

entso-e

Rețeaua Europeană a
Operatorilor de Transport și Sistem
pentru energie electrică

**Propunerea tuturor OTS din Europa continentală
privind regulile comune de decontare pentru
schimburile 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**

15 martie 2020

Cuprins

Preambul	3
Abrevieri	5
Articolul 1 Subiect și domeniu de aplicare	6
Articolul 2 Definiții și interpretări.....	6
Articolul 3 Elaborare la nivel înalt a decontării comune	7
Articolul 4 Implementarea decontării comune.....	8
Article 5 Funcțiile decontării comune	9
Article 6 Perioada de decontare	10
Article 7 Stabilirea volumului per perioadă de decontare OTS-OTS.....	10
Article 8 Regulile de tarifare pentru schimburile OTS-OTS din SA CE.....	10
Article 9 Publicarea și implementarea CCFR.....	11
Article 10 Limba	12

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 SA CE”) cu privire la elaborarea regulilor comune de decontare pentru 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 „Regulamentul EB”). Această propunere este menționată în continuare „CCFR”, acronim pentru „reguli comune de decontare pentru 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 Regulamentul EB și în Regulamentul (CE) 714/2009 al Parlamentului și Consiliului European din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea ale schimburilor transfrontaliere 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 „Regulamentul SO”). Scopul EB 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 dezechilibrelor și permiterea schimbului de energie de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței și rezervele de înlocuire. 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 Regulamentul EB 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 vigoare a acestui Regulament, toți OTS care efectuează schimburi planificate de energie într-o zonă sincronă elaborează o propunere de reguli comune de decontare aplicabile schimburilor planificate de energie, ca a 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 articolelor 3(1)(a), 3(2)(a) și 3(2)(b) din Regulamentul, deoarece în toată zona sincronă Europa continentală se vor aplica aceleași reguli de decontare, 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 Regulamentul EB, fiindcă programul de compensare este înlocuit prin regulile comune de decontare aplicabile în întreaga zonă sincronă Europa continentală.

- (6) CCFR îndeplinesc cerința din articolul 3(2)(h) din Regulamentul EB 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 Europa continentală în conformitate cu articolul 51(1) din Regulamentul EB. Ca urmare a puternicei interdependențe a regulilor comune de decontare pentru schimburile planificate rezultate din procesul de menținere a frecvenței și din perioadele de încărcare (în aceste CCFR) și schimburilor neplanificate (în CCU sau metodologiile conform articolului 51(1) din Regulamentul EB), în special în ceea ce privește calculul prețurilor, în cazul în care atât schimburile rezultate din procesul de menținere a frecvenței, cât și schimburile neplanificate sunt utilizate, trimiterile încrucișate între metodologii sunt inevitabile.
- (8) CCFR au fost elaborate având în vedere coerența lor cu regulile de decontare pentru schimburile planificate între zonele sincrone în conformitate cu articolul 50(4) din Regulamentul EB și pentru schimburi neplanificate în conformitate cu articolul 51(2) din Regulamentul EB.
- (9) În concluzie, CCFR contribuie la obiectivele generale ale Regulamentului EB.

Abrevieri

Lista abrevierilor folosite în aceste CCU este următoarea:

- ACE: eroarea de reglaj zonal
- ACER: Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei
- ANES: grafice externe de compensare agregate
- CCFR: reguli comune de decontare în Europa continentală pentru schimburile planificate de energie, ca urmare a procesului de menținere a frecvenței și a perioadei încărcare
- CCU: reguli comune de decontare din Europa continentală pentru toate 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 (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului și Consiliului European din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică
- zonă LFC: zonă de reglaj frecvență-sarcină
- bloc LFC: bloc de reglaj frecvență-sarcină
- SA CE: zona sincronă Europa continentală
- Regulamentul SO: Regulamentul (CE) nr. 2017/1485 din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind funcționarea sistemului de transport al energiei electrice
- SAFA: Acord-cadru pentru Zona Sincronă între toți OTS din SA CE
- OTS: Operator de transport și sistem

SPRE TRIMITERE TUTUROR AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE RELEVANTE URMĂTOARELE CCFR:

Articolul 1 Subiect și domeniu de aplicare

- (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 EB.
- (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 EB;
 - (b) regulile comune de decontare pentru schimburile planificate de energie în conformitate cu articolul 50(4) din EB;
 - (c) regulile comune de decontare pentru schimburile neplanificate de energie în conformitate cu articolul 51(1) din EB;
 - (d) regulile comune de decontare pentru schimburile neplanificate de energie în conformitate cu articolul 51(2) din EB.
- (3) Guvernanța, repartizarea costurilor și procesul decizional se vor organiza conform cerințelor din EB însă nu fac parte din domeniul acestor CCFR.

Articolul 2 Definiții și interpretări

- (1) Pentru finalitatea acestor CCFR, termenii utilizați vor avea definițiile prevăzute pentru ei în articolul 2 din EB și în articolul 3 din SO.
- (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 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”;
 - (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 SO. Energia procesului de menținere a frecvenței este egală cu integrala erorii de reglaj al frecvenței în conformitate cu articolul 3 din SO pe o perioadă de decontare OTS-OTS și corespunde schimburilor de energie planificate în conformitate cu articolul 50(3)(a) din EB;
 - (c) „perioada de încărcare” reprezintă schimburile de energie planificate în conformitate cu articolul 50(3)(b) din EB și cu articolul 136 din SO;
 - (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 și din perioada de încărcare;
 - (e) „schimburile neplanificate de energie” sunt egale cu integrala the erorii de reglaj zonal (ACE) conform cu articolul 3 din SO Regulation 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 EUR/MWh;

- (4) În plus, în cazul în care contextual nu prevede altfel:
- (a) singularul indică pluralul și vice versa;
 - (b) cuprinsul și titlurile sunt folosite doar în scop informative și nu afectează interpretarea acestor CCFR;
 - (c) orice referire la legislație, regulamente, directive, ordin, instrument, cod 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 consta din funcția contabilă a CCFR, funcția de decontare a CCFR și sarcina de facturare.
- (2) Entitatea sau entitățile cărora li s-au atribuit funcția contabilă a CCFR, funcția de decontare a CCFR și sarcina de facturare sunt desemnate de către toți OTS din SA CE în cadrul SAFA.
- (3) Entitatea sau entitățile cărora li s-a atribuit funcția contabilă a CCFR vor strage 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.
- (4) 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 de compensare agregate (ANES) din SA CE.
- (5) 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, determinate per zonă LFC sau bloc LFC block în ceea ce privește restul SA CE;
 - (b) schimburile planificate de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA CE, determinate per zonă LFC sau bloc LFC block în ceea ce privește restul SA CE.
- (6) Entitatea sau entitățile cărora li s-a atribuit funcția de decontare a CCFR vor strage 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.

- (7) 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 în conformitate cu articolul 7 din aceste CCFR;
 - (b) prețul pe piața pentru ziua următoare pentru fiecare bloc LFC al SA CE, conform cu articolul 8(2)(a) din aceste CCFR;
 - (c) abaterea medie de frecvență pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS din SA CE va fi determinată de un OTS desemnat;
 - (d) alte date de intrare ale funcției de decontare a CCFR, i.e. volumele schimburilor neplanificate în conformitate cu articolul 7 din CCU.
- (8) Funcția de decontare a CCFR va calcula sau furniza 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 planificate de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS;
 - (c) prețul schimburilor planificate de energie rezultate din perioadele de încărcare pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS;
 - (d) fluxurile financiare dintre toate blocurile sau zonele LFC din SA CE ale schimburilor planificate de energie rezultate din perioada de încărcare pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS.
 - (e)
- (9) 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, calculate pentru acea perioadă de decontare OTS-OTS, conform articolului 8(1) din aceste CCFR.
- (10) Toate volumele de energie rezultate din procesul de menținere a frecvenței 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, calculate pentru acea perioadă de decontare OTS-OTS, conform articolului 8(2) din aceste CCFR.
- (11) Decontarea se va face la nivelul zonei LFC dacă nu cumva:
- (a) toți OTS dintr-un bloc LFC unic convin decontarea la nivelul blocului LFC; sau
 - (b) unii OTS dintr-un bloc LFC unic of convin decontarea comună în zonele lor LFC.
- (12) 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.
- (13) Toți OTS din SA CE vor accepta fluxurile financiare și sunt obligați să plătească în consecință. Fluxurile financiare se vor revizui de către entitatea sau entitățile cărora li s-a atribuit funcția de decontare a CCFR în caz de eroare constatată în calcule sau în datele de intrare pentru calcul. Revizuirea poate fi solicitată de orice OTS până la cinci luni de la finalizarea rezultatelor decontării. Ziua lucrătoare exactă până la care sunt permise astfel de observații va fi notificată împreună cu rezultatele decontării.

Articolul 4 Implementarea decontării comune

- (1) 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 EB.

(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 atribuite unei sau unor entități conform cu articolul 3 din aceste CCU.
- (c) Implementarea funcției contabile a CCFR: Entitatea sau entitățile cărora li s-a atribuit 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 atribuit 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 atribuit 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 CCFR.
- (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 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 revizui CCFR. Vor fi revizuite cel puțin odată la trei ani după prima efectuarea primei revizii. Mecanismul de revizuire ar putea afecta, printre altele, parametrii regulilor de tarifare descrise la articolul 8 din aceste CCFR, rezoluția în timp a perioadei de decontare OTS-OTS descrise la articolul 6 din aceste CCFR sau detaliile tehnice precum colectarea datelor. Ori de câte ori modificările aduse CCFR sunt aprobate de toți OTS din SA CE, aceștia elaborează o propunere de modificare a CCFR și o transmit tuturor autorităților de reglementare relevante spre aprobare, în cel mult douăsprezece luni după începerea perioadei aferente mecanismului de revizuire.
- (i) Utilizarea prețurilor de echilibrare: Toți OTS din SA CE vor utiliza prima revizuire a mecanismului de revizuire descris la litera (h) din prezentul articol pentru a dezvolta o propunere de modificare la aceste CCFR, în cazul în care metodologia trebuie revizuită pentru a include prețurile energiei de echilibrare, în loc de prețurile PZU. Utilizarea prețurilor energiei de echilibrare se va implementa în termen de un an de la aprobarea cererii aferente modificărilor la aceste CCFR.

Articolul 5

Funcțiile decontării comune

- (1) Decontarea comună în conformitate 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 perioada de încărcare și din procesul de menținere a frecvenței, 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 la 00:00, ora pieței. Perioadele de decontare OTS-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 Regulamentul EB este calculat 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 Regulamentul EB și articolul 136 din Regulamentul SO este calculat prin funcția contabilă a CCFR pentru fiecare bloc sau zonă LFC și per perioadă de decontare OTS-OTS, în conformitate cu articolul 136 din Regulamentul SO.

Articolul 8 Regulile 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 EB este zero (0) EUR/MWh.
- (2) Prețul pentru schimburile planificate de energie în conformitate cu articolul 50(3)(a) din Regulamentul EB se calculează de către entitatea căreia i-a fost atribuită 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 dată ca medie ponderată a prețului pe PZU din toate blocurile LFC din SA CE pentru acea perioadă de decontare OTS-OTS, ponderată prin valoarea absolută a sumei schimburilor planificate de energie în conformitate cu articolul 50(3)(a) din EB și a schimburilor neplanificate de energie în conformitate cu articolul 51(1) din Regulamentul EB, după calculele prin funcția contabilă a CCU, pentru fiecare bloc LFC. Se vor aplica următoarele reguli:
- i. În cazul în care există mai mult de un preț pe PZU per bloc LFC, atunci când blocul LFC este format din mai multe zone LFC, pentru acea perioadă de decontare OTS-OTS, entitatea căreia i-a fost atribuită funcția de decontare va calcula un preț mediu ponderat ce va fi folosit în 8(2)(a) pentru blocul LFC respectiv. Prețul mediu ponderat al unui bloc LFC este calculat prin ponderarea prețurilor pe PZU din zonele LFC ale acelui bloc LFC cu factorul k respectiv notificat din 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 OTS-OTS, OTS care operează în zona LFC poate decide ce preț sau prețuri să utilizeze pentru a defini prețul PZU al zonei de ofertare, pe baza graniței unde are loc schimbul neplanificat.
 - iii. În cazul în care nu există preț PZU într-un bloc LFC pentru acea perioadă dată de decontare OTS-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 cazurile când există tarifare dublă se va calcula un preț mediu.
 - iv. În cazul decuplării complete a cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare, prețul pe PZU menționat la prezentul alineat (a) se va înlocui cu media ponderată a prețurilor huburilor NEMO din zona de ofertare relevantă.
- (b) O componentă dependentă de frecvență, aplicabilă numai dacă 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 este calculată ca funcție a abaterii medii de frecvență pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS, folosind un gradient între pragul minim și cel maxim (două (2) EUR/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) EUR/MWh/mHz.
 - iv. În cazul unei abaterii medii de frecvență pozitivă care depășește pragul minim în direcție pozitivă (+20 mHz), dar care 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 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 dependentă 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 de frecvență negativă care depășește pragul maxim în direcție negativă (-100 mHz), componenta dependentă 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 pentru fiecare perioadă de decontare OTS-OTS pe parcursul acelei separări de rețea la zero (0) EUR/MWh/mHz per perioadă de decontare inter-OTS.

Articolul 9

Publicarea și implementarea CCFR

- (1) Toți OTS din SA CE vor publica CCFR fără întârzieri nejustificate după ce toate autoritățile de reglementare

Propunerea tuturor OTS din Europa continentală privind regulile comune de decontare pentru schimburile 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

entso-e

relevante au aprobat CCFR propuse sau ACER a luat o hotărâre în conformitate cu articolele 5(7), 6(1) și 6(2) din EB.
(2) Toți OTS din SA CE vor implementa CCFR în conformitate cu Articolul 4 din aceste CCFR.

Articolul 10

Limba

Limba engleză este limba de referință pentru această propunere. Din motive de claritate, în cazul în care OTS trebuie să traducă această propunere în limba (limbile) naționale, în cazul neconcordanțelor între versiunea în limba engleză publicată de OTS în conformitate cu articolul 7 din Regulamentul EB și orice altă versiune într-o altă limbă, OTS relevanți, în conformitate cu legislația națională, furnizează autorităților de reglementare relevante o traducere actualizată a propunerii.