile preindustriale și de a continua eforturile pentru limitarea acestei creșteri a temperaturii la 1,5 °C peste nivelurile preindustriale;
 - (c) realizarea pe termen lung a reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră și a sporirii absorbțiilor de către absorbanți în toate sectoarele, în conformitate cu obiectivul Uniunii, în contextul reducerilor necesare, potrivit IPCC, în țările dezvoltate luate ca grup, pentru a reduce în mod rentabil emisiile cu până la 80-95 % până în 2050 față de nivelurile din 1990.
- (2) Strategiile de reducere a emisiilor pe termen lung vizează:
 - (a) contribuția totală la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și la sporirea absorbțiilor de către absorbanți;

⁴⁴ **Notă explicativă: corespunde articolului 4 din Regulamentul privind mecanismul de monitorizare și de raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră (MMR)**

- (b) reducerea emisiilor și sporirea absorbțiilor în sectoare individuale, inclusiv, **printre altele**, sectorul energiei electrice, sectorul industrial, sectorul transporturilor, sectorul construcțiilor (rezidențial și terțiar), sectorul agricol, **sectorul deșeurilor** și sectorul LULUCF (exploatarea terenurilor, schimbarea destinației terenurilor și silvicultură);
 - (c) progresele preconizate în ceea ce privește 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 și strategiile în materie de cercetare, dezvoltare și inovare;
 - (d) legăturile cu alte planificări pe termen lung la nivel național.
- (3) [] Planurile energetice și climatice naționale integrate menționate la articolul 3 [] sunt coerente [] **cu strategiile de reducere a emisiilor pe termen lung prevăzute la prezentul articol.**
- (4) Statele membre pun de îndată la dispoziția publicului strategiile lor respective de reducere a emisiilor pe termen lung și orice actualizări ale acestora.

CAPITOLUL 4

RAPORTARE

SECȚIUNEA 1

RAPOARTELE INTERMEDIARE BIENALE ȘI MĂSURI ULTERIOARE ACESTORA

Articolul 15

Rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate

- (1) Fără a aduce atingere articolului 23, până la 15 martie || 2023⁴⁵ și, ulterior, din doi în doi ani, fiecare stat membru raportează Comisiei stadiul punerii în aplicare a planului energetic și climatic național integrat, prin intermediul unui raport energetic și climatic național intermediar integrat care acoperă toate cele cinci dimensiuni-cheie ale uniunii energetice.
- (2) Raportul menționat la alineatul (1) include următoarele elemente:
 - (a) informații cu privire la progresele înregistrate în direcția realizării obiectivelor și contribuțiilor stabilite în planul energetic și climatic național integrat, precum și în direcția punerii în aplicare a politicilor și măsurilor necesare pentru realizarea acestora;
 - (b) informațiile menționate la articolele 18-22 și, dacă este cazul, actualizările referitoare la politici și la măsuri, în conformitate cu articolele respective;
 - (c) politicile, măsurile și previziunile referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră, în conformitate cu articolul 16;
 - (d) informații cu privire la planificările și strategiile naționale de adaptare la schimbările climatice, în conformitate cu articolul 17 alineatul (1);

⁴⁵ **Notă: această modificare a datei va impune alte modificări subsidiare, pentru a garanta continuitatea raportării cu privire la eficiența energetică (articolele 47 și 52 din Regulamentul privind governanța) și sursele regenerabile de energie (în reformarea RED2) [și clima].**

[]

(f) [] în măsura posibilului, cuantificarea impactului politicilor și măsurilor din planul energetic și climatic național integrat privind calitatea aerului și privind emisiile [] de poluanți atmosferici [].

(g) rapoartele anuale menționate la [] articolul 23 alineatul (2).

Uniunea și statele membre prezintă secretariatului CCONUSC rapoarte bienale în conformitate cu Decizia 2/CP.17 a Conferinței părților la Convenția-cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice, precum și comunicări naționale în conformitate cu articolul 12 din CCONUSC.

- (3) Comisia adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili structura, formatul, detaliile tehnice și procedurile pentru informațiile menționate la alineatele (1) și (2). Actele de punere în aplicare respective se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 37 alineatul (3).
- (4) Frecvența și amplitudinea informațiilor și a actualizărilor menționate la alineatul (2) litera (b) se echilibrează în raport cu necesitatea de a asigura suficientă certitudine pentru investitori.
- (5) În cazul în care Comisia a formulat recomandări în temeiul articolului 27 alineatul (2) sau (3), statul membru în cauză include în raportul său, menționat la alineatul (1) al prezentului articol, informații privind politicile și măsurile adoptate sau prevăzute a fi adoptate și puse în aplicare pentru a aborda respectivele recomandări. Aceste informații cuprind un calendar detaliat de punere în aplicare.

Articolul 16

Raportarea integrată cu privire la politicile și măsurile în materie de GES și cu privire la previziuni⁴⁶

- (1) Până la 15 martie 2021 și, ulterior, la fiecare doi ani, statele membre prezintă Comisiei informații cu privire la:
- (a) propriile politici și măsuri **sau grupuri de măsuri** naționale specificate în anexa IV și
 - (b) propriile previziuni naționale referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră, defalcate pe gazele sau grupele de gaze (hidrofluorocarburi și perfluorocarburi) enumerate în anexa III partea 2. Previziunile naționale țin seama de toate politicile și măsurile adoptate la nivelul Uniunii și cuprind informațiile stabilite în anexa V.
- (2) Statele membre raportează cu privire la cele mai actuale previziuni disponibile. În cazul în care un stat membru nu prezintă previziuni estimate complete până la data de 15 martie, la fiecare doi ani, iar Comisia a stabilit că statul membru respectiv nu poate completa lacunele din estimări odată ce acestea sunt identificate prin procedurile de asigurare a calității sau de control al calității ale Comisiei, Comisia poate elabora estimările necesare pentru a compila previziuni la nivelul Uniunii în consultare cu statul membru în cauză.
- (3) În cazul unor modificări substanțiale ale informațiilor raportate în temeiul alineatului (1) pe parcursul primului an al perioadei de raportare, statul membru în cauză comunică aceste modificări Comisiei până la data de 15 martie a anului care urmează raportului anterior.

⁴⁶ **Notă explicativă: corespunde articolelor 13 și 14 din MMR.**

- (4) Statele membre pun la dispoziția publicului, în format electronic, propriile previziuni naționale în temeiul alineatului (1) și orice evaluare relevantă a costurilor și a efectelor politicilor și măsurilor naționale cu privire la punerea în aplicare a politicilor Uniunii care prezintă relevanță pentru limitarea emisiilor de GES, împreună cu orice raport tehnic justificativ relevant. Aceste previziuni și evaluări ar trebui să includă descrieri ale modelelor și ale abordărilor metodologice folosite, definiții și ipotezele aferente.

Articolul 17

Raportarea integrată cu privire la acțiunile naționale de adaptare, la sprijinul financiar și tehnologic acordat țărilor în curs de dezvoltare și la veniturile din licitații⁴⁷

- (1) Până la 15 martie 2021 și, ulterior, la fiecare doi ani⁴⁸, statele membre raportează Comisiei 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 și incluzând informațiile specificate în anexa VI partea 1.
- (2) Până la [] 31 iulie 2021 și, ulterior, în fiecare an (anul X), statele membre prezintă Comisiei informații cu privire la [] utilizarea veniturilor generate de statul membru respectiv prin licitarea certificatelor în temeiul articolului 10 alineatul (1) și al articolului 3d alineatul (1) sau (2) din Directiva 2003/87/CE, inclusiv informațiile specificate în anexa VI partea 3. []

(2 bis) Până la 30 septembrie 2021 și, ulterior, în fiecare an (anul X), statele membre prezintă Comisiei informații cu privire la sprijinul acordat țărilor în curs de dezvoltare, inclusiv informațiile specificate în anexa VI partea 2.

- (3) Statele membre pun la dispoziția publicului rapoartele înaintate Comisiei în temeiul prezentului articol.

⁴⁷ **Notă explicativă: corespunde articolelor 15, 16 și articolului 17 literele (b) și (c) din MMR.**

⁴⁸ **Notă explicativă: formularea „la fiecare doi ani” provine din Acordul de la Paris, cf. punctul 90 din Decizia 1/CP.21.**

- (4) Comisia adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili structura, formatul și procedurile de transmitere pentru raportarea informațiilor de către statele membre în temeiul prezentului articol. Actele de punere în aplicare respective se adoptă în conformitate cu procedura menționată la articolul 37 alineatul (3).

Articolul 18

Raportarea integrată cu privire la energia din surse regenerabile⁴⁹

Statele membre includ în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate informațiile:

- (a) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor traiectorii și obiective:
- (1) traiectoria națională privind ponderea globală a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie pentru perioada 2021-2030;
 - (2) traiectoriile [] **estimate** privind ponderea sectorială a energiei din surse regenerabile în consumul final de energie pentru perioada 2021-2030 în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor;
 - (3) **contribuțiile evaluate** [] pentru fiecare tehnologie de obținere a energiei din surse regenerabile care urmează să fie utilizată pentru a realiza traiectoriile globale și sectoriale pentru energia din surse regenerabile în perioada 2021-2030, inclusiv consumul final brut preconizat total de energie per tehnologie și per sector în Mtep și capacitatea instalată totală planificată per tehnologie și per sector în MW;
 - (4) **date privind** ponderea biocombustibililor, ponderea biocombustibililor avansați, ponderea biocombustibililor produși din principalele culturi de pe terenurile agricole **și, dacă sunt disponibile, date** [] privind cererea de bioenergie, defalcată pe energie termică, energie electrică și transporturi [], și **date** privind oferta de biomasă, defalcată pe materii prime și pe proveniență (făcând distincție între producția internă și importuri). Pentru biomasa forestieră, **ar trebui furnizată, în funcție de disponibilitate**, o evaluare a sursei și a impactului său asupra absorbantului LULUCF;

⁴⁹ **Notă: pentru articolele 18-22 (rapoartele intermediare), vor fi făcute modificări subsidiare rezultate din dezbaterile pe marginea articolului 4 și a anexei I.**

- (5) dacă [] **sunt disponibile**, alte traiectorii și obiective naționale, inclusiv cele sectoriale și pe termen lung (cum ar fi [] ponderea energiei electrice produse din biomasă fără utilizarea de căldură, ponderea energiei din surse regenerabile în termoficarea centralizată, utilizarea energiei din surse regenerabile în clădiri, energia din surse regenerabile produsă de orașe, de comunitățile energetice și de consumatorii autonomi);

(b) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri:

- (1) **noile** politici și măsuri puse în aplicare, adoptate și planificate pentru realizarea contribuției naționale la obiectivul obligatoriu la nivelul Uniunii privind energia din surse regenerabile pentru 2030, indicat la articolul 4 litera (a) punctul 2 subpunctul (i), inclusiv măsurile specifice pe sector și pe tehnologie, împreună cu o revizuire specifică a punerii în aplicare a măsurilor prevăzute la articolele 23, 24 și 25 din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă de COM(2016) 767];
- (2) măsurile specifice de cooperare regională;
- (3) fără a aduce atingere articolelor 107 și 108 din TFUE, măsurile specifice privind sprijinul financiar, inclusiv sprijinul Uniunii și utilizarea fondurilor Uniunii, pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor;
- (4) măsurile specifice pentru îndeplinirea cerințelor de la articolele 15, 16, 17, 18, 21 și 22 din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă de COM(2016) 767];
- (5) măsurile care promovează utilizarea energiei din biomasă, în special pentru mobilizarea de noi surse de biomasă, ținând seama de disponibilitatea biomasei (atât potențialul intern, cât și importurile din țări terțe) și de alte utilizări ale biomasei (sectoare bazate pe agricultură și pe silvicultură), precum și măsurile pentru asigurarea durabilității biomasei produse și utilizate;

(c) stabilite în anexa VII partea 1.

Raportarea integrată cu privire la eficiența energetică

Statele membre includ în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate informațiile:

- (a) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor traiectorii și obiective naționale:
 - (1) traiectoria consumului **anual** primar și [] final de energie din 2020 până în 2030, drept contribuția națională în materie de economii de energie la realizarea obiectivului Uniunii pentru 2030, inclusiv metodologia aferentă;
 - (2) **[...] etapele de referință orientative [] ale strategiei** pe termen lung pentru renovarea parcului național de [] clădiri rezidențiale și [] **nerezidențiale, atât publice, cât și private, în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE privind performanța energetică a clădirilor;**
 - (3) după caz, o actualizare a altor obiective naționale stabilite în planul național;
- (b) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri:
 - (1) 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 prezentate la articolul 6, inclusiv măsurile și instrumentele planificate (și 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;
 - (2) dacă este cazul, instrumentele bazate pe piață care stimulează creșterile de eficiență energetică, inclusiv taxele, impozitele și certificatele legate de energie, dar fără a se limita la acestea;
 - (3) schema de obligații și măsurile alternative privind eficiența energetică la nivel național în temeiul articolelor 7a și 7b din Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016) 761] **și în conformitate cu anexa II la prezentul regulament;**

- (4) strategia pe termen lung pentru renovarea parcului național de [] clădiri rezidențiale și [] **nerezidențiale, atât publice, cât și private**, inclusiv politicile și măsurile de stimulare a renovărilor aprofundate [] rentabile **ale clădirilor, inclusiv a renovărilor aprofundate rentabile efectuate în etape**;
 - (5) politicile și măsurile care promovează serviciile 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;
 - (6) cooperarea regională în domeniul eficienței energetice, dacă este cazul;
 - (7) fără a aduce atingere articolelor 107 și 108 din TFUE, măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul Uniunii și utilizarea fondurilor Uniunii în domeniul eficienței energetice la nivel național, dacă este cazul;
- (c) stabilite în anexa VII partea 2.

Articolul 20

Raportarea integrată cu privire la siguranța energetică

Statele membre includ în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate informații cu privire la punerea în aplicare:

- (a) a obiectivelor naționale privind diversificarea surselor de energie [...], stocarea, reacția din partea cererii;
- (b) **dacă este cazul**, a obiectivelor naționale în ceea ce privește reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe;
- (c) a obiectivelor naționale privind dezvoltarea capacității de a face față întreruperii sau diminuării unei surse de furnizare de energie, inclusiv gaz și energie electrică;
- (d) **dacă este cazul**, a obiectivelor naționale privind utilizarea surselor interne de energie [];

- (e) a politicilor și măsurilor puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la literele (a)-(d);
- (f) a cooperării regionale în vederea implementării obiectivelor și politicilor menționate la literele (a)-(d);
- (g) fără a aduce atingere articolelor 107 și 108 din TFUE, a măsurilor de finanțare, inclusiv a sprijinului Uniunii și a utilizării fondurilor Uniunii în acest domeniu la nivel național, dacă este cazul.

Articolul 21

Raportarea integrată cu privire la piața internă a energiei

- (1) Statele membre includ în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate informații cu privire la punerea în aplicare a următoarelor obiective și măsuri:
 - (a) nivelul de interconectivitate a rețelelor de energie electrică la care aspiră statul membru în 2030, având în vedere obiectivul de 15 % de interconectare a rețelelor de energie electrică;
 - (b) **proiectele [...]** esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului, care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor **[...]**;
 - (c) dacă este cazul, principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor de interes comun;
 - (d) obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum integrarea și cuplarea piețelor, dacă este cazul;
 - (e) **dacă este cazul**, obiectivele naționale în ceea ce privește sărăcia energetică, inclusiv numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică;
 - (f) obiectivele naționale în ceea ce privește asigurarea caracterului adecvat al sistemului de energie electrică, dacă este cazul;
 - (g) a politicilor și măsurilor puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la literele (a)-(f);

- (h) a cooperării regionale în vederea implementării obiectivelor și politicilor menționate la literele (a)-(g);
 - (i) fără a aduce atingere articolelor 107 și 108 din TFUE, măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul Uniunii și utilizarea fondurilor Uniunii în domeniul pieței interne a energiei la nivel național, dacă este cazul;
 - (j) 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.
- (2) Informațiile furnizate de statele membre în temeiul alineatului (1) sunt consecvente cu și, după caz, se bazează pe raportul autorităților naționale de reglementare menționat la articolul 59 alineatul (1) litera (h) din [reformarea Directivei 2009/72/CE, astfel cum a fost propusă de COM(2016) 864] și la articolul 41 alineatul (1) litera (e) din Directiva 2009/73/CE.

Articolul 22

Raportarea integrată cu privire la cercetare, inovare și competitivitate

Statele membre includ în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate [] informații cu privire la punerea în aplicare a următoarelor obiective și măsuri:

- (a) **după caz,** obiectivele și politicile naționale care transpun într-un context național obiectivele și politicile planului SET;
- (b) obiectivele naționale privind cheltuielile [] publice și, **după caz,** private [] totale pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor energetice curate, precum și pentru acoperirea costurilor tehnologice și dezvoltarea performanțelor;

- (c) dacă este cazul, obiectivele naționale, inclusiv obiectivele pe termen lung pentru 2050, privind implementarea tehnologiilor de decarbonizare a sectoarelor industriale mari consumatoare de energie și mari generatoare de emisii de dioxid de carbon și, dacă este cazul, privind infrastructura aferentă de transport, de utilizare și de stocare a dioxidului de carbon;
- (d) obiectivele naționale privind eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, **în special cele cu efecte nocive asupra climei;**
- (e) politicile și măsurile puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la literele (b) și (c);
- (f) cooperarea cu alte state membre pentru punerea în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la literele (b)-(d), inclusiv coordonarea politicilor și a măsurilor prin intermediul planului SET, cum ar fi alinierea programelor de cercetare și a programelor comune;
- (g) măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul Uniunii și utilizarea fondurilor Uniunii în acest domeniu la nivel național, dacă este cazul.

SECȚIUNEA 2

RAPORTAREA ANUALĂ

Articolul 23

Raportarea anuală⁵⁰

- (1) Până la **31 [] iulie** 2021 și, ulterior, în fiecare an (anul X), statele membre raportează Comisiei:
 - (a) inventarele lor armonizate de gaze cu efect de seră pentru anul X-1;
 - (b) informațiile menționate la articolul 6 alineatul (2) din Directiva 2009/119/CE;
 - (c) informațiile menționate în anexa IX punctul 3 la Directiva 2013/30/UE, în conformitate cu articolul 25 din aceeași directivă.

⁵⁰ **Notă explicativă: corespunde articolelor 7 și 8 din MMR.**

În sensul literei (a), pe baza inventarelor armonizate de gaze cu efect de seră prezentate de statele membre sau, dacă un stat membru nu și-a prezentat inventarele armonizate până la data respectivă, pe baza propriilor estimări, Comisia compilează anual un inventar armonizat de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii. Comisia pune aceste informații la dispoziția publicului în fiecare an până la data de 30 septembrie.

- (2) Începând din 2023, statele membre stabilesc și raportează Comisiei, până la data de 15 martie a fiecărui an **de raportare (X)**, datele finale ale inventarelor de gaze cu efect de seră și, până la data de 15 ianuarie în fiecare an, datele preliminare, incluzând gazele cu efect de seră și informațiile referitoare la inventar enumerate în anexa III. Raportul privind datele finale ale inventarelor de gaze cu efect de seră cuprinde, de asemenea, un raport de inventariere național actualizat. **În termen de trei luni de la primirea rapoartelor, Comisia pune la dispoziția Comitetului privind schimbările climatice menționat la articolul 37 informațiile prevăzute în anexa III partea 1 punctul (n).**
- (3) Statele membre prezintă secretariatului CCONUSC în fiecare an, până la data de 15 aprilie, inventarele naționale cuprinzând informațiile prezentate Comisiei cu privire la datele finale ale inventarelor de gaze cu efect de seră în conformitate cu alineatul (2) din prezentul articol. În cooperare cu statele membre, Comisia compilează anual un inventar de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii și întocmește un raport de inventariere a gazelor cu efect de seră la nivelul Uniunii, pe care le prezintă secretariatului CCONUSC în fiecare an până la data de 15 aprilie.
- (4) Statele membre raportează Comisiei datele preliminare și datele finale ale inventarelor naționale, până la data de 15 ianuarie, respectiv 15 martie, în anii 2027 și 2032, întocmite pentru propriile conturi LULUCF în scopul rapoartelor de conformitate în temeiul articolului 12 din Regulamentul [] [LULUCF].

[]⁵¹

⁵¹ **Notă: alineatul (4a) a fost mutat în noua secțiune 2a, la articolul 23a.**

- (5) Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 36 pentru:
- (d) a modifica anexa III partea 2 prin adăugarea sau eliminarea unor substanțe de pe lista gazelor cu efect de seră, **în conformitate cu deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris;**
 - (e) a completa prezentul regulament prin adoptarea de valori pentru potențialele de încălzire globală și prin specificarea orientărilor în materie de inventariere aplicabile în conformitate cu deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris.
- (6) Comisia adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili structura, detaliile tehnice, formatul și procedurile de transmitere de către statele membre a inventarelor armonizate de gaze cu efect de seră în temeiul alineatului (1), a inventarelor de gaze cu efect de seră în temeiul alineatului (2) și a emisiilor și absorbțiilor de gaze cu efect de seră contabilizate în conformitate cu articolele 5 și 12 din Regulamentul [] [LULUCF]. Atunci când propune aceste acte de punere în aplicare, Comisia ia în considerare calendarele aferente CCONUSC sau Acordului de la Paris pentru monitorizarea și raportarea informațiilor respective, precum și deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris, pentru a asigura respectarea de către Uniune a obligațiilor de raportare care îi revin în calitate de parte la CCONUSC și la Acordul de la Paris. Actele de punere în aplicare respective precizează, de asemenea, calendarele pentru cooperarea și coordonarea dintre Comisie și statele membre în vederea întocmirii raportului de inventariere a gazelor cu efect de seră la nivelul Uniunii. Actele de punere în aplicare respective se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 37 alineatul (3).

SECȚIUNEA 2BIS

RAPORTAREA CU PRIVIRE LA OBIECTIVELE PENTRU 2020

Articolul 23a

Raportarea cu privire la obiectivele pentru 2020

Până la 30 aprilie [] 2022, statele membre raportează Comisiei cu privire la îndeplinirea obiectivelor naționale în materie de eficiență energetică pentru 2020, prin furnizarea informațiilor prevăzute în anexa VII partea 2 la prezentul regulament, și cu privire la îndeplinirea obiectivelor naționale globale privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2020, după cum se prevede în Directiva 2009/28/CE, astfel cum va fi în vigoare la 31 decembrie 2020, prin furnizarea următoarelor informații:

- (a) ponderea sectorială (sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor) și globală a energiei din surse regenerabile în 2020;
- (b) 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;
- (c) ponderea energiei din biocombustibili și biolichide produse din cereale și din alte culturi de plante bogate în amidon, de plante zaharoase și de plante oleaginoase în consumul de energie în transporturi;
- (d) ponderea energiei din biocombustibili produși din materii prime și a altor combustibili enumerați în anexa IX partea A la Directiva 2009/28/CE, **astfel cum va fi în vigoare la 31 decembrie 2020**, în consumul de energie în transporturi.

SECȚIUNEA 3

PLATFORMA DE RAPORTARE

Articolul 24

Platforma de raportare electronică

- (1) Comisia instituie o platformă de raportare online pentru a facilita comunicarea dintre Comisie și statele membre și pentru a promova cooperarea între statele membre.
- (2) Statele membre utilizează platforma online pentru a prezenta Comisiei rapoartele menționate în prezentul capitol odată ce platforma devine operațională.

CAPITOLUL 5

EVALUAREA GLOBALĂ, MONITORIZAREA PROGRESSELOR ȘI A MĂSURILOR DE POLITICĂ LUATE PENTRU A ASIGURA REALIZAREA OBIECTIVELOR UNIUNII []

Articolul 25

Evaluarea progreselor

- (1) Până la 31 octombrie 2021 și, ulterior, la fiecare doi ani, Comisia evaluează, în special pe baza rapoartelor energetice și climatice naționale intermediare integrate, a altor informații raportate în temeiul prezentului regulament, a indicatorilor și a statisticilor europene, dacă sunt disponibile:
- (a) progresele realizate la nivelul Uniunii în direcția îndeplinirii obiectivelor uniunii energetice, inclusiv, pentru prima perioadă de zece ani, obiectivele Uniunii privind energia și clima pentru 2030, în special în vederea evitării oricărei lacune în ceea ce privește obiectivele Uniunii pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică;
 - (b) progresele realizate de fiecare stat membru în direcția îndeplinirii propriilor obiective și contribuții și în direcția punerii în aplicare a politicilor și a măsurilor stabilite în planul său energetic și climatic național integrat;
 - (c) 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 articolului 23, îmbunătățind respectiva evaluare prin trimitere la progresele științifice și la datele privind traficul aerian, după caz.

- (2) În domeniul energiei din surse regenerabile, în cadrul evaluării sale menționate la alineatul (1), Comisia evaluează progresele înregistrate în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut al Uniunii, pe baza unei traiectorii **orientative [] care pornește de la 20 % în 2020, atinge puncte de referință de cel puțin 24 % în 2023 și 40 % în 2025 din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2020 și obiectivul Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030, și atinge obiectivul Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030 de cel puțin 27 % în 2030 []**.
- (3) În domeniul eficienței energetice, în cadrul evaluării sale menționate la alineatul (1), Comisia evaluează progresele înregistrate în direcția atingerii în mod colectiv a unui consum maxim de energie la nivelul Uniunii de 1 321 Mtep consum primar de energie și de 987 Mtep consum final de energie în 2030, astfel cum se prevede la articolul 6 alineatul (1) litera (a).

În cadrul evaluării sale, Comisia întreprinde următoarele acțiuni:

- (a) analizează măsura în care a fost atins reperul Uniunii de maximum 1 483 Mtep de energie primară și de maximum 1 086 Mtep de energie finală în 2020;
- (b) evaluează măsura în care progresele statelor membre indică faptul că Uniunea în ansamblul său este pe cale să atingă nivelul consumului de energie în 2030 prevăzut la primul paragraf, ținând seama de evaluarea informațiilor furnizate de statele membre în cadrul rapoartelor energetice și climatice naționale intermediare integrate;
- (c) utilizează rezultatele obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie la nivelul Uniunii și la nivel național și utilizează alte analize complementare.
- (4) Până la 31 octombrie 2021 și, ulterior, în fiecare an, Comisia evaluează, îndeosebi pe baza informațiilor raportate în temeiul prezentului regulament, dacă Uniunea și statele sale membre au înregistrat progrese suficiente în direcția realizării următoarelor⁵²:

⁵² Notă explicativă: corespunde articolului 21 din MMR.

- (a) angajamentele asumate în temeiul articolului 4 din CCONUSC și al articolului 3 din Acordul de la Paris, astfel cum au fost stabilite ulterior în deciziile adoptate de Conferința părților la CCONUSC sau de Conferința părților la CCONUSC care servește drept reuniune a părților la Acordul de la Paris;
- (b) obligațiile stabilite la articolul 4 din Regulamentul [] [ESR] și la articolul 4 din Regulamentul [] [LULUCF];
- (c) obiectivele stabilite în planul energetic și climatic național integrat în vederea realizării obiectivelor uniunii energetice și, pentru prima perioadă de zece ani, în vederea atingerii obiectivelor privind energia și clima pentru 2030.
- (5) Până la 31 octombrie 2019 și, ulterior, la fiecare patru ani, Comisia evaluează punerea în aplicare a Directivei 2009/31/CE.
- (6) În cadrul evaluării sale, Comisia ar trebui să ia în considerare cele mai recente recomandări specifice fiecărei țări emise în contextul semestrului european.
- (7) Comisia raportează cu privire la evaluarea sa în conformitate cu prezentul articol în cadrul raportului privind starea uniunii energetice menționat la articolul 29.

Articolul 26

Măsuri ulterioare în caz de neconcordanțe cu obiectivele generale ale uniunii energetice []

[] Pe baza evaluării în temeiul articolului 25, Comisia emite recomandări către un stat membru, în temeiul articolului 28, în cazul în care evoluțiile politicilor din statul membru respectiv prezintă neconcordanțe cu obiectivele generale ale uniunii energetice.

[]

Reacții la nivelul insuficient de ambiție al planurilor energetice și climatice naționale integrate și la progresele insuficiente în direcția atingerii obiectivelor Uniunii privind energia și clima

1. Dacă, pe baza evaluării sale a proiectelor de planuri energetice și climatice naționale integrate în temeiul articolului 9 sau pe baza evaluării sale a proiectelor de actualizare a planurilor finale în temeiul articolului 13, Comisia conchide că obiectivele și contribuțiile statelor membre sunt insuficiente, aceasta poate emite recomandări necantitative pentru state membre individuale pentru a le spori nivelul de ambiție al proiectelor lor de planuri energetice și climatice naționale integrate și al proiectelor lor de actualizare, în vederea asigurării unui nivel suficient de ambiție colectivă.

În domeniul energiei din surse regenerabile, Comisia utilizează circumstanțele enumerate la articolul 5 litera (d) punctele (i) - (v) drept criteriile obiective pentru evaluarea acestora. Comisia stabilește [...] metodologia relevantă în strânsă consultare cu statele membre, pe baza acestor criterii obiective.⁵³

II

⁵³ Notă: Comisia este invitată să ofere, cât mai curând posibil, clarificări suplimentare cu privire la metodologia pe care o va utiliza pentru compararea menționată anterior a nivelurilor de ambiție ale statelor membre, utilizând criterii obiective. Se subliniază că recomandările rezultate din această evaluare vor fi de natură necantitativă.

(1bis) Dacă, pe baza evaluării sale a planurilor energetice și climatice naționale integrate și a actualizărilor acestora în temeiul articolului 12, Comisia ajunge la concluzia că obiectivele și contribuțiile planurilor naționale sau ale actualizărilor acestora sunt insuficiente pentru realizarea colectivă a obiectivelor uniunii energetice și, în special, pentru prima perioadă de zece ani, a obiectivelor Uniunii pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică, Comisia **propune [...] măsuri și utilizează împuternicirile relevante** la nivelul Uniunii 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 statelor membre la obiectivul Uniunii pentru 2030, stabilite în planurile lor naționale și în actualizările acestora.

||

(2) Dacă, pe baza evaluării sale în temeiul articolului 25 alineatul (1) litera (b), Comisia ajunge la concluzia că un stat membru a înregistrat progrese insuficiente în direcția realizării obiectivelor și contribuțiilor sau a punerii în aplicare a politicilor și măsurilor stabilite în propriul plan energetic și climatic național integrat, ea emite recomandări către statul membru în cauză în conformitate cu articolul 28.

(2bis) La emiterea [] recomandărilor **în domeniul energiei din surse regenerabile**, Comisia ține seama de eforturile timpurii ambițioase depuse de statele membre în vederea contribuției la obiectivul Uniunii privind energia din surse regenerabile pentru 2030, **precum și de proiectele privind energia din surse regenerabile pentru care a fost luată o decizie finală de investiții, care vor deveni operaționale în perioada 2021-2030 și care vor avea un impact semnificativ asupra contribuției naționale a unui stat membru.**

- (3) Dacă, pe baza evaluării globale a rapoartelor energetice și climatice naționale intermediare integrate ale statelor membre în temeiul articolului 25 alineatul (1) litera (a) și cu sprijinul altor surse de informații, după caz, Comisia ajunge la concluzia că Uniunea riscă să nu îndeplinească obiectivele uniunii energetice și, în special, pentru prima perioadă de zece ani, obiectivele cadrului privind clima și energia pentru 2030 al Uniunii, ea poate emite recomandări către toate statele membre, în temeiul articolului 28, pentru a atenua acest risc. După caz, în plus față de recomandări, Comisia **propune []** măsuri **și utilizează împuternicirile relevante** la nivelul Uniunii pentru a asigura, în special, atingerea obiectivelor Uniunii pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică. În ceea ce privește energia din surse regenerabile, aceste măsuri țin seama de eforturile timpurii ambițioase depuse de statele membre în vederea contribuiri la obiectivul Uniunii pentru 2030.
- (4) Dacă, în domeniul energiei din surse regenerabile, fără a aduce atingere măsurilor la nivelul Uniunii prevăzute la alineatul (3) și pe baza evaluării sale **realizate până în 2025 și 2027** în temeiul articolului 25 alineatele (1) și (2) [], Comisia ajunge la concluzia că traiectoria **orientativă []** a Uniunii menționată la articolul 25 alineatul (2) nu a fost [] realizată în mod colectiv **în 2023 și 2025**⁵⁴:
- statele membre [...] care nu au atins punctele lor naționale de referință, astfel cum se prevede la articolul 4 litera (a) punctul (2) subpunctul (i) în 2023 sau 2025 și
 - statele membre care **nu au indicat o contribuție suficientă [...]**, astfel cum **se prevede** la alineatul (1a) [...],
- se asigură până în anul 2026 și, respectiv, 2028, că [] decalajul comparativ cu traiectoria orientativă a Uniunii în 2023 sau în 2025, astfel cum a fost măsurat de Comisie, este abordat [] prin măsuri suplimentare de punere în aplicare, cum ar fi:
- (d) [] măsuri **naționale** de sporire a utilizării energiei din surse regenerabile.

⁵⁴ Notă: a se vedea noul considerent 35a.

- (a) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii, prevăzută la articolul 23 alineatul (1) din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă de COM(2016) 767];
- (b) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor, prevăzută la articolul 25 alineatul (1) din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă de COM(2016) 767];
- (c) realizarea unei contribuții financiare **voluntare** la o platformă de finanțare instituită la nivelul Uniunii, care contribuie la proiecte în domeniul energiei din surse regenerabile și este gestionată direct sau indirect de Comisie;

Astfel de măsuri țin seama de **observațiile Comisiei, astfel cum sunt stabilite la alineatul (2a) []**. Statele membre vizate pot prezenta un plan de acțiune corectivă sau o nouă anexă la planul energetic și climatic național integrat al acestuia, care prezintă măsurile pe care intenționează să le ia.

Ținând seama în mod corespunzător de recomandările Comisiei în acest context și de propriile previziuni și de datele reale pentru 2023 și 2025, statele membre ar trebui să anticipeze obligațiile probabile care le revin în temeiul dispozițiilor de la prezentul alineat.

(4bis) Începând cu 1 ianuarie 2021, ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie al fiecărui stat membru [] 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, în forma în vigoare până la 31 decembrie 2020. Dacă un stat membru nu își menține ponderea de referință, astfel cum a fost măsurată pe o perioadă de un an, statul membru vizat ia, în termen de un an, măsuri suplimentare precum cele care figurează la alineatul (4) literele (a) - (d) pentru a elimina decalajul [].

Se consideră că statele membre care îndeplinesc obligația de [...] a elimina decalajul până la ponderea de referință respectă obligațiile stabilite la alineatul (4a) primul paragraf prima teză și la articolul 3 alineatul (3) din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă de COM(2016) 767] pe parcursul perioadei în care s-a produs decalajul.

În sensul [] alineatului (4) primul paragraf litera (c), statele membre pot utiliza propriile venituri din certificatele anuale de emisii în temeiul Directivei 2003/87/CE.

Mecanismul de finanțare [] menționat la litera (c) oferă sprijin pentru proiecte noi în materie de energie electrică din surse regenerabile din cadrul Uniunii. Astfel de proiecte respectă legislația relevantă în vigoare din statul membru gazdă. Sprijinul este oferit sub forma unei prime plătite în plus față de prețurile pieței, iar sprijinul este alocat proiectelor care solicită cea mai mică primă. În fiecare an, energia din surse regenerabile generată de instalațiile finanțate prin mecanismul de finanțare [] este atribuită în mod statistic statelor membre participante, reflectând contribuția lor financiară relativă.

(4c) Comisia [] adoptă [] acte de punere în aplicare [] pentru a stabili [] dispozițiile necesare pentru înființarea și funcționarea mecanismului [] de finanțare prevăzut la alineatul (4) litera (c), în special:

- metodologia de calculare a nivelului minim al primei pentru fiecare ofertă;
- modul de concepere al procedurii de ofertare care urmează să fie aplicat, inclusiv condițiile pentru realizare și penalitățile conexe;
- metodologia de calculare a contribuțiilor **financiare** ale statelor membre **și a beneficiilor (statistice) care rezultă pentru statele membre care contribuie** („cheia de repartizare”);

- cerințele minime pentru participarea statelor membre, ținând seama de necesitatea de a asigura atât continuitatea **mecanismului [...]** prin intermediul unei durate suficiente a contribuției statelor membre, cât și un maxim de flexibilitate pentru participarea statelor membre.

Actele de punere în aplicare respective se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 37 alineatul (3).

- (5) Dacă, în domeniul eficienței energetice, fără a aduce atingere altor măsuri la nivelul Uniunii în temeiul alineatului (3) și pe baza evaluării sale în temeiul articolului 25 alineatele (1) și (3) în anul 2023, Comisia ajunge la concluzia că progresele realizate în direcția atingerii în mod colectiv a obiectivului Uniunii privind eficiența energetică menționat la articolul 25 alineatul (3) primul paragraf sunt insuficiente, ea [] **propune măsuri și utilizează împuternicirile relevante la nivelul Uniunii** până în anul 2024 măsuri, în plus față de cele prevăzute în Directiva 2010/31/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016) 765] și în Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016) 761], pentru a se asigura că obiectivele [] ale Uniunii privind eficiența energetică pentru 2030 sunt îndeplinite. Aceste măsuri suplimentare pot îmbunătăți, în special, eficiența energetică a:
- (a) produselor, în conformitate cu Directiva 2010/30/UE și cu Directiva 2009/125/CE;
 - (b) clădirilor, în conformitate cu Directiva 2010/31/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016) 765] și cu Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016) 761];
 - (c) transporturilor.

Articolul 28

Recomandări ale Comisiei adresate statelor membre și dialogul interactiv cu acestea

- (1) După caz, Comisia emite recomandări adresate statelor membre pentru a asigura realizarea obiectivelor uniunii energetice. **Comisia pune recomandările sale la dispoziția publicului.**

- (2) Acolo unde, în prezentul regulament, se face trimitere la prezentul articol, se aplică următoarele principii:
- (d) statul membru în cauză ține seama de recomandare **[] în mod corespunzător**, într-un spirit de solidaritate între statele membre și Uniune și între statele membre;
- (e) statul membru stabilește, în raportul său energetic și climatic național intermediar integrat întocmit în anul următor anului în care a fost emisă recomandarea, modul în care a ținut seama de recomandare în **[] mod corespunzător []**;
- (f) recomandările ar trebui să fie complementare celor mai recente recomandări specifice fiecărei țări emise în contextul semestrului european.

Articolul 29

Raport privind starea uniunii energetice

- (1) Până la data de 31 octombrie a fiecărui an, Comisia înaintează Parlamentului European și Consiliului un raport privind starea uniunii energetice.
- (2) Raportul privind starea uniunii energetice include, printre altele, următoarele elemente:
 - (a) evaluarea efectuată în temeiul articolului 25;
 - (b) dacă este cazul, recomandările formulate în temeiul articolului 28;
 - (c) funcționarea pieței carbonului menționate la articolul 10 alineatul (5) din Directiva 2003/87/CE, inclusiv informații cu privire la aplicarea Directivei 2003/87/CE, menționate la articolul 21 alineatul (2) din aceeași directivă;
 - (d) o dată la doi ani, **începând din 2023**, un raport privind sustenabilitatea bioenergiei la nivelul Uniunii, cuprinzând informațiile specificate în anexa VIII;

- (e) o dată la doi ani, un raport privind schemele voluntare pentru care Comisia a adoptat o decizie în conformitate cu articolul 27 alineatul (4) din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă de COM(2016) 767], cuprinzând informațiile specificate în anexa IX la prezentul regulament;
- (f) un raport intermediar general privind aplicarea [reformarea Directivei 2009/72/CE, astfel cum a fost propusă de COM(2016) 864], în temeiul articolului 69 din directiva respectivă;
- (g) un raport intermediar general privind aplicarea Directivei 2009/73/CE, în temeiul articolului 52 din directiva respectivă;
- (h) un raport intermediar general privind schemele de obligații în materie de eficiență energetică menționate la articolele 7a și 7b din Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016) 761];
- (i) un raport intermediar general privind progresele înregistrate de statele membre în ceea ce privește crearea unei piețe a energiei complete și operaționale;
- (j) calitatea reală a combustibililor în diferitele state membre și acoperirea geografică a combustibililor cu un conținut maxim de sulf de 10 mg/kg, pentru a oferi o imagine de ansamblu a datelor referitoare la calitatea combustibililor în diferitele state membre, raportate în temeiul Directivei 98/70/CE;
- (k) alte aspecte relevante pentru implementarea uniunii energetice, inclusiv sprijinul public și privat.

Articolul 29a

Monitorizarea politică a guvernanței

Etapele relevante din ciclul sistemului de guvernare vor fi prezentate Consiliului și discutate în cadrul acestuia.

CAPITOLUL 6

SISTEMELE NAȚIONALE ȘI ALE UNIUNII PENTRU EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ ȘI ABSORBȚIILE DE CĂTRE ABSORBANȚI DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Articolul 30

Sistemele de inventariere naționale și ale Uniunii⁵⁵

- (1) Până la 1 ianuarie 2021, statele membre instituie, operează și urmăresc să îmbunătățească în permanență sistemele naționale de inventariere pentru a estima emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră incluse în anexa III partea 2 la prezentul regulament și pentru a asigura actualitatea, transparența, exactitatea, coerența, comparabilitatea și caracterul integral al inventarelor lor de gaze cu efect de seră.
- (2) Statele membre se asigură că propriile autorități competente responsabile cu inventarierea au acces la informațiile specificate în anexa X la prezentul regulament, utilizează sistemele de raportare instituite în temeiul articolului 20 din Regulamentul (UE) nr. 517/2014 pentru îmbunătățirea estimării privind gazele fluorurate din inventarele naționale de gaze cu efect de seră și sunt capabile să efectueze controalele anuale privind coerența menționate în anexa III partea 1 literele (i) și (j) la prezentul regulament.

⁵⁵ **Notă explicativă: corespunde articolelor 5, 6 și 9 din MMR.**

- (3) Se instituie un sistem de inventariere al Uniunii care să asigure actualitatea, transparența, exactitatea, coerența, comparabilitatea și caracterul integral al inventarelor naționale cu privire la inventarul de gaze cu efect de seră al Uniunii. Comisia gestionează, întreține și urmărește să îmbunătățească în mod continuu acest sistem, care include crearea unui program de asigurare a calității și de control al calității, stabilirea de obiective de calitate și elaborarea unui plan de asigurare a calității și de control al calității inventarelor, a procedurilor de finalizare a estimărilor privind emisiile pentru a compila inventarul Uniunii în conformitate cu alineatul (5) din prezentul articol și a revizuirilor menționate la articolul 31.
- (4) Comisia efectuează o verificare inițială a exactității datelor preliminare ale inventarelor de gaze cu efect de seră care trebuie transmise de statele membre în temeiul articolului 23 alineatul (2). Comisia transmite statelor membre rezultatele verificării respective în termen de șase săptămâni de la termenul-limită pentru transmiterea informațiilor. Statele membre răspund tuturor întrebărilor pertinente care rezultă în urma verificării inițiale până la data de 15 martie, odată cu transmiterea inventarului final pentru anul X-2.
- (5) În cazul în care un stat membru nu transmite până la data de 15 martie datele complete de inventar necesare pentru compilarea inventarului la nivelul Uniunii, Comisia poate elabora estimări pentru a completa datele prezentate de statul membru în cauză, în consultare și în strânsă cooperare cu acesta. În acest scop, Comisia folosește orientările aplicabile pentru întocmirea inventarelor naționale de gaze cu efect de seră.
- (6) Comisia [] adoptă acte [] **de punere în aplicare** [] pentru a stabili norme privind conținutul, structura, formatul și procedura de transmitere a informațiilor referitoare la sistemele naționale de inventariere, precum și cerințe privind înființarea, operarea și funcționarea sistemelor de inventariere naționale []. **Actele de punere în aplicare respective se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 37 alineatul (3).** La elaborarea acestor acte, Comisia ia în considerare toate deciziile relevante adoptate de organisme CCONUSC sau ale Acordului de la Paris.

(6bis) Comisia adoptă acte delegate în conformitate cu articolul 36 pentru a completa prezentul regulament prin stabilirea unor norme referitoare la cerințele privind înființarea, operarea și funcționarea sistemului de inventariere al Uniunii. La elaborarea acestor acte, Comisia ia în considerare toate deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris.

Articolul 31

Revizuirea inventarelor⁵⁶

- (1) În 2027 și 2032, Comisia efectuează o revizuire cuprinzătoare a datelor inventarelor naționale prezentate de către statele membre în temeiul articolului 23 alineatul (3) din prezentul regulament, pentru a monitoriza reducerile sau limitările de către statele membre a emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul articolelor 4, 9 și 10 din Regulamentul [] [ESR], reducerile emisiilor și sporirea absorbțiilor de către absorbanți în temeiul articolelor 4 și 12 din Regulamentul [] [LULUCF], precum și orice alte obiective de reducere sau de limitare a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute în legislația Uniunii. Statele membre participă pe deplin la acest proces.
- (2) Revizuirea completă menționată la alineatul (1) include:
 - (l) controale pentru a verifica transparența, exactitatea, coerența, comparabilitatea și caracterul integral al informațiilor prezentate;
 - (m) controale pentru a identifica situațiile în care datele din inventar nu sunt elaborate în conformitate cu documentația care cuprinde orientările CCONUSC sau cu normele Uniunii;
 - (n) controale pentru a identifica situațiile în care contabilizarea LULUCF nu este efectuată în conformitate cu documentația care cuprinde orientările CCONUSC sau cu normele Uniunii; și
 - (o) dacă este cazul, calcularea corecțiilor tehnice necesare rezultate, în consultare cu statele membre.

⁵⁶ **Notă explicativă: corespunde articolului 19 din MMR.**

- (3) Comisia adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili calendarul și procedura pentru efectuarea revizuirii cuprinzătoare, inclusiv sarcinile stabilite la alineatul (2) din prezentul articol, asigurând totodată consultarea corespunzătoare a statelor membre în ceea ce privește concluziile revizuirilor. Actele de punere în aplicare respective se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 37 alineatul (3).
- (4) Prin intermediul unui act de punere în aplicare, Comisia determină suma totală a emisiilor pentru anii relevanți, care rezultă din datele privind inventarierea corectate, pentru fiecare stat membru, după finalizarea separării pentru revizuire a datelor privind emisiile relevante pentru articolul 9 din Regulamentul [] [ESR] și a datelor privind emisiile menționate în anexa III partea 1 litera (c) la prezentul regulament și, de asemenea, determină suma totală a emisiilor și a absorbțiilor relevante pentru articolul 4 din Regulamentul [] [LULUCF].
- (5) Datele pentru fiecare stat membru înregistrate în registrele instituite în temeiul articolului 13 din Regulamentul [] [LULUCF] la [] [...] **patru luni** de la data publicării unui act de punere în aplicare adoptat în temeiul alineatului (4) din prezentul articol se utilizează pentru verificarea conformității cu articolul 4 din Regulamentul [] [LULUCF], inclusiv modificările aduse acestor date, care rezultă în urma faptului că statul membru în cauză se folosește de flexibilitățile în temeiul articolului 11 din Regulamentul [] [LULUCF].
- (6) Datele pentru fiecare stat membru înregistrate în registrele instituite în temeiul articolului 11 din Regulamentul [] [ESR] la [] **două luni** de la data verificării conformității cu Regulamentul [] [LULUCF] menționate la alineatul (5) din prezentul articol, se utilizează pentru verificarea conformității în temeiul articolului 9 din Regulamentul [] [ESR] pentru anii 2021 și 2026. Verificarea conformității în temeiul articolului 9 din Regulamentul [] [ESR] pentru fiecare dintre anii 2022-2025 și 2027-2030 se efectuează la o dată care cade la o lună de la data verificării conformității pentru anul precedent. Această verificare include modificările aduse datelor respective, care rezultă în urma faptului că statul membru în cauză se folosește de flexibilitățile în temeiul articolelor 5, 6 și 7 din Regulamentul [] [ESR].

Sistemele naționale și de la nivelul Uniunii pentru politici, măsuri și previziuni⁵⁷

- (1) Până la 1 ianuarie 2021, statele membre și Comisia operează și urmăresc să îmbunătățească în permanență sistemele naționale și, respectiv, sistemele de la nivelul Uniunii pentru raportarea cu privire la politici și la măsuri, precum și cu privire la raportarea previziunilor referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră. Aceste sisteme includ dispozițiile instituționale, juridice și procedurale relevante stabilite în cadrul unui stat membru sau al Uniunii pentru evaluarea politicilor și pentru realizarea de previziuni referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră.
- (2) Statele membre și, respectiv, Comisia au ca obiectiv asigurarea actualității, transparenței, exactității, coerenței, comparabilității și caracterului integral al informațiilor raportate cu privire la politici și la măsuri, precum și cu privire la previziunile referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră, menționate la articolul 16, inclusiv folosirea și aplicarea datelor, metodelor și modelelor, precum și punerea în aplicare a activităților de asigurare a calității și de control al calității și a analizei de sensibilitate.
- (3) Comisia adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili structura, formatul și procedura de transmitere a informațiilor legate de sistemele naționale și de sistemele de la nivelul Uniunii pentru politici, măsuri și previziuni în temeiul alineatelor (1) și (2) din prezentul articol și al articolului 16. Atunci când propune aceste acte, Comisia ia în considerare deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris, inclusiv cerințele de raportare convenite la nivel internațional, precum și calendarele de monitorizare și de raportare a informațiilor respective. Actele de punere în aplicare respective se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 37 alineatul (3).

⁵⁷ **Notă explicativă: corespunde articolului 12 din MMR.**

Articolul 33

Crearea și operarea registrelor⁵⁸

- (1) [] Statele membre **și Uniunea** înființează și mențin registre pentru a contabiliza în mod precis contribuția stabilită la nivel național în temeiul articolului 4 alineatul (13) din Acordul de la Paris și rezultatele măsurilor de atenuare transferate la nivel internațional în temeiul articolului 6 din respectivul acord.
- (2) Uniunea și statele membre își pot menține registrele într-un sistem consolidat, împreună cu unul sau mai multe alte state membre.
- (3) Datele din registrele menționate la alineatul (1) din prezentul articol sunt puse la dispoziția administratorului central desemnat în temeiul articolului 20 din Directiva 2003/87/CE.
- (4) Comisia [] adoptă acte delegate în conformitate cu articolul 36 pentru a înființa registrele menționate la alineatul (1) din prezentul articol și pentru a asigura efectiv, prin intermediul registrelor Uniunii și ale statelor membre, implementarea tehnică necesară a deciziilor relevante ale organismelor CCONUSC sau ale Acordului la Paris, în conformitate cu alineatul (1) al prezentului articol.

⁵⁸ **Notă explicativă: corespunde articolului 10 din MMR.**

CAPITOLUL 7

COOPERARE ȘI SPRIJIN

Articolul 34

Cooperarea dintre statele membre și Uniune⁵⁹

- (1) Statele membre cooperează și se coordonează pe deplin între ele și cu Uniunea în ceea ce privește obligațiile în temeiul prezentului regulament, în special cu privire la:
- (a) procesul de elaborare, de adoptare, de notificare și de evaluare a planurilor energetice și climatice naționale integrate în temeiul articolelor 9-12;
 - (b) procesul de elaborare, de adoptare, de notificare și de evaluare a rapoartelor energetice și climatice naționale intermediare integrate în temeiul articolului 15 și a raportării anuale în temeiul articolului 23;
 - (c) procesul legat de recomandările Comisiei și abordarea respectivelor recomandări în temeiul articolului 9 alineatele (2) și (3), al articolului 15 alineatul (5), al articolului 26 alineatul (1) și al articolului 27 alineatele (2) și (3);
 - (d) compilarea inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii și întocmirea raportului Uniunii privind inventarul de gaze cu efect de seră, în temeiul articolului 23 alineatul (3);
 - (e) elaborarea comunicării naționale a Uniunii în temeiul articolului 12 din CCONUSC și a raportului bienal al Uniunii în temeiul Deciziei 2/CP.17 sau al deciziilor ulterioare relevante adoptate de organismele CCONUSC;
 - (f) procedurile de revizuire și de conformitate în temeiul CCONUSC și al Acordului de la Paris, în conformitate cu eventualele decizii aplicabile în temeiul CCONUSC, precum și procedura Uniunii de revizuire a inventarelor de gaze cu efect de seră ale statelor membre menționată la articolul 31;

⁵⁹ **Notă explicativă: corespunde articolului 23 din MMR.**

- (g) orice modificări în urma procesului de revizuire menționat la articolul 31 sau orice alte modificări ale inventarelor sau ale rapoartelor privind inventarele prezentate sau care urmează să fie prezentate secretariatului CCONUSC;
 - (h) compilarea inventarului armonizat de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii în temeiul articolului 23 alineatul (1) litera (a) și ultimul paragraf.
- (2) Comisia poate oferi sprijin tehnic statelor membre în legătură cu obligațiile în temeiul prezentului regulament, la cererea statului membru.

Articolul 35

Rolul Agenției Europene de Mediu⁶⁰

Agenția Europeană de Mediu asistă Comisia în activitățile acesteia în ceea ce privește dimensiunile „decarbonizare” și „eficiență energetică”, pentru a respecta articolele 14, 15, 16, 17, 18, 19, 23, 24, 25, 29, 30, 31, 32 și 34, în conformitate cu programul său de lucru anual. Această activitate de asistență include, după necesități, asistență pentru:

- (a) compilarea informațiilor raportate de statele membre cu privire la politici și la măsuri, precum și cu privire la previziuni;
- (b) efectuarea procedurilor de asigurare a calității și de control al calității în legătură cu informațiile raportate de statele membre cu privire la previziuni, precum și cu privire la politici și la măsuri;
- (c) elaborarea de estimări sau completarea estimărilor puse la dispoziția Comisiei Europene pentru datele referitoare la previziunile care nu sunt raportate de statele membre;
- (d) compilarea datelor necesare pentru raportul privind starea uniunii energetice elaborat de Comisie și transmis Parlamentului European și Consiliului, ori de câte ori sunt disponibile pentru a fi preluate din statisticile europene și adecvate în ceea ce privește actualitatea;

⁶⁰ **Notă explicativă: corespunde articolului 24 din MMR.**

- (e) difuzarea informațiilor colectate în temeiul prezentului regulament, inclusiv menținerea și actualizarea unei baze de date cu privire la politicile și măsurile de atenuare ale statelor membre și a platformei europene pentru adaptarea la schimbările climatice în ceea ce privește impactul schimbărilor climatice, vulnerabilitățile și adaptarea la schimbările climatice.
- (f) efectuarea procedurilor de asigurare a calității și de control al calității în vederea întocmirii inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii;
- (g) compilarea inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii și elaborarea raportului Uniunii privind inventarul de gaze cu efect de seră;
- (h) elaborarea de estimări pentru datele care nu sunt raportate în inventarele naționale de gaze cu efect de seră;
- (i) efectuarea revizuirii menționate la articolul 31;
- (j) compilarea inventarului armonizat de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii.

CAPITOLUL 8

DELEGARE

Articolul 36

Exercitarea delegării

- (1) Comisiei îi este conferită competența de a adopta acte delegate, în condițiile prevăzute la prezentul articol.
- (2) Competența de a adopta acte delegate menționată la articolul 3 alineatul (4), articolul 23 alineatul (5), articolul 27 alineatul (4), articolul 30 alineatul (6a) și articolul 33 alineatul (4) se conferă Comisiei pe o perioadă de 5 ani începând de la [data intrării în vigoare a prezentului regulament]. Comisia elaborează un raport privind delegarea de competențe cel târziu cu nouă luni înainte de încheierea perioadei de cinci ani. Delegarea de competențe se prelungește tacit cu perioade de timp identice, cu excepția cazului în care Parlamentul European sau Consiliul se opune prelungirii respective cel târziu cu trei luni înainte de încheierea fiecărei perioade.
- (3) Delegarea de competențe menționată la articolul 3 alineatul (4), articolul 23 alineatul (5), articolul 27 alineatul (4), articolul 30 alineatul (6a) și articolul 33 alineatul (4) poate fi revocată în orice moment de Parlamentul European sau de Consiliu. O decizie de revocare pune capăt delegării de competențe specificate în decizia respectivă. Decizia produce efecte din ziua care urmează datei publicării sale în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene sau de la o dată ulterioară menționată în decizie. Decizia nu aduce atingere valabilității actelor delegate care sunt deja în vigoare.
- (4) Înainte de adoptarea unui act delegat, Comisia îi consultă pe experții desemnați de fiecare stat membru în conformitate cu principiile prevăzute în Acordul interinstituțional privind o mai bună legiferare din 13 aprilie 2016.
- (5) De îndată ce adoptă un act delegat, Comisia îl notifică simultan Parlamentului European și Consiliului.

- (6) Un act delegat adoptat în temeiul articolului 3 alineatul (4), al articolului 23 alineatul (5), al articolului 27 alineatul (4), al articolului 30 alineatul (6a) și al articolului 33 alineatul (4) intră în vigoare numai în cazul în care nici Parlamentul European, nici Consiliul nu ridică obiecții în termen de două luni de la data la care le-a fost notificat actul în cauză sau dacă, înainte de expirarea termenului respectiv, atât Parlamentul European, cât și Consiliul au informat Comisia că nu vor ridica obiecții. Termenul respectiv se prelungește cu două luni la inițiativa Parlamentului European sau a Consiliului.

CAPITOLUL 9

DISPOZIȚII FINALE

Articolul 37

Comitetul uniunii energetice și Comitetul privind schimbările climatice

(1) Comisia este asistată de:

a) ☐ Comitetul uniunii energetice și

b) **Comitetul privind schimbările climatice.**

Respectivele comitete sunt ☐ comitete în înțelesul Regulamentului (UE) nr. 182/2011 ☐.

(2) **Comitetul privind schimbările climatice** ☐ **reinstituie** comitetul instituit prin articolul 8 din Decizia 93/389/CEE, prin articolul 9 din Decizia 280/2004/CE și prin articolul 26 din Regulamentul (UE) nr. 525/2013. Trimiterile la comitetul instituit în temeiul actelor legislative menționate se interpretează ca trimiteri la comitetul instituit prin prezentul regulament.

(2a) **Comitetele organizează reuniuni comune, atunci când subiectul justifică acest lucru, pentru a discuta acțiuni comune, pentru a asigura coerența politicilor și pentru a viza maximizarea sinergiilor dintre sectoare.**

(3) Atunci când se face trimitere la prezentul articol, se aplică articolul 5 din Regulamentul (UE) nr. 182/2011.

Articolul 38

Revizuire

Până la 28 februarie 2026 și, ulterior, o dată la cinci ani, Comisia prezintă Parlamentului European și Consiliului un raport cu privire la funcționarea prezentului regulament, la contribuția sa la guvernanța uniunii energetice **și a politicii climatice, la progresele înregistrate în direcția îndeplinirii obiectivelor privind clima și energia pentru 2030 și a obiectivelor suplimentare privind uniunea energetică, precum și a obiectivelor pe termen lung ale Acordului de la Paris. În plus, Comisia prezintă un raport și cu privire la []** conformitatea dispozițiilor în materie de planificare, de raportare și de monitorizare ale prezentului regulament cu alte acte legislative ale Uniunii sau cu decizii viitoare legate de CCONUSC și de Acordul de la Paris. Comisia poate să formuleze propuneri, dacă este cazul.

Articolul 39

Modificări aduse Directivei 94/22/CE

Directiva 94/22/CE se modifică după cum urmează:

- (1) La articolul 8, alineatul (2) se elimină.
- (2) Articolul 9 se elimină.

Articolul 40

Modificări aduse Directivei 98/70/CE

Directiva 98/70/CE se modifică după cum urmează:

- (1) La articolul 8 alineatul (4), a doua teză se elimină.
- (2) La articolul 7a alineatul (1) al treilea paragraf, litera (a) se înlocuiește cu următorul text:

„volumul total al fiecărui tip de combustibil sau de energie furnizat; și”;

(3) La articolul 7a alineatul (2), prima teză se înlocuiește cu următorul text:

„Statele membre le impun furnizorilor să reducă, cât mai treptat posibil, emisiile de gaze cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață, per unitate de energie, în urma combustibililor și a energiei furnizate, cu până la 10 % până la 31 decembrie 2020, în comparație cu standardul de carburant de referință stabilit în anexa II la Directiva (UE) 2015/652 a Consiliului”.

Articolul 41

Modificare adusă Directivei 2009/31/CE

La articolul 38 din Directiva 2009/31/CE, alineatul (1) se elimină.

Articolul 42

Modificări aduse Regulamentului (CE) nr. 663/2009

Regulamentul (CE) nr. 663/2009 se modifică după cum urmează:

- (1) La articolul 27, alineatele (1) și (3) se elimină.
- (2) Articolul 28 se elimină.

Articolul 43

Modificări aduse Regulamentului (CE) nr. 715/2009

Articolul 29 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009 se elimină.

Articolul 44

Modificări aduse Directivei 2009/73/CE

Directiva 2009/73/CE se modifică după cum urmează:

- (3) Articolul 5 se elimină.
- (4) Articolul 52 se înlocuiește cu următorul text:

„Articolul 52

Raportare

Comisia monitorizează și reexaminează punerea în aplicare a prezentei directive și prezintă Parlamentului European și Consiliului un raport intermediar general, ca anexă la raportul privind starea uniunii energetice menționat la articolul 29 din Regulamentul [XX/20XX] [prezentul regulament]”.

Articolul 45

Modificare adusă Directivei 2009/119/CE a Consiliului

La articolul 6 din Directiva 2009/119/CE a Consiliului, alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:

„(2) Până la data de 15 martie a fiecărui an, fiecare stat membru transmite Comisiei o copie sintetică a registrului stocurilor menționat la alineatul (1), care arată cel puțin cantitățile și natura stocurilor de urgență incluse în registru în ultima zi a anului calendaristic precedent.”.

Articolul 46

Modificări aduse Directivei 2010/31/UE

Directiva 2010/31/UE se modifică după cum urmează:

- (4) La articolul 2a din Directiva 2010/31/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)765], se adaugă următorul alineat (4):

„(4) Strategia pe termen lung menționată la alineatul (1) se transmite Comisiei, în cadrul planului energetic și climatic național integrat, în temeiul articolului 3 din Regulamentul [XX/20XX] [prezentul regulament].”.

- (5) La articolul 5 alineatul (2) al doilea paragraf, teza „Raportul poate fi inclus în Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică menționate la articolul 14 alineatul (2) din Directiva 2006/32/CE” se elimină.

- (6) La articolul 9, alineatul (5) se înlocuiește cu următorul text:

„În cadrul raportului privind starea uniunii energetice menționat la articolul 29 din Regulamentul [XX/20XX] [prezentul regulament], Comisia prezintă Parlamentului European și Consiliului, la fiecare doi ani, un raport cu privire la progresele înregistrate de statele membre în ceea ce privește sporirea numărului de clădiri cu consum de energie aproape egal cu zero. Pe baza acestor informații raportate, Comisia elaborează un plan de acțiune și, dacă este necesar, propune recomandări și măsuri în temeiul articolelor 27 și 28 din Regulamentul [XX/20XX] [prezentul regulament] pentru a spori numărul acestor clădiri și a încuraja bunele practici în ceea ce privește transformarea rentabilă a clădirilor existente în clădiri cu consum de energie aproape egal cu zero.”.

- (7) La articolul 10, alineatele (2) și (3) se elimină.

Articolul 47

Modificări aduse Directivei 2012/27/UE

Directiva 2012/27/UE se modifică după cum urmează:

- (1) La articolul 4, ultimul alineat se elimină.
- (2) La articolul 18 alineatul (1), litera (e) se elimină.
- (3) La articolul 24, alineatele (1), **(3)**, [] 4 și (11) se elimină;
- (3bis) La articolul 24, alineatul (2) se elimină;⁶¹**
- (4) Anexa XIV se elimină.

Articolul 48

Modificare adusă Directivei 2013/30/UE

La articolul 25 din Directiva 2013/30/UE, alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:

„(1) Statele membre raportează anual Comisiei, în cadrul raportării anuale în temeiul articolului 23 din Regulamentul [XX/20XX] [prezentul regulament], informațiile specificate în anexa IX punctul 3.”.

Articolul 49

Modificări aduse Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului

Directiva (UE) 2015/652 a Consiliului se modifică după cum urmează:

- (1) În anexa I partea 2, punctele 2, 3, 4 și 7 se elimină.
- (2) Anexa III se modifică după cum urmează:

⁶¹ Notă: cf. articolul 52.

- (a) punctul 1 se înlocuiește cu următorul text:

„(1) Statele membre trebuie să raporteze datele enumerate la punctul 3. Datele respective trebuie să fie raportate pentru toți combustibilii și pentru toate formele de energie introduse pe piață în fiecare stat membru. În cazul în care se amestecă mai mulți biocombustibili cu combustibili fosili, trebuie să fie furnizate datele pentru fiecare biocombustibil.”

- (b) la punctul 3, literele (e) și (f) se elimină.

- (3) Anexa IV se modifică după cum urmează:

- (a) următoarele modele pentru raportarea informațiilor privind coerența datelor raportate se elimină:

- Origine — Furnizori unici
- Origine — Furnizori comuni
- Locul de achiziție

- (b) în notele privind formatul, punctele 8 și 9 se elimină.

Articolul 50

Abrogare

Regulamentul (UE) nr. 525/2013 se abrogă cu efect de la 1 ianuarie 2021, sub rezerva dispozițiilor tranzitorii prevăzute la articolul 51. Trimiterile la regulamentul abrogat se interpretează ca trimiteri la prezentul regulament și se citesc în conformitate cu tabelul de corespondență din anexa XI.

Articolul 51

Dispoziții tranzitorii

Prin derogare de la articolul 50 din prezentul regulament, articolul 7 și articolul 17 alineatul (1) literele (a) și (d) din Regulamentul (UE) nr. 525/2013 se aplică în continuare rapoartelor care conțin datele necesare în temeiul respectivelor articole pentru anii 2018, 2019 și 2020.

Articolul 19 din Regulamentul (UE) nr. 525/2013 se aplică în continuare revizuirii datelor inventarelor de GES pentru anii 2018, 2019 și 2020.

Articolul 22 din Regulamentul (UE) nr. 525/2013 se aplică în continuare transmiterii raportului necesar în temeiul articolului respectiv.

Articolul 52

Intrare în vigoare

Prezentul regulament intră în vigoare în a douăzecea zi de la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Articolul 33, articolul 46 alineatele (2)-(4) și articolul 47 alineatele (3) și (4) **și articolul 48** se aplică de la 1 ianuarie 2021.⁶²

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles,

Pentru Parlamentul European
Președintele

Pentru Consiliu
Președintele

⁶² Notă: textul inițial a fost reinstituit în vederea adaptării articolului 47.

CADRUL GENERAL PENTRU PLANURILE ENERGETICE ȘI CLIMATICE NAȚIONALE INTEGRATE

Partea 1

Cadrul general al planului

SECȚIUNEA A: PLANUL NAȚIONAL	
1. PREZENTARE GENERALĂ ȘI PROCESUL DE STABILIRE A PLANULUI	
1.1. Rezumat	i. Contextul politic, economic, social și de mediu al planului ii. Strategia [] referitoare la [] cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice iii. Tabel recapitulativ cu principalele obiective, politici și măsuri ale planului
1.2. Prezentare generală a situației politice actuale	i. Sistemul energetic al UE și cel național și contextul de politică al planului național ii. Politicile actuale privind energia și clima și măsuri [] referitoare la cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice iii. Aspecte-cheie cu importanță transfrontalieră iv. Structura administrativă de punere în aplicare a politicilor naționale privind energia și clima
1.3. Consultări și implicarea entităților naționale și de la nivelul UE, precum și rezultatul acestora	i. Implicarea Parlamentului ii. Implicarea autorităților locale și regionale iii. Consultări cu părțile interesate, inclusiv cu partenerii sociali, și angajarea societății civile iv. Consultări cu alte state membre v. Procesul iterativ cu Comisia Europeană
1.4. Cooperarea regională în decursul elaborării planului	i. Elementele care fac obiectul unor planificări comune sau coordonate cu alte state membre ii. Explicarea modului în care planul ia în considerare cooperarea regională

2. OBIECTIVE NAȚIONALE REFERITOARE LA:

2.1. Dimensiunea decarbonizării

2.1.1. Emisiile și absorbțiile de GES []⁶³

- i. **Elementele prevăzute la articolul 4 litera (a) alineatul (1) []**
- ii. Dacă este cazul, alte obiective naționale care sunt consecvente cu strategiile de reducere a emisiilor pe termen lung existente. Dacă este cazul, alte obiective, inclusiv obiective sectoriale și obiective de adaptare

2.1.2. Energia din surse regenerabile []

- i. **Elementele prevăzute la articolul 4 litera (a) alineatul (2) []**
- ii. []
- iii. **Traietoriile estimate []** privind ponderea sectorială a energiei din surse regenerabile în consumul final de energie pentru perioada 2021-2030 în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor
- iv. [] **Contribuțiile evaluate []**, defalcate pe tehnologiile de energie din surse regenerabile pe care statul membru intenționează să le folosească pentru a obține traietoriile sectoriale și traectoria globală pentru energia din surse regenerabile din 2021 până în 2030, inclusiv consumul final brut total de energie preconizat per tehnologie și per sector, în Mtep, și capacitatea instalată planificată totală (împărțită în capacitate nouă și retehnologizare) per tehnologie și per sector, în MW
- v. [] **Dacă sunt disponibile, traietoriile 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 a impactului asupra absorbantului LULUCF, **dacă este disponibilă.**
- vi. Dacă **sunt disponibile []**, alte traietorii și obiective naționale, inclusiv pe termen lung sau sectoriale (de exemplu, [...] ponderea energiei din surse regenerabile în cadrul termoficării, utilizarea energiei din surse regenerabile în clădiri, energia din surse regenerabile produsă de orașe, de comunități energetice și de consumatori autonomi)⁶⁴

⁶³ Trebuie asigurată consecvența cu strategiile de reducere a emisiilor pe termen lung în temeiul articolului 14.

⁶⁴ **Notă: Președinția invită delegațiile să ia în considerare mutarea punctelor iii, iv, v și vi în secțiunea B: baza analitică.**

2.2. Dimensiunea eficienței energetice []

i. Elementele prevăzute la articolul 4 litera (b)

[]

(ii) Dacă este cazul, alte obiective naționale, inclusiv obiective sau strategii pe termen lung și obiective sectoriale **și** obiectivele naționale în domenii precum eficiența energetică în sectorul transporturilor și în ceea ce privește încălzirea și răcirea

2.3. Dimensiunea siguranței energetice

i. Elementele prevăzute la articolul 4 litera (c) []

ii. **Dacă este cazul**, obiectivele naționale în ceea ce privește reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe

iii. Obiectivele naționale în ceea ce privește capacitatea de a face față întreruperii sau diminuării unei surse de furnizare de energie (inclusiv gaz și energie electrică) și, acolo unde este cazul, un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele⁶⁵

iv. **Dacă este cazul**, obiectivele naționale în ceea ce privește utilizarea surselor **naționale** interne de energie []

⁶⁵

Trebuie să se asigure consecvența cu planurile de acțiune preventive și cu planurile de urgență în temeiul Regulamentului [propus prin COM(2016) 52] privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010, precum și cu planurile de pregătire pentru riscuri în temeiul Regulamentului [propus prin COM(2016) 862] privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE.

2.4. Dimensiunea pieței interne a energiei	
2.4.1.	Interconectivitatea rețelelor de energie electrică []
i.	Elementul prevăzut la articolul 4 litera (d)
2.4.2.	Infrastructura de transport al energiei
i.	Proiectele [...] esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului, care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor [...]
ii.	Dacă este cazul, principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor de interes comun (PIC) ⁶⁶
2.4.3.	Integrarea piețelor
i.	Obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum integrarea și cuplarea piețelor, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele
ii.	Obiectivele naționale în ceea ce privește asigurarea caracterului adecvat al sistemului de energie electrică, 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
iii.	Dacă este cazul, obiectivele naționale privind protecția consumatorilor de energie și îmbunătățirea competitivității sectorului de energie cu amănuntul
2.4.4.	Sărăcia energetică
	Dacă este cazul, obiectivele naționale în ceea ce privește sărăcia energetică, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele
2.5. Dimensiunea cercetării, inovării și competitivității	
i.	[] Obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea publică și, dacă sunt disponibile, cercetarea privată legată de uniunea energetică, inclusiv, dacă este cazul, un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele; [...]
ii.	Dacă este cazul, obiectivele naționale, inclusiv obiectivele pe termen lung [], 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, dacă este cazul, pentru infrastructura aferentă de transport și stocare a dioxidului de carbon
iii.	Dacă este cazul, obiectivele naționale în ceea ce privește competitivitatea

⁶⁶ În conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene, de abrogare a Deciziei nr. 1364/2006/CE și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 713/2009, (CE) nr. 714/2009 și (CE) nr. 715/2009 (JO L 115, 25.4.2013, p. 39).

3. POLITICI ȘI MĂSURI

3.1. Dimensiunea decarbonizării

3.1.1. Emisiile și absorbțiile de GES []

- i. Politicile și măsurile pentru atingerea obiectivului stabilit în temeiul Regulamentului [] [ESR], menționat la punctul 2.1.1, și politicile și măsurile pentru respectarea Regulamentului [] [LULUCF], acoperind toate sectoarele importante generatoare de emisii și sectoarele pentru sporirea absorbțiilor, cu o perspectivă către viziunea și obiectivul pe termen lung de a deveni o economie cu emisii scăzute de dioxid de carbon [] și de a obține un echilibru între emisii și absorbții în conformitate cu Acordul de la Paris
- ii. Cooperarea regională în acest domeniu
- iii. Dacă este cazul, fără a aduce atingere aplicabilității normelor privind ajutoarele de stat, măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul UE și utilizarea fondurilor UE în acest domeniu la nivel național

3.1.2. Energia din surse regenerabile []

- i. Politicile și măsurile pentru a realiza contribuția națională la obiectivul obligatoriu pentru 2030 la nivelul UE privind energia din surse regenerabile și traiectoriile, astfel **cum sunt menționate la articolul 4 litera (a) alineatul (2) și, dacă este cazul sau dacă sunt disponibile, elementele** prezentate la punctul 2.1.2, inclusiv măsuri specifice sectoarelor și tehnologiilor⁶⁷
- ii. **În cazul în care sunt relevante, m**ăsurile specifice pentru cooperarea regională, precum și, **opțional**, excedentul de producție de energie din surse regenerabile care ar putea fi transferat către alte state membre pentru a realiza contribuția națională și traiectoriile prezentate la punctul 2.1.2
- iii. Măsurile specifice privind sprijinul financiar, **după caz**, inclusiv sprijinul UE și utilizarea fondurilor UE, pentru promovarea producției și utilizării de energie din surse regenerabile în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor
- iv. Măsurile specifice pentru introducerea unui ghișeu unic, raționalizarea procedurilor administrative, furnizarea de informații și de formare și acordarea unei puteri mai mari consumatorilor autonomi și comunităților energetice
- v. Evaluarea necesității de a construi o nouă infrastructură pentru termoficarea și răcirea centralizată produse din surse regenerabile de energie
- vi. **Dacă este cazul**, măsuri specifice pentru promovarea utilizării energiei din biomasă, în special pentru mobilizarea de noi surse de biomasă, ținând seama de:
 - disponibilitatea biomasei: atât potențialul intern, cât și importurile din țări terțe
 - 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

⁶⁷ La planificarea acestor măsuri, statele membre iau în considerare sfârșitul duratei de viață a instalațiilor existente și potențialul de re tehnologizare.

3.1.3.	Alte elemente ale dimensiunii i. Dacă este cazul, politicile și măsurile naționale care afectează sectorul ETS al UE și evaluarea complementarității și a impactului asupra schemei EU ETS ii. Strategiile, planurile și măsurile privind adaptarea la schimbările climatice iii. Politicile și măsurile pentru atingerea altor obiective naționale, dacă este cazul iv. Politicile și măsurile pentru obținerea mobilității cu emisii scăzute (inclusiv electrificarea transporturilor)
3.2.	Dimensiunea eficienței energetice [] Politicile, măsurile și programele planificate pentru atingerea obiectivului național orientativ în materie de eficiență energetică pentru 2030, precum și a altor obiective prezentate la punctul 2.2, inclusiv măsurile și instrumentele (de asemenea de natură financiară) planificate pentru a promova performanța energetică a clădirilor, în special în ceea ce privește următoarele: i. Schemele de obligații și măsurile alternative privind eficiența energetică în temeiul articolelor 7a și 7b din Directiva 2012/27/UE, [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)761] și [(care trebuie elaborate în conformitate cu anexa II)] ii. Strategia pe termen lung pentru renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și [] nerezidențiale, [atât publice, cât și private]]⁶⁸ [] iii. 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 energetică⁶⁹ iv. Alte politici, măsuri și programe planificate pentru atingerea obiectivului național orientativ în materie de eficiență energetică pentru 2030, precum și a altor obiective prezentate la punctul 2.2 (de exemplu măsuri de promovare a rolului de exemplu al clădirilor publice și al <i>achizițiilor publice eficiente din punct de vedere energetic</i>, măsuri de promovare a auditurilor energetice și a sistemelor de gestionare a energiei⁷⁰, măsuri privind formarea și informarea consumatorilor⁷¹, precum și alte măsuri de promovare a eficienței energetice⁷²) v. Descrierea măsurilor de utilizare a potențialului de eficiență energetică al infrastructurii pentru gaz și pentru energie electrică⁷³ vi. Cooperarea regională în acest domeniu, dacă este cazul vii. Măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul UE și utilizarea fondurilor UE în domeniu, la nivel național

⁶⁸ În conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)765].

⁶⁹ În conformitate cu articolul 18 din Directiva 2012/27/UE.

⁷⁰ În conformitate cu articolul 8 din Directiva 2012/27/UE.

⁷¹ În conformitate cu articolele 12 și 17 din Directiva 2012/27/UE.

⁷² În conformitate cu articolul 19 din Directiva 2012/27/UE.

⁷³ În conformitate cu articolul 15 alineatul (2) din Directiva 2012/27/UE.

3.3. Dimensiunea siguranței energetice⁷⁴	
i.	Politicile și măsurile referitoare la elementele [] stabilite la punctul 2.3 ⁷⁵
ii.	Cooperarea regională în acest domeniu
iii.	Dacă este cazul, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, inclusiv sprijinul UE și utilizarea de fonduri UE
3.4. Dimensiunea pieței interne a energiei⁷⁶	
3.4.1. Infrastructura pentru energie electrică	
i.	Politicile și măsurile pentru atingerea nivelului-țintă de interconectivitate [] după cum se prevede la articolul 4 litera (d)
ii.	Cooperarea regională în acest domeniu ⁷⁷
iii.	Dacă este cazul, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, inclusiv sprijinul UE și utilizarea de fonduri UE
3.4.2. Infrastructura de transport al energiei	
i.	Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite [] la punctul 2.4.2, inclusiv, dacă este cazul, măsurile specifice pentru a permite realizarea de proiecte de interes comun (PIC) și de alte proiecte de infrastructură importante
ii.	Cooperarea regională în acest domeniu ⁷⁸
iii.	Dacă este cazul, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, inclusiv sprijinul UE și utilizarea de fonduri UE
3.4.3. Integrarea piețelor	
i.	Politicile și măsurile referitoare la elementele [] stabilite la punctul 2.4.3
ii.	Dacă este cazul , 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
iii.	[]
iv.	[] Politicile și măsurile pentru protejarea consumatorilor, în special a consumatorilor vulnerabili și, după caz , a consumatorilor afectați de sărăcia energetică, și pentru îmbunătățirea competitivității și a contestabilității pieței energiei cu amănuntul
v.	Descrierea măsurilor pentru permiterea și dezvoltarea reacției din partea cererii, inclusiv a celor referitoare la tarife care să sprijine o stabilire dinamică a prețurilor ⁷⁹
3.4.4. Sărăcia energetică	
i.	Dacă este cazul , politicile și măsurile pentru atingerea obiectivelor stabilite la punctul 2.4.4

⁷⁴ Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică pe primul loc”.

⁷⁵ Trebuie să se asigure consecvența cu planurile de acțiune preventive și cu planurile de urgență în temeiul Regulamentului [propus prin COM(2016) 52] privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010, precum și cu planurile de pregătire pentru riscuri în temeiul Regulamentului [propus prin COM(2016) 862] privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE.

⁷⁶ Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică pe primul loc”.

⁷⁷ În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, instituite în temeiul Regulamentului (UE) nr. 347/2013.

⁷⁸ În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, instituite în temeiul Regulamentului (UE) nr. 347/2013.

⁷⁹ În conformitate cu articolul 15 alineatul (8) din Directiva 2012/27/UE.

3.5. Dimensiunea cercetării, inovării și competitivității

- i. Politicile și măsurile **referitoare la elementele []** stabilite la punctul 2.5
- ii. Cooperarea cu alte state membre în acest domeniu, inclusiv informații privind modul în care obiectivele și politicile planului SET sunt transpuse în context național
- iii. Dacă este cazul, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, inclusiv sprijinul UE și utilizarea de fonduri UE

SECȚIUNEA B: BAZA ANALITICĂ ⁸⁰	
4. SITUAȚIA ACTUALĂ ȘI PREVIZIUNI ÎN CONTEXTUL POLITICILOR ȘI MĂSURILOR EXISTENTE ^{81 82}	
4.1. Evoluția previzionată a principalilor factori exogeni care influențează sistemul energetic și evoluțiile emisiilor de GES i. Prognoze macroeconomice (PIB și creșterea populației) ii. Modificări sectoriale care sunt preconizate să aibă un impact asupra sistemului energetic și a emisiilor de GES iii. Tendințele energetice globale, prețurile combustibililor fosili la nivel internațional, prețul dioxidului de carbon în cadrul EU ETS iv. Evoluții ale costului tehnologiilor	

⁸⁰ A se vedea partea 2 pentru o listă detaliată a parametrilor și a variabilelor care trebuie raportate în secțiunea B a planului.

⁸¹ 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 sau a raportului intermediar, se aplică una sau mai multe dintre următoarele situații: legislația națională sau legislația 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.

⁸² Selectarea factorilor exogeni poate fi bazată 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 previziunilor naționale în contextul politicilor și măsurilor existente și a evaluărilor de impact.

4.2. Dimensiunea decarbonizării

4.2.1. Emisii și absorbții de GES

- i. Tendințe în ceea ce privește emisiile și absorbțiile actuale de GES în cadrul EU ETS, al Regulamentului privind partajarea eforturilor și al LULUCF și în diferite sectoare energetice
- ii. Previziuni referitoare la evoluțiile sectoriale în contextul politicilor și măsurilor naționale și ale UE existente, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)

4.2.2. Energie din surse regenerabile

- i. 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
- ii. Previziuni **orientative** referitoare la evoluția în contextul politicilor și măsurilor existente, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)

4.3. Dimensiunea eficienței energetice

- i. Consumul primar și final de energie actual în cadrul economiei și per sector (inclusiv industrie, rezidențial, servicii și transporturi)
- ii. Potențialul actual de aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării și răcirii centralizate eficiente⁸³
- iii. Previziuni care țin seama de politicile, măsurile și programele existente în materie de eficiență energetică descrise la punctul 1.2. subpunctul (ii) pentru consumul primar și final de energie, pentru fiecare sector în parte, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)⁸⁴
- iv. Nivelurile optime din punctul de vedere al costurilor ale cerințelor minime de performanță energetică rezultate din calculele naționale, în conformitate cu articolul 5 din Directiva 2010/31/UE

4.4. Dimensiunea siguranței energetice

- i. Mixul energetic actual, resursele interne de energie, dependența de importuri, inclusiv riscurile relevante
- ii. Previziuni referitoare la evoluția în contextul politicilor și măsurilor existente, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)

⁸³ În conformitate cu articolul 14 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE.

⁸⁴ Această previziune statu-quo de referință constituie baza obiectivului privind consumul primar și final de energie pentru 2030 care este descris la punctul 2.3 și a factorilor de conversie.

4.5. Dimensiunea pieței interne a energiei

4.5.1. Interconectivitatea rețelelor de energie electrică

- i. Nivelul actual de interconectare și principalele interconexiuni⁸⁵
- ii. Previziuni referitoare la cerințele pentru extinderea interconexiunilor [...] (inclusiv pentru anul 2030)⁸⁶

4.5.2. Infrastructura de transport al energiei

- i. Caracteristicile esențiale ale infrastructurii de transport existente pentru energia electrică și gaz⁸⁷
- ii. Previziuni referitoare la cerințele pentru extinderea rețelelor cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)⁸⁸

4.5.3. Piețele energiei electrice și gazului, prețurile la energie

- i. Situația actuală a piețelor energiei electrice și gazului, inclusiv prețurile la energie
- ii. Previziuni referitoare la evoluția în contextul politicilor și măsurilor existente, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)

4.6. Dimensiunea cercetării, inovării și competitivității

- i. Situația actuală a sectorului tehnologiilor cu emisii reduse de dioxid de carbon și, în măsura posibilului, poziția acestuia pe piața mondială
 - ii. Nivelul actual al cheltuielilor publice și private pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor cu emisii reduse de dioxid de carbon, numărul actual de brevete și numărul actual de cercetători
 - iii. Nivelul actual al costurilor energiei, inclusiv în contextul internațional
- []

⁸⁵ Cu referire la prezentări generale ale infrastructurii de transport existente realizate de operatorii de sisteme de transport (OST).

⁸⁶ Cu referire la planurile naționale de dezvoltare a rețelelor și la planurile regionale de investiții ale OST.

⁸⁷ Cu referire la prezentări generale ale infrastructurii de transport existente realizate de OST.

⁸⁸ Cu referire la planurile naționale de dezvoltare a rețelelor și la planurile regionale de investiții ale OST.

5. EVALUAREA IMPACTULUI POLITICILOR ȘI MĂSURILOR PLANIFICATE⁸⁹

5.1. Impactul politicilor și măsurilor planificate descrise în secțiunea 3 referitoare la sistemul energetic și emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră, inclusiv o comparație cu previziunile în contextul politicilor și măsurilor existente (conform descrierii din secțiunea 4).

- i. Previziuni referitoare la evoluția sistemului energetic și a emisiilor și absorbțiilor de gaze cu efect de seră, precum și a emisiilor de poluanți atmosferici în conformitate cu Directiva [propusă prin COM/2013/0920]⁹⁰ în temeiul politicilor și măsurilor planificate, cel puțin până la zece ani după perioada vizată de plan (inclusiv pentru ultimul an al perioadei vizate de plan), inclusiv politici și măsuri ale UE relevante.
- ii. Evaluarea interacțiunilor între politici (între politicile și măsurile existente și planificate în cadrul unei dimensiuni de politică și între politicile și măsurile existente și planificate din diferite dimensiuni), cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan

5.2. În cazul în care este relevant și în măsura în care este posibil [...], impacturile la nivel macroeconomic și social, precum și asupra mediului și a competențelor (în ceea ce privește costurile, beneficiile și eficiența din punctul de vedere al costurilor) ale politicilor și măsurilor planificate descrise în secțiunea 3, cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, inclusiv o comparație cu previziunile în contextul politicilor și măsurilor existente

5.3. Impactul politicilor și măsurilor planificate descrise în secțiunea 3 asupra altor state membre și asupra cooperării regionale, cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, inclusiv o comparație cu previziunile în contextul politicilor și măsurilor existente

- i. Impactul asupra sistemului energetic din țările învecinate și din alte state membre din regiune, în măsura posibilului
- ii. Impactul asupra prețurilor la energie, a utilităților și a integrării pieței energiei
- iii. Impactul asupra cooperării regionale

⁸⁹ 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, previziunile rezultate în temeiul punctului 5.1. subpunctul (i) trebuie să includă nu numai politici și măsuri adoptate și puse în aplicare (previziuni în contextul politicilor și măsurilor existente), ci și politici și măsuri planificate.

⁹⁰ Directiva [propusă prin COM/2013/0920] privind reducerea emisiilor naționale de anumiți poluanți atmosferici, de modificare a Directivei 2003/35/CE și de abrogare a Directivei 2001/81/CE.

Partea 2

Lista parametrilor și a variabilelor care trebuie raportate în secțiunea B a planurilor naționale^{91 92 93 94}

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]

⁹¹ Pentru planul referitor la perioada 2021-2030: pentru fiecare parametru/variabilă din listă trebuie raportate, 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.

⁹² În măsura posibilului, datele și previziunile raportate trebuie să se bazeze pe și să fie consecvente cu datele și metodologia EUROSTAT utilizate pentru raportarea statisticilor europene în actele legislative sectoriale respective, deoarece statisticile europene constituie sursa primară a datelor statistice utilizate pentru raportare și monitorizare, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 223/2009 privind statisticile europene.

⁹³ Notă: toate previziunile trebuie realizate pe baza prețurilor constante (prețuri din 2016 utilizate ca an de referință)

⁹⁴ Comisia va furniza recomandări privind parametrii esențiali pentru previziuni, referitori cel puțin la prețurile de import pentru petrol, gaz și cărbune, precum și la prețurile dioxidului de carbon în cadrul EU ETS.

- (7) Numărul de călători-kilometri: toate modurile, și anume împărțit în transport rutier (separat pentru automobile și autobuze/autocare, dacă este posibil), feroviar, aerian și navigație internă (în cazurile în care este relevant) [milioane căl-km]
- (8) Tone-kilometri în transportul de marfă: toate modurile, cu excepția transporturilor maritime internaționale, și anume împărțite 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] – în concordanță cu recomandările Comisiei
- (10) Prețul dioxidului de carbon în cadrul EU ETS [EUR/EUA] - în concordanță cu recomandările Comisiei
- (11) Ipoteze privind cursul de schimb în euro și în dolari americani (dacă este cazul) [EUR/monedă și USD/monedă]
- (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. Furnizarea de energie

- (1) Producția indigenă pe tip de combustibil (toate produsele energetice: cărbune, țiței, gaz natural, energie nucleară, surse regenerabile de energie) [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 (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 petoliere, gaz natural, energie nucleară, energie electrică, energie termică derivată, energie din surse regenerabile, deșeuri) [ktep]

2.2. Energie electrică și căldură

- (1) Producția brută de energie electrică [GWh]
- (2) Producția brută de energie electrică per combustibil (toate produsele energetice) [GWh]
- (3) Ponderea cogenerării de căldură și de energie electrică în totalul producției de energie electrică și de căldură [%]
- (4) Capacitatea de producție a energiei electrice per sursă, inclusiv dezafectări și noi investiții [MW]
- (5) Producerea căldurii de către centralele termice
- (6) Producerea căldurii de către centralele de cogenerare, inclusiv căldura reziduală industrială
- (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 previzionate

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

- (3) Consumul final brut de energie din surse regenerabile și ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie și pe sector (energie electrică, încălzire și răcire, transporturi) și per tehnologie
- (4) Producția de energie electrică și de căldură din surse regenerabile de energie în clădiri (conform definiției de la articolul 2 punctul 1 din Directiva 2010/31/UE); aceasta trebuie să includă 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
- (5) Dacă este cazul, alte traiectorii naționale, inclusiv pe termen lung sau sectoriale (ponderea biocombustibililor avansați și de origine alimentară, ponderea energiei din surse regenerabile în termoficarea centralizată, precum și energia din surse regenerabile produsă de orașe și de comunități energetice conform definiției de la articolul 22 din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă de COM(2016) 767])

3. Indicatori privind emisiile și absorbțiile de GES

- (1) Emisiile de GES pe sector de politică (EU ETS, Regulamentul privind partajarea eforturilor și LULUCF)
- (2) Emisiile de GES pe sector IPCC și pe gaz (acolo unde este cazul, împărțite în EU ETS și sectoarele vizate de partajarea eforturilor) [tCO₂eq]
- (3) Intensitatea emisiilor de dioxid de carbon la nivelul economiei în ansamblu [tCO₂eq/PIB]
- (4) Indicatori privind emisiile de CO₂
 - (a) **Intensitatea GES la nivelul generării interne de energie electrică și căldură []**
[tCO₂eq/MWh]
 - (b) **Intensitatea GES la nivelul consumului final de energie pe sector []** [tCO₂eq/tep]

- (5) Parametri privind alte emisii decât cele de CO₂
- (a) Zootehnie: vaci de lapte [1 000 de capete], alte bovine în afara vacilor de lapte [1 000 de capete], ovine [1 000 de capete], porcine [1 000 de capete], păsări de curte [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 în depozitele de deșeuri
 - (i) Procentul de CH₄ recuperat din cantitatea totală de CH₄ generată de depozitele de deșeuri [%]

**NOTIFICAREA MĂSURILOR ȘI A METODOLOGIILOR STATELOR MEMBRE
PENTRU PUNEREA ÎN APLICARE A ARTICOLULUI 7 DIN DIRECTIVA 2012/27/UE
[VERSIUNEA MODIFICATĂ ÎN CONFORMITATE CU PROPUNEREA COM(2016)761]⁹⁵**

Statele membre notifică Comisiei metodologia lor detaliată propusă în conformitate cu anexa V punctul 5 la Directiva 2012/27/UE pentru operarea schemelor de obligații și a măsurilor alternative în materie de eficiență energetică menționate la articolele 7a și 7b și la articolul 20 alineatul (6) din directiva respectivă.

1. Calcularea nivelului cerinței de economisire a energiei care trebuie îndeplinită pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030, arătând modul în care sunt luate în considerare următoarele elemente:
 - (a) vânzările anuale de energie, ca volum, către clienții finali ai tuturor distribuitorilor de energie sau ai tuturor societăților de vânzare cu amănuntul a energiei, în medie **pe perioada de trei ani cea mai recentă [...]** înainte de 1 ianuarie 2019, **pentru care sunt disponibile datele** [în ktep];
 - (b) volumul vânzărilor de energie utilizată în transporturi care a fost exclus din calcul [în ktep];
 - (c) cantitatea de energie produsă pentru uzul propriu care a fost exclusă din calcul [în ktep];
 - (d) sursele utilizate la calculul datelor privind vânzările de energie, inclusiv justificarea utilizării surselor statistice alternative și a oricăror diferențe dintre cantitățile rezultate (dacă se folosesc alte surse decât Eurostat);
 - (e) cantitatea cumulată de economii de energie care trebuie realizate pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 [(înainte de excepțiile **(b), (c), (d), (e) și (f) prevăzute la articolul 7 alineatele (2) și (3) din Directiva 2012/27/UE [...]**) [în ktep];

⁹⁵ **Notă: anexa II conține un formular pentru notificarea măsurilor în temeiul articolului 7 din Directiva privind eficiența energetică. Anexa se bazează pe anexa V din Directiva privind eficiența energetică. În anexă se precizează informațiile solicitate de Comisie pentru a evalua măsurile. Comisia solicită în mod sistematic aceste informații în cadrul proiectelor-pilot ale UE.**

(f) aplicarea exceptărilor (b), (c), [] (d) [], (e) și (f) prevăzute la articolul 7 alineatele (2) și (3) din Directiva 2012/27/UE:

(i) volumul vânzărilor de energie utilizată în activitățile industriale [în ktep] enumerate în anexa I la Directiva 2003/87/CE, care a fost exclus din calcul în conformitate cu litera (b);

(ii) cantitatea economiilor de energie [în ktep] realizate în sectoarele transformării, distribuției și transportului de energie în conformitate cu litera (c);

(iii) cantitatea economiilor de energie [în ktep] rezultate din acțiuni individuale nou implementate începând de la 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact în 2020 și după aceea, în conformitate cu litera (d);

[]

(iv) cantitatea economiilor de energie [în ktep] rezultate din acțiuni individuale întreprinse după 1 ianuarie 2018 și înainte de 31 decembrie 2020, care generează economii după 31 decembrie 2020, inclusiv durata de viață presupusă a fiecărei categorii de măsuri în conformitate cu litera (e);

(v) cantitatea de energie produsă pe sau în clădiri pentru uz propriu ca urmare a măsurilor de politică vizând promovarea instalării de noi tehnologii de obținere a energiei din surse regenerabile, în conformitate cu litera (f) [în ktep];]

(g) cantitatea cumulată de economii de energie care trebuie realizate [(după exceptările **(b), (c), (d), (e) și (f) prevăzute la articolul 7 alineatele (2) și (3) din Directiva 2012/27/UE [...]**) [în ktep];

- (h) cantitatea de economii care depășește cantitatea cumulată totală de economii pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020 [în ktep], dacă aceasta urmează să fie reportată pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030, în conformitate cu articolul 7 alineatul (4a).

2. Măsuri de politică în vederea îndeplinirii cerinței de economisire prevăzute la articolul 7 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE:

2.1. Schemele de obligații în materie de eficiență energetică menționate la articolul 7a din Directiva 2012/27/UE:

- (a) descrierea schemei de obligații în materie de eficiență energetică;
- (b) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor și durata perioadei (perioadelor) de obligație;
- (c) părțile obligate și responsabilitățile acestora;
- (d) sectoarele țintă;
- (e) acțiunile eligibile prevăzute în cadrul măsurii;
- (f) informații cu privire la aplicarea **următoarelor** dispoziții [] din Directiva 2012/27/UE:
 - (i) **dacă este cazul**, acțiuni specifice, ponderea economiilor care trebuie realizate în gospodăriile afectate de sărăcia energetică, **în conformitate cu articolul 7 alineatul (6a) []**;
 - (ii) economiile realizate de furnizorii de servicii energetice sau de alte părți terțe în conformitate cu articolul 7a alineatul (5) litera (b);
 - (iii) constituirea de rezerve și împrumuturile în conformitate cu [] articolul 7 [] alineatul **(4b)**.
- (g) informații privind tranzacționarea economiilor de energie (dacă este cazul).

2.2. Măsurile alternative menționate la articolul 7b și la articolul 20 alineatul (6) din Directiva 2012/27/UE (cu excepția impozitării):

- (a) tipul de măsură de politică;
- (b) scurtă descriere a măsurii de politică, inclusiv caracteristicile de concepție, pentru fiecare măsură de politică notificată;
- (c) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor pentru fiecare măsură și/sau cantitatea de economii de energie în raport cu orice perioade intermediare;
- (d) **autoritățile publice** responsabile cu punerea în aplicare, părțile participante **sau** părțile mandatate și responsabilitățile acestora în ceea ce privește punerea în aplicare a măsurii (măsurilor) de politică;
- (e) sectoarele țintă;
- (f) acțiunile eligibile prevăzute în cadrul măsurii;
- (g) **dacă este cazul**, măsuri de politică sau acțiuni individuale specifice care vizează sărăcia energetică [].

2.3. Informații cu privire la măsurile de impozitare:

- (a) scurtă descriere a măsurii de impozitare;
- (b) durata măsurii de impozitare;

(ba) autoritatea publică responsabilă de punerea în aplicare;

- (c) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor pentru fiecare măsură;
- (d) sectoarele-țintă și **segmentul de contribuabili**;
- (e) **metodologia de calcul, inclusiv ce elasticități ale prețurilor sunt utilizate și cum au fost stabilite**⁹⁶ [...].

⁹⁶ **Notă: ar trebui să fie în conformitate cu anexa V punctul (4) din Directiva 2012/27/UE.**

Metodologia de calcul pentru măsurile notificate în temeiul articolelor 7a, 7b și 20 alineatul (6) din Directiva 2012/27/UE (cu excepția măsurilor de impozitare):

- (a) metodele de măsurare utilizate, menționate în anexa V punctul 1 la Directiva 2012/27/UE;
- (b) metoda de exprimare a economiilor de energie (economii primare sau finale de energie);
- (c) durata de viață a [...] măsurilor și **modul de calculare a acestora sau elementele pe care se bazează [...]**;
- (d) scurtă descriere a metodologiei de calcul, inclusiv modul în care se asigură adăugarea și importanța economiilor **și ce metodologii și criterii de referință sunt folosite pentru economiile preconizate și gradate**;
- (e) 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;
- (f) variațiile climatice și abordarea utilizată (dacă este cazul).

3. Monitorizare și verificare

- (a) scurtă descriere a sistemului de monitorizare și de verificare și a procesului de verificare;
- (b) autoritatea publică de punere în aplicare și principalele responsabilități ale acestora în ceea ce privește sistemul de monitorizare și de verificare în legătură cu schema de obligații și/sau măsurile alternative în materie de eficiență energetică;
- (c) independența monitorizării și a verificării față de părțile obligate, [] participante sau mandatate;

- (d) o 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 reprezentativ⁹⁷;
- (e) 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);
- (f) publicarea economiilor de energie realizate (în fiecare an) în cadrul schemei de obligații și al măsurilor alternative în materie de eficiență energetică;
- (g) informații despre **legislația statelor membre privind** sancțiunile **care trebuie** aplicate în caz de neconformitate;⁹⁸ .

(h) [...] ⁹⁹

⁹⁷ **Notă: în conformitate cu articolul 7a alineatul (4) și cu articolul 7b alineatul (3) din abordarea generală referitoare la Directiva privind eficiența energetică.**

⁹⁸ **Notă: potrivit condiției generale de la articolul 13 din Directiva privind eficiența energetică.**

⁹⁹ **Notă: potrivit anexei V punctul 3 litera (f) din EED GA.**

INFORMAȚII PRIVIND INVENTARELE DE GES

Partea 1

Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 23 alineatul (2):

- (a) emisiile antropice de gaze cu efect de seră enumerate în partea 2 din prezenta anexă și emisiile antropice de gaze cu efect de seră menționate la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul [] [ESR] pentru anul X-2;
- (b) datele cu privire la emisiile antropice de monoxid de carbon (CO), de dioxid de sulf (SO₂), de oxizi de azot (NO_x) și de compuși organici volatili, consecvente cu datele raportate deja în temeiul articolului 8 [] din Directiva **2016/2284/UE** [] pentru anul X-2;
- (c) emisiile antropice de gaze cu efect de seră de către surse și absorbția de către absorbanți a CO₂ rezultat din LULUCF, pentru anul X-2, în conformitate cu metodologiile specificate în partea 3 din prezenta anexă. Aceste date trebuie să fie de asemenea relevante pentru raportul de conformitate în temeiul articolului 12 din Regulamentul [] [LULUCF];
- (d) orice modificări ale informațiilor menționate la literele (a)-(c) referitoare la perioada cuprinsă între anul sau perioada de referință relevantă și anul X-3, indicând motivele acestor modificări;
- (e) informații privind indicatorii, conform celor stabilite în partea 4 din prezenta anexă, pentru anul X-2;
- (f) informații sintetizate privind transferurile încheiate în temeiul articolului 5 din Regulamentul [] [ESR] și al articolului 11 din Regulamentul [] [LULUCF], pentru anul X-1;
- (g) informații cu privire la măsurile luate în vederea îmbunătățirii estimărilor referitoare la inventare, în special în domeniul de inventar care au făcut obiectul unor modificări sau recomandări în urma expertizelor;

-
- (h) alocarea reală sau estimată a emisiilor verificate raportate de operatorii de instalații în temeiul Directivei 2003/87/CE către categoriile de surse din inventarul național de gaze cu efect de seră și raportul dintre aceste emisii verificate și totalul emisiilor de gaze cu efect de seră raportate în cadrul respectivelor categorii de surse, pentru anul X-2;
- (i) **dacă sunt relevante**, rezultatele verificărilor efectuate în ceea ce privește consecvența emisiilor raportate în inventarele de gaze cu efect de seră, pentru anul X-2, cu emisiile verificate raportate în temeiul Directivei 2003/87/CE;
- (j) **dacă sunt relevante**, rezultatele verificărilor efectuate în ceea ce privește consecvența datelor folosite pentru estimarea emisiilor la întocmirea inventarelor de gaze cu efect de seră, pentru anul X-2, cu:
- (i) datele folosite la întocmirea inventarelor de poluanți atmosferici în temeiul **Directivei 2016/2284/UE** [];
 - (ii) datele raportate în temeiul articolului 19 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 517/2014 și al anexei VII la respectivul regulament;
 - (iii) datele privind energia raportate în temeiul articolului 4 din Regulamentul (CE) nr. 1099/2008 și al anexei B la respectivul regulament;
- (k) o descriere a modificărilor aduse sistemului național de inventariere, **dacă există**;
- (l) o descriere a modificărilor aduse registrului național, **dacă există**;
- (m) informații cu privire la planurile de asigurare a calității și de control al calității, o evaluare generală a gradului de incertitudine, o evaluare generală a gradului de exhaustivitate și orice alte elemente ale raportului privind inventarul național de gaze cu efect de seră necesare pentru pregătirea raportului privind inventarul gazelor cu efect de seră la nivelul Uniunii;
- (n) informații cu privire la intențiile statelor membre de a utiliza flexibilitățile prevăzute la articolul 5 alineatele (4) și (5) din Regulamentul [] [ESR].

Un stat membru poate solicita o derogare de la litera (c) pentru a aplica o metodologie diferită decât cea specificată în partea 3 din prezenta anexă, dacă îmbunătățirea necesară a metodologiei nu a putut fi realizată în timp util pentru a fi luată în considerare la inventarele gazelor cu efect de seră din perioada 2021-2030 sau dacă îmbunătățirea metodologiei ar costa disproporționat de mult în raport cu beneficiile aplicării acestei metodologii în vederea îmbunătățirii contabilizării emisiilor și absorbțiilor din cauza importanței reduse a emisiilor și absorbțiilor din rezervoarele de carbon în cauză. Statele membre care doresc să beneficieze de derogare trebuie să transmită Comisiei o cerere motivată până la 31 decembrie 2020, indicând termenul până la care ar putea fi implementată îmbunătățirea metodologiei și/sau ar putea fi propusă metodologia alternativă, precum și o evaluare a impactului potențial asupra exactității contabilizării. Comisia poate solicita transmiterea de informații suplimentare într-un termen rezonabil specificat. În cazul în care Comisia consideră că cererea este justificată, ea acordă derogarea. Dacă cererea este respinsă, Comisia își motivează decizia.

Partea 2

Gazele cu efect de seră vizate sunt:

Dioxidul de carbon (CO₂)

Metanul (CH₄)

Protoxidul de azot (N₂O)

Hexafluorură de sulf (SF₆)

Trifluorura de azot (NF₃)

Hidrofluorocarburi (HFC-uri):

- HFC-23 CHF_3
- HFC-32 CH_2F_2
- HFC-41 CH_3F
- HFC-125 CHF_2CF_3
- HFC-134 CHF_2CHF_2
- HFC-134a CH_2FCF_3
- HFC-143 CH_2FCHF_2
- HFC-143a CH_3CF_3
- HFC-152 $\text{CH}_2\text{FCH}_2\text{F}$
- HFC-152a CH_3CHF_2
- HFC-161 $\text{CH}_3\text{CH}_2\text{F}$
- HFC-227ea $\text{CF}_3\text{CHFCHF}_3$
- HFC-236cb $\text{CF}_3\text{CF}_2\text{CH}_2\text{F}$
- HFC-236ea $\text{CF}_3\text{CHFCHF}_2$
- HFC-236fa $\text{CF}_3\text{CH}_2\text{CF}_3$
- HFC-245fa $\text{CHF}_2\text{CH}_2\text{CF}_3$
- HFC-245ca $\text{CH}_2\text{FCF}_2\text{CHF}_2$
- HFC-365mfc $\text{CH}_3\text{CF}_2\text{CH}_2\text{CF}_3$
- HFC-43-10mee $\text{CF}_3\text{CHFCHFCF}_2\text{CF}_3$ or $(\text{C}_5\text{H}_2\text{F}_{10})$

Perfluorocarbururi (PFC-uri):

- PFC-14, Perfluorometan, CF_4
- PFC-116, Perfluoroetan, C_2F_6
- PFC-218, Perfluoropropan, C_3F_8
- PFC-318, Perfluorociclobutan, C_4F_8
- Perfluorociclopropan c- C_3F_6
- PFC-3-1-10, Perfluorobutan, C_4F_{10}
- PFC-4-1-12, Perfluoropentan, C_5F_{12}
- PFC-5-1-14, Perfluorohexan, C_6F_{14}
- PFC-9-1-18, $\text{C}_{10}\text{F}_{18}$

Partea 3 - Metodologii pentru monitorizarea și raportarea în sectorul LULUCF

Date explicite la nivel spațial privind schimbarea destinației terenurilor, pentru identificarea și urmărirea categoriilor de destinație a terenurilor și a schimbărilor între categoriile de destinație a terenurilor.

Metodologia de nivelul 1 care folosește factori de emisie standard calibrați la nivel global și valori ale parametrilor în conformitate cu Orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale gazelor cu efect de seră.

În cazul emisiilor și al absorbțiilor pentru un rezervor de carbon care reprezintă cel puțin 25-30 % din emisiile sau absorbțiile dintr-o categorie de surse sau de absorbanți ce constituie o prioritate în sistemul național de inventariere al unui stat membru deoarece estimarea sa are o influență semnificativă asupra inventarului total de gaze cu efect de seră al unei țări în ceea ce privește nivelul absolut al emisiilor și al absorbțiilor, tendința înregistrată la nivelul emisiilor și al absorbțiilor sau incertitudinea emisiilor și a absorbțiilor din categoriile de destinație a terenurilor, cel puțin metodologia de nivelul 2 care utilizează factori de emisie stabiliți la nivel național și valori ale parametrilor calibrate în funcție de circumstanțele naționale în conformitate cu Orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale gazelor cu efect de seră.

Statele membre sunt încurajate să aplice metodologia de nivelul 3 care folosește modelarea fără parametri calibrată la circumstanțele naționale și care descrie interacțiunea fizică a sistemului biofizic, în conformitate cu Orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale gazelor cu efect de seră.

Partea 4 - Indicatori de inventar

Denumirea indicatorului	Indicator
TRANSFORMARE B0	Emisii specifice de CO ₂ ale centralelor electrice publice și ale autoproducătorilor, t/TJ Emisiile de CO ₂ generate de centralele termice publice și ale autoproducătorilor, kt împărțite la toate produsele — producția centralelor termice publice și ale autoproducătorilor, PJ
TRANSFORMARE E0	Emisii specifice de CO ₂ ale centralelor autoproducătorilor, t/TJ Emisiile de CO ₂ generate de autoproducători, kt împărțite la toate produsele, producția centralelor termice ale autoproducătorilor, PJ
INDUSTRIE A1.1	Intensitatea totală a emisiilor de CO ₂ – industria siderurgică, t/milioane EUR Emisiile totale de CO ₂ din industria siderurgică, kt împărțite la valoarea adăugată brută – industria siderurgică
INDUSTRIE A1.2	Intensitatea emisiilor de CO ₂ legate de energie — industria chimică, t/milioane EUR Emisiile de CO ₂ legate de energie din industria chimică, kt împărțite la valoarea adăugată brută – industria chimică
INDUSTRIE A1.3	Intensitatea emisiilor de CO ₂ legate de energie — industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții, t/milioane EUR Emisiile de CO ₂ legate de energie din industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții, kt împărțite la valoarea adăugată brută – industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții
INDUSTRIE A1.4	Intensitatea emisiilor de CO ₂ legate de energie — industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, t/milioane EUR Emisiile de CO ₂ legate de energie din industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, kt împărțite la valoarea adăugată brută – industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, milioane EUR (EC95)
INDUSTRIE A1.5	Intensitatea emisiilor de CO ₂ legate de energie — industria hârtiei și industria poligrafică, t/milioane EUR, Emisiile de CO ₂ legate de energie din industria hârtiei și din industria poligrafică, kt - valoare adăugată brută — industria hârtiei și industria poligrafică, milioane EUR (EC95)
GOSPODĂRII A0	Emisiile specifice de CO ₂ ale gospodăriilor provenite din încălzirea spațiilor, t/m ² Emisiile de CO ₂ ale gospodăriilor provenite din încălzirea spațiilor, împărțite la suprafața locuințelor ocupate permanent, milioane m ²
SERVICII B0	Emisiile specifice de CO ₂ ale sectorului comercial și instituțional provenite din încălzirea spațiilor, kg/m ² Emisiile de CO ₂ provenite din încălzirea spațiilor în sectorul comercial și instituțional, kt împărțite la suprafața clădirilor de servicii, milioane m ²
TRANSPORTURI B0	Emisiile specifice de CO ₂ legate de consumul de motorină al autoturismelor, g/100 km
TRANSPORTURI B0	Emisiile specifice de CO ₂ legate de consumul de motorină al autoturismelor, g/100 km

INFORMAȚII PRIVIND POLITICILE ȘI MĂSURILE ÎN DOMENIUL EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 16:

- (a) o descriere a sistemului național de raportare privind politicile și măsurile, **sau grupurile de măsuri**, precum și de raportare a previziunilor referitoare la emisiile antropice de către surse și la absorbțiile de către absorbanți ale gazelor cu efect de seră în temeiul articolului 32 alineatul (1) sau informații cu privire la orice modificare adusă sistemului respectiv dacă a fost deja prezentată o astfel de descriere;
- (b) actualizări relevante pentru strategiile de reducere a emisiilor pe termen lung menționate la articolul 14 și progresele înregistrate în punerea în aplicare a strategiilor respective;
- (c) informații cu privire la politicile și la măsurile sau grupurile de măsuri naționale, precum și cu privire la punerea în aplicare a politicilor și a măsurilor sau grupurilor de măsuri ale Uniunii care limitează sau reduc emisiile de gaze cu efect de seră ale surselor ori sporesc gradul de absorbție de către absorbanți, prezentate sectorial și organizate pe gazele sau grupurile de gaze (HFC-uri și PFC-uri) enumerate în partea 2 din anexa III. Informațiile respective fac trimitere la politicile naționale și ale Uniunii aplicabile și relevante și includ:
 - (i) obiectivul politicii sau al măsurii și o scurtă descriere a politicii sau a măsurii;
 - (ii) tipul de instrument de politică;
 - (iii) stadiul punerii în aplicare a politicii sau a măsurii ori grupului de măsuri;
 - (iv) indicatori **utilizați** pentru monitorizarea și evaluarea progreselor în timp;
 - (v) **dacă sunt disponibile**, estimări cantitative privind efectele asupra emisiilor de la surse și a eliminării de către absorbanți a gazelor cu efect de seră, defalcate în:

- rezultatele evaluărilor ex ante ale efectelor fiecărei politici și măsuri sau ale grupurilor de politici și măsuri în ceea ce privește atenuarea schimbărilor climatice. Se furnizează estimări pentru o succesiune de patru ani viitori care se termină cu 0 sau cu 5, imediat următorii anului de raportare, făcând distincție între emisiile de gaze cu efect de seră reglementate de Directiva 2003/87/CE, cele reglementate de Regulamentul [] [ESR] și cele reglementate de Regulamentul [] [LULUCF];
 - rezultatele evaluărilor ex post ale efectelor fiecărei politici și măsuri sau ale grupurilor de politici și măsuri în ceea ce privește atenuarea schimbărilor climatice, dacă sunt disponibile, făcând distincție între emisiile de gaze cu efect de seră reglementate de Directiva 2003/87/CE, cele reglementate de Regulamentul [] [ESR] și cele reglementate de Regulamentul [] [LULUCF];
- (vi) estimări **disponibile** privind costurile și beneficiile preconizate ale politicilor și măsurilor, precum și estimări privind costurile și beneficiile realizate ale politicilor și măsurilor;
- (vii) toate trimiterile **existente** la evaluările costurilor și efectelor politicilor și măsurilor naționale, la informațiile privind punerea în aplicare a politicilor și a măsurilor Uniunii care limitează sau reduc emisiile de gaze cu efect de seră ale surselor sau sporesc gradul de absorbție de către absorbanți, precum și la rapoartele tehnice care stau la baza acestora;
- (viii) o evaluare a contribuției politicii sau măsurii la realizarea strategiei de reducere a emisiilor pe termen lung menționată la articolul 14;
- (d) informații cu privire la politicile și măsurile naționale suplimentare planificate, **sau grupuri de măsuri**, care sunt avute în vedere pentru limitarea emisiilor de gaze cu efect de seră dincolo de angajamentele statelor membre în temeiul Regulamentului [] [ESR] și al Regulamentului [] [LULUCF];
- (e) informații privind legăturile dintre diferitele politici și măsuri **sau grupuri de măsuri** raportate în conformitate cu litera (c) și modul în care aceste politici și măsuri **sau grupuri de măsuri** contribuie la diferite scenarii de previziuni.

Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 16:

- (a) prognozele fără măsuri, atunci când sunt disponibile, prognozele cu măsuri și, **dacă sunt disponibile**, prognozele cu măsuri suplimentare;
 - (b) previziunile totale referitoare la gazele cu efect de seră și estimări separate privind emisiile de gaze cu efect de seră previzionate pentru sursele de emisii reglementate de Directiva 2003/87/CE și de Regulamentul [] [ESR] și previziunile referitoare la emisiile de către surse și la absorbțiile de către absorbanți în temeiul Regulamentului [] [LULUCF];
 - (c) impactul politicilor și al măsurilor identificate în temeiul articolului 16 alineatul (1) litera (a). În cazul în care astfel de politici și măsuri nu sunt incluse, acest fapt trebuie menționat și explicat în mod clar;
 - (d) rezultatele analizei de sensibilitate realizate pentru previziuni și informații cu privire la modelele și la parametrii utilizați;
 - (e) toate trimiterile relevante la evaluarea și la rapoartele tehnice care stau la baza previziunilor menționate la articolul 16 alineatul (4).
-

Partea 1

Raportarea cu privire la adaptare

Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 17 alineatul (1):

- (f) principalele obiective și cadrul instituțional pentru adaptare;
- (g) previziunile referitoare la schimbările climatice, inclusiv condițiile meteorologice extreme, efectele schimbărilor climatice, evaluarea vulnerabilității și a riscurilor legate de schimbările climatice și principalele pericole asociate schimbărilor climatice;
- (h) capacitatea de adaptare;
- (i) planurile și strategiile de adaptare;
- (j) configurația instituțională, inclusiv guvernarea verticală și orizontală și sistemele de coordonare, de monitorizare și de evaluare;
- (k) progresele realizate în ceea ce privește punerea în aplicare, inclusiv bunele practici și schimbările în materie de guvernare.

Partea 2

Raportarea cu privire la sprijinul acordat țărilor în curs de dezvoltare

Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 17 alineatul (2) litera (a):

- (l) informații privind sprijinul financiar angajat și acordat țărilor în curs de dezvoltare pentru anul X-1, inclusiv:
 - (i) informații cantitative privind resursele financiare publice și mobilizate de statul membru. Informațiile privind fluxurile financiare trebuie să fie bazate pe așa-numiții „markeri Rio” privind sprijinul pentru atenuarea schimbărilor climatice și sprijinul pentru adaptarea la schimbările climatice, precum și alte sisteme de urmărire introduse de Comitetul de asistență pentru dezvoltare al OCDE;

- (ii) informații metodologice calitative care explică metoda folosită pentru a calcula informațiile cantitative, inclusiv o explicație a metodologiei de cuantificare a datelor și, acolo unde este cazul, și alte informații privind definițiile și metodologiile folosite pentru determinarea cifrelor, în special pentru informațiile raportate cu privire la fluxurile financiare;
 - (iii) informațiile disponibile cu privire la activitățile statelor membre legate de proiectele de transfer tehnologic și de proiectele de consolidare a capacităților, finanțate din fonduri publice, pentru țările în curs de dezvoltare, în temeiul CCONUSC, inclusiv dacă tehnologia transferată sau proiectul de consolidare a capacităților a fost folosit(ă) pentru atenuarea efectelor schimbărilor climatice sau pentru adaptarea la acestea, țara beneficiară, quantumul sprijinului acordat și tipul de tehnologie transferată sau de proiect de consolidare a capacităților;
- (b) informații **disponibile** pentru anul X și pentru anii următori cu privire la activitățile de furnizare a sprijinului planificate, inclusiv informații cu privire la activitățile planificate legate de proiecte de transfer tehnologic și de proiecte de consolidare a capacităților, finanțate din fonduri publice, pentru țările în curs de dezvoltare, în temeiul CCONUSC, și cu privire la tehnologiile care urmează să fie transferate și la proiectele de consolidare a capacităților, inclusiv dacă tehnologia transferată sau proiectul de consolidare a capacităților este destinat(ă) pentru atenuarea efectelor schimbărilor climatice sau pentru adaptarea la acestea, țara beneficiară, quantumul sprijinului acordat și tipul de tehnologie transferată sau de proiect de consolidare a capacităților;

Partea 3

Raportarea cu privire la veniturile obținute din licitații

Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 17 alineatul (2) litera (b):

- (a) informații cu privire la folosirea, în decursul anului X-1, a veniturilor generate de statul membru prin licitarea certificatelor în temeiul articolului 10 alineatul (1) din Directiva 2003/87/CE, inclusiv informații privind veniturile de acest gen care au fost folosite pentru unul sau mai multe dintre scopurile specificate la articolul 10 alineatul (3) din directiva respectivă sau echivalentul în valoare financiară al acestor venituri, precum și măsurile luate în temeiul articolului respectiv;

- (b) informații cu privire la folosirea, conform deciziei statului membru, a tuturor veniturilor generate de statul membru prin licitarea certificatelor pentru aviație în temeiul articolului 3d alineatul (1) sau (2) din Directiva 2003/87/CE; aceste informații trebuie furnizate în conformitate cu articolul 3d alineatul (4) din directiva respectivă;

Veniturile generate din licitații și neplătite la momentul în care un stat membru prezintă Comisiei un raport în temeiul articolului 17 alineatul (2) litera (b) sunt cuantificate și raportate în rapoartele pentru anii următori.

OBLIGAȚII DE RAPORTARE SUPLIMENTARE

Partea 1¹⁰⁰*Obligații de raportare suplimentare în domeniul energiei din surse regenerabile*

Trebuie incluse următoarele informații suplimentare, cu excepția cazului în care se prevede altfel, în conformitate cu articolul 18 litera (c):

- (a) 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;

¹⁰⁰ **Notă: Președinția subliniază că este posibil să se impună noi modificări în prezenta parte 1 a anexei VII, având în vedere nevoia continuă de aliniere la proiectul de directivă privind energia din surse regenerabile și la proiectul de directivă privind performanța energetică a clădirilor, precum și obiectivele de asigurare a unui nivel adecvat al sarcinii de raportare și de asigurare a unor legături corespunzătoare cu Regulamentul privind statisticile energetice.**

(b) cantitățile de biocombustibili, biogaz, carburanți de origine nebiologică obținuți din surse regenerabile, combustibili pe bază de carbon reciclat și 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. Raportarea face distincția între combustibilii produși din diferite tipuri de culturi alimentare sau furajere și din fiecare tip de materie primă enumerată în anexa IX la [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767] [...];

(c) [] originea și utilizarea resurselor de biomasă în scopuri energetice;

- (d) []
- (e) excedentul de producție de energie din surse regenerabile estimat care ar putea fi transferat către alte state membre astfel încât acestea să fie în conformitate cu articolul 3 alineatul (3) din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767] și să realizeze contribuțiile și traiectoriile naționale menționate la articolul 4 litera (a) punctul 2 subpunctul (i);
- (f) **dacă este disponibilă**, cererea estimată de energie din surse regenerabile care trebuie satisfăcută altfel decât prin producție internă până în 2030, [];
- (g) evoluția și ponderea biocombustibililor produși din materiile prime enumerate în anexa IX la [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767], inclusiv evaluarea resurselor cu accent pe aspectele de durabilitate legate de efectul înlocuirii produselor alimentare și a furajelor cu producția de biocombustibili, []
- (h) **dacă este disponibil**, 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 în cadrul statului membru;
- (i) [] cazurile observate de fraudă în lanțul de custodie al biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă;
- (j) 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;
- (k) **dacă este disponibilă**, producția de energie electrică și de căldură din surse regenerabile de energie în clădiri [conform definiției de la articolul 2 punctul 1 din Directiva 2010/31/UE] care [...] include [...] date privind energia [] 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;

- (l) dacă este cazul, ponderea biocombustibililor avansați și de origine alimentară, ponderea energiei din surse regenerabile în termoficarea centralizată, precum și energia din surse regenerabile produsă de orașe și de comunități energetice conform definiției de la articolul 22 din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767];

[]

Partea 2

Obligații de raportare suplimentare în domeniul eficienței energetice

În domeniul eficienței energetice, trebuie incluse următoarele informații suplimentare în conformitate cu articolul 19 litera (c):

- (a) 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 stabilite pentru statele membre în temeiul articolului 4 litera (b), 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;
- (b) economiile de energie obținute prin articolul 7 din Directiva 2012/27/UE [versiunea modificată în conformitate cu propunerea COM(2016)761] în anii X-3 și X-2;
- (c) 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 final de energie;
- (d) suprafața totală a clădirilor cu o suprafață totală utilă de peste 250 m² deținute și ocupate de administrația centrală a statului membru, care, la data de 1 ianuarie a anului X-2 și X-1, nu îndeplineau cerințele privind performanța energetică menționate la articolul 5 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE;
- (e) suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite deținute și ocupate de administrația centrală a statului membru, care a fost renovată în anul X-3 și X-2, menționată la articolul 5 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE, sau cantitatea de economii de energie în clădirile eligibile deținute și ocupate de administrația centrală a statului membru, menționată la articolul 5 alineatul (6) din Directiva 2012/27/UE;

- (f) numărul auditurilor energetice efectuate în anul X-3 și X-2. În plus, numărul total de întreprinderi mari de pe teritoriul statului membru cărora li se aplică articolul 8 alineatul (4) din Directiva 2012/27/UE și numărul auditurilor energetice efectuate în întreprinderile respective în anul X-3 și X-2;
 - (g) factorul de energie primară național aplicat pentru energia electrică;
 - (h) numărul și suprafața clădirilor noi și renovate al căror consum de energie este aproape egal cu zero în anul X-2 și X-1, definite la articolul 9 din Directiva 2010/31/UE, **bazate, dacă este necesar, pe eșantioane statistice**;
 - (i) linkul de internet către site-ul web unde poate fi accesată lista sau interfața furnizorilor de servicii energetice menționată la articolul 18 alineatul (1) litera (c) din Directiva 2012/27/UE.
-

RAPORT PRIVIND SUSTENABILITATEA BIOENERGIEI LA NIVELUL UNIUNII

Raportul privind sustenabilitatea bioenergiei în UE referitor la energia produsă din biomasă, care urmează să fie adoptat o dată la doi ani de către Comisie împreună cu raportul privind starea uniunii energetice în conformitate cu articolul 29 alineatul (2) litera (d), trebuie să conțină cel puțin următoarele informații:

- (a) beneficiile și costurile relative pentru mediu ale diferiților biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă, efectele politicilor Uniunii privind importurile asupra acestora, implicațiile în ceea ce privește siguranța aprovizionării și metodele de realizare a unei abordări echilibrate între producția internă și importuri;
- (b) impactul producției și al utilizării biomasei asupra sustenabilității în Uniune și în țările terțe, inclusiv impactul asupra biodiversității;
- (c) date și analiză privind disponibilitatea și cererea de biomasă actuale și previzionate, inclusiv impactul creșterii cererii de biomasă asupra sectoarelor care utilizează biomasă;
- (d) evoluția tehnologică, disponibilitatea și sustenabilitatea biocombustibililor produși din materiile prime enumerate în anexa IX la [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767], inclusiv o evaluare a efectului înlocuirii produselor alimentare și a furajelor cu producția de biocombustibili, ținând seama în mod adecvat de principiile ierarhiei deșeurilor stabilite în Directiva 2008/98/CE și de principiul utilizării în cascadă a biomasei, ținând cont de circumstanțele economice și tehnologice de la nivel regional și local, de menținerea stocului necesar de carbon în sol și de calitatea solului și a ecosistemelor;
- (e) informații privind rezultatele disponibile ale cercetărilor științifice referitoare la schimbarea indirectă a destinației terenurilor în legătură cu toate căile de producție, precum și o analiză a acestor rezultate, însoțită de o evaluare privind posibilitatea îngustării intervalului de incertitudine identificat în analiza care stă la baza estimărilor privind emisiile legate de schimbarea indirectă a destinației terenurilor, precum și posibilitatea luării în calcul a eventualului impact al politicilor Uniunii, cum ar fi politicile privind mediul, clima și politica agricolă; și

- (f) în ceea ce privește atât țările terțe, cât și statele membre care reprezintă o sursă semnificativă de biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă consumați în interiorul Uniunii, informații privind măsurile naționale luate pentru a respecta criteriile de sustenabilitate și criteriile de reducere a gazelor cu efect de seră prevăzute la articolul 26 alineatele (2)-(7) din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767], pentru protecția solului, a apelor și a aerului.

În rapoartele sale cu privire la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră datorate utilizării biomasei, Comisia utilizează cantitățile raportate de statele membre în conformitate cu anexa VII partea 1 litera (b), inclusiv valorile medii provizorii ale emisiilor estimate legate de schimbarea indirectă a destinației terenurilor, precum și intervalul aferent derivat din analiza de sensibilitate stabilită în anexa VIII la [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767]. Comisia pune la dispoziția publicului datele referitoare la valorile medii provizorii ale emisiilor estimate legate de schimbarea indirectă a destinației terenurilor și intervalul aferent derivat din analiza de sensibilitate. În plus, Comisia evaluează dacă și în ce mod s-ar modifica estimarea privind reducerile directe ale emisiilor în cazul în care produsele derivate ar fi luate în calcul folosind metoda substituției.

**SCHEME VOLUNTARE PENTRU CARE COMISIA A ADOPTAT O DECIZIE ÎN
CONFORMITATE CU ARTICOLUL 27 ALINEATUL (4) DIN [REFORMAREA
DIRECTIVEI 2009/28/CE, ASTFEL CUM A FOST PROPUȘĂ PRIN COM(2016) 767]**

Raportul privind schemele voluntare pentru care Comisia a adoptat o decizie în conformitate cu articolul 27 alineatul (4) din [reformarea Directivei 2009/28/CE, astfel cum a fost propusă prin COM(2016) 767], care urmează să fie adoptat o dată la doi ani de către Comisie împreună cu raportul privind starea uniunii energetice în conformitate cu articolul 29 alineatul (2) litera (e), trebuie să conțină evaluarea de către Comisie a cel puțin următoarelor elemente:

- (a) independența, modalitatea și frecvența auditurilor, atât în legătură cu cele exprimate în privința acestor aspecte în documentația referitoare la schemă, în momentul în care schema în cauză a fost aprobată de Comisie, cât și în legătură cu bunele practici din cadrul industriei;
- (b) disponibilitatea și transparența aplicării metodelor de identificare și de tratare a neconformității, precum și experiența în legătură cu acestea, acordând o atenție deosebită tratării situațiilor sau acuzațiilor de nereguli grave din partea membrilor schemei;
- (c) transparența, în special în legătură cu accesibilitatea schemei, disponibilitatea traducerilor în limbile aplicabile ale țărilor și regiunilor din care provin materiile prime, accesibilitatea unei liste a operatorilor certificați și a certificatelor relevante, precum și accesibilitatea rapoartelor auditorilor;
- (d) implicarea părților interesate, în special în ceea ce privește consultarea comunităților indigene și locale înainte de a lua decizii în decursul elaborării și reexaminării schemei, precum și în decursul auditurilor, și răspunsul la contribuțiile acestora;
- (e) robustețea generală a schemei, în special sub aspectul normelor privind acreditarea, calificarea și independența auditorilor, precum și organismele relevante ale schemei;

- (f) **dacă sunt disponibile**, actualizările schemei în funcție de piață, cantitatea de materii prime și de biocombustibili certificată, clasificată pe țara de origine și pe tip, numărul de participanți;
- (g) ușurința și eficacitatea punerii în aplicare a unui sistem de urmărire a probelor de conformitate cu criteriile de sustenabilitate pe care le oferă schema membrilor săi, acest sistem fiind destinat să servească drept mijloc de prevenire a activităților frauduloase, în special în vederea depistării, a tratării și a urmăririi ulterioare a suspiciunilor de fraudă și de alte nereguli și, după caz, numărul cazurilor de fraudă sau de nereguli depistate;
- (h) posibilitatea autorizării unor entități pentru recunoașterea și monitorizarea organismelor de certificare;
- (i) criteriile de recunoaștere sau de acreditare a organismelor de certificare;
- (j) normele privind modul în care trebuie să se desfășoare monitorizarea organismelor de certificare;
- (k) modalități de a facilita sau de a îmbunătăți promovarea bunelor practici.

SISTEME NAȚIONALE DE INVENTARIERE

Informațiile menționate la articolul 30 includ următoarele:

- (a) datele și metodele raportate pentru activități și instalații în temeiul Directivei 2003/87/CE în scopul întocmirii inventarelor naționale de gaze cu efect de seră, pentru a asigura coerența între emisiile de gaze cu efect de seră raportate în temeiul schemei Uniunii de comercializare a certificatelor de emisii și cele din inventarele naționale de gaze cu efect de seră;
- (b) **dacă sunt relevante**, datele colectate prin intermediul sistemelor de raportare cu privire la gazele fluorurate din diverse sectoare, instituite în temeiul articolului 20 din Regulamentul (UE) nr. 517/2014 în scopul întocmirii inventarelor naționale de gaze cu efect de seră;
- (c) emisiile, datele și metodologiile care stau la baza acestora, raportate de instalații în temeiul Regulamentului (CE) nr. 166/2006 în scopul întocmirii inventarelor naționale de gaze cu efect de seră;
- (d) datele raportate în temeiul Regulamentului (CE) nr. 1099/2008;
- (e) datele colectate prin monitorizarea geografică a terenurilor în contextul programelor și studiilor existente ale Uniunii și ale statelor membre, inclusiv LUCAS (Studiul-cadru privind utilizarea și ocuparea terenurilor) și Programul european Copernicus de observare a Pământului.

TABEL DE CORESPONDENȚĂ

Regulamentul (UE) nr. 525/2013	Prezentul regulament
articolul 1	articolul 1 alineatul (1)
articolul 2	—
articolul 3	—
articolul 4	articolul 14
articolul 5	articolul 30 alineatul (1); articolul 30 alineatul (2); articolul 30 alineatul (6); anexa X
articolul 6	articolul 30 alineatul (3); articolul 30 alineatul (6)
articolul 7	articolul 23 alineatul (2); articolul 23 alineatul (3); articolul 23 alineatul (5); articolul 23 alineatul (6); anexa III
articolul 8	articolul 23 alineatul (1) litera (a); articolul 23 alineatul (1) ultimul paragraf; articolul 23 alineatul (6)
articolul 9	articolul 30 alineatul (4); articolul 30 alineatul (5)
articolul 10	articolul 33
articolul 11	—
articolul 12	articolul 32
articolul 13	articolul 16 alineatul (1) litera (a); articolul 16 alineatul (3); articolul 16 alineatul (4); anexa IV
articolul 14	articolul 16 alineatul (1) litera (b); articolul 16 alineatul (2); articolul 16 alineatul (3); articolul 16 alineatul (4); anexa V
articolul 15	articolul 17 alineatul (1); anexa V partea 1
articolul 16	articolul 17 alineatul (2) litera (a); anexa V partea 2
articolul 17	articolul 17 alineatul (2) litera (b); articolul 17 alineatul (3); articolul 17 alineatul (4); anexa VI partea 3
articolul 18	articolul 15 alineatul (2) litera (e); articolul 15 alineatul (2) al doilea paragraf
articolul 19	—
articolul 20	—
articolul 21	articolul 25 alineatul (1) litera (c); articolul 25 alineatul (4); articolul 25 alineatul (7)
articolul 22	—
articolul 23	articolul 34 alineatul (1) litera (d); articolul 34 alineatul (1) litera (e); articolul 34 alineatul (1) litera (f); articolul 34 alineatul (1) litera (g); articolul 34 alineatul (1) litera (h)
articolul 24	articolul 35
articolul 25	—

articolul 26	articolul 37
articolul 27	—
articolul 28	articolul 50
articolul 29	—
