
**Propunerea tuturor OTS din Europa continentală
cu reguli comune de decontare pentru schimburi
planificate de energie rezultate din procesul de
menținere a frecvenței și din perioada de
încărcare conform 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**

18 iunie 2019

Cuprins

<i>Preambul</i>	Error! Bookmark not defined.
<i>Abrevieri</i>	5
Articolul 1 Subiect și domeniu	6
Articolul 2 Definiții și interpretări	6
Articolul 3 Elaborare la nivel înalt a decontării comune	7
Articolul 4 Implementarea decontării comune	8
Articolul 5 Funcțiile decontării comune	9
Articolul 6 Perioada de decontare	9
Articolul 7 Stabilirea volumului per perioadă de decontare OTS-OTS	10
Articolul 8 Reguli de tarifare pentru schimburile OTS-OTS din zona sincronă EC	10
Articolul 9 Publicarea și implementarea CCFR	11
Articolul 10 Limba	11

TOȚI OTS DIN EUROPA CONTINENTALĂ AVÂND ÎN VEDERE URMĂTORUL:

Preambul

- (1) Acest document este o propunere comună elaborată de toți Operatorii de Transport și Sistem din zona sincronă Europa Continentală (numiți în continuare „**OTS din EC**“) cu privire la elaborarea unor reguli comune de decontare pentru toate schimburile planificate de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței și din perioada de încărcare (numită în continuare „**energie rezultată din procesul de menținere a frecvenței și din perioada 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 (numit în continuare „**EBGL**“). Această propunere este menționată în continuare „**CCFR**“, acronim pentru „reguli comune de decontare pentru toate schimburile planificate de energie din Europa continentală rezultate din procesul de menținere a frecvenței și din perioada de încărcare“.
- (2) Aceste CCFR iau în considerare principiile și scopurile generale stabilite în EBGL precum și în Regulamentul (CE) 714/2009 al Parlamentului și Consiliului European din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea ale schimburilor transfrontieră de energie electrică (numit în continuare „**Regulamentul energiei electrice**“) și în Regulamentul (CE) 2017/1485 din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind funcționarea sistemului de transport al energiei electrice (numită în continuare „**SOGL**“). Scopul EBGL este integrarea piețelor de echilibrare a energiei. Integrarea piețelor de echilibrare a energiei trebuie facilitată prin înființarea unor platforme europene comune pentru operarea procesului de compensare a dezechilibrului și permiterea schimbului de energie pentru echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței și reglajul terțiar lent. Cooperarea între OTS trebuie limitată strict la ceea ce este necesar pentru proiectarea eficientă și sigură, precum și implementarea și operarea acelor platforme europene.
- (3) Articolele 50(3) și 50(8) din EBGL definesc data limită pentru transmiterea CCFR către autoritățile de reglementare relevante și câteva cerințe specifice pentru conținutul acestora:
 3. *În optsprezece luni după intrarea în vigoarea acestui Regulament, toți OTS care efectuează schimburi planificate de energie într-o zonă sincronă elaborează o propunere de reguli comune de decontare aplicabile schimburilor de energie planificate, ca urmare a uneia sau a ambelor:*
 - (a) *procesul de menținere a frecvenței în temeiul articolului 142 din Regulamentul (UE) 2017/1485;*
 - (b) *perioada de încărcare în temeiul articolului 136 din Regulamentul (UE) 2017/1485.*
 8. *Toți OTS vor elabora un mecanism coordonat pentru ajustarea decontărilor între ei.*
- (4) CCFR contribuie la obiectivul de nediscriminare și transparență pe piețele de echilibrare conform articolului 3(1)(a) și articolelor 3(2)(a) și 3(2)(b) din EBGL, deoarece în toată zona sincronă a Europei continentale se vor aplica aceleași reguli, care vor fi disponibile public.
- (5) CCFR contribuie la obiectivul de consolidare a eficienței piețelor europene și naționale de echilibrare, conform cu articolul 3(1)(b) din EBGL, fiindcă programul de compensare este

înlocuit prin regulile comune de decontare aplicabile în întreaga zonă sincronă a Europei continentale.

- (6) CCFR îndeplinesc cerința din articolul 3(2)(h) din EBGL deoarece cadrul tehnic propus are la bază standardele europene agreate care se aplică deja.
- (7) CCFR au fost elaborate având în vedere coerența lor cu regulile de decontare pentru schimburile neplanificate de energie din zona sincronă a Europei continentale în conformitate cu articolul 51(1) din EBGL.
- (8) CCFR au fost elaborate având în vedere coerența lor cu regulile de decontare pentru schimburile planificate între zone sincrone în conformitate cu articolul 50(4) din EBGL și pentru schimburi neplanificate în conformitate cu articolul 51(2) din EBGL.
- (9) În concluzie, CCFR contribuie la obiectivele generale ale EBGL.

Abrevieri

Lista abrevierilor utilizate în aceste CCU este următoarea:

- ACE: eroarea zonei de control
- ACER: Agenția de Cooperare a Reglementatorilor din domeniul energiei
- ANES: grafice externe agregate și aduse la net
- CCFR: reguli comune de decontare în Europa continentală pentru schimburile planificate de energie ca urmare a procesului de menținere a frecvenței și a perioadei de încărcare
- CCU: reguli comune de decontare din Europa continentală pentru toate schimburile neplanificate de energie
- EBGL: Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea energiei electrice
- Regulamentul energiei electrice: Regulamentul (CE) 714/2009 al Parlamentului și Consiliului European din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontieră de energie electrică
- Zonă LFC: zonă de reglaj sarcină-frecvență
- Bloc LFC: bloc de reglaj sarcină-frecvență
- SA CE: zona sincronă Europa continentală
- SOGL: Regulamentul (CE) 2017/1485 din 2 august 2017 stabilind o linie directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice
- OTS: Operator de Transport și Sistem

TRANSMIT URMĂTOARELE CCFR CĂTRE TOATE AUTORITĂȚILE DE REGLEMENTARE RELEVANTE:

Articolul 1 **Subiect și domeniu**

- (1) Regulile comune de decontare pentru toate schimburile planificate de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței și din perioada de încărcare așa cum se stabilesc în aceste CCFR constau din propunerea tuturor OTS din SA CE în conformitate cu articolul 50(3) din EBGL.
- (2) Următoarele reguli de decontare sunt în afara domeniului CCFR:
 - (a) Regulile comune de decontare pentru schimburile planificate de energie în conformitate cu articolul 50(1) din EBGL;
 - (b) Regulile comune de decontare pentru schimburile planificate de energie în conformitate cu articolul 50(4) din EBGL;
 - (c) Regulile comune de decontare pentru schimburile neplanificate de energie în conformitate cu articolul 51(1) din EBGL;
 - (d) Regulile comune de decontare pentru schimburile neplanificate de energie în conformitate cu articolul 51(2) din EBGL.
- (3) Guvernanța, repartizarea costurilor și procesul decizional se vor organiza conform cerințelor din EBGL însă nu fac parte din domeniul acestor CCFR.

Articolul 2 **Definiții și interpretări**

- (1) Pentru finalitatea acestor CCFR, termenii utilizații vor avea definițiile prevăzute pentru ei în articolul 2 din EBGL și în articolul 3 din SOGL.
- (2) În plus în aceste CCFR se vor aplica următorii termeni:
 - (a) „CCU” se referă la propunerea „tuturor OTS din Europa continentală cu reguli comune de decontare pentru schimburile neplanificate de energie în conformitate cu articolul 51(1) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 stabilind o linie directoare privind echilibrarea energiei electrice”;
 - (b) „procesul de menținere a frecvenței” reprezintă energia importată sau exportată de fiecare zonă LFC pe o perioadă de decontare OTS-OTS în conformitate cu procesul de menținere a frecvenței conform cu articolul 142 din SOGL. Energia procesului de menținere a frecvenței este egală cu integralitatea erorii de control al frecvenței în conformitate cu articolul 3 din SOGL pe o perioadă de decontare OTS-OTS și corespunde schimburilor de energie planificate în conformitate cu articolul 50 alineatul (3) litera (a) din EBGL;
 - (c) „perioada de încărcare” reprezintă schimburile de energie planificate în conformitate cu articolul 50 alineatul (3) litera (b) din EBGL și cu articolul 136 din SOGL;
 - (d) „Perioadă de decontare OTS-OTS” înseamnă, în contextul acestor CCFR, unitatea de timp pentru care se calculează schimburile neplanificate și schimburile planificate de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței sau din perioada de încărcare;
 - (e) „Schimburile neplanificate de energie” sunt egale cu integrala erorii din zona de control (ACE) conform cu articolul 3 din SOGL dintr-o perioadă de decontare OTS-OTS.
- (3) În aceste CCFR, în cazul în care contextul nu prevede altceva:

- (a) Prețurile schimburilor planificate de energie sunt indicate în Euro/MWh;
 - (b) ‚Europa continentală‘ și ‚SA CE‘ înseamnă zona sincronă Europa continentală.
- (4) În plus, în cazul în care contextul nu prevede altceva:
- (a) Singularul indică pluralul și vice versa;
 - (b) Cuprinsul și titlurile sunt folosite doar pentru comoditate și nu afectează interpretarea acestor CCFR;
 - (c) Orice referire la legislație, regulamente, directive, ordonanțe, instrumente, coduri sau alte legiferări va include orice modificare, prelungire sau re-promulgare a acestora în vigoare.
- (5) Decontarea conformă cu articolele 3(8) și 3(9) din aceste CCFR va respecta convenția de semn din Tabelul 1:

Tabelul 1 Direcția de plată pentru decontarea între OTS conform cu CCFR

	Preț de decontare OTS-OTS: pozitiv	Preț de decontare OTS-OTS: negativ
Volum de decontare al OTS: pozitiv (OTS exportă)	Plată către OTS	Plată de la OTS
Volum de decontare al OTS: negativ (OTS importă)	Plată de la OTS	Plată către OTS

Articolul 3

Elaborare la nivel înalt a decontării comune

- (1) Decontarea comună efectuată de OTS din zona sincronă EC în conformitate cu aceste CCFR va însemna funcția contabilă, funcția de decontare a CCFR și sarcina de facturare.
- (2) Entitatea sau entitățile cărora li s-a atribuit funcția contabilă a CCFR vor strânge toate datele necesare pentru a calcula valorile energiei rezultate din procesul de menținere a frecvenței și din perioada de încărcare din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS.
- (3) Datele de intrare pentru funcția contabilă a CCFR vor fi:
 - (a) Valoarea factorului k notificat per zonă LFC din SA CE;
 - (b) Abaterea medie de frecvență pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA CE, determinată de un OTS desemnat;
 - (c) Toate graficele externe agregate aduse la net (ANES) din SA CE.
- (4) Datele de ieșire pentru funcția contabilă a CCFR vor fi:
 - (a) Schimburile planificate de energie rezultate din perioada de încărcare pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA CE;
 - (b) Schimburile planificate de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA CE.
- (5) Entitatea sau entitățile cărora li s-a atribuit funcția de decontare a CCFR vor strânge toate datele necesare pentru a calcula prețul energiei rezultate din procesul de menținere a frecvenței și din perioada

de încărcare din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS și spre a calcula rezultatul financiar și fluxurile financiare din fiecare zonă sau bloc LFC.

- (6) Datele de intrare pentru funcția de decontare a CCFR vor fi:
 - (a) Volumele schimburilor planificate de energie rezultând din procesul de menținere a frecvenței și din perioada de încărcare și ale schimburilor neplanificate de energie în conformitate cu articolul 7 din aceste CCFR;
 - (b) Prețul pe piața pentru ziua următoare din fiecare bloc LFC al SA CE, conform cu articolul 8(2)(a) din aceste CCFR;
 - (c) Abaterea medie de frecvență din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA CE care se va determina de către un OTS desemnat;
 - (d) Volumele schimburilor neplanificate în conformitate cu Articolul 7 din aceste CCFR.
- (7) Funcția de decontare a CCFR va calcula următoarele date de ieșire:
 - (a) Prețul schimburilor planificate de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS;
 - (b) Fluxurile financiare dintre toate blocurile sau zonele LFC din SA CE ale schimburilor de planificate de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS.
- (8) Toate volumele de energie rezultate din perioada de încărcare calculate pentru fiecare zonă sau bloc LFC pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS, în conformitate cu articolul 7 din aceste CCFR, vor fi decontate la același preț, calculat pentru acea perioadă de decontare OTS-OTS, conform articolului 8(1) din aceste CCFR.
- (9) Toate volumele de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței calculate pentru fiecare bloc sau zonă LFC pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS, în conformitate cu articolul 7 din aceste CCFR, vor fi decontate la același preț, calculat pentru acea perioadă de decontare OTS-OTS, conform articolului 8(2) din aceste CCFR.
- (10) Decontarea se va face la nivelul zonei LFC dacă nu cumva::
 - (a) Toți OTS dintr-un singur bloc LFC convin decontarea la nivelul blocului LFC; sau
 - (b) Unii OTS dintr-un bloc LFC convin decontarea comună în zonele lor LFC.
- (11) Entitatea sau entitățile cărora li s-a atribuit sarcina de facturare vor factura OTS din SA CE conform cu rezultatele funcției de decontare a CCFR.
- (12) Toți OTS din SA CE vor accepta fluxurile financiare și sunt obligați să plătească în conformitate. Fluxurile financiare se vor revizui în caz de eroare constatată în calcule sau în datele de intrare pentru calcul.

Articolul 4 **Implementarea decontării comune**

- (1) Toți OTS din SA CE vor implementa regulile comune de decontare în decurs de 12 luni după aprobarea acestor CCFR, în conformitate cu articolul 5(5) din EBGL.
- (2) Etapele de mai jos și intervalele de timp se vor folosi drept foaie de parcurs pentru implementarea regulilor comune de decontare:
 - (a) Adaptarea tuturor contoarelor: Toți OTS din SA CE și-au schimbat dispozitivele de contorizare și pot să înregistreze schimburile de energie din perioada de decontare OTS-OTS.

- (b) Numirea entităților: Funcția contabilă a CCFR, funcția de decontare a CCU și sarcinile de facturare au fost încredințate unei sau unor entități conform cu articolul 3 din aceste CCU.
 - (c) Implementarea funcției contabile a CCFR: Entitatea sau entitățile cărora li s-a încredințat funcția contabilă a CCFR vor implementa funcția contabilă a CCFR. Toți OTS din SA CE vor implementa interfețe cu funcția contabilă a CCFR dacă este necesar.
 - (d) Implementarea funcției de decontare a CCFR: Entitatea sau entitățile cărora li s-a încredințat funcția de decontare a CCFR vor implementa funcția de decontare a CCFR. Toți OTS din SA CE vor implementa interfețe cu funcția de decontare a CCFR dacă este necesar.
 - (e) Implementarea sarcinilor de facturare ale CCFR: Entitatea sau entitățile cărora li s-au încredințat sarcinile de facturare ale CCFR vor implementa sarcinile de facturare ale CCFR. Se vor instala toate interfețele necesare.
 - (f) Testare: Toți OTS din SA CE vor testa interfețele cu contabilitatea CCFR, decontarea CCFR și, dacă este cazul, cu sarcina de facturare a CCU.
 - (g) Aplicare: După ce au fost finalizate cu succes toate testele făcute în conformitate cu articolul 4(2)(f) din aceste CCFR se va aplica practic decontarea comună.
 - (h) Mecanism de revizuire: După implementarea acestor reguli comune de decontare, până la sfârșitul anului 2022 se va iniția un mecanism de revizuire, prin care toți OTS din SA CE vor face revizia CCFR. Se va efectua revizie cel puțin la trei ani odată după prima prevăzută până la sfârșitul anului 2022. În cadrul mecanismului de revizie se va evalua posibilitatea de a trece la prețurile energiei de echilibrare în locul prețurilor de pe PZU. În plus mecanismul de revizie ar putea afecta, de exemplu, parametrii regulilor de tarifare descriși în articolul 8 din aceste CCFR, dar și unele detalii tehnice precum strângerea datelor. Orice modificare în CCFR va fi transmisă spre aprobarea autorităților de reglementare relevante.
- (3) Toate funcțiile de decontare conform articolelor 19-22 din EBGL vor lua în considerare faptul că volumele schimburilor planificate de energie ar putea fi livrate cu o rezoluție de timp diferită în cazul în care se schimbă perioada de decontare OTS-OTS pentru energie rezultată din procesul de menținere a frecvenței și din perioada de încărcare.

Articolul 5

Funcțiile decontării comune

- (1) Decontarea comună conform acestor CCFR va consta din funcția contabilă a CCFR și funcția de decontare a CCFR.
- (2) Scopul funcției contabile a CCFR va fi calcularea schimburilor planificate de energie rezultată din procesul de menținere a frecvenței și din perioada de încărcare, pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA CE, în conformitate cu articolul 3 din aceste CCFR.
- (3) Scopul funcției de decontare a CCFR va fi calcularea prețului pentru schimburile planificate de energie rezultată din procesul de menținere a frecvenței din fiecare perioadă de decontare OTS-OTS și al fluxurilor financiare între toate blocurile sau zonele LFC din SA CE ca urmare a schimburilor planificate de energie rezultată din procesul de menținere a frecvenței pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS, în conformitate cu articolul 3 din aceste CCFR.

Articolul 6

Perioada de decontare

- (1) Perioada de decontare OTS-OTS se va stabili la 15 minute.

- (2) Perioada de decontare OTS-OTS a fiecărei zi va începe chiar după 00:00 am. Perioadele de decontare inter-OTS vor fi consecutive și nu se vor suprapune.

Articolul 7

Stabilirea volumului per perioadă de decontare OTS-OTS

- (1) Volumul schimburilor planificate de energie rezultată din procesul de menținere a frecvenței în conformitate cu articolul 50 (3) (a) din EBGL se calculează prin funcția contabilă a CCFR, pentru fiecare bloc sau zonă LFC pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS, ca produs al factorului k notificat și abaterea medie de frecvență pentru acea perioadă de decontare OTS-OTS, în conformitate cu articolul 3 din aceste CCFR.
- (2) Volumul schimburilor planificate de energie rezultată din perioada de încărcare în conformitate cu articolul 50 (3) (b) din EBGL și cu articolul 136 din SOGL se calculează prin funcția contabilă a CCFR pentru fiecare bloc sau zonă LFC și per perioadă de decontare OTS-OTS, în conformitate cu articolul 136 din SOGL.
- (3) Volumul schimburilor neplanificate în conformitate cu articolul 51 (1) din EBGL se calculează prin funcția contabilă a CCU, pentru fiecare bloc sau zonă LFC per perioadă de decontare OTS-OT, în conformitate cu CCU.

Articolul 8

Reguli de tarifare pentru schimburile OTS-OTS din SA CE

- (1) Prețul pentru schimburile planificate de energie rezultată din perioada de încărcare conform cu articolul 50(3)(b) din EBGL este zero (0) Euro/MWh.
- (2) Prețul pentru schimburile planificate de energie în conformitate cu articolul 50(3)(b) din EBGL va fi calculat de entitatea căreia i-a fost încredințată funcția de decontare a CCFR ca suma următoarelor componente în EUR/MWh, per perioadă de decontare OTS-OTS:
 - (a) O componentă a prețului de referință calculat pentru orice perioadă de decontare OTS-OTS ca medie ponderată a prețului pe piața pentru ziua următoare din toate blocurile LFC în cadrul SA CE pentru acea perioadă de decontare OTS-OTS, ponderată prin valoarea absolută a sumei schimburilor planificate de energie conform cu articolul 50(3)(a) din EBGL și a schimburilor neplanificate de energie conform articolului 51(1) din EBGL, în fiecare bloc LFC. Se vor aplica următoarele reguli:
 - i. În cazul în care există mai mult de un preț pe PZU per blocul LFC în acea perioadă de decontare OTS-OTS, entitatea care a primit încredințarea funcției de decontare va calcula un preț mediu ponderat ce va fi folosit în 8(2)(a) pentru blocul LFC respectiv. Prețul mediu ponderat al blocului LFC se calculează prin ponderarea prețurilor de piață din zonele LFC ale aceluși bloc LFC prin factorul k respectiv notificat pentru fiecare zonă LFC. În cazul în care într-o zonă LFC din blocul LFC nu există un preț al PZU, acea zonă LFC nu este luată în considerare la calcularea prețului mediu ponderat al blocului LFC.
 - ii. În cazul în care există mai multe prețuri pe PZU într-o zonă LFC din acea perioadă de decontare inter-OTS, OTS care operează în zona LFC poate decide ce preț sau prețuri să se utilizeze pentru a defini prețul PZU din zona LFC.
 - iii. În cazul în care nu există preț PZU într-un bloc LFC pentru acea perioadă dată de decontare inter-OTS, prețul de decontare a dezechilibrului din acel bloc LFC al acelei perioade date de decontare OTS-OTS se utilizează în articolul 8(2)(a) în locul prețului PZU. În cazul când există tarifare dublă se va calcula un preț mediu.

- (b) 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 un gradient între pragul minim și cel maxim (doi (2) Euro/MWh/mHz). Se vor aplica următoarele reguli:
- i. Valoarea absolută a pragului minim este 20 mHz.
 - ii. Valoarea absolută a pragului maxim este 100 mHz.
 - iii. Gradientul este egal cu doi (2) Euro/MWh/mHz.
 - iv. În cazul unei abaterii medii de frecvență pozitivă care depășește pragul minim în direcție pozitivă (+20 mHz), însă nu depășește valoarea pragului maxim în direcție pozitivă (+ 100 mHz), această funcție se aplică abaterii medii de frecvență micșorată cu valoarea absolută a pragului minim (20 mHz).
 - v. În cazul unei abaterii medii de frecvență negativă care depășește pragul minim în direcție negativă (-20 mHz), însă nu depășește valoarea pragului maxim în direcție negativă (-100 mHz), această funcție se aplică abaterii medii de frecvență mărită cu valoarea absolută a pragului minim (20 mHz).
 - vi. În cazul unei abaterii medii de frecvență pozitivă care depășește pragul maxim în direcție pozitivă (+100 mHz), componenta care depinde de frecvență este stabilită drept componentă dependentă de frecvență calculată ca abatere de frecvență a valorii pragului maxim în direcție pozitivă (+ 100 mHz).
 - vii. În cazul unei abaterii medii de frecvență negativă care depășește pragul maxim în direcție negativă (-100 mHz), componenta care depinde de frecvență este stabilită drept componentă dependentă de frecvență calculată ca abatere de frecvență a valorii pragului maxim în direcție negativă (-100 mHz).
 - viii. În cazul unui sistem de înaltă tensiune în curent continuu care conectează doi OTS din SA CE componenta dependentă de frecvență ar putea fi inaplicabilă.
- (3) În cazul unei separări de rețea cu deconectarea mai multor blocuri LFC, componenta dependentă de frecvență se stabilește la zero (0) Euro/MWh/mHz pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS per perioada de decontare inter-OTS pe parcursul acelei separări de rețea.

Articolul 9

Publicarea și implementarea CCFR

- (1) Toți OTS din SA CE vor publica CCFR fără întârziere nejustificată după ce toate autoritățile de reglementare relevante din SA CE au aprobat CCFR propuse sau ACER a luat o hotărâre în conformitate cu articolele 5(7), 6(1) și 6(2) din EBGL.
- (2) Toți OTS din SA CE vor implementa CCFR în conformitate cu articolul 4 din aceste CCFR.

Articolul 10

Limba

Limba de referință a acestei propuneri va fi engleza. Pentru a evita orice dubiu, în cazul în care OTS au nevoie să traducă prezenta propunere în limba (limbile) lor națională (-e), în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de OTS în conformitate cu articolul 7 din EBGL și orice versiune într-o altă limbă, OTS relevanți furnizează, în conformitate cu legislația națională, o traducere actualizată a propunerii către autoritățile naționale de reglementare relevante.

