

Propunerea tuturor OTS din Europa continentală de reguli comune de decontare pentru toate schimburile neplanificate de energie în conformitate cu Articolul 51(1) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea energiei electrice

15 martie 2020

Cuprins

Preambul	3
Abrevieri	5
Articolul 1 Subiect și domeniu	6
Articolul 2 Definiții și interpretări	6
Articolul 3 Design de nivel înalt al decontării comune	7
Articolul 4 Implementarea decontării comune	8
Articolul 5 Funcțiile decontării comune	9
Articolul 6 Perioada de decontare	9
Articolul 7 Determinarea volumului per perioadă de decontare OTS-OTS	9
Articolul 8 Reguli de tarifare pentru schimburi OTS-OTS în SA CE	10
Articolul 9 Publicarea și implementarea CCU	11
Articolul 10 Limba	12

TOȚI OTS DIN EUROPA CONTINENTALĂ, AVÂND ÎN VEDERE URMĂTORUL:

Preambul

- (1) Prezentul document este propunerea comună elaborată de toți Operatorii de Transport și Sistem din regiunea sincronă Europa Continentală (numiți în continuare „**OTS din SA CE**“) cu privire la elaborarea unor reguli comune de decontare pentru toate schimburile neplanificate de energie (numite în continuare „**schimburi neplanificate**“) conform articolului 51(1) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea energiei electrice (numit în continuare „**Regulamentul EB**“). Această propunere este desemnată în continuare prin „**CCU**“, ceea ce înseamnă „reguli comune de decontare din Europa continentală pentru toate schimburile neplanificate de energie”.
- (2) Această CCU are în vedere principiile și scopurile generale stabilite în the Regulamentul EB și în Regulamentul (CE) 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontieră de energie electrică (numit în continuare „**Regulamentul energiei electrice**“) precum și Regulamentul (CE) 2017/1485 din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (numit în continuare „**Regulamentul SO**“). Scopul Regulamentului EB este acela de a integra piețele energiei de echilibrare. Integrarea piețelor energiei de echilibrare trebuie facilitată prin înființarea unor platforme comune europene de operare a compensării dezechilibrului și care să permită schimb cu energie de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței și din rezervele de înlocuire. Cooperarea între OTS trebuie strict limitată la ceea ce este necesar pentru un design, o implementare și operare eficiente și sigure a acelor platforme europene.
- (3) Articolele 51(1), 51(3) și 51(4) din Regulamentul EB definesc data pentru transmiterea CCU către autoritățile relevante de reglementare, precum și câteva cerințe specifice pentru conținut:
 1. *În decurs de optsprezece luni după intrarea în vigoare a acestui Regulament toți OTS dintr-o regiune sincronă vor elabora o propunere de reguli comune de decontare aplicabile tuturor schimburilor neplanificate de energie. Propunerea va include următoarele cerințe:*
 - (a) *Prețul pentru schimburile neplanificate de energie retrase din regiunea sincronă vor reflecta prețurile energiei de echilibrare activată la creștere pentru restabilirea frecvenței sau înlocuirea rezervei în această regiune sincronă;*
 - (b) *Prețul pentru schimburile neplanificate de energie introduse în regiunea sincronă vor reflecta prețurile energiei de echilibrare activată la descreștere pentru restabilirea frecvenței sau înlocuirea rezervei în această regiune sincronă.*
 3. *Propunerile de reguli comune de decontare pentru schimburile neplanificate de energie între OTS vor asigura o distribuție echitabilă și egală a costurilor și beneficiilor între ei.*
 4. *Toți OTS vor înființa un mecanism coordonat de ajustare a decontărilor dintre ei.*
- (4) CCU contribuie la obiectivul nediscriminării și transparenței pe piețele de echilibrare conform articolelor 3(1)(a), 3(2)(a) and 3(2)(b) din Regulamentul EB, deoarece se vor aplica aceleași reguli de decontare în toată regiunea sincronă a Europei Continentale și vor fi disponibile public.
- (5) CCU contribuie la obiectivul consolidării eficienței piețelor europene și naționale de echilibrare, conform articolului 3(1)(b) din Regulamentul EB, dat fiind că programul de compensare este

înlocuit prin regulile comune de decontare aplicabile în toată regiunea sincronă Europa Continentală.

- (6) CCU îndeplinește cerința din articolul 3(2)(h) al Regulamentului EB deoarece cadrul tehnic propus are la bază standarde europene deja agreeate, aflate în operare.
- (7) CCU a fost elaborată având în vedere conformarea la regulile de decontare pentru schimburile planificate de energie ca urmare a menținerii rezervei și a perioadei de încărcare în regiunea sincronă a Europei Continentale conform articolului 50(3) din Regulamentul EB. Dată fiind interdependența puternică dintre regulile comune de decontare a achimburilor planificate ca urmare a menținerii frecvenței și perioadelor de încărcare (din CCFR) și schimburile neplanificate (din această CCU sau metodologiile conform articolului 51(1) din Regulamentul EB), mai ales în ceea ce privește calcularea prețului, acolo unde se folosesc ambele schimburi rezultate din menținerea frecvenței cât și schimburile neplanificate referințele încrucișate între metodologii sunt inevitabile.
- (8) CCU a fost elaborată având în vedere conformarea la regulile de decontare pentru schimburile planificate între regiuni sincrone conform articolului 50(4) din Regulamentul EB și schimburile neplanificate conform articolului 51(2) din Regulamentul EB.
- (9) În concluzie CCU contribuie la obiectivele generale ale Regulamentului EB.

Abrevieri

Lista cu abrevieri folosite în această CCU este următoarea:

- ACE: eroarea reglajului din zonă
- ACER: Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor din Energie
- ANES: grafice externe agregate compensate
- CCFR: reguli comune de decontare din Europa continentală pentru schimburile planificate de energie ca urmare a menținerii frecvenței și perioadei de încărcare
- CCU: reguli comune de decontare din Europa continentală pentru schimburile neplanificate de energie
- Regulamentul EB: Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea energiei electrice
- Regulamentul energiei electrice: Regulamentul (EC) 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea a schimburilor transfrontieră de energie electrică
- Zonă LFC: zonă de reglaj sarcină-frecvență
- Blocul LFC: bloc de reglaj sarcină-frecvență
- SA CE: regiunea sincronă Europa Continentală
- Regulamentul SO: Regulamentul (CE) 2017/1485 din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice
- SAFA: Acordul cadru al regiunii sincrone între toți OTS din SA CE
- OTS: Operator de Transport și Sistem

TRANSMIT URMĂTOAREA CCU TUTUROR AUTORITĂȚILOR RELEVANTE DE REGLEMENTARE:

Articolul 1 Subiect și domeniu

- (1) Reguli comune de decontare pentru toate schimburile neplanificate determinate în această CCU reprezintă propunerea comună a tuturor OTS din SA EC conform articolului 51(1) din Regulamentul EB.
- (2) Următoarele reguli de decontare se află în afara domeniului CCU:
 - (a) Reguli comune de decontare pentru schimburi planificate de energie conform articolului 50(1) din Regulamentul EB;
 - (b) Reguli comune de decontare pentru schimburi planificate de energie conform articolului 50(3) din Regulamentul EB;
 - (c) Reguli comune de decontare pentru schimburi planificate de energie conform articolului 50(4) din Regulamentul EB;
 - (d) Reguli comune de decontare pentru schimburi neplanificate de energie conform articolului 51(2) din Regulamentul EB.
- (3) Guvernanța, repartizarea costurilor și procesul decizional se vor organiza conform cerințelor din Regulamentul EB dar nu se află în domeniul acestei CCU.

Articolul 2 Definiții și interpretări

- (1) Pentru finalitatea acestei CCU termenii utilizați vor avea definițiile care li se dau în articolul 2 din Regulamentul EB și în articolul 3 din Regulamentul SO.
- (2) În plus în această CCU se vor aplica următorii termeni:
 - (a) ‚Date contabile’ sunt rezultatul unui acord între doi OTS cu privire la schimburile fizice de energie de pe o linie fizică sau luate în considerare printr-o legătură virtuală și sunt derivate din date contorizate validate;
 - (b) ‚CCFR’ se referă la ‚Propunerea tuturor OTS din Europa continentală de reguli comune de decontare pentru schimburile planificate de energie ca urmare a menținerii frecvenței și a perioadei de încărcare în conformitate cu articolul 50(3) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea energiei electrice’;
 - (c) ‚perioadă de decontare OTS-OTS’ înseamnă, în contextul acestei CCU, unitatea de timp pentru care se calculează schimburile neplanificate de energie și schimburile planificate de energie ca urmare a menținerii frecvenței și a perioadei de încărcare;
 - (d) ‚schimburi neplanificate de energie’ înseamnă integrala erorii de reglaj a zonei (ACE) conform articolului 3 din Regulamentul SO într-o perioadă de decontare OTS-OTS.
- (3) În această CCU, în cazul în care contextul nu cere altceva:
 - (a) Prețurile pentru schimburile neplanificate de energie sunt indicate în Euro/MWh;
- (4) În plus în cazul în care contextul nu cere altceva:
 - (a) Singularul indică pluralul și vice versa;

- (b) Conținutul și titlurile sunt introduse doar în scopuri informative și nu afectează interpretarea acestei CCU;
 - (c) O referire la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte legiferări includ orice modificare, completare sau repromulgare a ei în vigoare la momentul respectiv.
- (5) Decontarea conform articolului 3(9) din această CCU va urma convenția de semn din Tabelul 1:

Tabelul 1 Direcție de plată a decontării OTS conform CCU

	Prețul decontării OTS-OTS: pozitiv	Prețul decontării OTS-OTS: negativ
Volumul decontării OTS: pozitiv (OTS exportă)	Plată către OTS	Plată de la OTS
Volumul decontării OTS: negativ (OTS importă)	Plată de la OTS	Plată către OTS

Articolul 3 **Design de nivel înalt al decontării comune**

- (1) Decontarea comună realizată de OTS din SA EC conform acestei CCU va consta din funcția contabilă a CCU, funcția de decontare a CCU și sarcina de facturare.
- (2) Entitatea sau entitățile cărora li se încredințează funcția contabilă CCU, funcția de decontare CCU și sarcina facturării sunt desemnate de toți OTS din SA EC în cadrul SAFA.
- (3) Entitatea sau entitățile cărora li se încredințează funcția contabilă CCU vor strânge toate datele necesare pentru a calcula valorile schimbului neplanificat din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS.
- (4) Datele de intrare în funcția contabilă a CCU vor fi:
 - (a) Datele contabile per fiecare perioadă de decontare OTS-OTS și per zonă LFC a SA EC, inclusiv schimburile de energie înregistrate printr-o legătură virtuală;
 - (b) Toate graficele externe agregate compensate (ANES) din SA EC;
 - (c) Volumele schimburilor planificate de energie ca urmare a menținerii frecvenței și perioadei de încărcare conform articolului 50(3) din Regulamentul EB.
- (5) Rezultatul funcției contabile a CCU va fi volumul schimburilor neplanificate de energie din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA EC. Schimbul neplanificat de energie este determinat per zonă LFC sau bloc LFC în ce privește restul din SA EC.
- (6) Entitatea sau entitățile cărora li se încredințează funcția decontării în CCU vor strânge toate datele necesare pentru a calcula un preț al schimbului neplanificat din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS și pentru a calcula în fiecare bloc LFC sau zonă LFC rezultatul financiar și fluxurile financiare.
- (7) Datele de intrare în funcția de decontare a CCU vor fi:
 - (a) Volumele de schimburi planificate de energie ca urmare a menținerii frecvenței și perioadei de încărcare conform articolului 7 din CCFR;
 - (b) Volumul schimbului neplanificat de energie conform articolului 7 din CCU;
 - (c) Prețul pieței pentru ziua următoare din fiecare bloc LFC al SA EC, conform articolului 8(1)(a) din această CCU;

- (d) Abaterea medie de frecvență din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA EC care va fi determinată de un OTS desemnat.
- (8) Funcția de decontare a CCFR va calcula sau va furniza următoarele date de ieșire:
 - (a) Prețul schimburilor neplanificate de energie din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS.
 - (b) Fluxurile financiare între toate blocurile LFC sau zonele LFC din SA EC ca urmare a schimburilor neplanificate de energie din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS.
- (9) Toate volumele schimbului neplanificat calculat în fiecare bloc LFC sau zonă LFC din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS, conform articolului 7 din această CCU se vor deconta la același preț calculat pentru acea perioadă de decontare OTS-OTS conform articolelor 8(1) și 8(2) din această CCU.
- (10) Decontarea se va efectua la nivelul zonei LFC dacă nu cumva:
 - (a) Toți OTS dintr-un unic bloc LFC vor conveni decontare la nivelul blocului LFC; sau
 - (b) Unii OTS dintr-un singur bloc LFC convin decontarea comună a zonelor lor LFC.
- (11) Entitatea sau entitățile cărora li se încredințează sarcina facturării vor factura pe OTS din SA EC conform rezultatelor funcției de decontare din CCU.
- (12) Toți OTS din SA EC vor accepta fluxurile financiare și sunt obligați să plătească în consecință. Fluxurile financiare vor fi revizuite de entitatea sau entitățile cărora li se încredințează funcția de decontare CCU în cazul în care se detectează o eroare în calcule sau în datele introduse în calcul. Revizia poate fi solicitată de OTS în termen de cinci luni după finalizarea rezultatelor decontării. Ziua de lucru precisă până când sunt permise astfel de observații va fi notificată împreună cu rezultatele decontării.

Articolul 4 Implementarea decontării comune

- (1) Toți OTS din SA EC vor implementa regulile comune de decontare în decurs de 12 luni după aprobarea acestei CCU, în conformitate cu articolul 5(5) din Regulamentul EB.
- (2) Etapele următoare și orizontul de timp se vor folosi drept foaie de parcurs pentru implementarea regulilor comune de decontare:
 - (a) Adaptarea tuturor contoarelor: toți OTS din SA EC și-au schimbat dispozitivele de contorizare și sunt capabili să măsoare schimburile de energie din perioada de decontare OTS-OTS.
 - (b) Numirea entităților: funcția contabilă CCU, funcția de decontare CCU și sarcinile de facturare au fost desemnate către o entitate sau entități conform articolului 3 din această CCU.
 - (c) Implementarea funcției contabile CCU: entitatea sau entitățile cărora li s-a încredințat funcția contabilă CCU vor implementa funcția contabilă CCU. Toți OTS din SA EC vor implementa interfețe pentru funcția contabilă CCU dacă este necesar.
 - (d) Implementarea funcției de decontare CCU: entitatea sau entitățile cărora li s-a încredințat funcția de decontare CCU vor implementa funcția de decontare CCU. Toți OTS din SA EC vor implementa interfețe pentru funcția de decontare CCU dacă este necesar.
 - (e) Implementarea sarcinilor de facturare CCU: entitatea sau entitățile cărora li s-au încredințat sarcinile de facturare CCU vor implementa sarcinile de facturare CCU. Se vor structura toate interfețele necesare.
 - (f) Testare: toți OTS din SA EC vor testa interfețele spre funcția contabilă CCU, funcția de decontare CCU și, dacă este cazul, către sarcina de facturare CCU.
 - (g) Punere în funcțiune: după toate testele conform cu articolul 4(2)(f) din această CCU s-au finalizat cu succes decontarea comună va începe să funcționeze.

- (h) Mecanismul de revizie: după implementarea acestor reguli comune de decontare va începe și un mecanism de revizie cel târziu la sfârșitul anului 2022, prin care toți OTS din SA EC vor revizui CCU. O revizie se va efectua cel puțin la trei ani după revizia inițială. Mecanismul de revizie ar putea afecta, între altele, parametrii regulilor de tarificare descrise în articolul 8 din această CCU, rezoluția de timp din perioada de decontare OTS-OTS descrisă în articolul 6 din această CCU sau detaliile tehnice precum strângerea datelor. Ori de câte ori sunt convenite modificări în CCU de către toți OTS din SA EC, aceștia vor elabora o propunere de modificare a CCU și o transmit spre aprobarea tuturor autorităților relevante de reglementare nu mai târziu de douăsprezece luni după începerea perioadei corespunzătoare a mecanismului de revizie.
- (i) Utilizarea prețurilor de echilibrare: toți OTS din SA EC vor utiliza prima revizie prin mecanismul de revizie descris în alineatul (h) din acest articol pentru a elabora o propunere de modificări în CCU acolo unde se va revizui metodologia pentru a introduce prețurile energiei de echilibrare conform articolului 51(1)(a) și 51(1)(b) din Regulamentul EB, în locul prețurilor de pe piața pentru ziua următoare. Utilizarea prețurilor energiei de echilibrare se va aplica în decurs de un an după aprobarea solicitării respective de modificări în această CCU.

Articolul 5 **Funcțiile decontării comune**

- (1) Decontarea comună conform cu această CCU va fi formată din funcția contabilă CCU și funcția de decontare CCU.
- (2) Scopul funcției contabile CCU va fi calcularea schimburilor neplanificate de energie pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA CE, în conformitate cu articolul 3 din această CCU.
- (3) Scopul funcției de decontare CCU va fi calcularea prețului schimburilor neplanificate de energie pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS și a fluxurilor financiare între toate blocurile LFC sau zonele LFC din SA EC ca urmare a schimburilor neplanificate de energie din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS, în conformitate cu articolul 3 din această CCU.

Articolul 6 **Perioadă de decontare**

- (1) Perioada de decontare OTS-OTS va fi setată la 15 minute.
- (2) Perioada de decontare OTS-OTS a fiecărei zile va începe la ora 00:00 ora pieței. Perioadele de decontare OTS-OTS vor fi consecutive nu suprapuse.

Articolul 7 **Determinarea volumului per perioadă de decontare OTS-OTS**

- (1) Volumele schimburilor planificate de energie conform Regulamentului EB articolele 50(1) și 50(3) din Regulamentul EB sunt determinate astfel:
 - (a) Volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a înlocuirii rezervei conform articolului 50(1)(a) din Regulamentul EB este cuprins în graficele externe agregate compensate.
 - (b) Volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a restabilirii frecvenței cu activare manuală conform articolului 50(1)(b) din Regulamentul EB este egal cu volumul raportat în graficele externe agregate compensate și/sau cu datele contabile prin OTS din zonele LFC.

- (c) Volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a restabilirii frecvenței cu activare automată conform articolului 50(1)(c) din Regulamentul EB este egal cu volumul raportat în datele contabile prin OTS din zonele LFC.
 - (d) Volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului conform articolului 50(1)(d) din Regulamentul EB este egal cu volumul raportat în datele contabile prin OTS din zonele LFC.
 - (e) Volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a menținerii frecvenței conform articolului 50(3)(a) din Regulamentul EB se calculează prin funcția contabilă CCFR pentru fiecare bloc LFC sau zonă LFC per perioadă de decontare OTS-OTS ca produs între factorul k notificat și abaterea medie de frecvență din acea perioadă de decontare OTS-OTS, în conformitate cu CCFR.
 - (f) Volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a perioadei de încărcare conform articolului 50(3)(b) din Regulamentul EB și articolului 136 din Regulamentul SO se calculează prin funcția contabilă CCFR pentru fiecare bloc LFC sau zonă LFC și per perioadă de decontare OTS-OTS, în conformitate cu CCFR.
 - (g) Volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a acordurilor bilaterale sau multilaterale prin legăturile virtuale care nu sunt acoperite de punctele anterioare este egal cu volumul raportat în datele contabile prin OTS din zonele LFC respective.
- (2) Volumul schimburilor neplanificate de energie conform articolului 51(1) din Regulamentul EB se calculează pentru fiecare bloc LFC sau zonă LFC area per perioadă de decontare OTS-OTS, ca diferență între schimburile de energie conform datelor contabile și suma ANES și toate schimburile de energie ca urmare a articolului 7(1) din această CCU.

Articolul 8

Reguli de tarificare pentru schimburile OTS-OTS din SA EC

- (1) Prețul schimbului neintenționat de energie conform articolului 51(1) din Regulamentul EB se va calcula de către entitatea a căreia i s-a încredințat funcția de decontare CCU ca sumă a următoarelor componente în Euro/MWh, per perioadă de decontare OTS-OTS:
- (a) O componentă a prețului de referință calculată pentru oricare perioadă de decontare OTS-OTS dată ca medie ponderată a prețului pieței pentru ziua următoare din toate blocurile LFC din SA EC în acea perioadă de decontare OTS-OTS, ponderată prin valoarea absolută a sumei dintre schimburile planificate de energie conform articolului 50(3)(a) din Regulamentul EB și schimburile neplanificate de energie conform articolului 51(1) din Regulamentul EB, din fiecare bloc LFC. Se vor aplica următoarele reguli:
 - i. În cazul în care există mai mult de un preț al pieței pentru ziua următoare per bloc LFC, atunci când blocul LFC are mai mult de o zonă LFC, în acea perioadă de decontare OTS-OTS se calculează o medie ponderată a prețului de către entitatea care a primit funcția de decontare și folosit în 8(1)(a) pentru blocul LFC respectiv. Prețul ca medie ponderată în blocul LFC este calculat ponderând prețurile pieței pentru ziua următoare din zonele LFC ale acelui LFC prin factorul k respectiv notificat din fiecare zonă LFC. În cazul în care într-o zonă LFC din blocul LFC nu există preț al pieței pentru ziua următoare, acea zonă LFC nu este luată în considerare la calcularea prețului mediu ponderat din blocul LFC.
 - ii. În cazul în care există mai mult de un preț al zilei următoare într-o zonă LFC în acea perioadă de decontare OTS-OTS, OTS care operează în zona LFC poate decide care preț sau prețuri să folosească pentru a defini prețul pieței pentru ziua următoare din zona de ofertare pe baza graniței unde are loc schimbul neplanificat.
 - iii. Dacă într-un bloc LFC nu există preț al pieței pentru ziua următoare în acea perioadă de decontare OTS-OTS, se folosește prețul compensării dezechilibrului din blocul LFC

- din acea perioadă de decontare OTS-OTS din articolul 8(1)(a) în locul prețului de pe piața pentru ziua următoare. În cazul tarifării duble se calculează un preț mediu.
- iv. În cazul decuplării total a cuplării unice pentru ziua următoare, prețul pieței pe ziua următoare menționat în acest alineat (a) va fi înlocuit cu media ponderată a prețurilor magistralelor NEMO din zona de ofertare relevantă.
- (c) O componentă dependentă de frecvență, aplicabilă numai în cazul în care valoarea absolută a abaterii medii de frecvență din perioada de decontare OTS-OTS depășește valoarea absolută a pragului minim (20 mHz). Componenta dependentă de frecvență se calculează ca funcție a abaterii medii de frecvență din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS, folosind o pantă între pragul minim și pragul maxim (doi (2) Euro/MWh/mHz). Se vor aplica următoarele reguli:
- Valoarea absolută a pragului minim este 20 mHz.
 - Valoarea absolută a pragului maxim este 100 mHz.
 - Panta este de doi (2) Euro/MWh/mHz.
 - În cazul unei abateri pozitive medii de frecvență care depășește valoarea pragului minim în direcție pozitivă (+20 mHz), fără a depăși însă valoarea pragului maxim în direcție pozitivă (+ 100 mHz), această funcție se aplică abaterii medii de frecvență redusă cu valoarea absolută a pragului minim (20 mHz).
 - În cazul unei abateri negative medii de frecvență care depășește valoarea pragului minim în direcție negativă (-20 mHz), fără a depăși însă valoarea pragului maxim în direcție negativă (- 100 mHz), această funcție se aplică abaterii de frecvență crescută cu valoarea absolută a pragului minim (20 mHz).
 - În cazul unei abateri pozitive medii de frecvență care depășește valoarea pragului maxim în direcție pozitivă (+100 mHz), componenta dependentă de frecvență se setează drept componentă dependentă de frecvență calculată la o abatere de frecvență peste valoarea pragului maxim în direcție pozitivă (+ 100 mHz).
 - În cazul unei abateri negative de frecvență care depășește pragul maxim în direcție negativă (-100 mHz), componenta dependentă de frecvență se stabilește drept componentă dependentă de frecvență calculată la abatere de frecvență peste valoarea pragului maxim în direcție negativă (-100 mHz).
 - În cazul unui sistem de ÎTc.c. care conectează doi OTS din SA EC, componenta dependentă de frecvență ar putea să nu se aplice.
- (2) În conformitate cu articolul 51(1)(a) din Regulamentul EB, prețul schimburilor neplanificate de energie vor reflecta prețul energiei de echilibrare. Conform articolului 8(1)(a) din această CCU, prețurile pieței pentru ziua următoare care reflectă prețurile de echilibrare se folosesc ca o componentă pentru a determina prețul schimburilor neplanificate de energie fără a prejudicia articolul 4(2)(i) din această CCU.
- (3) În cazul unei separări de rețea cu mai mult de un bloc LFC deconectat, componenta dependentă de frecvență se stabilește la zero (0) Euro/MWh/mHz în fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din timpul acelei separări de rețea per perioadă de decontare OTS-OTS.

Articolul 9

Publicarea și implementarea CCU

- (1) Toți OTS din SA EC vor publica CCU fără întârziere după ce toate autoritățile relevante de reglementare au aprobat CCU propusă sau ACER a luat o hotărâre conform cu articolele 5(7), 6(1) și 6(2) din Regulamentul EB.

(2) Toți OTS din SA EC vor implementa CCU conform articolului 4 din această CCU.

Articolul 10

Limba

Limba de referință pentru această propunere va fi engleza. Pentru a elimina orice dubiu, atunci când OTS au nevoie să traducă această propunere în limba/limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de OTS conform cu articolul 7 din Regulamentul EB și orice altă versiune în altă limbă, OTS relevanți vor transmite autorităților naționale relevante de reglementare o traducere actualizată a propunerii, în conformitate cu legislația națională.