



Comisia pentru mediu, sănătate publică și siguranță alimentară

2016/0379(COD)

7.12.2017

AVIZ

al Comisiei pentru mediu, sănătate publică și siguranță alimentară

destinat Comisiei pentru industrie, cercetare și energie

referitor la propunerea de regulament al Parlamentului European și al
Consiliului privind piața internă a energiei electrice (reformare)
(COM(2016)0861 – C8-0492/2016 – 2016/0379(COD))

Raportor pentru aviz: Ivo Belet

PA_Legam

JUSTIFICARE SUCCINTĂ

În ansamblu, raportorul salută prioritățile Comisiei Europene pentru pachetul de măsuri privind energia curată: eficiența energetică înainte de toate, rolul de lider mondial al UE în domeniul energiei din surse regenerabile și o soluție echitabilă pentru consumatorii de energie.

Propunerea de regulament urmărește să stabilească o piață integrată a energiei care să ofere mai multe avantaje, inclusiv integrarea și dezvoltarea unor cantități mari de energie electrică produsă din surse regenerabile într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor, precum și realizarea unor economii mai mari de energie datorită unei transparențe mai mari în materie de prețuri.

Dispoziții generale

Legislația UE trebuie să găsească un echilibru corect între abordările bazate pe piață și o reglementare eficace. Este posibil că va fi nevoie să se opereze corecții ale pieței pentru a remedia disfuncționalitățile pieței și pentru a atinge obiective de interes economic și social general. Este necesar să se asigure un echilibru corect pentru a asigura tranziția energetică la cele mai mici costuri pentru societate.

Dispecerizarea prioritară

Dacă dorim să păstrăm poziția de lider mondial a UE în domeniul energiei din surse regenerabile, s-ar putea să fie prematur, în măsura în care piețele cu ridicata continuă să prezinte denaturări, să prevedem sfârșitul accesului prioritar la rețea și al dispecerizării prioritare pentru instalațiile de energie din surse regenerabile. Normele cu privire la eliminarea dispecerizării prioritare și la restricționare trebuie să fie analizate cu atenție.

Tarifele de rețea și veniturile din congestii

Regândirea tarifelor de rețea trebuie să fie efectuată cu atenție. Atunci când se încearcă să se reflecte mai bine utilizarea reală a rețelei, chestiunile legate de solidaritate nu trebuie să fie marginalizate.

Revizuirea propusă limitează utilizarea veniturilor provenite din congestionare la costurile legate de disponibilitatea efectivă a capacității și costurile pentru capacitățile de interconexiune. În special atunci când sunt atinse anumite obiective privind interconectarea, ar trebui să continue să fie posibil ca veniturile provenite din congestii să ajungă înapoi la utilizatorii de rețea pentru a asigura acceptarea de către public.

Adecvarea resurselor

Raportorul salută formalizarea unei metodologii europene coordonate privind adecvarea resurselor ca un pas necesar pentru a asigura evaluări comparabile.

Cu toate acestea, este necesară o atenție sporită pentru a se ajunge la un echilibru corect între nivelul european, pe de o parte, și cel regional și național, pe de altă parte. Prin urmare, evaluarea coordonată a adecvării resurselor la nivel european ar trebui să fie completată de evaluări care să se concentreze pe nivelul național sau regional (inclusiv o granularitate mai mare, sensibilități mai numeroase, situațiile locale etc...).

Pentru a garanta siguranța aprovizionării la cele mai mici costuri pentru consumatori, ar trebui să se examineze în mod corespunzător motivele de a introduce mecanisme de asigurare a capacității. Costurile mecanismelor de asigurare a capacității, precum și impactul acestora asupra facturilor consumatorilor ar trebui să fie evaluate cu atenție. Mecanismele de asigurare a capacității ar trebui să fie stabilite pe baza unor criterii transparente, care să includă flexibilitatea, și ar trebui să nu contravină obiectivelor UE în materie de climă și de energie. Mecanismele de asigurare a capacității ar trebui să fie doar o măsură temporară de ultimă instanță, limitată în timp și însoțită de o strategie de ieșire clară.

Exploatarea sistemelor de transport

Pentru a integra cu succes diversele piețe naționale ale energiei, raportorul consideră că este necesar să existe o coordonare eficientă a sistemului energetic european. Coordonarea regională dintre OST este un element-cheie pentru realizarea uniunii energetice. De curând, ea a devenit obligatorie prin diferite regulamente ale UE (coduri de rețea și orientări). Este necesar să se continue transferul de sarcini și extinderea bazei regionale de cooperare în cadrul centrelor de cooperare regională, dar este discutabil dacă acest obiectiv poate fi îndeplinit cu succes printr-o abordare descendentă. Cadrul legislativ ar trebui să promoveze elaborarea ascendentă a dimensiunii europene a operațiunii de transport.

AMENDAMENTE

Comisia pentru mediu, sănătate publică și siguranță alimentară recomandă Comisiei pentru industrie, cercetare și energie, care este comisie competentă, să ia în considerare următoarele amendamente:

Amendamentul 1

Propunere de regulament Considerentul 2

Textul propus de Comisie

(2) Uniunea energetică urmărește să ofere consumatorilor casnici și industriali o alimentare cu energie sigură, durabilă, competitivă și la prețuri accesibile. În trecut, sistemul de energie electrică a fost dominat de monopoluri integrate pe verticală, adesea deținute de stat, cu centrale electrice nucleare sau cu combustibil fosil centralizate și de mari dimensiuni. Piața internă a energiei electrice, care a fost implementată treptat începând cu 1999, are drept obiectiv să ofere tuturor consumatorilor din **Uniune**, **atât** persoane fizice, **cât și** juridice, posibilități reale de alegere, **precum și** noi oportunități de afaceri **și un comerț**

Amendamentul

(2) Uniunea energetică urmărește să ofere consumatorilor casnici și industriali o alimentare cu energie sigură, durabilă, competitivă și la prețuri accesibile. În trecut, sistemul de energie electrică a fost dominat de monopoluri integrate pe verticală, adesea deținute de stat, cu centrale electrice nucleare sau cu combustibil fosil centralizate și de mari dimensiuni. Piața internă a energiei electrice, care a fost implementată treptat începând cu 1999, are drept obiectiv să ofere tuturor consumatorilor din **Uniune**, **indiferent dacă sunt** persoane fizice **sau** juridice, posibilități reale de alegere, **să creeze** noi oportunități de afaceri **pentru**

transfrontalier mai intens, pentru a asigura obținerea de progrese în materie de eficiență, prețuri competitive și îmbunătățirea calității serviciilor, precum și pentru a contribui la siguranța alimentării cu energie și la dezvoltarea durabilă. Piața internă a energiei electrice a stimulat concurența, mai ales la nivelul vânzărilor angro, și a intensificat comerțul transfrontalier. Aceasta rămâne fundamentul unei piețe eficiente a energiei.

întreprinderi, să promoveze modele de cooperativă ale energiei cetățenești cu valoare adăugată regională și să stimuleze comerțul transfrontalier, pentru a asigura obținerea de progrese în materie de eficiență, prețuri competitive și îmbunătățirea calității serviciilor, precum și pentru a contribui la siguranța alimentării cu energie și la dezvoltarea durabilă. Piața internă a energiei electrice a stimulat concurența, mai ales la nivelul vânzărilor angro, și a intensificat comerțul transfrontalier. Aceasta rămâne fundamentul unei piețe eficiente a energiei.

Justificare

Amendamentul este în conformitate cu obiectivele propunerii de reformare a Comisiei.

Amendamentul 2

Propunere de regulament Considerentul 3 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(3a) Principiul „eficiența energetică înainte de toate” joacă un rol important în proiectarea pieței energiei electrice. Prin promovarea unor condiții de concurență echitabile pentru soluțiile orientate către cerere, cu ar fi consumul dispecerizabil și îmbunătățirile în materie de eficiență energetică, acesta garantează că piața poate asigura în mod eficace atingerea obiectivelor uniunii energetice și ale cadrului privind clima și energia pentru 2030.

Amendamentul 3

Propunere de regulament Considerentul 5

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(5) În trecut, consumatorii de energie electrică erau fără excepție pasivi,

(5) În trecut, consumatorii de energie electrică erau fără excepție pasivi,

cumpărând adesea energie electrică la prețuri reglementate care nu aveau nicio legătură directă cu piața. În viitor, consumatorii trebuie să aibă posibilitatea de a participa activ pe piață, pe picior de egalitate cu alți participanți la piață. Pentru a integra ponderi tot mai mari de energie din surse regenerabile, viitorul sistem de energie electrică ar trebui să utilizeze toate sursele disponibile de flexibilitate, în special consumul dispecerizabil și stocarea. Pentru o **decarbonizarea** eficace și la cele mai mici costuri, trebuie să se încurajeze, de asemenea, eficiența energetică.

cumpărând adesea energie electrică la prețuri reglementate care nu aveau nicio legătură directă cu piața. În viitor, consumatorii trebuie să aibă posibilitatea de a participa activ pe piață, pe picior de egalitate cu alți participanți la piață. Pentru a integra ponderi tot mai mari de energie din surse regenerabile, viitorul sistem de energie electrică ar trebui să utilizeze toate sursele disponibile de flexibilitate, în special consumul dispecerizabil și stocarea. Pentru o **decarbonizare** eficace și la cele mai mici costuri, trebuie să se încurajeze, de asemenea, eficiența energetică **și, astfel, să se reducă cererea de energie și să se stimuleze investițiile pe termen lung.**

Amendamentul 4

Propunere de regulament Considerentul 6

Textul propus de Comisie

(6) Pentru o mai mare integrare a pieței și pentru tranziția către o producție mai volatilă de energie electrică, sunt necesare eforturi sporite de coordonare a politicilor energetice naționale cu țările vecine și de utilizare a oportunităților oferite de comerțul transfrontalier cu energie electrică.

Amendamentul

(6) Pentru o mai mare integrare a pieței și pentru tranziția către o producție mai **distribuită și** volatilă de energie electrică, sunt necesare eforturi sporite de coordonare a politicilor energetice naționale cu țările vecine și de utilizare a oportunităților oferite de comerțul transfrontalier cu energie electrică.

Amendamentul 5

Propunere de regulament Considerentul 8

Textul propus de Comisie

(8) Principiile-cheie ale pieței ar trebui să prevadă că prețurile energiei electrice se stabilesc pe baza cererii și a ofertei. Prețurile respective ar trebui să semnaleze când este nevoie de energie electrică, oferind stimulente bazate pe piață pentru investiții în surse de flexibilitate precum

Amendamentul

(8) Principiile-cheie ale pieței ar trebui să prevadă că prețurile energiei electrice se stabilesc pe baza cererii și a ofertei. **Respectând principiul solidarității și al distribuției echitabile a costurilor,** prețurile respective ar trebui să semnaleze când este nevoie de energie electrică,

producerea flexibilă, interconectarea, consumul dispecerizabil sau stocarea.

oferind stimulente bazate pe piață pentru investiții în surse de flexibilitate precum producerea flexibilă, interconectarea, consumul dispecerizabil sau stocarea.

Amendamentul 6

Propunere de regulament Considerentul 9

Textul propus de Comisie

(9) Decarbonizarea sectorului energiei electrice, în cadrul căreia energia din surse regenerabile devine o parte majoră a pieței, reprezintă un obiectiv fundamental al uniunii energetice. Pe măsură ce Uniunea face progrese în direcția decarbonizării sectorului energiei electrice și a pătrunderii tot mai mari a surselor regenerabile de energie, este esențial ca piața să elimine obstacolele existente din calea comerțului transfrontalier și să încurajeze investițiile în infrastructura de sprijin, de exemplu, în producerea mai flexibilă, în interconectare, în consum dispecerizabil și în stocare. Pentru a veni în sprijinul acestei reorientări către o producere variabilă și distribuită și pentru a garanta că principiile pieței energiei vor sta la baza piețelor energiei electrice din Uniune din viitor, este esențial să se pună un accent reînnoit pe piețele pe termen scurt și pe stabilirea prețurilor pe baza principiului rarității.

Amendamentul

(9) Decarbonizarea sectorului energiei electrice, în cadrul căreia energia din surse regenerabile devine o parte majoră a pieței, reprezintă un obiectiv fundamental al uniunii energetice. Pe măsură ce Uniunea face progrese în direcția decarbonizării sectorului energiei electrice și a pătrunderii tot mai mari a surselor regenerabile de energie, este esențial ca piața să elimine obstacolele existente din calea comerțului transfrontalier și să încurajeze investițiile în infrastructura de sprijin, de exemplu, în producerea mai flexibilă, în interconectare, în consum dispecerizabil și în stocare. Pentru a ***sprijini punerea în aplicare a soluțiilor de stocare a energiei, statele membre ar trebui să ia măsuri pentru eliminarea dispozițiilor fiscale perimate care conduc la dubla impozitare.*** Pentru a veni în sprijinul acestei reorientări către o producere variabilă și distribuită și pentru a garanta că principiile pieței energiei vor sta la baza piețelor energiei electrice din Uniune din viitor, este esențial să se pună un accent reînnoit pe piețele pe termen scurt și pe stabilirea prețurilor pe baza principiului rarității.

Justificare

Punerea eficientă în aplicare a stocării energiei a fost împiedicată de dispoziții fiscale care conduc la o dublă impozitare. Prin urmare, statele membre ar trebui să ia măsuri pentru eliminarea acestor bariere.

Amendamentul 7

Propunere de regulament

Considerentul 10

Textul propus de Comisie

(10) Piețele pe termen scurt vor ameliora lichiditatea și concurența, permițând mai multor resurse să participe pe deplin la piață, în special celor care sunt mai flexibile. O stabilire eficace a prețurilor pe baza principiului rarității va încuraja participanții la piață să fie disponibili în momentul în care piața are cel mai mult nevoie și le garantează acestora că își pot recupera costurile pe piața angro. Prin urmare, este esențial să se asigure că sunt eliminate, pe cât posibil, plafoanele administrative și implicite ale prețurilor, pentru a permite prețurilor stabilite pe baza principiului rarității să poată crește până la valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică. Atunci când vor fi pe deplin integrate în structura pieței, piețele pe termen scurt și stabilirea prețurilor pe baza principiului rarității vor contribui la eliminarea altor măsuri, cum ar fi mecanismele de asigurare a capacității, pentru a garanta siguranța alimentării cu energie electrică. În același timp, stabilirea prețurilor pe baza principiului rarității fără plafonarea prețurilor pe piața angro nu ar trebui să afecteze posibilitatea consumatorilor finali, în special gospodăriile și IMM-urile, de a beneficia de prețuri fiabile și **stabile**.

Amendamentul 8

Propunere de regulament

Considerentul 12

Textul propus de Comisie

(12) Condiția preliminară pentru asigurarea unei concurențe reale pe piața internă a energiei electrice este perceperea unor tarife nediscriminatorii și **transparente** pentru utilizarea rețelei,

Amendamentul

(10) Piețele pe termen scurt vor ameliora lichiditatea și concurența, permițând mai multor resurse să participe pe deplin la piață, în special celor care sunt mai flexibile. O stabilire eficace a prețurilor pe baza principiului rarității va încuraja participanții la piață să fie disponibili în momentul în care piața are cel mai mult nevoie și le garantează acestora că își pot recupera costurile pe piața angro. Prin urmare, este esențial să se asigure că sunt eliminate, pe cât posibil, plafoanele administrative și implicite ale prețurilor, pentru a permite prețurilor stabilite pe baza principiului rarității să poată crește până la valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică. Atunci când vor fi pe deplin integrate în structura pieței, piețele pe termen scurt și stabilirea prețurilor pe baza principiului rarității vor contribui la eliminarea altor măsuri, cum ar fi mecanismele de asigurare a capacității, pentru a garanta siguranța alimentării cu energie electrică. În același timp, stabilirea prețurilor pe baza principiului rarității fără plafonarea prețurilor pe piața angro nu ar trebui să afecteze posibilitatea consumatorilor finali, în special gospodăriile și IMM-urile, de a beneficia de prețuri fiabile, **stabile** și **accesibile**.

Amendamentul

(12) Condiția preliminară pentru asigurarea unei concurențe reale pe piața internă a energiei electrice este perceperea unor tarife nediscriminatorii, **transparente** și **adecvate** pentru utilizarea rețelei,

inclusiv a liniilor de interconexiune din sistemul de transport. Capacitatea disponibilă a acestor linii ar trebui să fie stabilită la nivelurile maxime, cu respectarea normelor de siguranță privind exploatarea sigură a rețelelor.

inclusiv a liniilor de interconexiune din sistemul de transport. Capacitatea disponibilă a acestor linii ar trebui să fie stabilită la nivelurile maxime, cu respectarea normelor de siguranță privind exploatarea sigură a rețelelor.

Justificare

Amendamentul este în conformitate cu obiectivele propunerii de reformare a Comisiei.

Amendamentul 9

Propunere de regulament Considerentul 14

Textul propus de Comisie

(14) Pentru a orienta în mod eficient investițiile necesare, prețurile trebuie, de asemenea, să ofere semnale acolo unde nevoile în materie de energie electrică sunt cel mai ridicate. Într-un sistem de energie electrică zonal, pentru ca semnalele de localizare să fie corecte este necesară o determinare coerentă, obiectivă și fiabilă a zonelor de ofertare printr-un proces transparent. Pentru a asigura operarea și planificarea eficientă a rețelei de energie electrică din Uniune și pentru a transmite semnale eficace de preț pentru noi capacități de generare, pentru consumul dispecerizabil sau pentru infrastructura de transport, zonele de ofertare ar trebui să reflecte congestia structurală. În special, capacitatea interzonală nu ar trebui redusă pentru a soluționa congestia internă.

Amendamentul

(14) Pentru a orienta în mod eficient investițiile necesare, prețurile trebuie, de asemenea, să ofere semnale acolo unde nevoile în materie de energie electrică sunt cel mai ridicate. Într-un sistem de energie electrică zonal, pentru ca semnalele de localizare să fie corecte este necesară o determinare coerentă, obiectivă și fiabilă a zonelor de ofertare printr-un proces transparent. Pentru a asigura operarea și planificarea eficientă a rețelei de energie electrică din Uniune și pentru a transmite semnale eficace de preț pentru noi capacități de generare, pentru consumul dispecerizabil, **pentru stocarea energiei** sau pentru infrastructura de transport, zonele de ofertare ar trebui să reflecte congestia structurală. În special, capacitatea interzonală nu ar trebui redusă pentru a soluționa congestia internă.

Justificare

Garantează că stocarea energiei este recunoscută ca o nouă clasă de active energetice în dreptul Uniunii.

Amendamentul 10

Propunere de regulament

Considerentul 15

Textul propus de Comisie

(15) Decarbonizarea eficientă a sistemului de energie electrică prin integrarea pieței impune eliminarea sistematică a obstacolelor din calea comerțului transfrontalier pentru a soluționa problema fragmentării pieței și pentru a permite consumatorilor de energie din Uniune să beneficieze pe deplin de avantajele oferite de piețele integrate ale energiei electrice și de concurență.

Amendamentul

(15) Decarbonizarea eficientă a sistemului de energie electrică ***până în 2050***, prin integrarea pieței, impune eliminarea sistematică a obstacolelor din calea comerțului transfrontalier pentru a soluționa problema fragmentării pieței și pentru a permite consumatorilor de energie din Uniune să beneficieze pe deplin de avantajele oferite de piețele integrate ale energiei electrice și de concurență. ***Aceasta trebuie, de asemenea, să prevadă o tranziție echitabilă pentru regiunile unde se exploatează cărbunele și pentru acele părți ale pieței energiei electrice care se bazează încă într-o mare măsură pe producția de energie electrică din cărbune, deoarece dezafectarea acestora, necesară în cadrul tranziției către un sistem energetic durabil și flexibil care să permită Uniunii să respecte Acordul de la Paris, va trebui să soluționeze numeroasele probleme economice și sociale.***

Justificare

Decarbonizarea trebuie să fie favorabilă incluziunii, echitabilă și convenită de toate părțile interesate și să ia în considerare impactul societal, economic și de mediu, precum și alternativele sustenabile în materie de forță a muncii, în special în cazul în care eliminarea treptată este legată de activitățile miniere. O acțiune pregătitoare privind înființarea unei platforme de dialog privind cărbunele, pentru a discuta aspecte legate de guvernare, tranziția echitabilă și dezafectarea este pe punctul de a demara, iar normele pieței de electricitate a UE ar trebui să fie în conformitate cu aceste activități.

Amendamentul 11

Propunere de regulament Considerentul 15 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(15a) Ar trebui recunoscut rolul pe care-l joacă dispecerizarea prioritară pentru instalațiile de generare care utilizează

surse de energie regenerabile variabile în sprijinirea Uniunii pentru îndeplinirea obiectivelor sale în materie de utilizare a energiei din surse regenerabile și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră.

Amendamentul 12

Propunere de regulament Considerentul 26

Textul propus de Comisie

(26) ENTSO pentru energie electrică ar trebui să efectueze o evaluare solidă a adecvării resurselor la nivelul Uniunii pe termen mediu și lung, pentru a oferi o bază obiectivă de evaluare a preocupărilor în materie de adecvare. Preocupările legate de adecvarea resurselor abordate prin mecanismele de asigurare a capacității ar trebui să se bazeze pe *evaluarea la nivelul UE*.

Amendamentul

(26) ENTSO pentru energie electrică ar trebui să efectueze o evaluare solidă a adecvării resurselor la nivelul Uniunii pe termen mediu și lung, pentru a oferi o bază obiectivă de evaluare a preocupărilor în materie de adecvare. ***Evaluarea respectivă ar trebui să fie completată de evaluări mai detaliate la nivelul zonelor de ofertare, statelor membre și regiunilor.*** Preocupările legate de adecvarea resurselor abordate prin mecanismele de asigurare a capacității ar trebui să se bazeze pe ***aceste evaluări***.

Amendamentul 13

Propunere de regulament Considerentul 27

Textul propus de Comisie

(27) Evaluarea adecvării resurselor pe termen mediu și lung (în intervale cuprinse între următorii 10 ani și anul următor) prevăzută în prezentul regulament are un scop diferit față de perspectivele sezoniere (pe șase luni), astfel cum sunt prevăzute la articolul 9 din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri propus prin COM(2016) 862]. Evaluările pe termen mediu și lung sunt în principal utilizate pentru a aprecia necesitatea unor mecanisme de asigurare a capacității, în

Amendamentul

(27) Evaluarea adecvării resurselor pe termen mediu și lung (în intervale cuprinse între următorii 10 ani și anul următor) prevăzută în prezentul regulament are un scop diferit față de perspectivele sezoniere (pe șase luni), astfel cum sunt prevăzute la articolul 9 din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri propus prin COM(2016) 862]. Evaluările pe termen mediu și lung sunt în principal utilizate pentru a aprecia necesitatea unor mecanisme de asigurare a capacității, în

timp ce perspectivele sezoniere sunt utilizate pentru a atenționa cu privire la riscurile care ar putea surveni în următoarele șase luni și care ar putea conduce la o deteriorare semnificativă a situației alimentării cu energie electrică. În plus, **centre operaționale** regionale realizează, de asemenea, evaluări ale adecvării regionale, astfel cum sunt definite în legislația europeană privind exploatarea sistemelor de transport de energie electrică. Acestea sunt evaluări pe termen foarte scurt ale adecvării (în intervale cuprinse între săptămâna următoare și ziua următoare) utilizate în contextul exploatării sistemului.

timp ce perspectivele sezoniere sunt utilizate pentru a atenționa cu privire la riscurile care ar putea surveni în următoarele șase luni și care ar putea conduce la o deteriorare semnificativă a situației alimentării cu energie electrică. În plus, **centrele de coordonare** regionale realizează, de asemenea, evaluări ale adecvării regionale, astfel cum sunt definite în legislația europeană privind exploatarea sistemelor de transport de energie electrică. Acestea sunt evaluări pe termen foarte scurt ale adecvării (în intervale cuprinse între săptămâna următoare și ziua următoare) utilizate în contextul exploatării sistemului.

(Această modificare se aplică întregului text. adoptarea sa impune adaptări tehnice în întregul text.)

Amendamentul 14

Propunere de regulament Considerentul 28

Textul propus de Comisie

(28) Înainte de introducerea unor mecanisme de asigurare a capacității, statele membre ar trebui să evalueze denaturările în materie de reglementare care contribuie la preocupările asociate legate de adecvarea resurselor. Ele ar trebui să aibă obligația de a adopta măsuri de eliminare a denaturărilor identificate, inclusiv un calendar pentru punerea în aplicare a acestor măsuri. Ar trebui introduse mecanisme de asigurare a capacității numai pentru problemele rămase care nu pot fi soluționate prin eliminarea denaturărilor respective.

Amendamentul

(28) Înainte de introducerea unor mecanisme de asigurare a capacității, statele membre ar trebui să evalueze denaturările în materie de reglementare care contribuie la preocupările asociate legate de adecvarea resurselor. Ele ar trebui să aibă obligația de a adopta măsuri de eliminare a denaturărilor identificate, inclusiv un calendar pentru punerea în aplicare a acestor măsuri. Ar trebui introduse mecanisme de asigurare a capacității numai pentru problemele rămase, **cum ar fi securitatea aprovizionării cu energie**, care nu pot fi soluționate prin eliminarea denaturărilor respective.

Amendamentul 15

Propunere de regulament

Considerentul 31

Textul propus de Comisie

(31) Ar trebui să se stabilească norme detaliate pentru facilitarea unei participări transfrontaliere eficace la mecanismele de asigurare a capacității, în afară de ***schemele de rezervă***. Operatorii de transport și de sistem transfrontalieri ar trebui să acționeze ca facilitatori pentru producătorii interesați care doresc să participe la mecanismele de asigurare a capacității din alte state membre. Prin urmare, aceștia ar trebui să calculeze capacitățile până la care ar fi posibilă participarea transfrontalieră, să permită participarea și să verifice disponibilitățile existente. Autoritățile naționale de reglementare ar trebui să asigure respectarea normelor transfrontaliere în statele membre.

Amendamentul

(31) Ar trebui să se stabilească norme detaliate pentru facilitarea unei participări transfrontaliere eficace la mecanismele de asigurare a capacității, în afară de ***rezervele strategice***. Operatorii de transport și de sistem transfrontalieri ar trebui să acționeze ca facilitatori pentru producătorii interesați care doresc să participe la mecanismele de asigurare a capacității din alte state membre. Prin urmare, aceștia ar trebui să calculeze capacitățile până la care ar fi posibilă participarea transfrontalieră, să permită participarea și să verifice disponibilitățile existente. Autoritățile naționale de reglementare ar trebui să asigure respectarea normelor transfrontaliere în statele membre.

Amendamentul 16

Propunere de regulament **Considerentul 32**

Textul propus de Comisie

(32) Având în vedere diferențele dintre sistemele energetice naționale și limitările tehnice ale rețelelor de energie electrică existente, cea mai bună abordare pentru a realiza progrese în ceea ce privește integrarea piețelor va fi adesea la nivel regional. Prin urmare, cooperarea regională a operatorilor de transport și de sistem ar trebui consolidată. Pentru a asigura o cooperare eficientă, un nou cadru de reglementare ar trebui să prevadă o guvernanta regională și o supraveghere reglementară mai solidă, inclusiv prin consolidarea puterii de decizie a agenției în ceea ce privește aspectele transfrontaliere. De asemenea, ar putea fi necesară o mai strânsă cooperare între statele membre în situații de criză, pentru a spori siguranța alimentării cu energie electrică și pentru a

Amendamentul

(32) Având în vedere diferențele dintre sistemele energetice naționale și limitările tehnice ale rețelelor de energie electrică existente, cea mai bună abordare ***și cea mai rentabilă*** pentru a realiza progrese în ceea ce privește integrarea piețelor va fi adesea la nivel regional. Prin urmare, cooperarea regională a operatorilor de transport și de sistem ar trebui consolidată. Pentru a asigura o cooperare eficientă, un nou cadru de reglementare ar trebui să prevadă o guvernanta regională și o supraveghere reglementară mai solidă, inclusiv prin consolidarea puterii de decizie a agenției în ceea ce privește aspectele transfrontaliere. De asemenea, ar putea fi necesară o mai strânsă cooperare între statele membre în situații de criză, pentru a spori siguranța alimentării cu energie electrică și pentru a

limita denaturările pieței.

limita denaturările pieței.

Amendamentul 17

Propunere de regulament Considerentul 35

Textul propus de Comisie

(35) Centrele **operaționale** regionale ar trebui să îndeplinească funcții în care regionalizarea aduce o valoare adăugată în comparație cu funcțiile îndeplinite la nivel național. Funcțiile centrelor **operaționale** regionale ar trebui să cuprindă funcțiile îndeplinite de centrele de coordonare a securității la nivel regional, precum și funcții suplimentare **care țin de exploatarea sistemului, de funcționarea pieței și de pregătirea pentru riscuri**. Funcțiile îndeplinite de centrele **operaționale** regionale ar trebui să excludă exploatarea în timp real a sistemului de energie electrică.

Amendamentul 18

Propunere de regulament Considerentul 36

Textul propus de Comisie

(36) Centrele **operaționale** regionale ar trebui, în primul rând, să acționeze în interesul exploatării sistemului și al funcționării pieței din regiune, și nu în interesul unei entități unice. Prin urmare, **centrelor operaționale** regionale ar trebui să **li se acorde putere de decizie pentru a acționa și a coordona acțiuni care trebuie întreprinse de operatorii de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului pentru anumite funcții, precum și un rol consultativ sporit pentru celelalte funcții**.

Amendamentul

(35) Centrele **de coordonare** regionale ar trebui să îndeplinească funcții în care regionalizarea aduce o valoare adăugată în comparație cu funcțiile îndeplinite la nivel național. Funcțiile centrelor **de coordonare** regionale ar trebui să cuprindă funcțiile îndeplinite de centrele de coordonare a securității la nivel regional, precum și funcții suplimentare **cu importanță regională**. Funcțiile îndeplinite de centrele **de coordonare** regionale ar trebui să excludă exploatarea în timp real a sistemului de energie electrică.

Amendamentul

(36) Centrele **de coordonare** regionale ar trebui, în primul rând, să acționeze în interesul exploatării sistemului și al funcționării pieței din regiune, și nu în interesul unei entități unice. Prin urmare, **centrelor de coordonare** regionale ar trebui să **dețină un rol consultativ sporit prin capacitatea lor de a emite recomandări**.

Amendamentul 19

Propunere de regulament Considerentul 38

Textul propus de Comisie

(38) Pentru a spori eficiența rețelelor de distribuție a energiei electrice din Uniune și pentru a asigura o cooperare strânsă cu operatorii de transport și de sistem și cu ENTSO pentru energie electrică, ar trebui să se instituie o entitate europeană a operatorilor de sisteme de distribuție în cadrul Uniunii („entitatea OSD UE”). Atribuțiile OSD UE ar trebui să fie clar definite, iar metoda sa de lucru ar trebui să asigure eficiența, transparența și reprezentativitatea în rândul operatorilor sistemului de distribuție din Uniune. Entitatea OSD UE ar trebui să coopereze îndeaproape cu ENTSO pentru energie electrică la elaborarea și, după caz, la punerea în aplicare a codurilor de rețea și ar trebui să ofere orientări privind integrarea, printre altele, a producerii distribuite și a stocării în rețelele de distribuție sau privind alte aspecte care se referă la gestionarea rețelelor de distribuție.

Amendamentul

(38) Pentru a spori eficiența rețelelor de distribuție a energiei electrice din Uniune și pentru a asigura o cooperare strânsă cu operatorii de transport și de sistem și cu ENTSO pentru energie electrică, ar trebui să se instituie o entitate europeană a operatorilor de sisteme de distribuție în cadrul Uniunii („entitatea OSD UE”). Atribuțiile OSD UE ar trebui să fie clar definite, iar metoda sa de lucru ar trebui să asigure **independența, neutralitatea**, eficiența, transparența și reprezentativitatea în rândul operatorilor sistemului de distribuție din Uniune, **respectând particularitățile regionale ale rețelelor de distribuție**. Entitatea OSD UE ar trebui să coopereze îndeaproape cu ENTSO pentru energie electrică la elaborarea și, după caz, la punerea în aplicare a codurilor de rețea și ar trebui să ofere orientări privind integrarea, printre altele, a producerii distribuite și a stocării în rețelele de distribuție sau privind alte aspecte care se referă la gestionarea rețelelor de distribuție.

Justificare

Rețelele de distribuție din Europa variază în mare măsură: de la nivelul tensiunii, topologia, profilul natural din anumite zone până la tiparele de consum ale utilizatorilor. Aceste particularități trebuie să fie luate în considerare în cadrul funcționării unei entități OSD UE.

Amendamentul 20

Propunere de regulament Articolul 1 – paragraful 1 – litera a

Textul propus de Comisie

(a) construirea unui fundament pentru realizarea eficientă a obiectivelor uniunii energetice europene și, în special, a

Amendamentul

(a) construirea unui fundament pentru realizarea eficientă a obiectivelor uniunii energetice europene și, în special, a

cadrlui privind clima și energia pentru 2030³⁰, permiând pieței să emită semnale pentru sporirea flexibilității **și stimularea decarbonizării** și a inovării;

³⁰ COM/2014/015 final.

cadrlui privind clima și energia pentru 2030³⁰, permiând pieței să emită semnale pentru sporirea flexibilității, **a eficienței energetice** și a inovării, **luând, de asemenea, în considerare rolul liniilor de interconexiune și ponderea în creștere a surselor de energie regenerabile pentru tranziția la un sistem energetic durabil**;

³⁰ COM/2014/015 final.

Amendamentul 21

Propunere de regulament

Articolul 1 – paragraful 1 – litera b

Textul propus de Comisie

(b) stabilirea unor principii fundamentale pentru buna funcționare a piețelor integrate ale energiei electrice, care să asigure accesul nediscriminatoriu la piață al tuturor furnizorilor de resurse și consumatorilor de energie electrică, să abilitaze consumatorii, să permită consumul dispecerizabil și eficiența energetică, să faciliteze agregarea cererii și a ofertei distribuite și să contribuie la decarbonizarea economiei prin integrarea pieței și remunerarea în funcție de piață a energiei electrice produse din surse regenerabile;

Amendamentul

(b) stabilirea unor principii fundamentale pentru buna funcționare a piețelor integrate ale energiei electrice, care să asigure accesul nediscriminatoriu la piață al tuturor furnizorilor de resurse și consumatorilor de energie electrică, să abilitaze consumatorii, să permită consumul dispecerizabil, **stocarea energiei** și eficiența energetică, să faciliteze agregarea cererii și a ofertei distribuite, **să promoveze niveluri suficiente de interconexiuni de energie electrică** și să contribuie la decarbonizarea economiei prin integrarea pieței și remunerarea în funcție de piață a energiei electrice produse din surse regenerabile;

Amendamentul 22

Propunere de regulament

Articolul 2 – alineatul 2 – litera c

Textul propus de Comisie

(c) „congestie” înseamnă o situație în care nu pot fi acceptate toate solicitările participanților la piață de a face tranzacții comerciale **între două zone de ofertare**

Amendamentul

(c) „congestie” înseamnă o situație în care nu pot fi acceptate toate solicitările participanților la piață de a face tranzacții comerciale deoarece acestea ar afecta

deoarece acestea ar afecta semnificativ fluxurile fizice pe elemente de rețea care nu pot face față fluxurilor respective ;

semnificativ fluxurile fizice pe elemente de rețea care nu pot face față fluxurilor respective.

Justificare

Definiția originală ar stipula că congestiile pot avea loc doar între două zone de ofertare și nu în interiorul zonei de ofertare. Amendamentul este, de asemenea, necesar pentru a se alinia la definiția zonelor de ofertare.

Amendamentul 23

Propunere de regulament

Articolul 2 – alineatul 2 – litera u

Textul propus de Comisie

(u) „mecanism de asigurare a capacității” înseamnă o măsură administrativă pentru a se asigura atingerea nivelului **dorit** de siguranță a alimentării cu energie electrică prin remunerarea resurselor pentru disponibilitatea acestora, fără a include măsuri referitoare la servicii auxiliare;

Amendamentul

(u) „mecanism de asigurare a capacității” înseamnă o măsură administrativă pentru a se asigura atingerea nivelului **necesar** de siguranță a alimentării cu energie electrică prin remunerarea resurselor pentru disponibilitatea acestora, fără a include măsuri referitoare la servicii auxiliare, **adoptată în conformitate cu dispozițiile prezentului regulament și în conformitate cu normele privind ajutoarele de stat și cu principiile necesității, proporționalității și nediscriminării;**

Amendamentul 24

Propunere de regulament

Articolul 2 – alineatul 2 – litera v

Textul propus de Comisie

(v) „rezervă strategică” înseamnă un mecanism de asigurare a capacității în care resursele sunt dispecerizate numai în cazul în care piața pentru ziua următoare **și piața intrazilnică** nu au reușit să ajungă la echilibru, operatorii de transport și de sistem și-au epuizat resursele de echilibrare prin care să stabilească un echilibru între cerere și ofertă, iar dezechilibrele de pe

Amendamentul

(v) „rezervă strategică” înseamnă un mecanism de asigurare a capacității în care resursele sunt **păstrate în afara pieței și sunt** dispecerizate numai în cazul în care piața pentru ziua următoare nu au reușit să ajungă la echilibru, operatorii de transport și de sistem și-au epuizat resursele de echilibrare prin care să stabilească un echilibru între cerere și ofertă, iar

piață în perioadele în care rezervele au fost dispecerizate se decontează la valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică;

dezechilibrele de pe piață în perioadele în care rezervele au fost dispecerizate se decontează la valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică;

Amendamentul 25

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera a

Textul propus de Comisie

(a) prețurile **se formează în funcție de cerere și ofertă**;

Amendamentul

(a) prețurile **reflectă în general cererea și oferta**;

Amendamentul 26

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera b

Textul propus de Comisie

(b) se evită acțiunile care împiedică formarea prețurilor în funcție de cerere și ofertă **sau care descurajează dezvoltarea unei produceri mai flexibile, a producerii cu emisii scăzute de dioxid de carbon sau a unei cereri mai flexibile**;

Amendamentul

(b) se evită acțiunile care împiedică formarea prețurilor în funcție de cerere și ofertă **cu excepția cazului în care acestea urmăresc asigurarea solidarității și a distribuției echitabile a costurilor și iau suficient în considerare consumatorii care suferă de sărăcie energetică**;

Amendamentul 27

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera b a (nouă)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(ba) se promovează dezvoltarea unei producții de energie mai flexibile, cu emisii scăzute de carbon, și o cerere mai flexibilă;

Amendamentul 28

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera c a (nouă)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(ca) operatorii pieței au obligația de a evalua riscul pe care îl prezintă noile produse și servicii în detrimentul clienților casnici și de a-și adapta ofertele în consecință;

Amendamentul 29

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera c b (nouă)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(cb) autoritățile naționale de reglementare monitorizează evoluțiile pieței și modifică protecțiile, dacă este cazul;

Amendamentul 30

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera d

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(d) participarea la piață a consumatorilor și a întreprinderilor mici este posibilă prin agregarea producerii de la mai multe instalații de producere sau a consumului de la mai multe locuri de consum pentru a face oferte comune pe piața energiei electrice și pentru a fi exploatate în comun în sistemul de energie electrică, sub rezerva respectării normelor în materie de concurență prevăzute de tratatul UE;

(d) participarea la piață a consumatorilor și a întreprinderilor mici este posibilă **individual, colectiv, prin participarea la o comunitate energetică locală, și încurajată** prin agregarea producerii de la mai multe instalații de producere sau a consumului de la mai multe locuri de consum pentru a face oferte comune pe piața energiei electrice și pentru a fi exploatate în comun în sistemul de energie electrică, sub rezerva respectării normelor în materie de concurență prevăzute de tratatul UE;

Justificare

Principiile generale pentru piața energiei electrice a Uniunii ar trebui să ofere o bază pentru recunoașterea și încurajarea tuturor formelor de participare activă a consumatorilor, nu doar prin intermediul agregării.

Amendamentul 31

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera e

Textul propus de Comisie

(e) normele pieței sprijină decarbonizarea economiei prin **facilitarea integrării** energiei electrice din surse regenerabile de energie și **prin oferirea de stimulente** pentru eficiența energetică;

Amendamentul

(e) normele pieței sprijină decarbonizarea economiei prin **oferirea de stimulente pentru integrarea** energiei electrice din surse regenerabile de energie și pentru eficiența energetică;

Amendamentul 32

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera f

Textul propus de Comisie

(f) normele pieței **oferă** stimulente adecvate pentru investiții în producere, în stocare, în eficiență energetică și în consum dispecerizabil, pentru a răspunde nevoilor pieței și pentru a garanta astfel siguranța alimentării cu energie electrică;

Amendamentul

(f) normele pieței **urmăresc să ofere** stimulente adecvate pentru investiții în producere, **în special pentru investiții pe termen lung în producerea de energie cu emisii scăzute de dioxid de carbon**, în stocare, în eficiență energetică și în consum dispecerizabil, pentru a răspunde nevoilor pieței și pentru a garanta astfel siguranța alimentării cu energie electrică;

Amendamentul 33

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera g

Textul propus de Comisie

(g) se **evită** obstacolele din calea fluxurilor transfrontaliere de energie electrică și a tranzacțiilor transfrontaliere pe piețele energiei electrice și piețele serviciilor conexe;

Amendamentul

(g) se **elimină** obstacolele din calea fluxurilor transfrontaliere de energie electrică și a tranzacțiilor transfrontaliere pe piețele energiei electrice și piețele serviciilor conexe;

Amendamentul 34

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera i

Textul propus de Comisie

(i) toate resursele de producere, de stocare și ale părții de consum participă la piață în condiții de egalitate;

Amendamentul

(i) toate resursele de producere, de stocare și ale părții de consum participă la piață în condiții de egalitate, ***într-o manieră care să reflecte beneficiile și costurile pe care fiecare le oferă mediului înconjurător și sistemului, caracterul durabil al acestora și contribuțiile lor la obiectivele de decarbonizare prevăzute în Acordul de la Paris din 2015 și în Directiva (UE) .../... (Directiva privind energia din surse regenerabile)***;

Amendamentul 35

Propunere de regulament

Articolul 3 – alineatul 1 – litera m

Textul propus de Comisie

(m) normele pieței permit intrarea și ieșirea întreprinderilor producătoare de energie electrică și a întreprinderilor furnizoare de energie electrică pe baza evaluării proprii a viabilității economice și financiare a operațiunilor lor;

Amendamentul

(m) normele pieței permit intrarea și ieșirea întreprinderilor producătoare de energie electrică și a întreprinderilor ***de stocare a energiei și*** furnizoare de energie electrică pe baza evaluării proprii a viabilității economice și financiare a operațiunilor lor;

Justificare

Întrucât stocarea este definită ca o activitate separată în sistemul de energie electrică, întreprinderile de stocare trebuie să poată lua decizii privind intrarea pe piață sau ieșirea de pe piață în aceleași condiții ca alți participanți la piață.

Amendamentul 36

Propunere de regulament

Articolul 3 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

Articolul 3a

Tranziția echitabilă

Comisia sprijină statele membre care adoptă o strategie națională pentru reducerea progresivă a capacității instalate de producere de energie electrică pe bază de cărbune și a capacității instalate de minerit, prin toate mijloacele disponibile, inclusiv prin sprijin financiar specific, pentru a permite o „tranziție echitabilă” în regiunile afectate de schimbări structurale. Comisia ajută statele membre să facă față impactului social, industrial și asupra competențelor al tranziției la o energie curată. Comisia lucrează în strânsă colaborare cu actorii din regiunile cu utilizare intensivă a cărbunelui și cu emisii ridicate de dioxid de carbon, oferă îndrumări, în special privind accesul la fondurile și programele disponibile și pentru utilizarea acestora, și încurajează schimbul de bune practici, inclusiv discuțiile privind foile de parcurs industriale și nevoile în materie de recalificare, prin platforme specializate, inclusiv prin inițiativa privind o tranziție echitabilă pentru lucrători și comunități stabilită de Regulamentul (EU) .../... [Regulamentul privind guvernanța].

Amendamentul 37

Propunere de regulament Articolul 4 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Toți participanții la piață **trebuie să vizeze** echilibrul sistemului și sunt responsabili din punct de vedere financiar pentru dezechilibrele cauzate de ei în sistem. Aceștia fie sunt părți responsabile pentru echilibru, fie își deleagă responsabilitatea unei părți responsabile pentru echilibru la alegerea lor.

Amendamentul

1. Toți participanții la piață **urmăresc** echilibrul sistemului și sunt responsabili din punct de vedere financiar pentru dezechilibrele cauzate de ei în sistem, **cu condiția ca toți participanții la piață să aibă acces la piețele de echilibrare și la piețele intrazilnice în conformitate cu articolele 5 și 6**. Aceștia fie sunt părți responsabile pentru echilibru, fie își deleagă responsabilitatea unei părți

responsabile pentru echilibru la alegerea lor.

Amendamentul 38

Propunere de regulament

Articolul 4 – alineatul 2 – partea introductivă

Textul propus de Comisie

2. **Statele** membre pot prevedea o derogare de la responsabilitatea pentru echilibru în ceea ce privește:

Amendamentul

2. **După consultarea operatorilor de distribuție, statele** membre pot prevedea o derogare de la responsabilitatea pentru echilibru în ceea ce privește:

Amendamentul 39

Propunere de regulament

Articolul 4 – alineatul 2 – litera a

Textul propus de Comisie

(a) **proiectele demonstrative;**

Amendamentul

eliminat

Amendamentul 40

Propunere de regulament

Articolul 4 – alineatul 2 – litera c

Textul propus de Comisie

(c) instalațiile care beneficiază de sprijin aprobat de Comisie în conformitate cu normele Uniunii în materie de ajutoare de stat în temeiul articolelor 107-109 din TFUE și puse în funcțiune înainte de [OP: data intrării în vigoare] Statele membre pot, în conformitate cu normele Uniunii privind ajutoarele de stat, să **stimuleze participanții** la piață care beneficiază integral sau parțial de o derogare de la **responsabilitatea de echilibrare** să își asume integral responsabilitatea de echilibrare contra unei compensații adecvate.

Amendamentul

(c) instalațiile care beneficiază de sprijin aprobat de Comisie în conformitate cu normele Uniunii în materie de ajutoare de stat în temeiul articolelor 107-109 din TFUE și puse în funcțiune înainte de [OP: data intrării în vigoare]. Statele membre pot, în conformitate cu normele Uniunii privind ajutoarele de stat, să **ofere stimulente participanților** la piață care beneficiază integral sau parțial de o derogare de la **consecințele financiare ale responsabilității pentru echilibru, astfel încât aceștia** să își asume integral responsabilitatea de echilibrare contra unei compensații adecvate.

Amendamentul 41

Propunere de regulament

Articolul 5 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Toți participanții la piață au acces la piața de echilibrare, fie în mod individual, fie prin agregare. Normele și produsele pieței de echilibrare țin seama de necesitatea de a integra atât ponderi din ce în ce mai mari de producere variabilă, cât și creșterea răspunsului părții de consum și apariția unor noi tehnologii.

Amendamentul

1. Toți participanții la piață au acces **deplin** la piața de echilibrare, fie în mod individual, fie prin agregare. Normele și produsele pieței de echilibrare țin seama de necesitatea de a integra atât ponderi din ce în ce mai mari de producere variabilă, cât și creșterea răspunsului părții de consum și apariția unor noi tehnologii.

Amendamentul 42

Propunere de regulament

Articolul 5 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. Piețele de echilibrare sunt organizate în așa fel încât să se asigure în mod eficace nediscriminarea participanților la piață, **ținând seama de diferitele capacități tehnice de producere a energiei din surse regenerabile variabile, de răspunsul părții de consum și de stocare.**

Amendamentul

2. Piețele de echilibrare sunt organizate în așa fel încât să se asigure în mod eficace nediscriminarea participanților la piață. **Piețele de echilibrare sunt concepute pentru a permite o participare cât mai largă a surselor regenerabile de energie, inclusiv în special producerea mică descentralizată și producerea distribuită. Normele privind piețele de echilibrare se asigură că comunitățile de energie au un acces proporțional și simplu la piață.**

Amendamentul 43

Propunere de regulament

Articolul 5 – alineatul 7

Textul propus de Comisie

7. Dimensionarea capacității de rezervă se realizează la nivel regional în conformitate cu punctul 7 din anexa I. Centrele **operaționale regionale** sprijină

Amendamentul

7. Dimensionarea capacității de rezervă se realizează la nivel regional în conformitate cu punctul 7 din anexa I. Centrele **de coordonare la nivel regional**

operatorii de transport și de sistem în ceea ce privește stabilirea capacității de echilibrare care trebuie achiziționată în conformitate cu punctul 8 din anexa I.

sprijină operatorii de transport și de sistem în ceea ce privește stabilirea capacității de echilibrare care trebuie achiziționată în conformitate cu punctul 8 din anexa I.

Amendamentul 44

Propunere de regulament Articolul 5 – alineatul 8

Textul propus de Comisie

8. Achiziționarea capacității de echilibrare se facilitează la nivel regional în conformitate cu punctul 8 din anexa I. Achizițiile se bazează pe o piață primară și sunt **organizate în așa fel încât să fie** nediscriminatorii pentru participanții la piață în procesul de precalificare, în mod individual sau prin agregare.

Amendamentul

8. Achiziționarea capacității de echilibrare se facilitează la nivel regional în conformitate cu punctul 8 din anexa I. Achizițiile se bazează pe o piață primară și sunt nediscriminatorii pentru participanții la piață în procesul de precalificare, **inclusiv în special în cazul în care participarea are loc** în mod individual sau prin agregare.

Amendamentul 45

Propunere de regulament Articolul 5 – alineatul 9

Textul propus de Comisie

9. Achiziționarea capacității de echilibrare ascendente și a capacității de echilibrare descendente se efectuează separat. Contractarea se efectuează pentru o perioadă de cel mult o zi înainte de furnizarea capacității de echilibrare, iar perioada de contractare are o durată de maxim o zi.

Amendamentul

9. Achiziționarea capacității de echilibrare ascendente și a capacității de echilibrare descendente se efectuează separat. Contractarea se efectuează pentru o perioadă de cel mult o zi înainte de furnizarea capacității de echilibrare, iar perioada de contractare are o durată de maxim o zi. **În conformitate cu articolul 34 alineatul (6) și cu articolul 36 alineatul (10) din orientările privind echilibrarea, fiecare operator de transport și de sistem poate transmite o propunere autorității de reglementare competente prin care să solicite scutirea de la normele privind achizițiile în conformitate cu prezentul alineat.**

Cererile de derogare respective includ:

- (a) *precizarea perioadei în care s-ar aplica derogarea;*
- (b) *precizarea volumului capacității de echilibrare pentru care s-ar aplica derogarea;*
- (c) *analiza impactului unei astfel de derogări asupra participării resurselor de echilibrare; și*
- (d) *justificarea derogării, prin care să se demonstreze că această derogare ar conduce la creșterea eficienței economice.*

Amendamentul 46

Propunere de regulament

Articolul 6 – alineatul 2 – litera a

Textul propus de Comisie

(a) sunt **organizate în așa fel încât să fie** nediscriminatorii;

Amendamentul

(a) sunt nediscriminatorii;

Justificare

Principiul nediscriminării pe piețele pentru ziua următoare și intrazilnice ar trebui să producă efecte juridice fără acțiuni suplimentare din partea statelor membre.

Amendamentul 47

Propunere de regulament

Articolul 7 – alineatul 3

Textul propus de Comisie

3. Operatorii pieței trebuie să furnizeze produse pentru tranzacționare pe piețele pentru ziua următoare și intrazilnice care să fie de dimensiuni suficient de mici, dimensiunea ofertei minime fiind de 1 megawatt sau mai puțin, pentru a permite participarea eficace a răspunsului părții de consum, a stocării energiei și a surselor regenerabile de energie la scară mică.

Amendamentul

3. Operatorii pieței trebuie să furnizeze produse pentru tranzacționare pe piețele pentru ziua următoare și intrazilnice care să fie de dimensiuni suficient de mici, dimensiunea ofertei minime fiind de 1 megawatt sau mai puțin, pentru a permite participarea eficace a răspunsului părții de consum, a stocării energiei și a surselor regenerabile de energie la scară mică, ***inclusiv pentru comunitățile de energie printr-un acces proporțional și simplu.***

Amendamentul 48

Propunere de regulament

Articolul 9 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Nu există nicio limită maximă a prețului cu ridicata al energiei electrice, cu excepția cazului în care acesta este stabilit la valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică, determinată în conformitate cu articolul 10. Nu există nicio limită minimă a prețului cu ridicata al energiei electrice, decât dacă acesta este stabilit la o valoare de minus 2 000 EUR sau mai puțin, și, în cazul în care se atinge sau se anticipează că se va atinge valoarea respectivă, dacă este stabilit la o valoare mai mică pentru ziua următoare. Această dispoziție se aplică, printre altele, ofertării și compensării în toate intervalele de timp și include energia de echilibrare și prețurile de dezechilibru.

Amendamentul

1. Nu există nicio limită maximă a prețului cu ridicata al energiei electrice, cu excepția cazului în care acesta este stabilit la valoarea pierderilor datorate întreruperii alimentării cu energie electrică, determinată în conformitate cu articolul 10. ***Pe piețele cu un grad ridicat de interconectare, aceste limite maxime sunt stabilite la același nivel în toate zonele de ofertare și în toate piețele pentru a se evita denaturările pieței.*** Nu există nicio limită minimă a prețului cu ridicata al energiei electrice, decât dacă acesta este stabilit la o valoare de minus 2 000 EUR sau mai puțin, și, în cazul în care se atinge sau se anticipează că se va atinge valoarea respectivă, dacă este stabilit la o valoare mai mică pentru ziua următoare. Această dispoziție se aplică, printre altele, ofertării și compensării în toate intervalele de timp și include energia de echilibrare și prețurile de dezechilibru.

Justificare

Pe piețele cu un grad ridicat de interconectare ar trebui să se asigure o limită tehnică uniformă a prețurilor. Fără astfel de limite uniforme, ar putea exista probleme în perioadele de deficit, deoarece participanții de pe piață ar fi limitați în mod artificial la concurența transfrontalieră din cauza diferențelor în capacitatea de a prezenta oferte de preț.

Amendamentul 49

Propunere de regulament

Articolul 11 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. La dispecerizarea instalațiilor de producere de energie electrică, operatorii de transport și de sistem acordă prioritate instalațiilor de producere care utilizează

Amendamentul

2. La dispecerizarea instalațiilor de producere de energie electrică, operatorii de transport și de sistem ***și operatorii de sisteme de distribuție*** acordă prioritate

surse de energie regenerabile, cogenerării de înaltă eficiență provenite de la mici instalații de producere sau instalațiilor de producere care utilizează tehnologii emergente, după cum urmează:

- (a) instalațiile de producere care utilizează surse regenerabile de energie sau cogenerare de înaltă eficiență, cu o capacitate instalată de producere a energiei electrice instalată mai mică de 500 kW; or
- (b) proiecte demonstrative pentru tehnologii inovatoare.

Amendamentul 50

Propunere de regulament Articolul 11 – alineatul 4

Textul propus de Comisie

4. **Instalațiile** de producere care utilizează surse de energie regenerabile sau cogenerare de înaltă eficiență, care au fost puse în funcțiune înainte de [OP: data intrării în vigoare] și care, la momentul punerii în funcțiune, făceau obiectul dispecerizării prioritare în temeiul articolului 15 alineatul (5) din Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului sau în temeiul articolului 16 alineatul (2) din Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului¹, fac în continuare obiectul dispecerizării prioritare. Dispecerizarea prioritară nu se mai aplică de la data la care instalația de producere suferă modificări semnificative, așa cum este cazul cel puțin în situația în care este necesară încheierea unui nou contract de racordare sau capacitatea de producere crește.

¹. Directiva 2009/28/CE a

instalațiilor de producere **și de stocare** care utilizează surse de energie regenerabile, cogenerării de înaltă eficiență provenite de la mici instalații de producere sau instalațiilor de producere care utilizează tehnologii emergente, după cum urmează:

- (a) instalațiile de producere care utilizează surse regenerabile de energie sau cogenerare de înaltă eficiență, cu o capacitate instalată de producere a energiei electrice instalată mai mică de 500 kW; sau
- (b) proiecte demonstrative pentru tehnologii inovatoare.

Amendamentul

4. **Pentru a menține un cadru de reglementare stabil pentru investitori, instalațiile** de producere **sau de stocare** care utilizează surse de energie regenerabile sau cogenerare de înaltă eficiență, care au fost puse în funcțiune înainte de [OP: data intrării în vigoare] și care, la momentul punerii în funcțiune, făceau obiectul dispecerizării prioritare în temeiul articolului 15 alineatul (5) din Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului sau în temeiul articolului 16 alineatul (2) din Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului, fac în continuare obiectul dispecerizării prioritare. Dispecerizarea prioritară nu se mai aplică de la data la care instalația de producere **sau de stocare** suferă modificări semnificative, așa cum este cazul cel puțin în situația în care este necesară încheierea unui nou contract de racordare sau capacitatea de producere **sau de stocare** crește.

¹. Directiva 2009/28/CE a

Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE (JO L 140, 5.6.2009, p. 16).

Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE (JO L 140, 5.6.2009, p. 16).

Amendamentul 51

Propunere de regulament

Articolul 11 – alineatul 4 – paragraful 1 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

Statele membre pot, în conformitate cu normele Uniunii privind ajutoarele de stat, să încurajeze participanții la piață care beneficiază de acces prioritar să renunțe la dispecerizarea prioritară în schimbul unei compensații adecvate.

Amendamentul 52

Propunere de regulament

Articolul 11 – alineatul 4 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

4a. Statele membre respectă dispozițiile din prezentul articol prin procesul de raportare pe piața internă a energiei, astfel cum se prevede la articolul 21 din Regulamentul (UE) .../... [Regulamentul privind guvernanta].

Înainte de eliminarea dispecerizării prioritare în conformitate cu alineatele (2) și (3), statele membre se asigură, în special, că toate piețele sunt deschise complet, inclusiv toate serviciile auxiliare, la participarea surselor regenerabile de energie, că normele de distribuție sunt pe deplin transparente și bazate pe piață, că s-a stabilit o metodologie transparentă referitoare la normele privind restricționarea și că eliminarea dispecerizării prioritare pentru instalațiile

de producere care utilizează surse de energie regenerabile nu ar submina contribuția acestora la:

(a) obiectivul UE pentru 2030, astfel cum este stabilit în Directiva privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;

(b) reducerea, până în 2030, a emisiilor totale de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii cu cel puțin 40 % față de nivelul din 1990, astfel cum se prevede în cadrul angajamentului de reducere preconizat, stabilit la nivel național, al UE și statele sale membre care a fost prezentat Secretariatului Convenției-cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice.

Amendamentul 53

Propunere de regulament Articolul 12 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. Resursele restricționate sau redispecerizate **trebuie** selectate dintre instalațiile de producere sau locurile de consum care depun oferte de restricționare sau de redispecerizare utilizând mecanisme de piață și **trebuie** compensate financiar. Restricționarea sau redispecerizarea producerii sau redispecerizarea consumului dispecerizabil care nu se bazează pe piață se utilizează numai dacă nu este disponibilă nicio alternativă bazată pe piață, dacă au fost utilizate toate resursele bazate pe piață sau dacă numărul instalațiilor de producere sau al locurilor de consum disponibile în zona în care sunt situate instalații de producere sau locuri de consum adecvate pentru furnizarea serviciului respectiv este prea mic pentru a asigura o concurență efectivă. Furnizarea de resurse bazate pe piață este deschisă tuturor tehnologiilor de producere, stocării și consumului dispecerizabil, inclusiv

Amendamentul

2. Resursele restricționate sau redispecerizate **sunt** selectate dintre instalațiile de producere sau locurile de consum care depun oferte de restricționare sau de redispecerizare utilizând mecanisme de piață și **sunt pe deplin** compensate financiar. **Participarea la mecanismele bazate pe piață este voluntară pentru toți participanții de pe piață, în special pentru producția de mici dimensiuni, descentralizată și distribuită.** Restricționarea sau redispecerizarea producerii sau redispecerizarea consumului dispecerizabil care nu se bazează pe piață se utilizează numai dacă nu este disponibilă nicio alternativă bazată pe piață, dacă au fost utilizate toate resursele bazate pe piață sau dacă numărul instalațiilor de producere sau al locurilor de consum disponibile în zona în care sunt situate instalații de producere sau locuri de consum adecvate pentru furnizarea

operatorilor situați în alte state membre, cu excepția cazului în care acest lucru nu este fezabil din punct de vedere tehnic.

serviciului respectiv este prea mic pentru a asigura o concurență efectivă. Furnizarea de resurse bazate pe piață este deschisă tuturor tehnologiilor de producere, stocării și consumului dispecerizabil, inclusiv operatorilor situați în alte state membre, cu excepția cazului în care acest lucru nu este fezabil din punct de vedere tehnic.

Amendamentul 54

Propunere de regulament Articolul 12 – alineatul 3

Textul propus de Comisie

3. Operatorii de sistem responsabili transmit autorității de reglementare competente, cel puțin o dată pe an, un raport cu privire la ***restricționarea sau la redispecerizarea descendentă a instalațiilor de producere care utilizează surse de energie regenerabile sau cogenerare de înaltă eficiență și cu privire la măsurile luate pentru a reduce necesitatea unei astfel de restricționări sau redispecerizări descendente în viitor. Restricționarea sau redispecerizarea instalațiilor de producere care utilizează surse de energie regenerabile sau cogenerare de înaltă eficiență fac obiectul compensării în temeiul alineatului (6).***

Amendamentul

3. Operatorii de sistem responsabili transmit autorității de reglementare competente ***și ACER***, cel puțin o dată pe an, un raport cu privire la:

- ***nivelul de dezvoltare și eficacitate al mecanismelor de restricționare sau redispecerizare bazate pe piață pentru instalațiile de producere, stocare sau de consum dispecerizabil;***
- ***motivele, volumele și tipurile de tehnologii care fac obiectul restricționării sau redispecerizării descendente a instalațiilor de producere care utilizează surse de energie regenerabile sau cogenerare de înaltă eficiență***
- ***măsurile luate pentru a reduce necesitatea restricționării sau redispecerizării descendente; și***
- ***cererile și angajamentele***

contractuale cu unitățile de producere pentru ca acestea să funcționeze la un anumit nivel de alimentare cu energie electrică; operatorii de sistem justifică necesitatea unor astfel de aranjamente și măsura în care aceste servicii nu au putut fi furnizate de alte resurse, indicând dacă această situație este în conformitate principiul realizării obiectivelor Uniunii la cel mai mic cost.

Autoritățile de reglementare evaluează anual interesul pieței.

Restricționarea sau redispecerizarea instalațiilor de producere sau stocare care utilizează surse de energie regenerabile sau cogenerare de înaltă eficiență fac obiectul compensării în temeiul alineatului (6).

Amendamentul 55

Propunere de regulament

Articolul 12 – alineatul 4 – litera a

Textul propus de Comisie

(a) garantează capacitatea rețelelor de transport și de distribuție de a transporta energie electrică produsă din surse regenerabile sau prin cogenerare de înaltă eficiență cu un grad minim posibil de restricționare sau de redispecerizare. Acest lucru nu îi împiedică să ia în calcul la planificarea rețelei un grad limitat de restricționare și de redispecerizare, atunci când se dovedește a fi mai eficient din punct de vedere economic și nu depășește 5 % din capacitățile instalate care utilizează surse regenerabile de energie sau cogenerarea de înaltă eficiență în *zona lor de competență*;

Amendamentul

(a) garantează capacitatea rețelelor de transport și de distribuție de a transporta energie electrică produsă *sau stocată* din surse regenerabile sau prin cogenerare de înaltă eficiență cu un grad minim posibil de restricționare sau de redispecerizare. Acest lucru nu îi împiedică să ia în calcul la planificarea rețelei un grad limitat de restricționare și de redispecerizare, atunci când se dovedește a fi mai eficient din punct de vedere economic și nu depășește 5 % din capacitățile instalate *sau de stocare* care utilizează surse regenerabile de energie, *consumul dispacerizabil* sau cogenerarea de înaltă eficiență în *punctul de conectare, cu condiția ca părțile interesate să fie consultate în mod corespunzător înainte de aprobare*;

Amendamentul 56

Propunere de regulament

Articolul 12 – alineatul 4 – litera b

Textul propus de Comisie

(b) iau măsuri operaționale adecvate legate de rețelele electrice și de piață pentru a reduce la minimum restricționarea sau redispecerizarea descendentă a energiei electrice produse din surse regenerabile sau prin cogenerare de înaltă eficiență.

Amendamentul

(b) ***se asigură că rețelele lor sunt suficient de flexibile, astfel încât să le poată gestiona în conformitate cu articolul 51 din Directiva .../... (Directiva privind energia electrică).***

Amendamentul 57

Propunere de regulament

Articolul 12 – alineatul 4 – litera b a (nouă)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(ba) ***iau măsuri operaționale adecvate legate de rețelele electrice și de piață pentru a utiliza în mod eficient toată energia electrică produsă din surse regenerabile sau prin cogenerare de înaltă eficiență și pentru a reduce la minimum restricționarea sau redispecerizarea descendentă a acesteia.***

Amendamentul 58

Propunere de regulament

Articolul 12 – alineatul 5 – litera b

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(b) instalațiile de producere care utilizează cogenerare de înaltă eficiență ***pot face obiectul redispecerizării descendente sau al restricționării numai dacă, în afară de redispecerizarea descendentă sau restricționarea instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie, nu există alte alternative sau numai dacă alte soluții ar conduce la costuri disproporționate sau la riscuri în ceea ce privește siguranța rețelei;***

(b) instalațiile de producere care utilizează cogenerare de înaltă eficiență ***și, în special, în acele cazuri în care:***

(i) scopul principal al instalațiilor de producere respective este de a produce căldură pentru procesele de producție ale platformei industriale în cauză;

(ii) producerea de energie termică este indisolubil legată de producerea de energie electrică, într-un mod în care orice schimbare a producției de energie termică determină involuntar modificarea producției de putere activă și viceversa;

fac obiectul redispecerizării descendente sau al restricționării numai dacă, în afară de redispecerizarea descendentă sau restricționarea instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie, nu există alte alternative sau dacă alte soluții ar conduce la costuri disproporționate sau la riscuri în ceea ce privește siguranța rețelei;

Amendamentul 59

Propunere de regulament

Articolul 12 – alineatul 5 – litera c

Textul propus de Comisie

(c) energia electrică autoprodusă provenită de la instalații de producere care utilizează surse regenerabile de energie sau cogenerare de înaltă eficiență care **nu** este **introdusă în rețeaua de transport sau de distribuție nu trebuie să fie restricționată decât dacă nicio altă soluție nu ar rezolva aspectele legate de siguranța rețelei;**

Amendamentul

(c) energia electrică autoprodusă provenită de la instalații de producere care utilizează surse regenerabile de energie sau cogenerare de înaltă eficiență care este **destinată în principal pentru consumul propriu nu face obiectul restricționării numai dacă nu există alte alternative sau dacă alte soluții ar conduce la riscuri disproporționate în ceea ce privește siguranța rețelei;**

Amendamentul 60

Propunere de regulament

Articolul 12 – alineatul 5 – litera d

Textul propus de Comisie

(d) redispecerizarea descendentă sau restricționarea în temeiul literelor (a)-(c) trebuie să fie justificată temeinic și

Amendamentul

(d) redispecerizarea descendentă sau restricționarea în temeiul literelor (a)-(c) **de mai sus** trebuie să fie justificată temeinic și

transparent. Justificarea se include în raportul prevăzut la alineatul (3).

Amendamentul 61

Propunere de regulament Articolul 12 – alineatul 6

Textul propus de Comisie

6. În cazul în care se face uz de restricționare sau de redispecerizare care nu se bazează pe piață, aceasta face obiectul unei compensații financiare plătite de către operatorul de sistem care solicită restricționarea sau redispecerizarea proprietarului instalației de producere sau al locului de consum care a făcut obiectul restricționării sau al redispecerizării. Compensația financiară trebuie să fie cel puțin egală cu cea mai ridicată dintre valorile următoarelor elemente:

(a) costurile de exploatare suplimentare cauzate de restricționare sau de redispecerizare, cum ar costuri suplimentare cu combustibilul în cazul redispecerizării ascendente, furnizarea de căldură de rezervă în cazul redispecerizării descendente sau al restricționării a instalațiilor de producere care utilizează cogenerarea de înaltă eficiență;

(b) **90** % din veniturile nete din vânzarea de energie electrică pe piața pentru ziua următoare pe care instalația de producere sau locul de consum le-ar fi generat în absența solicitării de redispecerizare sau de restricționare. În cazul în care se acordă sprijin financiar pentru instalațiile de producere sau locurile de consum pe baza volumului de energie electrică produs sau consumat, sprijinul financiar pierdut se consideră parte a veniturilor nete.

transparent. Justificarea se include în raportul prevăzut la alineatul (3).

Amendamentul

6. În cazul în care se face uz de restricționare sau de redispecerizare care nu se bazează pe piață, aceasta face obiectul unei compensații financiare plătite de către operatorul de sistem care solicită restricționarea sau redispecerizarea proprietarului instalației de producere, **de stocare a energiei** sau al locului de consum care a făcut obiectul restricționării sau al redispecerizării. Compensația financiară trebuie să fie cel puțin egală cu cea mai ridicată dintre valorile următoarelor elemente:

(a) costurile de exploatare suplimentare cauzate de restricționare sau de redispecerizare, cum ar costuri suplimentare cu combustibilul în cazul redispecerizării ascendente, furnizarea de căldură de rezervă în cazul redispecerizării descendente sau al restricționării a instalațiilor de producere care utilizează cogenerarea de înaltă eficiență;

(b) **100** % din veniturile nete din vânzarea de energie electrică pe piața pentru ziua următoare pe care instalația de producere, **de stocare a energiei** sau locul de consum le-ar fi generat în absența solicitării de redispecerizare sau de restricționare. În cazul în care se acordă sprijin financiar pentru instalațiile de producere sau locurile de consum pe baza volumului de energie electrică produs sau consumat, sprijinul financiar pierdut se consideră parte a veniturilor nete.

Compensația integrală se plătește într-un interval rezonabil de timp după ce a avut loc restricționarea.

Amendamentul 62

Propunere de regulament

Articolul 12 – alineatul 6 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

6a. Statele membre se asigură că informațiile raportate în temeiul alineatului (3) se reflectă pe piața internă a energiei prin procesul național de raportare, astfel cum se prevede la articolul 21 din Regulamentul .../... [Regulamentul privind guvernanța].

Justificare

Pentru a reduce sarcina administrativă, procedurile de raportare ar trebui să fie simplificate în temeiul Regulamentului privind guvernanța.

Amendamentul 63

Propunere de regulament

Articolul 12 – alineatul 6 b (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

6b. Dacă este cazul, operatorii de transport și de sistem din diferite state membre convin asupra unei repartizări echitabile a costurilor redispecerizării transfrontaliere și comerțului barter.

Justificare

Dispozițiile prezentului articol includ, de asemenea, măsuri privind redispecerizarea transfrontalieră și comerțul barter dincolo de frontierele naționale, iar acest lucru rezultă în mod logic din alineatele precedente ale prezentului articol.

Amendamentul 64

Propunere de regulament

Articolul 14 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

Amendamentul

1. Problemele de congestie a rețelor **trebuie să fie** abordate prin soluții nediscriminatorii, bazate pe mecanismele

1. Problemele de congestie a rețelor **sunt** abordate prin soluții nediscriminatorii, bazate pe mecanismele pieței, **inclusiv**

pieței, care să ofere semnale economice eficiente participanților la piață și operatorilor de transport și de sistem implicați. Problemele de congestie a rețelei se soluționează cu ajutorul unor metode care nu se bazează pe tranzacții, și anume metode care nu implică o selecție între contractele diferiților participanți la piață. Atunci când ia măsuri operaționale pentru a se asigura că sistemul său de transport rămâne în starea normală, operatorul de transport și de sistem ține seama de efectul măsurilor respective asupra zonelor de control învecinate și coordonează aceste măsuri cu alți operatori de transport și de sistem afectați, astfel cum se prevede în Regulamentul (UE) 1222/2015.

soluții bazate pe eficiența energetică și pe managementul cererii de energie, care să ofere semnale economice eficiente participanților la piață și operatorilor de transport și de sistem implicați. Problemele de congestie a rețelei se soluționează cu ajutorul unor metode care nu se bazează pe tranzacții, și anume metode care nu implică o selecție între contractele diferiților participanți la piață. Atunci când ia măsuri operaționale pentru a se asigura că sistemul său de transport rămâne în starea normală, operatorul de transport și de sistem ține seama de efectul măsurilor respective asupra zonelor de control învecinate și coordonează aceste măsuri cu alți operatori de transport și de sistem afectați, astfel cum se prevede în Regulamentul (UE) **nr. 1222/2015**.

Justificare

În conformitate cu dispozițiile privind eficiența energetică și consumul dispecerizabil menționate la articolul 3 alineatul (1) literele (e) și (f), articolul 16 alineatele (2) și (8), articolul 18 alineatul (3), articolul 19 alineatul (4b), articolul 25 alineatul (2) și articolul 55 alineatul (1) litera (l), logica reglementării trebuie să se aplice și managementului congestiilor.

Amendamentul 65

Propunere de regulament Articolul 14 – alineatul 3

Textul propus de Comisie

3. Participanții la piață trebuie să dispună de capacitatea maximă a interconexiunilor și/sau a rețelelor de transport care afectează fluxurile transfrontaliere, cu respectarea normelor de siguranță pentru exploatarea fiabilă a rețelei. Comerțul barter și redispecerizarea, inclusiv redispecerizarea transfrontalieră, se utilizează pentru a **maximiza capacitățile disponibile, cu excepția cazului în care se demonstrează că utilizarea lor nu este în beneficiul eficienței economice la nivelul Uniunii**.

Amendamentul

3. Participanții la piață trebuie să dispună de capacitatea maximă a interconexiunilor și/sau a rețelelor de transport care afectează fluxurile transfrontaliere, cu respectarea normelor de siguranță pentru exploatarea fiabilă a rețelei. Comerțul barter și redispecerizarea, inclusiv redispecerizarea transfrontalieră, se utilizează pentru a **garanta fermitatea tranzacției planificate în cazul în care capacitatea netă de transfer disponibilă este redusă din motive de securitate a sistemului**.

Amendamentul 66

Propunere de regulament

Articolul 16 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Tarifele aplicate de operatorii de rețea pentru accesul la rețele , inclusiv tarifele pentru racordarea la rețele, tarifele pentru utilizarea rețelelor și, acolo unde este cazul, tarifele pentru întăririle corelate ale rețelei, trebuie să fie transparente, să ia în considerare necesitatea de a garanta siguranța rețelei și flexibilitatea și să reflecte costurile reale suportate, în măsura în care acestea corespund costurilor unui operator de rețea eficient și comparabil din punct de vedere structural și se aplică în mod nediscriminatoriu. În special, tarifele de rețea se aplică într-un mod care să nu discrimineze nici pozitiv, nici negativ între producerea conectată la nivelul de distribuție și producerea conectată la nivelul de transport. Ele nu discriminează **împotriva stocării** energiei și nu descurajează participarea la consumul dispecerizabil.

Amendamentul

1. Tarifele aplicate de operatorii de rețea pentru accesul la rețele , inclusiv tarifele pentru racordarea la rețele, tarifele pentru utilizarea rețelelor și, acolo unde este cazul, tarifele pentru întăririle corelate ale rețelei, trebuie să fie transparente, să ia în considerare necesitatea de a garanta siguranța rețelei și flexibilitatea și să reflecte costurile reale suportate, în măsura în care acestea corespund costurilor unui operator de rețea eficient și comparabil din punct de vedere structural și se aplică în mod nediscriminatoriu. În special, tarifele de rețea se aplică într-un mod care să nu discrimineze nici pozitiv, nici negativ între producerea conectată la nivelul de distribuție și producerea conectată la nivelul de transport. Ele nu discriminează **stocarea energiei, mai exact prin neaplicarea unor tarife duble pentru stocarea energiei, și nici agregarea și nu descurajează producția proprie, autoconsumul și nici** participarea la consumul dispecerizabil. **Fără a aduce atingere alineatului (3), tarifele nu se calculează în funcție de distanță.**

Amendamentul 67

Propunere de regulament

Articolul 16 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. Tarifele oferă stimulente adecvate pentru operatorii de transport și de sistem și pentru operatorii de sisteme de distribuție, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung, pentru a spori eficiența, inclusiv eficiența energetică, pentru a încuraja integrarea pieței și siguranța

Amendamentul

2. Tarifele oferă stimulente adecvate pentru operatorii de transport și de sistem și pentru operatorii de sisteme de distribuție, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung, pentru a spori eficiența, inclusiv eficiența energetică, pentru a încuraja integrarea pieței, **inclusiv pentru**

alimentării cu energie electrică și pentru a sprijini investițiile și activitățile de cercetare conexe.

sursele regenerabile de energie și instalațiile de stocare a energiei, și siguranța alimentării cu energie electrică și pentru a sprijini investițiile și activitățile de cercetare conexe.

Amendamentul 68

Propunere de regulament Articolul 16 – alineatul 7

Textul propus de Comisie

7. Tarifele de distribuție reflectă costul **de utilizare a rețelei** de distribuție de către utilizatorii sistemului, inclusiv clienții activi, și pot fi diferențiate în funcție de profilurile de consum sau de producere ale utilizatorilor sistemului. În cazul în care statele membre au pus în aplicare introducerea sistemelor de contorizare inteligentă, autoritățile de reglementare pot introduce tarife de rețea diferențiate pe paliere orare, care să reflecte utilizarea rețelei, într-un mod transparent și previzibil pentru consumator.

Amendamentul

7. Tarifele de distribuție reflectă costul **și beneficiile accesului la rețeaua** de distribuție **și ale utilizării acesteia** de către utilizatorii sistemului, inclusiv **de către** clienții activi, și pot fi diferențiate în funcție de profilurile de consum sau de producere ale utilizatorilor sistemului. În cazul în care statele membre au pus în aplicare introducerea sistemelor de contorizare inteligentă, autoritățile de reglementare pot introduce tarife de rețea diferențiate pe paliere orare, care să reflecte utilizarea rețelei, într-un mod transparent și previzibil pentru consumator.

Amendamentul 69

Propunere de regulament Articolul 16 – alineatul 8

Textul propus de Comisie

8. Autoritățile de reglementare stimulează operatorii de sisteme de distribuție să achiziționeze servicii pentru exploatarea și dezvoltarea rețelelor lor și să integreze soluții inovatoare în sistemele de distribuție. În acest scop, autoritățile de reglementare recunosc drept eligibile și includ toate costurile relevante în tarifele de distribuție și introduc obiective de performanță pentru a stimula operatorii de distribuție să sporească gradul de eficiență, inclusiv eficiență energetică, în propriile

Amendamentul

8. Autoritățile de reglementare stimulează operatorii de sisteme de distribuție să achiziționeze servicii pentru exploatarea și dezvoltarea rețelelor lor și să integreze soluții inovatoare în sistemele de distribuție. În acest scop, autoritățile de reglementare recunosc drept eligibile și includ toate costurile relevante în tarifele de distribuție și introduc obiective de performanță pentru a stimula operatorii de distribuție să sporească gradul de eficiență, inclusiv eficiență energetică **și flexibilitate**,

rețele.

**în propriile rețele, și să promoveze
integrarea energiei din surse regenerabile
și stocarea energiei.**

Amendamentul 70

Propunere de regulament

Articolul 16 – alineatul 9 – litera d a (nouă)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

**(da) eliminarea stimulentei care sunt
în detrimentul eficienței energetice și
managementului cererii de energie;**

Amendamentul 71

Propunere de regulament

Articolul 16 – alineatul 9 – litera f a (nouă)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

**(fa) metode de calculare a beneficiilor
autoconsumului, producției
descentralizate, stocării și consumului
dispecerizabil, precum și
complementaritatea acestora;**

Amendamentul 72

Propunere de regulament

Articolul 17 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

Amendamentul

2. **Toate veniturile** care decurg din
alocarea capacității de **interconexiune se**
utilizează în următoarele scopuri:

2. **Veniturile** care decurg din
alocarea capacității de **interconexiune se**
utilizează în următoarele scopuri:

Justificare

*Modificările din prima parte a literei (b) sunt necesare pentru a reflecta restul textului. Nu
este posibil să se disocieze diferitele părți ale prezentului articol.*

Amendamentul 73

Propunere de regulament

Articolul 17 – alineatul 2 – litera b

Textul propus de Comisie

(b) menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune prin investiții în rețea, în special investiții în noi linii de interconexiune.

În cazul în care veniturile nu pot fi utilizate în mod eficient în scopurile menționate la litera (a) sau (b) de la primul paragraf, *ele* sunt plasate într-un cont intern separat **pentru a fi utilizate în viitor în aceste scopuri.**

Amendamentul

(b) menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune prin investiții în rețea, în special investiții în noi linii de interconexiune **și linii interne care sunt enumerate în planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani a ENTSOE ca fiind relevante pentru a reduce congestionarea de interconectare, precum și măsuri de remediere transfrontalieră, cum ar fi redispecerizarea și comerțul barter.**

În cazul în care veniturile nu pot fi utilizate în mod eficient în scopurile menționate la litera (a) sau (b) de la primul paragraf, **ca opțiune reziduală, acestea pot fi utilizate, sub rezerva aprobării de către autoritățile de reglementare ale statelor membre în cauză, până la o sumă maximă care urmează să fie decisă de respectivele autorități de reglementare, ca venituri de luat în considerare de către autoritățile de reglementare în cadrul procesului de aprobare a metodologiei de calcul al tarifelor de rețea și/sau de stabilire a tarifelor de rețea. Autoritățile de reglementare pot aproba această opțiune numai în cazurile în care operatorul de sistem de transport ia o decizie de angajament pentru a întreprinde toate proiectele legate de liniile de interconexiune care au un beneficiu net pozitiv și dacă acesta dispune de un bilanț suficient pentru a finanța aceste investiții. Restul veniturilor sunt plasate într-un cont intern separat până în momentul în care pot fi cheltuite în scopurile enumerate la literalele (a) și/sau (b) de la primul paragraf. Autoritatea de reglementare informează agenția cu privire la aprobarea menționată la al doilea paragraf.**

Justificare

Modificările din prima parte a literei (b) sunt necesare pentru a reflecta restul textului. Nu este posibil să se disocieze diferitele părți ale prezentului articol.

Amendamentul 74

Propunere de regulament Articolul 17 – alineatul 3

Textul propus de Comisie

Amendamentul

3. Utilizarea veniturilor în conformitate cu alineatul (2) literele (a) și (b) face obiectul unei metodologii propuse de agenție și aprobate de Comisie.

eliminat

Propunerea agenției se transmite Comisiei până la data de [OP: 12 luni de la data intrării în vigoare] și se aprobă în termen de șase luni.

Agenția poate, din proprie inițiativă sau în urma unei cereri din partea Comisiei să actualizeze metodologia, iar Comisia aprobă metodologia actualizată în termen de cel mult șase luni de la transmiterea acesteia.

Înainte de a o transmite Comisiei, agenția organizează o consultare cu privire la metodologie în temeiul articolului 15 din [Regulamentul (CE) nr. 713/2009 reformat propus prin COM(2016)863/2].

Metodologia detaliază cel puțin condițiile în care veniturile pot fi folosite pentru scopurile prevăzute la alineatul (2) literele (a) și (b), precum și condițiile în care acestea pot fi plasate într-un cont intern separat pentru o utilizare viitoare în aceste scopuri, și pentru cât timp.

Amendamentul 75

Propunere de regulament Articolul 17 – alineatul 4

Textul propus de Comisie

Amendamentul

4. **Operatorii de transport și de sistem stabilesc în mod clar, în avans, modul în care vor fi utilizate veniturile din congestii și raportează modul în care au fost utilizate efectiv veniturile respective. Anual, până la data de 31 iulie a fiecărui an, autoritățile de reglementare naționale publică un raport în care indică suma veniturilor colectate pentru perioada de 12 luni care se încheie la data de 30 iunie a aceluiași an și modul în care au fost utilizate veniturile respective, incluzând proiectele specifice pentru care au fost utilizate veniturile sau suma plasată într-un cont separat, împreună cu verificarea faptului că această utilizare este în conformitate cu prezentul regulament și cu metodologia elaborată în temeiul alineatului (3).**

eliminat

Amendamentul 76

Propunere de regulament Articolul 18 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Statele membre monitorizează adecvarea resurselor de pe teritoriul lor pe baza evaluării adecvării resurselor la nivel european în temeiul articolului 19.

Amendamentul

1. Statele membre monitorizează adecvarea resurselor de pe teritoriul lor **și informează cu privire la aceasta** pe baza evaluării adecvării resurselor la nivel european în temeiul articolului 19, **precum și pe baza unei evaluări naționale și regionale, după caz.**

Amendamentul 77

Propunere de regulament Articolul 18 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. În cazul în care evaluarea adecvării resurselor la nivel european identifică o problemă de adecvare a resurselor, statele membre identifică eventualele denaturări în materie de reglementare care au cauzat sau

Amendamentul

2. În cazul în care evaluarea adecvării resurselor la nivel european identifică o problemă de adecvare a resurselor, statele membre identifică eventualele denaturări în materie de reglementare **și**

au contribuit la apariția problemei.

disfuncționalități ale pieței care au cauzat sau au contribuit la apariția problemei.

Amendamentul 78

Propunere de regulament

Articolul 18 – alineatul 3

Textul propus de Comisie

3. Statele membre publică un calendar pentru adoptarea de măsuri **de eliminare a** denaturărilor în materie de reglementare **identificate**. În abordarea problemelor legate de adecvarea resurselor, statele membre au în vedere în special eliminarea denaturărilor în materie de reglementare care să permită stabilirea prețurilor pe baza principiului rarității, dezvoltarea interconectării, depozitarea energiei, măsurile legate de partea de consum și eficiența energetică.

Amendamentul

3. Statele membre publică un calendar **și un plan de punere în aplicare** pentru adoptarea de măsuri **pentru eliminarea** denaturărilor **identificate** în materie de reglementare **și de acțiuni pentru soluționarea disfuncționalităților pieței**. În abordarea problemelor legate de adecvarea resurselor, statele membre au în vedere în special eliminarea denaturărilor în materie de reglementare care să permită stabilirea prețurilor pe baza principiului rarității, dezvoltarea interconectării, depozitarea energiei, măsurile legate de partea de consum și eficiența energetică.

Amendamentul 79

Propunere de regulament

Articolul 18 – alineatul 3 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

3a. Statele membre stabilesc indicatori de raportare cu privire la eficacitatea măsurilor adoptate în temeiul alineatului 3 și revizuiesc în consecință eventualul mecanism de asigurare a capacității instituit în conformitate cu articolul 23.

Amendamentul 80

Propunere de regulament

Articolul 19 – alineatul 4

Textul propus de Comisie

Amendamentul

4. Evaluarea adecvării resurselor la nivel european se bazează pe o metodologie care asigură faptul că evaluarea:

- (a) se realizează la un nivel al zonelor de ofertare care acoperă cel puțin toate statele membre;
- (b) se bazează pe scenarii adecvate de cerere și ofertă prognozată, incluzând o evaluare economică a probabilității de scoatere din uz, de construcție a unor noi active de producere și de adoptare a unor măsuri pentru atingerea obiectivelor în materie de eficiență energetică, precum și sensibilitățile corespunzătoare cu privire la evoluțiile prețurilor angro și ale prețurilor carbonului;
- (c) ține cont în mod corespunzător de contribuția tuturor resurselor, inclusiv de producția existentă și viitoare, de stocarea energiei, de consumul dispecerizabil, de posibilitățile de import și de export și de contribuția lor la exploatarea flexibilă a sistemului;
- (d) anticipează impactul probabil al măsurilor menționate la articolul 18 alineatul (3);
- (e) include scenarii fără mecanismele existente sau planificate de asigurare a capacității;
- (f) *se* bazează pe un model de piață, folosind, dacă este cazul, metoda bazată pe flux;
- (g) aplică calcule probabilistice;
- (h) aplică cel puțin următorii indicatori:
 - „previziunea de energie nefurnizată” și
 - „previziunea de neasigurare a sarcinii”;
- (i) identifică sursele unor posibile probleme de adecvare a resurselor, în special dacă este vorba de o constrângere care ține de rețea, de resurse sau de

4. Evaluarea adecvării resurselor la nivel european se bazează pe o metodologie care asigură faptul că evaluarea:

- (a) se realizează la un nivel al zonelor de ofertare care acoperă cel puțin toate statele membre;
- (b) se bazează pe scenarii adecvate de cerere și ofertă prognozată, incluzând o evaluare economică a probabilității de scoatere din uz, de **retragere temporară, de** construcție a unor noi active de producere și de adoptare a unor măsuri pentru atingerea obiectivelor în materie de eficiență energetică **și de interconectare a energiei electrice**, precum și sensibilitățile corespunzătoare cu privire la evoluțiile prețurilor angro și ale prețurilor carbonului;
- (c) ține cont în mod corespunzător de contribuția tuturor resurselor, inclusiv de producția existentă și viitoare, de stocarea energiei, de consumul dispecerizabil, de posibilitățile de import și de export și de contribuția lor la exploatarea flexibilă a sistemului;
- (d) anticipează impactul probabil al măsurilor menționate la articolul 18 alineatul (3);
- (e) include scenarii fără mecanismele existente sau planificate de asigurare a capacității;
- (f) *se* bazează pe un model de piață, folosind, dacă este cazul, metoda bazată pe flux;
- (g) aplică calcule probabilistice;
- (h) aplică cel puțin următorii indicatori:
 - „previziunea de energie nefurnizată” și
 - „previziunea de neasigurare a sarcinii”;
- (i) identifică sursele unor posibile probleme de adecvare a resurselor, în special dacă este vorba de o constrângere care ține de rețea, de resurse sau de

ambele.

ambele.

Amendamentul 81

Propunere de regulament

Propunere de regulament

Articolul 19 – alineatul 6

Textul propus de Comisie

6. Propunerile de la alineatele (2) și (5), precum și rezultatele evaluării adecvării resurselor la nivel european în temeiul alineatului (3) fac obiectul unei consultări prealabile și al aprobării de către agenție în temeiul procedurii prevăzute la articolul 22.

Amendamentul

6. Propunerile de la alineatele (2) și (5), **scenariile și ipotezele pe care se bazează**, precum și rezultatele evaluării adecvării resurselor la nivel european în temeiul alineatului (3) fac obiectul unei consultări prealabile **a tuturor părților interesate afectate** și al aprobării de către agenție în temeiul procedurii prevăzute la articolul 22.

Amendamentul 82

Propunere de regulament

Articolul 20 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Atunci când pun în aplicare mecanisme de asigurare a capacității, statele membre dispun de un standard de fiabilitate care să indice nivelul **dorit** de siguranță a alimentării cu energie electrică **într-un mod transparent**.

Amendamentul

1. Atunci când pun în aplicare mecanisme de asigurare a capacității, statele membre dispun de un standard de fiabilitate care să indice nivelul **necesar** de siguranță a alimentării cu energie electrică, **pe baza unei analize cost-beneficiu transparente, obiective, verificabile și amănunțite**.

Amendamentul 83

Propunere de regulament

Articolul 20 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. Standardul de fiabilitate este stabilit de către autoritatea națională de reglementare pe baza metodologiei în

Amendamentul

2. Standardul de fiabilitate este stabilit de către autoritatea națională de reglementare pe baza metodologiei în

temeiul articolului 19 alineatul (5).

temeiul articolului 19 alineatul (5), ***ținând seama de principiul necesității și al proporționalității și de nevoia de a evita impactul negativ al subvențiilor dăunătoare mediului și denaturările inutile ale pieței, inclusiv supracapacitățile.***

Amendamentul 84

Propunere de regulament Articolul 21 – alineatul 6

Textul propus de Comisie

6. ***Centrele operaționale regionale înființate în temeiul articolului 32 calculează anual*** capacitatea maximă de intrare disponibilă pentru participarea capacității externe, ținând seama de disponibilitatea de interconectare preconizată și de probabilitatea suprasolicitării în același timp a sistemului unde se aplică mecanismul și a sistemului în care este situată capacitatea externă. Trebuie efectuat un calcul pentru fiecare graniță a zonei de ofertare.

Amendamentul

6. ***În cazurile în care sunt puse în aplicare mecanisme de asigurare a capacității, operatorii de transport și de sistem oferă autorităților de reglementare relevante asistență pentru a calcula*** capacitatea maximă de intrare disponibilă pentru participarea capacității externe, ținând seama de disponibilitatea de interconectare preconizată și de probabilitatea suprasolicitării în același timp a sistemului unde se aplică mecanismul și a sistemului în care este situată capacitatea externă. Trebuie efectuat un calcul pentru fiecare graniță a zonei de ofertare.

Amendamentul 85

Propunere de regulament Articolul 23 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Pentru a aborda problemele rămase care nu pot fi eliminate prin măsurile prevăzute la articolul 18 alineatul (3), statele membre ***pot introduce mecanisme de asigurare a capacității, sub rezerva dispozițiilor prezentului articol și a normelor Uniunii privind ajutoarele de stat.***

Amendamentul

1. Pentru a aborda problemele rămase care nu pot fi eliminate prin măsurile prevăzute la articolul 18 alineatul (3), statele membre ***elaborează un plan care prevede măsuri adecvate pentru a soluționa problemele menționate, care să fie puse în aplicare în termen de cel mult cinci ani.***

Amendamentul 86

Propunere de regulament

Articolul 23 – alineatul 1 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

1a. Planul prevăzut la alineatul (1) vizează să asigure adecvarea resurselor fără a mai recurge la mecanisme de asigurare a capacității prin intermediul uneia sau mai multora dintre următoarele măsuri:

- (a) capacitatea suplimentară de producție de energie din surse regenerabile;**
- (b) eficiența energetică;**
- (c) consumul dispecerizabil;**
- (d) depozitarea;**
- (e) interconectarea**

Amendamentul 87

Propunere de regulament

Articolul 23 – alineatul 1 b (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

1b. În așteptarea punerii în aplicare a planului prevăzut la alineatul (1), statele membre pot introduce mecanisme de asigurare a capacității, dacă se consideră necesar pe baza unei analize de impact și sub rezerva dispozițiilor prezentului articol și a normelor Uniunii privind ajutoarele de stat.

Amendamentul 88

Propunere de regulament

Articolul 23 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. În cazul în care un stat membru dorește să pună în aplicare un mecanism de asigurare a capacității, aceasta se consultă cu privire la mecanismul propus **cel puțin** cu statele membre învecinate cu care este conectat din punctul de vedere al energiei electrice.

Amendamentul

2. În cazul în care un stat membru dorește să pună în aplicare un mecanism de asigurare a capacității, aceasta se consultă cu privire la mecanismul propus **cu toate părțile interesate, inclusiv** cu statele membre învecinate cu care este conectat din punctul de vedere al energiei electrice.

Amendamentul 89

Propunere de regulament
Articolul 23 – alineatul 3

Textul propus de Comisie

3. Mecanismele de asigurare a capacității nu creează denaturări inutile ale pieței și nu limitează comerțul transfrontalier. Volumul capacității angajate în cadrul mecanismului nu depășește ceea ce este necesar pentru a aborda problema respectivă.

Amendamentul

3. Mecanismele de asigurare a capacității nu creează denaturări inutile ale pieței, **în special prin discriminarea energiei din surse regenerabile, prin descurajarea recurgerii la consumul flexibil de energie și la eficiența energetică sau prin creșterea costurilor pentru consumatori. Acestea nu limitează comerțul transfrontalier. Durata și** volumul capacității angajate în cadrul mecanismului nu depășește ceea ce este necesar pentru a aborda problema respectivă.

Amendamentul 90

Propunere de regulament
Articolul 23 – alineatul 3 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

3a. Furnizorii de capacități de producție sunt selectați pe baza unor criterii transparente, inclusiv al criteriilor de flexibilitate. Aceste criterii vizează maximizarea capacității de solicitare și minimizarea nivelului necesar de producție stabilă a centralelor electrice care beneficiază de mecanisme de

Amendamentul 91

Propunere de regulament Articolul 23 – alineatul 4

Textul propus de Comisie

4. Capacitatea de producere pentru care a fost luată o decizie finală de investiții după data de [OP: data intrării în vigoare] este eligibilă pentru a participa la un mecanism de asigurare a capacității doar dacă emisiile sale se situează sub nivelul de 550 g CO₂/kWh. Capacitatea de producere care emite 550 g CO₂/kWh sau mai mult nu poate fi angajată în cadrul mecanismelor de asigurare a capacității după **cinci** ani de la intrarea în vigoare a prezentului regulament.

Amendamentul

4. Capacitatea de producere pentru care a fost luată o decizie finală de investiții după data de [OP: data intrării în vigoare] este eligibilă pentru a participa la un mecanism de asigurare a capacității doar dacă emisiile sale se situează sub nivelul de 550 g CO₂/kWh. Capacitatea de producere care emite 550 g CO₂/kWh sau mai mult nu poate fi angajată în cadrul mecanismelor de asigurare a capacității după **doi** ani de la intrarea în vigoare a prezentului regulament **sau după cinci ani pentru instalațiile care fac parte din rezervele strategice.**

Amendamentul 92

Propunere de regulament Articolul 23 – alineatul 4 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

4a. Factorul de emisii de CO₂ al unei instalații de producție de energie electrică se bazează pe eficiența netă la capacitatea nominală în condiții ISO.

Amendamentul 93

Propunere de regulament Articolul 23 – alineatul 5

Textul propus de Comisie

5. În cazul în care evaluarea adecvării resurselor la nivel european **nu a identificat o problemă de adecvare a**

Amendamentul

5. În cazul în care **un stat membru dorește să pună în aplicare un mecanism de asigurare a capacității, acesta trebuie**

resurselor, statele membre nu aplică mecanisme de asigurare a capacității.

să explice coerența mecanismului cu evaluarea adecvării resurselor la nivel european, în special în ceea ce privește justificarea, domeniul de aplicare, debutul și încetarea, precum și punerea în aplicare pe mai mulți ani.

Amendamentul 94

Propunere de regulament

Articolul 23 – alineatul 5 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

5a. Atunci când elaborează mecanisme de asigurare a capacității, statele membre includ o clauză de ieșire, o dispoziție care permite o eliminare treptată eficientă a mecanismului de asigurare a capacității în cazul în care evaluarea adecvării resurselor dovedește că problema privind adecvarea nu mai este de actualitate.

Amendamentul 95

Propunere de regulament

Articolul 23 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

Articolul 23a

Consiliul consultativ pentru organizarea pieței energiei electrice

Până la... [12 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament] se instituie un comitet consultativ pentru organizarea pieței energiei electrice. Comitetul consultativ este alcătuit din experți la nivel înalt din statele membre și un grup pertinent și echilibrat de experți din sectorul energetic, inclusiv companii de utilități, investitori, furnizori de tehnologie, operatori de rețea, grupuri de protecție a climei, reprezentanți ai consumatorilor și reprezentanți ai

comunităților locale de energie.

Comitetul consultativ furnizează Comisiei expertiză și viziune și, astfel, consiliază și sprijină Comisia în pregătirea viitoarelor inițiative în materie de politici legate de organizarea pieței europene de energie. În acest sens, comitetul formulează avize, recomandări sau rapoarte, după caz.

În termen de 24 de luni de la înființarea comitetului consultativ, Comisia trage concluziile discuțiilor printr-o comunicare care să stabilească prioritățile strategice pentru o piață europeană a energiei electrice capabilă să stimuleze investițiile necesare pentru o tranziție energetică sustenabilă, sigură și accesibilă din perspectiva costurilor.

Justificare

UE se orientează către un sistem energetic care produce energie la costuri marginale reduse, dar care necesită investiții inițiale mari. Piața energiei electrice actuale care remunerează energia doar la costurile marginale nu reflectă această schimbare. Remunerarea bazată pe piață rămâne o provocare. Modificarea elementelor fundamentale cu privire la modul în care UE produce și consumă energia pentru a construi un viitor cu emisii reduse de carbon necesită o reflecție aprofundată cu privire la organizarea pieței energiei.

Amendamentul 96

Propunere de regulament Articolul 24 – paragraful 1

Textul propus de Comisie

Statele membre care aplică mecanismele de asigurare a capacității la [OP: data **de intrare** în vigoare a prezentului regulament] își adaptează mecanismele pentru a se conforma articolelor 18, 21 și 23 din prezentul regulament.

Amendamentul

Statele membre care aplică mecanismele de asigurare a capacității la [OP: data **intrării** în vigoare a prezentului regulament] își adaptează mecanismele pentru a se conforma articolelor 18, 21 și 23 din prezentul regulament **până la... [doi ani de la data intrării în vigoare a prezentului regulament]**.

Justificare

În conformitate cu obiectivul creării unei piețe interne (angro) a energiei electrice în Europa, pentru care este nevoie de o organizare uniformă a piețelor naționale.

Amendamentul 97

Propunere de regulament

Articolul 24 – paragraful 1 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

Statele membre și regiunile care decid, în mod independent de normele armonizate privind mecanismele de asigurare a capacității sau în temeiul acestor norme, eliminarea treptată activă a producției de energie electrică pe bază de cărbune, beneficiază de un cadru pe termen lung pentru o tranziție echitabilă către un sistem al energiei electrice sustenabil și flexibil. Retragera gestionată și planificată a capacităților de producție pe bază de cărbune ar contribui la îmbunătățirea funcționării sistemului energiei electrice, precum și la atingerea obiectivelor Uniunii privind clima și mediul, de exemplu în ceea ce privește emisiile de CO₂ și aerul curat.

Justificare

Decarbonizarea trebuie să fie favorabilă incluziunii, echitabilă și convenită de toate părțile interesate și să ia în considerare impactul societal, economic și de mediu, precum și alternativele sustenabile în materie de forță a muncii, în special în cazul în care eliminarea treptată este legată de activitățile miniere. O acțiune pregătitoare privind înființarea unei platforme de dialog privind cărbunele, pentru a discuta aspecte legate de guvernare, tranziția echitabilă și dezafectarea este pe punctul de a demara, iar normele pieței de electricitate a UE ar trebui să fie în conformitate cu aceste activități.

Amendamentul 98

Propunere de regulament

Articolul 25 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

Amendamentul

2. În îndeplinirea funcțiilor sale în temeiul legislației UE, ENTSO pentru energie electrică acționează pentru binele european, independent de interese naționale separate sau de interesele naționale ale operatorilor de transport și de sistem și contribuie la realizarea eficienței

2. În îndeplinirea funcțiilor sale în temeiul legislației UE, ENTSO pentru energie electrică acționează pentru binele european, independent de interese naționale separate sau de interesele naționale ale operatorilor de transport și de sistem și contribuie la realizarea eficienței

și durabilă a obiectivelor stabilite prin cadrul de politici privind clima și energia care acoperă perioada 2020-2030, în special contribuind la integrarea eficientă a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și la sporirea eficienței energetice.

și durabilă a obiectivelor stabilite prin cadrul de politici privind clima și energia care acoperă perioada 2020-2030, în special contribuind la integrarea eficientă a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, **împreună cu stocarea energiei și consumul dispecerizabil**, și la sporirea eficienței energetice.

Amendamentul 99

Propunere de regulament Articolul 32 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Până la [OP: douăsprezece luni de la data intrării în vigoare], operatorii de transport și de sistem **înființează centre operaționale regionale în conformitate cu criteriile stabilite în prezentul capitol. Centrele operaționale regionale sunt stabilite pe teritoriul unuia dintre statele membre din regiunea în care își vor desfășura activitatea.**

Amendamentul

1. Până la [OP: douăsprezece luni de la data intrării în vigoare], **toți** operatorii de transport și de sistem **dintr-o regiune de exploatare a sistemului prezintă autorităților de reglementare din regiune, în vederea examinării, o propunere de înființare a unor centre de coordonare regionale, în conformitate cu criteriile stabilite în prezentul capitol.**

Propunerea include următoarele informații:

- (a) **statul membru în care va fi amplasat centrul de coordonare regional;**
- (b) **măsurile organizatorice, financiare și operaționale necesare pentru a asigura funcționarea eficientă, sigură și fiabilă a sistemului de transport interconectat;**
- (c) **un plan de punere în aplicare pentru punerea în funcțiune a centrelor de coordonare regionale;**
- (d) **statutul și regulamentul de procedură al centrelor de coordonare regionale;**
- (e) **descrierea proceselor bazate pe cooperare, în conformitate cu articolul 35;**

**(f) descrierea dispozițiilor privind
răspunderea centrelor de coordonare
regionale, în conformitate cu articolul 44.**

Amendamentul 100

Propunere de regulament

Articolul 32 – alineatul 3 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

**3a. Exploatarea eficientă a sistemului
de transport este responsabilitatea
fiecărui operator de transport și de sistem,
în conformitate cu articolul 44.**

Amendamentul 101

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera e

Textul propus de Comisie

Amendamentul

**(e) coordonarea și optimizarea
restaurării la nivel regional;**

eliminat

Amendamentul 102

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera f

Textul propus de Comisie

Amendamentul

**(f) analiza și raportarea post-
operațională și post-perturbare;**

eliminat

Amendamentul 103

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera g

Textul propus de Comisie

Amendamentul

**(g) dimensionarea regională a
capacității de rezervă;**

eliminat

Justificare

Corelat cu amendamentul la articolul 5 alineatul (7). Achiziția și dimensionarea capacității de rezervă sunt strâns legate de particularitățile sistemului, de sezon și, prin urmare, de securitatea aprovizionării. Dat fiind că operatorii de transport și de sistem naționali sunt responsabili de securitatea aprovizionării, ei ar trebui, de asemenea, să își păstreze dreptul de a achiziționa volumul de capacitate/rezervă de echilibrare pe care îl consideră suficient.

Amendamentul 104

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera h

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(h) facilitarea achizițiilor regionale de capacitate de echilibrare;

eliminat

Justificare

Corelat cu amendamentul la articolul 5 alineatul (8). Achiziția și dimensionarea capacității de rezervă sunt strâns legate de particularitățile sistemului, de sezon și, prin urmare, de securitatea aprovizionării. Dat fiind că OST naționali sunt responsabili de securitatea aprovizionării, ei ar trebui, de asemenea, să își păstreze dreptul de a achiziționa capacitatea/rezerva de echilibrare.

Amendamentul 105

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera i

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(i) prognoze privind adecvarea sistemului regional, cu o frecvență variind de la intrazilnică la cu o săptămână înainte, **și pregătirea de măsuri de reducere a riscurilor**;

(i) prognoze privind adecvarea sistemului regional, cu o frecvență variind de la intrazilnică la cu o săptămână înainte;

Amendamentul 106

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera k

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(k) optimizarea mecanismelor europene de compensare între operatorii de transport și de sistem;

eliminat

Amendamentul 107

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera l

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(l) formarea și certificarea;

eliminat

Amendamentul 108

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera m

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(m) identificarea scenariilor de criză regională în conformitate cu articolul 6 alineatul (1) din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri propus prin COM(2016) 862] dacă această atribuție este delegată de către ENTSO pentru energie electrică;

eliminat

Amendamentul 109

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera n

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(n) elaborarea și realizarea unor simulări anuale de situații de criză în cooperare cu autoritățile competente, în temeiul articolului 12 alineatul (3) din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri propus prin COM(2016) 862]; (r)

eliminat

Amendamentul 110

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera o

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(o) atribuții legate de identificarea scenariilor de criză regională în cazul și în măsura în care acestea sunt delegate centrelor operaționale regionale în temeiul articolului 6 alineatul (1) din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri propus prin COM(2016) 862];

eliminat

Amendamentul 111

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera p

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(p) atribuții legate de evaluările sezoniere ale adecvării în cazul și în măsura în care acestea sunt delegate centrelor operaționale regionale în temeiul articolului 9 alineatul (2) din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri propus prin COM(2016) 862];

eliminat

Amendamentul 112

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 1 – litera q

Textul propus de Comisie

Amendamentul

(q) calcularea capacității maxime de intrare disponibile pentru participarea capacității externe la mecanismele de asigurare a capacității în temeiul articolului 21 alineatul (6).

eliminat

Amendamentul 113

Propunere de regulament

Articolul 34 – alineatul 2

2. Comisia poate atribui și alte funcții centrelor operaționale regionale, care nu implică competențe decizionale, în temeiul capitolului VII din prezentul regulament.

2. Fiecare centru de coordonare la nivel regional ar trebui să urmărească îndeplinirea următoarele funcții:

- (a) coordonarea și optimizarea restaurării la nivel regional;**
- (b) analiza și raportarea post-operațională și post-perturbare;**
- (c) facilitarea dimensiunii regionale a rezervelor de capacitate;**
- (d) facilitarea achizițiilor regionale de capacitate de echilibrare;**
- (e) optimizarea mecanismelor europene de compensare între operatorii de transport și de sistem;**
- (f) formarea și certificarea;**
- (g) identificarea scenariilor de criză regională în conformitate cu articolul 6 alineatul (1) din Regulamentul (UE) .../... [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri, COM(2016)0862], dacă această atribuție este delegată de către ENTSO pentru energie electrică;**
- (h) atribuții legate de identificarea scenariilor de criză regională în cazul și în măsura în care acestea sunt delegate centrelor de coordonare la nivel regional în temeiul articolului 6 alineatul (1) din Regulamentul (UE) .../... [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri, COM(2016)0862];**
- (i) atribuții legate de evaluările sezoniere ale adecvării în cazul și în măsura în care acestea sunt delegate centrelor operaționale regionale în temeiul articolului 9 alineatul (2) din Regulamentul (UE) .../... [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri, COM(2016)0862];**

Amendamentul 114

Propunere de regulament
Articolul 34 – alineatul 4

Textul propus de Comisie

4. Centrele **operaționale** regionale pun la dispoziția operatorilor de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului toate informațiile necesare pentru **a pune în aplicare deciziile și recomandările propuse de centrele operaționale regionale**.

Amendamentul

4. Centrele **de coordonare** regionale pun la dispoziția operatorilor de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului toate informațiile necesare pentru **ca aceștia să-și îndeplinească sarcinile**.

Amendamentul 115

Propunere de regulament
Articolul 35 – titlu

Textul propus de Comisie

Cooperarea în cadrul centrelor operaționale regionale

Amendamentul

Cooperarea în cadrul centrelor operaționale regionale **coordonate din punctul de vedere al securității și între acestea**

Amendamentul 116

Propunere de regulament
Articolul 35 – alineatul 1 – partea introductivă

Textul propus de Comisie

1. **Funcționarea** zilnică a centrelor operaționale regionale este gestionată printr-un proces decizional bazat pe cooperare. **Procesul decizional bazat pe cooperare** are la bază:

Amendamentul

1. **Coordonarea** zilnică în cadrul centrelor operaționale regionale **coordonate din punctul de vedere al securității și între acestea** este gestionată printr-un proces decizional bazat pe cooperare **care** are la bază:

Amendamentul 117

Propunere de regulament
Articolul 35 – alineatul 1 – litera c

Textul propus de Comisie

(c) o procedură pentru adoptarea deciziilor și **a recomandărilor în**

Amendamentul

(c) o procedură pentru adoptarea deciziilor **operatorilor de transport și de**

conformitate cu articolul 38;

*sistem, ținând seama de propunerile
coordonatorilor regionali pentru
siguranță;*

Amendamentul 118

Propunere de regulament

Articolul 35 – alineatul 1 – litera d

Textul propus de Comisie

(d) o procedură pentru revizuirea **deciziilor și a** recomandărilor **adoptate** de **centrele operaționale regionale** în conformitate cu articolul 39.

Amendamentul

(d) o procedură pentru revizuirea recomandărilor **emise** de **coordonatorii regionali pentru siguranță** în conformitate cu articolul 39.

Amendamentul 119

Propunere de regulament

Articolul 37 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

Articolul 37a

Transparența

1. **Centrele operaționale regionale organizează o procedură pentru participarea părților interesate și organizează reuniuni periodice cu părțile interesate pentru a discuta aspecte legate de funcționarea eficientă, sigură și fiabilă a sistemului interconectat, precum și pentru a identifica deficiențe și a propune îmbunătățiri;**

2. **ENTSO pentru energie electrică și centrele operaționale regionale funcționează în condiții de transparență deplină față de părțile interesate și de publicul larg. Toate documentele relevante se publică pe pagina de internet a centrului operațional regional relevant. Prezentul alineat se aplică propunerilor, justificărilor și deciziilor adoptate în temeiul articolelor 32 și 33, al articolului 35 litera (a) și al articolului 38 din**

prezentul regulament.

Justificare

Centrele operaționale regionale vor face obiectul unor discuții ample în comisia competentă. Cu toate acestea, din perspectiva Comisiei ENVI, dispozițiile referitoare la transparență și la participare sunt esențiale. Prin urmare, acest articol reprezintă o continuare logică a dispozițiilor anterioare privind centrele operaționale regionale.

Amendamentul 120

Propunere de regulament

Articolul 38 – titlu

Textul propus de Comisie

Adoptarea deciziilor și a recomandărilor

Amendamentul

Adoptarea recomandărilor

Amendamentul 121

Propunere de regulament

Articolul 38 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. **Centrele operaționale regionale** elaborează o procedură pentru adoptarea **deciziilor** și **a** recomandărilor.

Amendamentul

1. **Operatorii de transport și de sistem dintr-o regiune de exploatare a sistemului** elaborează o procedură pentru adoptarea și **revizuirea** recomandărilor **formulate de centrele de coordonare regionale în conformitate cu criteriile stabilite la alineatele (2) și (3).**

Amendamentul 122

Propunere de regulament

Articolul 38 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. Centrele **operaționale** regionale **adoaptă decizii cu caracter obligatoriu** adresate operatorilor de transport și de sistem în ceea ce privește funcțiile menționate la articolul 34 alineatul (1) literele (a), (b), (g) și (q). **Operatorii de**

Amendamentul

2. Centrele **de coordonare** regionale **au competența de a adopta decizii** adresate operatorilor de transport și de sistem în ceea ce privește funcțiile menționate la articolul 34 alineatul (1) literele (a), (b), (g) și (q).

transport și de sistem pun în aplicare deciziile cu caracter obligatoriu emise de centrele operaționale regionale, cu excepția cazurilor în care siguranța sistemului va fi afectată în mod negativ.

Amendamentul 123

Propunere de regulament

Articolul 38 – alineatul 2 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

2a. În cazul în care un operator de transport și de sistem decide să se abată de la recomandarea emisă de centrul de coordonare regional, acesta prezintă motivele detaliate centrului de coordonare regional și celorlalți operatori de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului.

Amendamentul 124

Propunere de regulament

Articolul 38 – alineatul 3

Textul propus de Comisie

Amendamentul

3. Centrele operaționale regionale adoptă recomandări adresate operatorilor de transport și de sistem în ceea ce privește funcțiile menționate la articolul 34 alineatul (1) literele (c)-(f) și (h)-(p).

3. În ceea ce privește recomandările pentru funcțiile menționate la articolul 34 alineatul (1) literele (a) și (b), operatorii de transport și de sistem se abat de la acestea numai în cazurile în care siguranța sistemului ar fi afectată în mod negativ.

Amendamentul 125

Propunere de regulament

Articolul 39 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

Amendamentul

1. Centrele operaționale regionale elaborează o procedură pentru revizuirea deciziilor și a recomandărilor.

1. Centrele de coordonare regionale și operatorii de transport și de sistem elaborează împreună o procedură pentru

revizuirea recomandărilor.

Amendamentul 126

Propunere de regulament Articolul 40 – titlu

Textul propus de Comisie

Consiliul de administrație al centrelor
operaționale regionale

Amendamentul

Consiliul de administrație al centrelor **de
coordonare a securității la nivel regional**

Amendamentul 127

Propunere de regulament Articolul 40 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Centrele **operaționale regionale** instituie un consiliu de administrație în scopul adoptării măsurilor legate de guvernanță și al monitorizării performanței lor.

Amendamentul

1. Centrele **de coordonare a securității la nivel regional** instituie un consiliu de administrație în scopul adoptării măsurilor legate de guvernanță și al monitorizării performanței lor.

Amendamentul 128

Propunere de regulament Articolul 40 – alineatul 3 – litera a

Textul propus de Comisie

(a) elaborarea și aprobarea statutului și a regulamentului de procedură al **centrului operațional** regional;

Amendamentul

(a) elaborarea și aprobarea statutului și a regulamentului de procedură al **centrelor de coordonare a securității la nivel regional**;

Amendamentul 129

Propunere de regulament Articolul 41 – alineatul 1 – partea introductivă

Textul propus de Comisie

1. **Centrele operaționale regionale își**

Amendamentul

1. **Operatorii de sistem și de transport**

creează și își administrează organizația în conformitate cu o structură care sprijină siguranța funcțiilor lor. Structura lor organizatorică precizează:

dintr-o regiune de exploatare a sistemului stabilesc structura organizatorică a centrelor de coordonare regionale. Structura lor organizatorică precizează:

Amendamentul 130

Propunere de regulament Articolul 41 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. Centrele **operaționale regionale** pot înființa birouri regionale pentru a aborda particularitățile locale sau centre **operaționale** de rezervă pentru a-și exercita funcțiile în mod eficient și fiabil.

Amendamentul

2. Centrele **de coordonare a securității la nivel regional** pot înființa birouri regionale pentru a aborda particularitățile locale sau centre **de coordonare a securității la nivel regional** de rezervă pentru a-și exercita funcțiile în mod eficient și fiabil.

Amendamentul 131

Propunere de regulament Articolul 42 – paragraful 1

Textul propus de Comisie

Centrele **operaționale regionale** sunt dotate cu toate resursele umane, tehnice, fizice și financiare necesare îndeplinirii obligațiilor care le revin în temeiul prezentului regulament și exercitării funcțiilor lor.

Amendamentul

Centrele **de coordonare a securității la nivel regional** sunt dotate cu toate resursele umane, tehnice, fizice și financiare necesare îndeplinirii obligațiilor care le revin în temeiul prezentului regulament și exercitării funcțiilor lor **într-un mod independent și imparțial**.

Amendamentul 132

Propunere de regulament Articolul 43 – alineatul 1 – partea introductivă

Textul propus de Comisie

1. Centrele **operaționale regionale** instituie un proces pentru a monitoriza continuu cel puțin:

Amendamentul

1. Centrele **de coordonare a securității la nivel regional** instituie un proces pentru a monitoriza continuu cel puțin:

Amendamentul 133

Propunere de regulament

Articolul 43 – alineatul 1 – litera b

Textul propus de Comisie

(b) deciziile și recomandările emise **și rezultatul obținut**;

Amendamentul

(b) deciziile **luate de operatorii de sistem și de transport în cazul în care s-au abătut de la** recomandările emise **de centrele de cooperare regionale**;

Amendamentul 134

Propunere de regulament

Articolul 43 – alineatul 2

Textul propus de Comisie

2. Centrele operaționale regionale trebuie să prezinte agenției și autorităților de reglementare din regiunea de exploatare a sistemului datele rezultate din monitorizarea lor continuă cel puțin o dată pe an.

Amendamentul

2. Centrele operaționale regionale trebuie să prezinte agenției și autorităților de reglementare din regiunea de exploatare a sistemului datele rezultate din monitorizarea lor continuă cel puțin o dată pe an. **Centre regionale de coordonare publică un raport anual în care explică modul în care au fost puse în aplicare recomandările acestora. Raportul respectiv ar trebui să precizeze cazurile în care operatorii s-au îndepărtat de la recomandări și justificările pe care aceștia le-au prezentat.**

Amendamentul 135

Propunere de regulament

Articolul 43 – alineatul 3

Textul propus de Comisie

3. Centrele **operaționale regionale** își determină costurile în mod transparent și le raportează agenției și autorităților de reglementare din regiunea de **exploatare a sistemului**.

Amendamentul

3. Centrele **de coordonare a securității la nivel regional** își determină costurile în mod transparent și le raportează agenției și autorităților de reglementare din regiunea **coordonată din punctul de vedere al securității**.

Amendamentul 136

Propunere de regulament Articolul 43 – alineatul 4

Textul propus de Comisie

4. Centrele **operaționale regionale** înaintează un raport anual privind performanțele lor către ENTSO pentru energie electrică, către agenție, către autoritățile de reglementare din regiunea de **exploatare a sistemului** și către Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice instituit în temeiul articolului 1 din Decizia 2012/C 353/02 a Comisiei³⁷.

³⁷. Decizia Comisiei din 15 noiembrie 2012 de înființare a Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice (JO C 353, 17.11.2012, p. 2).

Amendamentul

4. Centrele **de coordonare a securității la nivel regional** înaintează un raport anual privind performanțele lor către ENTSO pentru energie electrică, către agenție, către autoritățile de reglementare din regiunea **coordonată din punctul de vedere al securității** și către Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice instituit în temeiul articolului 1 din Decizia 2012/C 353/02 a Comisiei³⁷.

³⁷. Decizia Comisiei din 15 noiembrie 2012 de înființare a Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice (JO C 353, 17.11.2012, p. 2).

Amendamentul 137

Propunere de regulament Articolul 43 – alineatul 5

Textul propus de Comisie

5. Centrele **operaționale regionale** raportează deficiențele identificate în procesul de monitorizare în temeiul alineatului (1) ENTSO pentru energie electrică, autorităților de reglementare din regiunea de **exploatare a sistemului**, agenției și autorităților competente ale statelor membre responsabile cu prevenirea și gestionarea situațiilor de criză.

Amendamentul

5. Centrele **de coordonare a securității la nivel regional** raportează deficiențele identificate în procesul de monitorizare în temeiul alineatului (1) ENTSO pentru energie electrică, autorităților de reglementare din regiunea **coordonată din punctul de vedere al securității**, agenției și autorităților competente ale statelor membre responsabile cu prevenirea și gestionarea situațiilor de criză.

Amendamentul 138

Propunere de regulament
Articolul 44 – paragraful 1

Textul propus de Comisie

Centrele operaționale regionale iau măsurile necesare pentru a acoperi răspunderea legată de îndeplinirea atribuțiilor lor, **în special în cazul în care adoptă decizii obligatorii pentru operatorii de transport și de sistem**. Metoda utilizată pentru furnizarea acoperirii trebuie să țină seama de statutul juridic al centrului **operațional** regional și de nivelul de acoperire oferit de asigurarea comercială disponibilă.

Amendamentul

Operatorii de transport și de sistem dintr-o regiune de exploatare a sistemului includ dispoziții pentru a acoperi răspunderea legată de îndeplinirea atribuțiilor lor în **propunerea privind înființarea de centre regionale de coordonare, în conformitate cu articolul 32**. Metoda utilizată pentru furnizarea acoperirii trebuie să țină seama de statutul juridic al centrului **de coordonare** regional și de nivelul de acoperire oferit de asigurarea comercială disponibilă.

Amendamentul 139

Propunere de regulament
Articolul 49 – paragraful 1

Textul propus de Comisie

Operatorii de distribuție **care nu fac parte dintr-o întreprindere integrată vertical sau care nu sunt separați în conformitate cu dispozițiile articolului 35 [Directiva 2009/72/CE reformată propusă prin COM(2016) 864/2]**, cooperează la nivelul Uniunii prin intermediul unei entități europene pentru operatorii de sisteme de distribuție („entitatea OSD UE”), pentru a promova finalizarea și funcționarea pieței interne a energiei electrice și pentru a promova gestionarea optimă și exploatarea coordonată a sistemelor de transport și de distribuție. Operatorii de sisteme de distribuție care doresc să participe la entitatea OSD UE devin membri înregistrați ai entității.

Amendamentul

Toți operatorii de distribuție cooperează la nivelul Uniunii prin intermediul unei entități europene pentru operatorii de sisteme de distribuție („entitatea OSD UE”), pentru a promova finalizarea și funcționarea pieței interne a energiei electrice și **a gazului, pentru a sprijini dezvoltarea unui sistem energetic sustenabil, descentralizat și mai integrat și** pentru a promova gestionarea optimă și exploatarea coordonată a sistemelor de transport și de distribuție. Operatorii de sisteme de distribuție **și asociațiile care îi reprezintă la nivelul Uniunii** care doresc să participe la entitatea OSD UE devin membri înregistrați ai entității. **Statutul asigură faptul că în procesul decizional se ține seama de diferențele regionale din cadrul rețelei de distribuție.**

Justificare

Rețelele de distribuție din Europa variază în mare măsură: de la nivelul tensiunii, topologia, profilul natural din anumite zone până la tiparele de consum ale utilizatorilor. Aceste particularități trebuie să fie luate în considerare în cadrul funcționării unei entități OSD UE.

Amendamentul 140

Propunere de regulament

Articolul 49 – paragraful 1 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

În îndeplinirea funcțiilor sale în temeiul legislației UE, entitatea OSD UE acționează în interesul Uniunii, independent de interese naționale individuale sau de interesele naționale ale operatorilor de sisteme de distribuție și contribuie la realizarea eficientă și sustenabilă a obiectivelor stabilite în cadrul de politici privind clima și energia care acoperă perioada 2020-2030, în special prin înlăturarea obstacolelor din calea integrării energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și a creșterii eficienței energetice.

Justificare

Date fiind sarcinile atribuite noii entități OSD UE (în special sarcinile legate de dezvoltarea codurilor de rețea și a celor mai bune practici), aceasta ar trebui să aibă obligația de a acționa în interesul Europei, de a acționa independent, și de a contribui la îndeplinirea obiectivelor UE în materie de energie și climă. Impunerea unei astfel de obligații pentru ENTSO pentru energie electrică (ENTSO-E) a fost propusă la articolul 25 alineatul (2) din prezentul regulament și ar trebui reluată în cazul noii OSD UE pentru a asigura coerența.

Amendamentul 141

Propunere de regulament

Articolul 50 – titlu

Textul propus de Comisie

Amendamentul

Înființarea entității OSD UE pentru energie electrică

Înființarea entității OSD UE

Amendamentul 142

Propunere de regulament

Articolul 50 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Până la [OP: douăsprezece luni de la intrarea în vigoare], operatorii de distribuție, cu sprijinul administrativ al agenției, transmit Comisiei și agenției proiectul de **statut**, o listă a membrilor înregistrați, proiectul de regulament de procedură, inclusiv normele de procedură cu privire la consultarea ENTSO pentru energie electrică și a altor părți interesate și normele de finanțare ale entității OSD UE care urmează a fi instituită.

Amendamentul

1. Până la [OP: douăsprezece luni de la intrarea în vigoare], operatorii de distribuție, cu sprijinul administrativ al agenției, transmit Comisiei și agenției ***schiza de proiect a unei structuri de guvernare care să garanteze reprezentarea echitabilă și echilibrată a intereselor între membri și statele membre. Aceasta include*** proiectul de ***criterii definit la alineatul (2)***, o listă a membrilor înregistrați, proiectul de regulament de procedură, inclusiv normele de procedură cu privire la consultarea ENTSO pentru energie electrică și a altor părți interesate și normele de finanțare ale entității OSD UE care urmează a fi instituită.

Amendamentul 143

Propunere de regulament

Articolul 50 – alineatul 1 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

1a. Până la [OP: șase luni de la intrarea în vigoare], agenția definește criteriile pentru elaborarea proiectului de statut, elaborează lista membrilor înregistrați și proiectul de norme de procedură menționate la alineatul (1), în scopul de a menține independența entității ODS UE față de membrii săi și de a asigura o reprezentare echilibrată și un tratament echitabil pentru toți operatorii de sistem de distribuție care sunt membri. Agenția consultă în mod oficial organizații care reprezintă toate părțile interesate cu privire la aceste criterii.

Amendamentul 144

Propunere de regulament Articolul 51 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Atribuțiile entității OSD UE sunt următoarele:

Amendamentul

1. Atribuțiile **principale ale** entității OSD UE sunt **de a participa la elaborarea codurilor de rețea în conformitate cu articolul 56.**

Alte atribuții pot include schimbul de opinii și de bune practici privind:

Amendamentul 145

Propunere de regulament Articolul 51 – alineatul 1 – litera c

Textul propus de Comisie

(c) dezvoltarea consumului dispecerizabil;

Amendamentul

(c) dezvoltarea consumului dispecerizabil **și a stocării energiei;**

Amendamentul 146

Propunere de regulament Articolul 51 – alineatul 1 – litera e

Textul propus de Comisie

(e) **gestionarea** datelor, **securitatea cibernetică și protecția** datelor;

Amendamentul

(e) **securitatea cibernetică și protecția** datelor **și imparțialitatea în gestionarea** datelor.

Amendamentul 147

Propunere de regulament Articolul 51 – alineatul 1 – litera f

Textul propus de Comisie

(f) **participarea la elaborarea codurilor de rețea în temeiul articolului 56.**

Amendamentul

eliminat

Amendamentul 148

Propunere de regulament

Articolul 51 – alineatul 2 – litera a

Textul propus de Comisie

(a) cooperează cu ENTSO pentru energie electrică la monitorizarea punerii în aplicare a codurilor de rețea și a orientărilor adoptate în temeiul prezentului regulament care sunt relevante pentru exploatarea și planificarea rețelelor de distribuție și pentru exploatarea coordonată a rețelelor de transport și de distribuție;

Amendamentul

(a) cooperează cu ENTSO pentru energie electrică ***pentru a analiza problemele și a formula recomandări referitoare*** la monitorizarea punerii în aplicare a codurilor de rețea și a orientărilor adoptate în temeiul prezentului regulament care sunt relevante pentru exploatarea și planificarea rețelelor de distribuție și pentru exploatarea coordonată a rețelelor de transport și de distribuție;

Amendamentul 149

Propunere de regulament

Articolul 51 – alineatul 2 – litera e

Textul propus de Comisie

(e) ***funcționează în deplină conformitate cu normele în materie de concurență.***

Amendamentul

eliminat

Amendamentul 150

Propunere de regulament

Articolul 51 – alineatul 2 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

2a. Entitatea OSD UE funcționează respectând pe deplin normele Uniunii și cele naționale din domeniul concurenței.

Amendamentul 151

Propunere de regulament

Articolul 52 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. La elaborarea codurilor de rețea în temeiul articolului 55, entitatea OSD UE organizează un proces de consultare extinsă, într-un stadiu incipient și în mod deschis și transparent, implicând toate părțile interesate relevante și în special organizațiile care reprezintă toate părțile interesate, în conformitate cu regulamentul de procedură menționat la articolul 50. Această consultare include, de asemenea, autorități de reglementare naționale și alte autorități naționale, întreprinderi de furnizare și de producție, utilizatori ai sistemelor, inclusiv clienți, ***operatori de distribuție, precum și asociații relevante din domeniul industriei***, organisme tehnice și platforme ale părților interesate. Consultarea are ca scop identificarea punctelor de vedere și a propunerilor tuturor părților relevante în decursul procesului decizional.

Amendamentul

1. La elaborarea codurilor de rețea în temeiul articolului 55, entitatea OSD UE organizează un proces de consultare extinsă, într-un stadiu incipient și în mod deschis și transparent, implicând toate părțile interesate relevante și în special organizațiile care reprezintă toate părțile interesate, în conformitate cu regulamentul de procedură menționat la articolul 50. Această consultare include, de asemenea, autorități de reglementare naționale și alte autorități naționale, întreprinderi de furnizare și de producție, utilizatori ai sistemelor, inclusiv clienți, organisme tehnice și platforme ale părților interesate. Consultarea are ca scop identificarea punctelor de vedere și a propunerilor tuturor părților relevante în decursul procesului decizional.

Justificare

Întrucât toți operatorii de distribuție ar trebui să fie direct implicați în entitatea OSD UE, ei nu ar trebui să fie menționați aici ca părți terțe interesate.

Amendamentul 152

Propunere de regulament

Articolul 52 – alineatul 1 a (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

1a. Agenția monitorizează executarea sarcinilor atribuite entității OSD UE în conformitate cu articolul 51 și asigură respectarea de către aceasta a obligațiilor în temeiul prezentului regulament și al altor acte legislative relevante ale Uniunii, în special în ceea ce privește independența entității OSD UE și cerința de a asigura o reprezentare echilibrată a tuturor operatorilor de sisteme de distribuție de pe întreg teritoriul Uniunii. Agenția include

rezultatele monitorizării în raportul său anual în temeiul articolului 16 din Regulamentul (UE) .../... [Regulamentul (CE) nr. 713/2009 reformat, COM(2016)0863].

Justificare

ACER ar trebui să fie împuternicită în mod oficial să exercite o supraveghere mai strictă asupra entității OSD UE. În special, ar trebui să existe o cerință oficială care să impună ACER să se asigure că entitatea OSD UE respectă criteriile prevăzute în statutul său, în special că entitatea OSD UE respectă criteriile de menținere a independenței și de reprezentare adecvată a fiecărui OSD membru. Astfel de modificări ale mandatului ACER ar trebui să facă obiectul unei referințe încrucișate la Regulamentul reformat 713/2009 astfel cum a fost propus prin COM(2016)0863.

Amendamentul 153

Propunere de regulament

Articolul 52 – alineatul 1 b (nou)

Textul propus de Comisie

Amendamentul

1b. Entitatea OSD UE prezintă agenției proiectul de program de lucru anual prevăzut la articolul 51, în vederea emiterii unui aviz. În termen de două luni de la data primirii, agenția furnizează entității OSD UE și Comisiei un aviz motivat corespunzător și recomandări, în cazul în care consideră că proiectul de program de lucru anual prezentat de entitatea OSD UE nu contribuie la nediscriminare, la concurența efectivă, la funcționarea eficientă a pieței sau la o gestionare optimă și o funcționare coordonată a sistemelor de distribuție și de transport.

Justificare

ACER ar trebui să fie împuternicită să prezinte recomandări entității OSD UE în cazul în care consideră că proiectul de program de lucru anual al entității OSD UE nu respectă normele UE sau nu este în concordanță cu obiectivele stabilite la nivelul UE. Astfel de modificări ale mandatului ACER ar trebui să facă obiectul unei referințe încrucișate la Regulamentul reformat 713/2009 astfel cum a fost propus prin COM(2016)0863.

Amendamentul 154

Propunere de regulament

Articolul 52 – alineatul 3

Textul propus de Comisie

3. **Entitatea OSD UE** ia în considerare punctele de vedere comunicate în decursul consultărilor. Înainte de adoptarea propunerilor pentru codurile de rețea menționate la articolul 55, entitatea OSD UE precizează în ce mod au fost luate în considerare observațiile primite în cadrul consultării. În cazul în care observațiile nu au fost luate în considerare, aceasta furnizează justificări.

Amendamentul

3. **Comitetul de redactare** ia în considerare punctele de vedere comunicate în decursul consultărilor. Înainte de adoptarea propunerilor pentru codurile de rețea menționate la articolul 55, entitatea OSD UE precizează în ce mod au fost luate în considerare observațiile primite în cadrul consultării. În cazul în care observațiile nu au fost luate în considerare, aceasta furnizează justificări.

Amendamentul 155

Propunere de regulament

Articolul 54 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Comisia poate adopta acte delegate, sub rezerva competențelor delegate menționate la articolul 55 și la articolul 57. Aceste acte delegate pot fi adoptate sub formă de coduri de rețea pe baza unor propuneri de texte elaborate de ENTSO pentru energie electrică sau, în cazul în care acest lucru este decis în lista priorităților în temeiul articolului 55 alineatul (2), de către **entitatea OSD UE și de către** agenție în temeiul procedurii prevăzute la articolul 55, ori sub formă de orientări adoptate în temeiul procedurii prevăzute la articolul 57.

Amendamentul

1. Comisia poate adopta acte delegate, sub rezerva competențelor delegate menționate la articolul 55 și la articolul 57. Aceste acte delegate pot fi adoptate sub formă de coduri de rețea pe baza unor propuneri de texte elaborate de ENTSO pentru energie electrică sau, în cazul în care acest lucru este decis în lista priorităților în temeiul articolului 55 alineatul (2), de către agenție în temeiul procedurii prevăzute la articolul 55, ori sub formă de orientări adoptate în temeiul procedurii prevăzute la articolul 57.

Justificare

It is not appropriate for the DSO entity to be in a privileged position to draft network codes (particularly when their subject matter relates to the operation of the distribution system), which will govern the DSOs' own conduct, as well as the conduct of other market participants such as generators, suppliers, consumers, and aggregators. The EUDSO entity would be in a position to influence the drafting of rules and best practices that will significantly impact the deployment of renewables and demand response, which not all DSOs

are supporting. This could increase the risk of network codes that impose additional barriers to demand response and self-consumption. This risk is exacerbated by the fact that EU unbundling rules for DSOs are not very stringent, which would allow large DSOs connected to parent utilities to exert undue influence via the DSO entity.

Amendamentul 156

Propunere de regulament

Articolul 55 – alineatul 1 – partea introductivă

Textul propus de Comisie

1. Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 63 privind instituirea de coduri de rețea în următoarele domenii:

Amendamentul

1. Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 63 privind instituirea de coduri de rețea în următoarele domenii, **ținând cont, după caz, de caracteristicile specifice regionale:**

Justificare

Codurile de rețea țin în continuare cont de caracteristicile specifice regionale.

Amendamentul 157

Propunere de regulament

Articolul 55 – alineatul 1 – litera k

Textul propus de Comisie

(k) normele privind structurile armonizate ale tarifelor de transport **și de distribuție** și ale tarifelor pentru racordare , inclusiv semnalele de localizare și normele privind mecanismul de compensare între operatorii de transport și de sistem;

Amendamentul

(k) normele privind structurile armonizate ale tarifelor de transport și ale tarifelor pentru racordare , inclusiv semnalele de localizare și normele privind mecanismul de compensare între operatorii de transport și de sistem;

Justificare

Funcționarea sistemelor de distribuție are caracteristici foarte specifice la nivel local, având în vedere topologia diferită a rețelei și modelele de consum. Prin urmare, nu este recomandat să se armonizeze structura acestora prin coduri de rețea sau orientări. La articolul 16 a fost stabilit un set de principii la nivel înalt: taxele pentru accesul la rețele sunt suficiente în scopul transparenței și al stabilirii echitabile a tarifelor.

Amendamentul 158

Propunere de regulament
Articolul 55 – alineatul 9

Textul propus de Comisie

9. ENTSO pentru energie electrică sau entitatea OSD UE, în cazul în care se decide astfel în lista priorităților în temeiul alineatului (2), convoacă un comitet de redactare care să o asiste în procesul de elaborare a codului de rețea. Comitetul de redactare este format din reprezentanți ai ENTSO pentru energie electrică, ai agenției, ai entității OSD UE, din operatori ai pieței energiei electrice desemnați, dacă este cazul, și **dintr-un** număr limitat de părți interesate principale afectate. ENTSO pentru energie electrică sau entitatea OSD UE, în cazul în care se decide astfel în lista priorităților în temeiul alineatului (2), elaborează propuneri de coduri de rețea în domeniile menționate la alineatul (1) , în urma solicitării care i-a fost adresată de către Comisie, în conformitate cu alineatul (8).

Amendamentul

9. ENTSO pentru energie electrică sau entitatea OSD UE, în cazul în care se decide astfel în lista priorităților în temeiul alineatului (2), convoacă un comitet de redactare care să o asiste în procesul de elaborare a codului de rețea. Comitetul de redactare este format din reprezentanți ai ENTSO pentru energie electrică, ai agenției, ai entității OSD UE, din operatori ai pieței energiei electrice desemnați, dacă este cazul, și **din reprezentanți ai unui** număr limitat de părți interesate principale afectate, **cum ar fi consumatorii**. ENTSO pentru energie electrică sau entitatea OSD UE, în cazul în care se decide astfel în lista priorităților în temeiul alineatului (2), elaborează propuneri de coduri de rețea în domeniile menționate la alineatul (1) , în urma solicitării care i-a fost adresată de către Comisie, în conformitate cu alineatul (8).

Justificare

Este important să se asigure faptul că perspectivele consumatorilor sunt reprezentate în mod adecvat în procesul de elaborare a codurilor de rețea.

Amendamentul 159

Propunere de regulament
Articolul 55 – alineatul 10

Textul propus de Comisie

10. Agenția revizuieste codul de rețea și se asigură că respectivul cod de rețea este conform cu orientarea-cadru relevantă și contribuie la integrarea pieței și la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente a pieței și , transmite Comisiei codul de rețea revizuit în termen de șase luni de la data primirii propunerii.

Amendamentul

10. Agenția revizuieste codul de rețea și se asigură că respectivul cod de rețea este conform cu orientarea-cadru relevantă și contribuie la integrarea pieței și la respectarea principiilor nediscriminării, concurenței efective și funcționării eficiente a pieței și , transmite Comisiei codul de rețea revizuit în termen de șase luni de la data primirii propunerii.

În propunerea transmisă Comisiei, agenția ține seama de opiniile exprimate de toate părțile implicate în cursul elaborării proiectului de propunere sub conducerea ENTSO pentru energie electrică sau a entității OSD UE și consultă în mod oficial părțile interesate relevante cu privire la versiunea care urmează a fi transmisă Comisiei.

În propunerea transmisă Comisiei, agenția ține seama de opiniile exprimate de toate părțile implicate, **în special de cele ale consumatorilor**, în cursul elaborării proiectului de propunere sub conducerea ENTSO pentru energie electrică sau a entității OSD UE și consultă în mod oficial părțile interesate relevante cu privire la versiunea care urmează a fi transmisă Comisiei.

Amendamentul 160

Propunere de regulament Articolul 57 – alineatul 1

Textul propus de Comisie

1. Comisia poate adopta orientări cu caracter obligatoriu în domeniile enumerate în continuare.

Amendamentul

1. Comisia poate adopta orientări în domeniile enumerate în continuare.

Amendamentul 161

Propunere de regulament Articolul 57 – alineatul 4 – paragraful 1

Textul propus de Comisie

De asemenea, orientările pot stabili normele aplicabile legate de **tarifele aplicate** producătorilor, stocării energiei și clienților (sarcina) în cadrul sistemelor tarifare naționale **pentru distribuție și** transport și al regimurilor de racordare, inclusiv reflectarea mecanismului de compensare între operatori de **transport și de sistem** în tarifele de rețea naționale și prevederea unor semnale de localizare adecvate și eficiente, în conformitate cu principiile enunțate la articolul 16.

Amendamentul

De asemenea, orientările pot stabili normele aplicabile legate de **tarifele aplicate** producătorilor, stocării energiei și clienților (sarcina) în cadrul sistemelor tarifare naționale **pentru** transport și al regimurilor de racordare, inclusiv reflectarea mecanismului de compensare între operatori de **sisteme de transport** în tarifele de rețea naționale și prevederea unor semnale de localizare adecvate și eficiente, în conformitate cu principiile enunțate la articolul 16.

Justificare

Corelat cu amendamentul la articolul 55 alineatul (1) litera (k). Rețelele de distribuție din Europa variază în mare măsură: de la nivelul tensiunii, topologia, profilul natural din anumite zone până la tiparele de consum ale utilizatorilor. Structura tarifelor de distribuție trebuie, prin urmare, să fie unică; autoritățile naționale de reglementare sunt cele mai în

măsură să se ocupe de acest lucru.

Amendamentul 162

Propunere de regulament

Anexa I – punctul 5 – subpunctul 5.1

Textul propus de Comisie

Amendamentul

5.1. Centrele operaționale regionale trebuie să fie echipate cu sistemele de monitorizare și achiziție date aproape în timp real având caracterul observabil stabilit prin aplicarea pragului definit în conformitate cu punctul 4.1.

eliminat

PROCEDURA COMISIEI SESIZATE PENTRU AVIZ

Titlu	Piața internă a energiei electrice (reformare)
Referințe	COM(2016)0861 – C8-0492/2016 – 2016/0379(COD)
Comisie competentă Data anunțului în plen	ITRE 1.3.2017
Aviz emis de către Data anunțului în plen	ENVI 6.7.2017
Raportor/Raportoare pentru aviz: Data numirii	Ivo Belet 6.7.2017
Data adoptării	21.11.2017
Rezultatul votului final	+: 52 –: 9 0: 0
Membri titulari prezenți la votul final	Margrete Auken, Pilar Ayuso, Zoltán Balczó, Catherine Bearder, Ivo Belet, Simona Bonafè, Lynn Boylan, Soledad Cabezón Ruiz, Nessa Childers, Alberto Cirio, Birgit Collin-Langen, Miriam Dalli, Seb Dance, Angélique Delahaye, Mark Demesmaecker, Bas Eickhout, Karl-Heinz Florenz, Francesc Gambús, Elisabetta Gardini, Gerben-Jan Gerbrandy, Arne Gericke, Jens Gieseke, Julie Girling, Françoise Grossetête, Andrzej Grzyb, Anneli Jäätteenmäki, Jean-François Jalkh, Benedek Jávor, Josu Juaristi Abaunz, Kateřina Konečná, Urszula Krupa, Giovanni La Via, Jo Leinen, Peter Liese, Norbert Lins, Valentinas Mazuronis, Joëlle Mélin, Susanne Melior, Rory Palmer, Gilles Pargneaux, Piernicola Pedicini, Bolesław G. Piecha, Pavel Poc, Frédérique Ries, Daciana Octavia Sârbu, Annie Schreijer-Pierik, Davor Škrlec, Renate Sommer, Ivica Tolić, Adina-Ioana Vălean, Damiano Zoffoli
Membri supleanți prezenți la votul final	Jörn Dohrmann, Herbert Dorfmann, Eleonora Evi, Martin Häusling, Esther Herranz García, Rupert Matthews, Christel Schaldemose, Bart Staes, Dubravka Šuica
Membri supleanți [articolul 200 alineatul (2)] prezenți la votul final	Maria Noichl

VOT FINAL PRIN APEL NOMINAL ÎN COMISIA SESIZATĂ PENTRU AVIZ

52	+
ALDE	Catherine Bearder, Gerben-Jan Gerbrandy, Anneli Jäätteenmäki, Valentinas Mazuronis, Frédérique Ries
ECR	Mark Demesmaecker
EFDD	Eleonora Evi, Piernicola Pedicini
GUE/NGL	Lynn Boylan, Josu Juaristi Abaunz, Kateřina Konečná
PPE	Pilar Ayuso, Ivo Belet, Alberto Cirio, Birgit Collin-Langen, Angélique Delahaye, Herbert Dorfmann, Karl-Heinz Florenz, Francesc Gambús, Elisabetta Gardini, Jens Gieseke, Françoise Grossetête, Andrzej Grzyb, Esther Herranz García, Giovanni La Via, Peter Liese, Norbert Lins, Annie Schreijer-Pierik, Renate Sommer, Dubravka Šuica, Ivica Tolić, Adina-Ioana Vălean
S&D	Simona Bonafè, Soledad Cabezón Ruiz, Nessa Childers, Miriam Dalli, Seb Dance, Jo Leinen, Susanne Melior, Maria Noichl, Rory Palmer, Gilles Pargneaux, Pavel Poc, Christel Schaldemose, Daciana Octavia Sârbu, Damiano Zoffoli
Verts/ALE	Margrete Auken, Bas Eickhout, Martin Häusling, Benedek Jávor, Davor Škrlec, Bart Staes

9	-
ECR	Jørn Dohrmann, Arne Gericke, Julie Girling, Urszula Krupa, Rupert Matthews, Bolesław G. Piecha
ENF	Jean-François Jalkh, Joëlle Mélin
NI	Zoltán Balczó

0	0

Legenda simbolurilor utilizate:

- + : pentru
- : împotriva
- 0 : abțineri