



Metodologia OTS din Core CCR pentru un proces de alocare bazat pe analiza eficienței economice, a capacității interzonale pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor, în conformitate cu articolul 42 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 privind echilibrarea energiei electrice

18 decembrie 2019

Scop:	<input type="checkbox"/> draft metodologie	<input type="checkbox"/> spre consultare publică
	<input type="checkbox"/> spre aprobare ANR	<input checked="" type="checkbox"/> spre publicare finală
Status:	<input type="checkbox"/> draft	<input checked="" type="checkbox"/> final
Aprobare OTS:	<input checked="" type="checkbox"/> spre aprobare	<input type="checkbox"/> aprobat
Aprobare ANR:	<input checked="" type="checkbox"/> nesoluționat	<input type="checkbox"/> aprobat

Cuprins

Preambul.....	Error! Bookmark not defined.
Abrevieri.....	4
Articolul 1 Obiect și domeniu de aplicare.....	5
Articolul 2 Definiții și interpretări.....	5
Articolul 3 Principiile fiecărei BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE.....	7
Articolul 4 Procesul de notificare pentru utilizarea procesului de alocare bazat pe analiza eficienței economice.....	Error! Bookmark not defined.
Articolul 5 Perioada de alocare bazată pe eficiența economică	8
Articolul 6 Procesul de definire a volumului maxim de CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor	Error! Bookmark not defined.
Articolul 7 Determinarea valorii de piață prognozate a CZC pentru schimbul de energie	10
Articolul 8 Determinarea valorii de piață prognozate a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor	11
Articolul 9 Determinarea volumului alocat de CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor	12
Articolul 10 Tarifarea CZC	13
Articolul 11 Regimul fermității al CZC	13
Articolul 12 Împărțirea veniturilor din congestii de la CZC	14
Articolul 13 Publicare	15
Articolul 14 Calendarul implementării.....	15
Articolul 15 Limba	15

Operatorii de transport și sistem din Core luând în considerare următorul:

Preambul

1. În general, metodologia CZCA EE contribuie la atingerea obiectivelor menționate la articolul 3 din EBGL. În special, această metodologie îndeplinește următoarele obiective ale EBGL:
 - (a) Metodologia CZCA EE îndeplinește obiective ca încurajarea concurenței efective, nediscriminarea și transparența pe piețele de echilibrare, conform articolului 3 (1) (a) și sporirea eficienței echilibrării, precum și eficiența piețelor europene și naționale de echilibrare, conform articolului 3 (1) b din EBGL prin definirea principiilor necesare stabilirii unei cooperări a capacității de echilibrare (denumită în continuare „BCC”), așa cum se detaliază la articolul 3 din metodologia CZCA EE, inclusiv cerințe suplimentare de armonizare, și sporirea transparenței prin procesul de notificare specificat la articolul 4.; Metodologia CZCA EE facilitează obiectivul pentru integrarea piețelor de echilibrare și pentru promovarea posibilităților pentru schimbul de servicii de echilibrare, utilizând mecanisme bazate pe piață și contribuind la siguranța în funcționare, așa cum este prevăzut la articolul 3 (1) (c) și articolul 3 (2) (d) din EBGL printr-o descriere clară a procesului de armonizare pentru achiziția capacității de echilibrare transfrontieră, așa cum este detaliat la articolul 5 din metodologia CZCA EE, se fac reguli explicite privind respectarea piețelor pentru ziua următoare, așa cum se detaliază în articolele 6,7,8 și 9 din prezenta metodologie CZCA EE; Metodologia CZCA EE asigură achiziția corectă, obiectivă, transparentă și bazată pe piață a serviciilor de echilibrare, în conformitate cu articolul 3 (2) (e) din EBGL. Normele privind achiziția capacității de echilibrare trebuie să fie armonizate per BCC, în conformitate cu articolele 3 și 5 din metodologia CZCA EE. Pentru evitarea barierelor nejustificate de participare pentru noii intrați și pentru a favoriza lichiditatea, trebuie să fie stabilite sincronizările exacte per BCC în vederea achiziției capacității de echilibrare și principiilor suplimentare de proiectare a pieței. În plus, regulile comune sunt menționate la articolele 7 - 9 cu privire la modul în care se determină valoarea și volumul de piață, precum și volumele și prețurile oferite;
 - (b) Metodologia CZCA EE ia în considerare facilitarea răspunsului la cerere, inclusiv agregarea și stocarea energiei și participarea regenerabilelor, permițând perioade scurte de închidere a porții a achiziției de capacitate de echilibrare și pentru ofertarea complexă în conformitate cu articolul 3 (2) (f) și articolul 3 (2) (g) din EBGL, conform definiției de la articolele 5 și, respectiv, 3 din metodologia CZCA EE;
 - (c) Această metodologie CZCA EE poate fi aplicată, dacă este relevant, înainte de punerea în funcțiune a DA FB MC în Core CCR și înainte de punerea în funcțiune a platformelor de energie de echilibrare, conform articolelor 19, 20 și 21 din EBGL;
 - (d) În cazul implementării DA FB MC în Core CCR, domeniul bazat pe flux este luat în considerare pentru prognozarea valorii de piață a CZC, în conformitate cu articolul 7 din această metodologie;

În concluzie, metodologia CZCA EE îndeplinește obiectivele EBGL.

Abrevieri

Lista de abrevieri folosită în metodologia CZCA EE este următoarea:

- aFRR: rezerve de restabilire a frecvenței cu activare automată
- BCC: cooperare pentru capacitatea de echilibrare
- BSP: furnizor de servicii de echilibrare
- BZB: granița zonei de ofertare
- CACM: Regulamentul Comisiei (UE) 2015/1222 de stabilire a unei linii directoare privind alocarea capacității și managementul congestiilor
- CCR: regiunea de calcul al capacității
- CMOL: lista comună a ordinii de merit
- CZC: capacitate interzonală
- CZCA: alocarea capacității interzonale
- DC: curent continuu
- EBGL: Regulamentul Comisiei (UE) 2017/2195 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea energiei electrice
- EE: eficiență economică
- ENTSO-E: Rețeaua europeană a operatorilor de transport și sistem din domeniul energiei electrice
- FRR: rezerve de restabilire a frecvenței
- GCT: ora de închidere a porții
- MCO: operator de cuplare a piețelor
- mFRR: rezerve de restabilire a frecvenței cu activare manuală
- MTU: unitate de timp a pieței
- NEMO: operator nominalizat al pieței de energie
- ANR: autoritate națională de reglementare
- RR: rezerve de înlocuire
- SDAC: cuplare unică pentru ziua următoare
- SOGL: Regulamentul Comisiei (UE) 2017/1485 de stabilire a unei linii directoare privind funcționarea sistemului de transport al energiei electrice
- OTS: operator de transport și sistem

Articolul 1

Obiect și domeniu de aplicare

1. Această metodologie specifică procesul alocării CZC bazat pe analiza eficienței economice pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor pentru Core CCR; procesul se bazează pe valorile de piață prognozate ale CZC pentru schimbul de energie și valorile de piață prognozate pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor.
2. Domeniul de aplicare al metodologiei CZCA EE nu se extinde la atribuirea de roluri și responsabilități părților specifice. De asemenea, cadrul de guvernare pentru roluri sau responsabilități specifice și regulile de decontare OTS-OTS nu intră în sfera de aplicare a metodologiei CZCA EE.
3. Aplicarea metodologiei CZCA EE este o inițiativă voluntară a doi sau mai mulți OTS Core dintr-o BCC sau la cererea autorităților naționale de reglementare relevante (ANR), în conformitate cu articolul 38 (1) din EBGL și articolul 59 din Directiva (UE) 2019/944.
4. Aplicarea metodologiei CZCA EE de către doi sau mai mulți OTS Core dintr-o BCC (vezi articolul 3) face obiectul notificării OTS în temeiul articolului 150 din SOGL.
5. Toți OTS Core dintr-o BCC care aplică metodologia CZCA EE vor notifica granițele zonei de ofertare, volumul CZC alocată, intervalul de timp al pieței, durata de aplicare și descrierea detaliată a procesului de alocare și vor stabili reguli și procese comune și armonizate pentru schimbul și achiziția de capacitate de echilibrare în conformitate cu articolul 32 și articolul 33 din EBGL.
6. Conform articolului 38 (4) din EBGL, CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor va fi utilizată de OTS din BCC, exclusiv pentru produsul pentru care a fost alocată, fiind aFRR, mFRR sau RR . Dacă CZC nu este utilizată pentru produsul pentru care a fost alocată, CZC va fi utilizată de toți OTS pentru schimbul de energie de echilibrare cu timpi de activare mai mici sau pentru operarea procesului de compensare a dezechilibrelor. Marja de fiabilitate calculată conform CACM se utilizează numai pentru operarea și schimbul rezervelor de menținere a frecvenței, cu excepția interconectorilor de curent continuu („CC”) pentru care CZC pentru operarea și schimbul rezervelor de menținere a frecvenței poate fi, de asemenea, alocată în conformitate cu articolul 38 (1) din EBGL.

Articolul 2

Definiții și interpretări

1. În sensul prezentei metodologii CZCA EE, termenii folosiți au definiția dată la articolul 2 din Regulamentul privind energia electrică, articolul 2 din Regulamentul privind transparența, articolul 2 din CACM, articolul 3 din SOGL și articolul 2 din EBGL.
2. În cazul în care metodologia cuprinde o prevedere nulă din punct de vedere juridic, din orice motiv (de exemplu, metodologia contrazice codul de rețea sau alte reglementări), restul metodologiei rămâne neafectat, cu excepția cazului în care este lipsită de sens sau a suferit modificări substanțiale.
3. Se aplică și următoarele definiții suplimentare:
 - (a) „Contractarea capacității de echilibrare” - un proces, la un anumit moment în timp, în care ofertele furnizorilor de servicii de echilibrare dintr-o licitație de capacitate de echilibrare sunt selectate după ora de închidere a porții și furnizorii de servicii de echilibrare sunt informați despre ofertele selectate.

- (b) „Funcția de optimizare a alocării capacității interzonale” - algoritmul aplicat pentru alocarea CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor fiecărei BCC în care se face schimb de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor.
 - (c) „Metoda eficienței economice” a acestei metodologii de alocare a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor. Se bazează pe comparația dintre valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor și valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de energie.
 - (d) „Valoarea de piață a capacității interzonale pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor” - schimbare în excedentul economic al pieței capacității de echilibrare (adică suma excedentului cumpărătorului și, dacă este cazul, excedentului vânzătorului și veniturilor din congestii) care rezultă din creșterea graduală a CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor.
 - (e) „Valoarea de piață a capacității interzonale pentru schimbul de energie în SDAC” - schimbare în excedentul economic al SDAC (adică suma excedentului de producător, de consumator și a veniturilor din congestii) care rezultă din creșterea graduală a CZC alocată pentru schimbul de energie.
 - (f) „Transferarea capacității interzonale pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor” - CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor care nu mai este necesară și este transferată cât mai curând posibil și returnată în următoarele intervale de alocare a capacității.
 - (g) „Utilizarea capacității interzonale pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor” - CZC alocată, utilizată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor, fie pentru schimbul de capacitate de echilibrare în ceea ce privește dimensionarea și conformitatea sau pentru utilizarea fizică a CZC pentru transferul efectiv de energie de echilibrare.
4. În prezenta metodologie CZCA EE, în cazul în care contextul nu precizează altfel:
- (a) singularul face referire și la plural, și viceversa;
 - (b) cuprinsul și anteturile sunt incluse doar în scop informativ și nu vor afecta interpretarea prezentei metodologii CZCA EE;
 - (c) orice referințe la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte legiferări includ orice modificare, completare sau repromulgare, în vigoare la momentul respectiv;
 - (d) orice referire la un articol fără indicarea documentului reprezintă o trimitere la metodologia CZCA EE.

Articolul 3

Principiile fiecărei BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE

1. În contextul metodologiei CZCA EE, o BCC din OTS Core constă din doi sau mai mulți OTS din Core care aplică schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor într-o zonă geografică cu graniță/(-e) comună a zonei de ofertare.
2. OTS din Core care doresc să înființeze o BCC în conformitate cu metodologia CZCA EE, publică pe site-ul web ENTSO-E costurile și beneficiile preconizate ale unei astfel de BCC.
3. Decontarea ofertelor de capacitate de echilibrare pentru fiecare BCC care aplică metodologia CZCA EE se bazează pe tarifarea marginală (plata ca soldare). Pentru o perioadă de tranziție de trei ani de la aprobarea prezentei metodologii CZCA EE, este permisă orice altă decontare armonizată a capacității de echilibrare per BCC.
4. Fiecare BCC care aplică metodologia CZCA EE decide cu privire la complexitatea ofertelor, mai precis, corelarea posibilităților dintre ofertele de capacitate de echilibrare la timp și dintre produse și divizibilitate.
5. Pentru fiecare BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE, perioada minimă de contractare a ofertelor standard de capacitate de echilibrare este un multiplu de MTU pentru ziua următoare și are o perioadă de contractare maximă de 1 (o) zi. Perioada contractare maximă va fi de 1 (un) an și contractarea nu va fi făcută cu mai mult de 1 (un) an înainte de furnizarea reală a capacității de echilibrare. Perioada de contractare este perioada pentru care un BSP poate depune una sau mai multe oferte de capacitate de echilibrare în timpul procesului de achiziție a capacității de echilibrare.
6. Pentru fiecare BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE, perioada minimă de valabilitate a ofertelor standard de capacitate de echilibrare este egală cu sau este un multiplu de MTU pentru ziua următoare. Perioada maximă de valabilitate a capacității de echilibrare nu va depăși perioada de contractare a achiziției de capacitate de echilibrare. Perioada de valabilitate a capacității de echilibrare este perioada pentru care este oferit produsul unic standard pentru oferta de capacitate de echilibrare, adică fiecare volum de capacitate transmis are un preț unic de ofertă.
7. Pentru fiecare BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE, regulile de tarifare OTS-BSP trebuie să fie armonizate în cadrul fiecărei BCC. În cazul unui OTS din Core care aplică modelul de dispecerizare centralizată, regulile de tarifare OTS-BSP ale produselor standard de capacitate de echilibrare achiziționate în cadrul BCC sunt definite de OTS din Core în termenii și condițiile privind BSP și trebuie să includă regulile de conversie ale ofertelor de proces de planificare integrată în produse standard de capacitate de echilibrare, cf. definiției de la articolul 27 din EBGL.
8. OTS din Core vor evalua în mod regulat, însă cel puțin anual dacă CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor este încă necesară în acest scop. Dacă evaluările ulterioare arată că CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor nu mai este necesară în acel scop, aceasta va fi returnată în următoarele intervale de alocare a capacității.
9. Fiecare BCC din Core CCR include proceduri de ultimă instanță și proceduri de restricționare a regimului fermității al CZC în metodologia de implementare a BCC, în conformitate cu articolul 38 din EBGL, convenite de toți OTS din Core din Core CCR.

Articolul 4

Procesul de notificare pentru utilizarea procesului de alocare bazat pe analiza eficienței economice

1. Pe lângă procesul de notificare menționat la articolul 1.4 din metodologia CZCA EE, toți OTS din Core ale fiecărei BCC din cadrul Core CCR care aplică metodologia CZCA EE vor informa OTS din Core și participanții la piață cu cel târziu 4 (patru) luni înainte de aplicarea acestei tehnici CZCA EE de prognoză, ce constă din utilizarea perioadelor de referință și a factorilor de ajustare pentru a determina valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de energie și a perioadelor de referință pentru a determina valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor. OTS din Core pot trimite observații cu cel puțin 3 (trei) luni înaintea aplicării. OTS BCC țin cont, în mod corespunzător, de observațiile trimise de OTS din Core.
2. Fiecare BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE trebuie să partajeze funcția aplicată de optimizare CZCA cu OTS din Core.
3. Fiecare BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE informează toate părțile interesate (de exemplu, ANR, participanții la piață) și OTS din Core printr-un anunț online, prin intermediul site-ului web ENTSO-e, cu cel puțin 1 (o) lună înaintea primei deschideri a porții pieței capacității de echilibrare. Aceste informații vor include o descriere detaliată a specificațiilor BCC: tipul de produs pentru capacitatea de echilibrare schimbată sau partajată, granițele zonei de ofertare, intervalul de timp al pieței, durata de aplicare sau alocarea CZC și timpul aferent cel puțin primei deschideri și închideri a porții pieței capacității de echilibrare.

Articolul 5

Perioada de alocare bazată pe analiza eficienței economice

1. Procesul de alocare bazat pe analiza eficienței economice pentru alocarea CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare și/sau de împărțire a rezervelor include următoarele sincronizări consecutive pentru fiecare BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE. În cele ce urmează, „(fiecare) BCC” se referă la „(fiecare) BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE”.
 - a. Publicarea volumului CZC pe baza analizei eficienței economice reale cu cel puțin 2 (două) zile înainte de GOT aferentă BSP pentru a transmite oferte standard de capacitate de echilibrare la OTS.
 - b. GCT aferentă BSP pentru a transmite OTS din Core (GCT OTS-BSP) ofertele standard de capacitate de echilibrare va fi aceeași pentru fiecare BSP din fiecare BCC (per produs standard și per direcție) și va fi organizată cu 1 (o) săptămână înainte de furnizarea capacității de echilibrare.
 - c. Pentru OTS din cadrul Core CCR care aplică modelul de dispecerizare centralizată, GCT OTS-BSP pentru ofertele procesului de planificare integrată se definește în conformitate cu articolele 24 (5) și 24 (6) din EBGL.
 - d. Fiecare BCC din Core CCR trimite CZC alocată per produs și per direcție modulelor respective pentru gestionarea capacității platformelor europene pentru schimbul de energie de echilibrare, în termen de 1 (o) oră după ce sunt cunoscute rezultatele optimizării CZC.

- e. Fiecare BCC din Core CCR va notifica simultan toți BSP din cadrul BCC despre ofertele standard de capacitate de echilibrare la creștere selectate sau ofertele de capacitate de echilibrare la descreștere. Notificarea trebuie făcută înainte de GCT OTS-BSP ulterioare în cadrul BCC și cel târziu cu 1 (o) săptămână înaintea furnizării de capacitate de echilibrare.
 - f. Notificarea tuturor participanților la piață a CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare și/sau de împărțire a rezervelor se va face la același moment în timp descris la alineatul d.
2. Procesul de alocare bazat pe analiza eficienței economice pentru alocarea CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare și/sau partajarea rezervelor include următoarele etape:
- a. OTS aferenți fiecărei BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE calculează valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare și/sau de împărțire a rezervelor și calculează valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de energie.
 - b. OTS aferenți fiecărei BCC din Core CCR îndeplinesc funcția de optimizare CZCA și determină alocarea CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor.
 - c. OTS aferenți fiecărei BCC din Core CCR care îndeplinesc funcția de optimizare CZCA transmit valorile CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor tuturor OTS și BSP aferenți fiecărei BCC din CORE CCR.
 - d. După alocarea CZC la schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor, BSP depun oferte standard de capacitate de echilibrare la creștere și descreștere la BCC respectivă.
Pentru OTS aferenți fiecărei BCC care aplică un model de dispecerizare centralizată, BSP pot depune numai oferte de planificare integrată (în loc de oferte standard de capacitate de echilibrare), care pot fi convertite, dacă este posibil, în oferte standard de capacitate de echilibrare la creștere și descreștere de către OTS conectați, în conformitate cu articolul 27 din EBGL.
 - e. OTS aferenți fiecărei BCC din Core CCR stabilesc CMOL ofertelor de capacitate de echilibrare folosind funcția de optimizare a achiziției, respectând CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor. Funcția de optimizare a achiziției de capacitate reduce la minimum costurile totale de achiziție a capacității de echilibrare în conformitate cu articolul 58 (3) din EBGL. CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare și/sau de împărțire a rezervelor pentru fiecare produs din fiecare BCC din Core CCR se va deduce din rezultatul calculului final al capacității într-un proces separat, care va fi realizat de către NEMO respectivi.

Articolul 6

Procesul de definire a volumului maxim de CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor

1. Procesul de definire a volumului maxim de CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare și/sau partajarea rezervelor trebuie să respecte articolul 42 (2) din EBGL.
2. Limitările maxime de volum ale CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare și/sau partajarea rezervelor pentru metodologia CZCA EE se aplică pentru alocarea combinată a tuturor produselor de capacitate de echilibrare pe o anumită graniță a zonei de ofertare.

3. Maximul de 5% din CZC alocată pentru un proces bazat pe analiza eficienței economice pe o BZB Core (în conformitate cu articolul 42.2 din EBGL) este determinat ca 5% din media CZC calculate pentru procedura de ultimă instanță SDAC în conformitate cu articolul 44 CACM în baza articolului 23 din DA CCM, în conformitate cu art. 20ff. CACM. CZC respectivă rezultată va fi publicată de OTS din Core.
4. Noii interconectori sunt aceia puși în funcțiune pentru schimbul de energie după 18.12.2019. 10% din capacitatea instalată înseamnă 10% din capacitatea de putere activă a capabilității interconectorului de a transfera continuu în limitele de siguranță stabilite ale interconectorului.
5. Volumul maxim al CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor trebuie să respecte cerințele și limitele pentru schimbul de FRR și RR într-o zonă sincronă, în conformitate cu articolele 167 și 169 din SOGL.
6. OTS din fiecare BCC din Core CCR pot aplica limite inferioare suplimentare, pe lângă limitele prevăzute la articolul 42 (2) din EBGL pentru volumul maxim al CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor în propria BCC. Cele menționate anterior pot fi inițiate și la solicitarea ANR relevante. Utilizarea unor limite inferioare suplimentare de către fiecare BCC pentru volumul maxim de CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor este stabilită în propunere în conformitate cu articolul 33 (1) din EBGL.

Articolul 7

Determinarea valorii de piață prognozate a CZC pentru schimbul de energie

1. Atunci când se calculează valoarea de piață prognozată a CZC în intervalul pieței pentru ziua următoare, aceasta se calculează în conformitate cu metodologia în temeiul articolului 37 (2) din CACM.
2. Valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de energie între zonele de ofertare se definește per MTU a SDAC și se calculează în conformitate cu articolul 39 (5) din EBGL.
3. Valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de energie între zonele de ofertare se bazează pe prețurile umbră ale elementelor relevante de rețea din perioada de referință. Se calculează per MW ca modificarea excedentului total de bunăstare pentru schimbul de energie care rezultă din creșterea graduală a CZC alocată pentru schimbul de energie. Valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de energie este de 0 EUR/MW dacă valoarea de piață a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor este în direcția opusă direcției congestiei.
4. Factorii de ajustare pot fi aplicați într-o BCC pentru îmbunătățirea valorii prognozate a CZC pentru schimbul de energie între zonele de ofertare. Dacă se aplică factori de ajustare, acest lucru este inclus și justificat în metodologia de stabilire a regulilor și proceselor comune și armonizate pentru schimbul și achiziția de capacitate de echilibrare în conformitate cu articolul 33 (1) din EBGL.
5. Dacă se utilizează factori de ajustare, aceștia trebuie utilizați într-o manieră transparentă pentru a integra o prognoză îmbunătățită și pentru a nu favoriza schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor în detrimentul CZC alocată schimbului de energie și invers.
6. Normele din metodologia CZCA EE pentru calcularea valorii prognozate a CZC pentru schimbul de energie între zonele de ofertare trebuie să țină cont de efectele pe care potențiala reducere a CZC din SDAC le poate avea asupra CNEC din CCR în contextul calculului capacității pe bază de flux.

7. Perioadele de referință se aleg în funcție de perioada de valabilitate a ofertelor standard de capacitate de echilibrare care fac obiectul achizițiilor. În mod implicit, perioada de referință care trebuie aplicată este cea mai recentă perioadă cu informații disponibile.

În cazul în care CBA în conformitate cu articolul 3.2 sau analiza eficienței în conformitate cu articolul 7.8 din prognoză arată că perioadele de referință diferite sunt mai potrivite pe o anumită graniță, BCC alege perioada de referință mai exactă sau o combinație a acestora.

8. Cel puțin anual, OTS din fiecare BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE monitorizează, demonstrează și publică pe site-ul web ENTSO-E eficiența prognozei și caracterul adecvat al alegerii perioadelor de referință și a factorilor de ajustare, inclusiv o comparație a valorilor de piață prognozate și reale ale CZC pentru schimbul de energie și iau măsuri adecvate în cooperare cu OTS din Core și ANR respective, unde este cazul.

Articolul 8

Determinarea valorii de piață prognozate a CZC pentru schimbul capacității de echilibrare sau de împărțire a rezervelor

1. Valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor între zonele de ofertare se definește per MTU a SDAC și se calculează în conformitate cu articolul 39 (5) din EBGL.
2. Valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de partajare a rezervelor între zonele de ofertare se bazează pe oferte depuse din perioada sau perioadele de referință selectate, cu opțiunea de a include factori de ajustare.
3. Perioadele de referință se aleg în funcție de perioada de valabilitate a ofertelor standard de capacitate de echilibrare care fac obiectul achizițiilor. În mod implicit, perioada de referință care trebuie aplicată este cea mai recentă perioadă cu informații disponibile.
4. Factorii de ajustare pot fi aplicați într-o BCC pentru a îmbunătăți valoarea prognozată a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor între zonele de ofertare. Dacă se aplică factori de ajustare, acest lucru este inclus și justificat în metodologia de stabilire a regulilor și proceselor comune și armonizate pentru schimbul și achiziția capacității de echilibrare în conformitate cu articolul 33 (1) din EBGL.
5. Dacă se utilizează factori de ajustare, aceștia trebuie utilizați într-o manieră transparentă pentru a integra o prognoză îmbunătățită și pentru a nu favoriza schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor în detrimentul CZC alocată schimbului de energie.
6. Cel puțin anual, OTS din fiecare BCC din Core CCR care aplică metodologia CZCA EE monitorizează, demonstrează și publică pe site-ul web ENTSO-E eficiența metodologiei de prognoză și caracterul adecvat al alegerii perioadelor de referință și a factorilor de ajustare, inclusiv o comparație a valorilor de piață prognozate și reale ale CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor și iau măsuri adecvate în cooperare cu OTS din Core și ANR respective, unde este cazul.

Articolul 9

Determinarea volumului alocat de CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor

1. Determinarea alocării CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor se bazează pe o comparație între valoarea reală de piață a CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor și valoarea de piață prognozată a CZC pentru schimbul de energie.
2. Alocarea CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor este determinată simultan cu selectarea ofertelor standard de capacitate de echilibrare prin funcția de optimizare a achiziției de capacitate.
3. Obiectivul alocării CZC între SDAC și schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor este maximizarea surplusului economic total preconizat pentru suma schimbului preconizat de energie și schimbul preconizat de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor.
4. Hotărârea de optimizare a alocării CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare și partajarea rezervelor este egală cu hotărârea de optimizare a funcției de optimizare a SDAC. Ofertele standard de capacitate de echilibrare la creștere și ofertele standard de capacitate de echilibrare la descreștere cu o granularitate mai mare decât MTU a SDAC sunt considerate oferte bloc în optimizare.
5. Fiecare volum marginal de CZC este alocat schimbului de energie în cazul în care excedentul economic marginal al CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor este mai mic sau egal cu excedentul economic marginal preconizat al CZC pentru schimbul de energie.
6. Nu este posibilă compensarea CZC alocată schimbului de capacitate de echilibrare sau partajării rezervelor între:
 - (a) oferte standard de capacitate de echilibrare la creștere și descreștere;
 - (b) oferte standard de capacitate de echilibrare ale diferitelor produse de capacitate de echilibrare;
 - (c) oferte standard de capacitate de echilibrare și schimbul ofertelor de energie.
7. OTS sau ANR din fiecare BCC din Core CCR pot aplica împreună praguri și/sau marje pentru a reduce alocarea CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor între zonele de ofertare.
8. Concurența privind alocarea CZC între diferite BCC din Core CCR pentru o anumită BZB trebuie abordată pe baza principiului primul venit, primul servit. Eficiența unei astfel de abordări poate fi evaluată de OTS din Core. Vor fi luate măsuri adecvate pentru a optimiza alocarea totală CZC în Core CCR între diferite BCC.
9. Concurența privind alocarea CZC în cadrul unei BCC din Core CCR între diferite produse pentru o anumită BZB se bazează, în mod implicit, pe principiul primul venit, primul servit. Fiecare BCC din Core CCR se poate abate de la această abordare folosind pragurile și marjele propuse la articolul 9.7.

Articolul 10

Tarifarea CZC

1. Fiecare BCC din Core CCR care alocă CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor care aplică metodologia bazată pe analiza eficienței economice din Core CCR calculează prețul CZC pentru volumul de CZC alocat pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor.
2. Prețul CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajare a rezervelor se calculează pentru fiecare MTU, graniță a zonei de ofertare și produsul de capacitate de echilibrare, mai precis, separat pentru fiecare produs standard de capacitate de echilibrare la creștere și descreștere.
3. Prețul CZC rezultat din alocarea CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor care aplică procesul de alocare bazat pe analiza eficienței economice prin pay-as-cleared (prețuri marginale) pentru tarifarea OTS-BSP trebuie să corespundă pentru fiecare direcție diferenței între prețurile marginale ale produsului standard de capacitate de echilibrare în fiecare direcție, pe fiecare parte a BZB.

Articolul 11

Regimul fermității al CZC

1. CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor este fermă după selectarea ofertelor standard de capacitate de echilibrare la creștere sau a ofertelor standard de capacitate de echilibrare la descreștere prin funcția de optimizare a achiziției de capacitate în conformitate cu articolul 33 (3) din EBGL.
2. Conform articolului 38 (9) din EBGL, atunci când CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor nu a fost utilizată pentru schimbul asociat de energie de echilibrare a produsului pentru care a fost alocată, aceasta va fi cedată tuturor OTS pentru schimbul asociat de energie de echilibrare pentru același produs, dacă este posibil, și cel puțin, va fi cedată tuturor OTS europeni pentru schimbul de energie de echilibrare cu timpi de activare mai mici sau pentru funcționarea procesului compensare a dezechilibrelor în conformitate cu articolele 19-22 din EBGL. În orice moment, fiecare BCC din Core CCR va informa toți OTS din Core privind următorul aspect: cărui OTS i-a fost alocată CZC pentru echilibrare.
3. Costurile pentru asigurarea fermității sau în cazul reducerii CZC ferme în situații de forță majoră sau în situații de urgență, în conformitate cu articolul 11 (1), costurile asociate atenuării efectelor reducerii sunt suportate de către OTS relevanți din fiecare BCC din Core CCR.
4. OTS din Core nu trebuie să crească marja de fiabilitate a transportului, calculată în conformitate cu articolul 21 din CACM, ca urmare a schimbului de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor pentru rezervele de restabilire a frecvenței și rezervele de înlocuire.

Articolul 12

Împărțirea veniturilor din congestii de la CZC

1. Veniturile din congestii generate de alocarea CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau partajarea rezervelor sunt împărțite conform metodologiei de distribuire a veniturilor din congestii, în conformitate cu articolul 73 din CACM.
2. Valoarea veniturilor din congestii care trebuie transferată către SDAC este determinată ca suma veniturilor din congestii determinate pentru fiecare BZB din BCC, așa cum este prevăzut la articolul 12 (3).
3. Pentru fiecare MTU din SDAC și pentru fiecare BZB din BCC din Core CCR, CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor se înmulțește cu cota efectivă de pe piața pentru ziua următoare de pe BZB în cauză și cu direcția MTU respective care rezultă din SDAC numai în cazul în care diferența de preț este pozitivă în direcția CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor per MTU din SDAC. În caz contrar, venitul din congestii este de 0 EUR/MWh.
4. Dacă rămâne un surplus din procesul descris la articolul 12.3, acesta este proporțional atribuit BZB relevante ale BCC, în funcție de veniturile din congestii generate inițial de schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor.
5. Pentru BZB unde venitul din congestii rezultă din schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor, OTS din Core de pe fiecare parte a BZB vor primi cota lor din venitul net din echilibrare la graniță pe baza unei chei de distribuție 50% -50%.
6. În cazurile în care cotele de proprietate sau cotele costurilor de investiții ale OTS din Core de pe ambele părți ale interconectorilor specifici ale BZB în cauză sunt diferite de o împărțire 50% -50%, OTS din Core în cauză pot utiliza, de asemenea, o cheie de distribuție ca urmare a diferitelor cote de proprietate, diferitelor cote ale costurilor de investiții, decizii de exceptare¹ sau decizii privind alocarea costurilor transfrontieră² de către ANR competente sau de către Agenție. Cheile de distribuție pentru aceste cazuri specifice vor fi publicate într-un document comun de către ENTSO-E pe site-ul său web, doar cu titlu informativ. Acest document enumeră toate aceste cazuri specifice cu numele interconectorului, BZB, OTS/Părți implicate, cheia de distribuție specifică aplicată și motivația/motivele abaterii de la cheia de distribuție de 50% -50%. Documentul va fi actualizat și publicat prompt imediat ce apar modificări. Fiecare publicare este anunțată pe site-ul web ENTSO-E.
7. În cazul în care BZB este constituită din mai mulți interconectori cu diferite chei de distribuție, iar interconectorii sunt deținuți de diferiți OTS din Core, venitul net din congestie pe capacitatea de echilibrare a graniței va fi alocat mai întâi interconectorilor respectivi pe acea BZB, pe baza contribuției fiecărui interconector la CZC alocată. Parametrii care definesc contribuția fiecărui interconector vor fi aprobați de OTS pe BZB. Aceștia sunt publicați într-un document comun de către ENTSO-E pe site-ul său web, doar cu titlu informativ. Documentul trebuie actualizat și publicat prompt imediat ce apar modificări.
8. În cazul în care interconectorii specifici sunt deținuți de alte entități decât OTS din Core, trimiterea la OTS din prezentul articol se înțelege ca referindu-se la acele entități.

¹ Decizia de exceptare acordată acestor entități de către autoritățile competente relevante, în conformitate cu articolul 17 din Regulamentul (CE) 714/2009.

² Decizii privind alocarea costurilor transfrontieră acordate acestor entități de către autoritățile competente relevante sau de Agenție în conformitate cu articolul 12 (4) sau 12 (6) din Regulamentul (CE) 347/2013.

Articolul 13

Publicarea

1. OTS din Core publică metodologia CZCA EE fără întârzieri nejustificate pe site-ul web ENTSO-E după ce toate ANR din Core CCR au aprobat această metodologie.
2. Fiecare OTS din Core care participă la o BCC publică, cât mai curând posibil, informații despre volumele oferite, precum și prețurile oferite ale capacității de echilibrare achiziționate, cu caracter anonim acolo unde este necesar, dar nu mai târziu de 1 (o) oră după ce rezultatele achiziției au fost notificate ofertanților, în temeiul articolului 12 (3) (e) din EBGL.
3. Fiecare OTS din Core care participă la o BCC publică, cât mai curând posibil, informații în conformitate cu articolul 12 (3) (h) din EBGL privind alocarea CZC pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor în conformitate cu articolul 38 (1) (a) din EBGL, cf. definiției de la articolul 5 (1) (a) din metodologia CZCA EE, dar cel târziu cu 6 (șase) ore înainte de utilizarea CZC alocată.
4. Fiecare OTS din Core care participă la o BCC trebuie să ofere informații privind utilizarea CZC alocată pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor în conformitate cu articolul 38 din EBGL cel târziu la o săptămână după utilizarea CZC alocată, în conformitate cu articolul 12 (3) (i) din EBGL.
5. Sub rezerva aprobării în temeiul articolului 18 din EBGL, un OTS din Core care participă la o BCC poate reține publicarea informațiilor despre prețurile oferite și volumele de capacitate de echilibrare sau despre ofertele de energie de echilibrare, dacă este justificat din motive ca problemele privind abuzul de piață și dacă nu afectează funcționarea efectivă a piețelor de energie electrică. OTS din Core care participă la o BCC raportează aceste rețineri cel puțin o dată pe an autorității de reglementare relevante în conformitate cu articolul 59 din Directiva (UE) 2009/944 și în conformitate cu articolul 12 (5) din EBGL.
6. OTS din Core a fiecărei BCC care aplică metodologia CZCA EE publică eficiența valorii de piață prognozate pentru schimbul de capacitate de echilibrare sau de împărțire a rezervelor și eficiența valorii de piață prognozate pentru schimbul de energie către ANR respective și participanții la piață pentru a analiza eficiența prognozei.

Articolul 14

Calendarul implementării

1. Se va considera că metodologia CZCA EE este implementată atunci când ANR din Core au aprobat această metodologie în conformitate cu articolul 5 (2) din Regulamentul (UE) 2019/942 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 de înființare a Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (în continuare - Regulamentul ACER).

Articolul 15

Limba

1. Limba engleză este limba de referință a metodologiei CZCA EE a OTS din Core. Din motive de claritate, în cazul în care OTS din Core trebuie să traducă metodologia CZCA EE a OTS din Core în limba (limbile) naționale, în caz de neconcordanță între versiunea în limba engleză publicată de

OTS în conformitate cu articolul 7 din EBGL și oricare versiune într-o altă limbă, OTS din Core relevanți vor fi obligați să elimine orice neconcordanțe, oferind ANR din Core relevante o traducere revizuită a metodologiei CZCA EE a OTS din Core.