



DECIZIA nr. 1242 din 03.06.2026

privind aprobarea documentului *"Prima actualizare a Acordului privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România, în conformitate cu Articolele 45 și 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor"*

Având în vedere:

- prevederile art. 9 alin. (8), ale art. 45 și ale art. 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor,
- prevederile art. 2 lit. h) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în considerarea solicitării Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” -- S.A., transmisă prin adresa nr. 13787/06.03.2026 (înregistrată cu ANRE nr. 38616/11.03.2026), de aprobare de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a documentului *"Prima actualizare a Acordului privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România, în conformitate cu Articolele 45 și 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor"*,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. i) și lit. w) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea

DECIZIE

Art. 1 - Se aprobă documentul *"Prima actualizare a Acordului privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România, în conformitate cu Articolele 45 și 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor"*, elaborat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A., prevăzut în anexa la prezenta decizie.

Art. 2 - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A., Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale „OPCOM” S.A. și Bursa Română de Mărfuri S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentei decizii și publică documentul prevăzut la art. 1 pe pagina proprie de internet.

Art. 3 – Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei decizii.

Art. 4 – Prezenta decizie se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A., Operatorului pieței de energie electrică și de gaze naturale „OPCOM” S.A. și Bursei Române de Mărfuri S.A. și produce efecte de la data comunicării.

Art. 5 - La data comunicării prezentei decizii, Decizia Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 112/2024 privind aprobarea documentului *"Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România, în conformitate cu Articolele 45 și 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor"* își încetează aplicabilitatea.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

George-Sergiu NICULESCU



**Prima actualizare a Acordului privind mai mult de un Operator al
Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare
România, în conformitate cu Articolele 45 și 57 din Regulamentul
(UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor
linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea
Congestiilor**

Martie 2026

OTS, ținând seama de următoarele:

Preambul

- (1) În conformitate cu art. 45 și 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (denumit în continuare "Regulamentul CACM"), operatorul de transport și de sistem (denumit în continuare "OTS") a propus Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei din România (denumit în continuare "ANRE") un "Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România", privind alocarea capacității interzonale și alte Acorduri necesare în cazul în care mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (fiecare sau împreună, în funcție de context, denumit în continuare "OPEED") oferă servicii de tranzacționare în zona de ofertare România. Propunerea a fost aprobată de către ANRE prin Decizia nr. 112/24.01.2024.
- (2) Acordul privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România ia în considerare principiile și obiectivele generale prevăzute în Regulamentul CACM. Obiectivul Regulamentului CACM este coordonarea și armonizarea calculului de capacitate, respectiv alocării capacităților pe piețele transfrontaliere pentru ziua următoare și intrazilnice. Pentru a facilita atingerea acestor obiective este necesar, printre alte obiective ale Regulamentului CACM, să se elaboreze dispoziții pentru a dovedi accesul nediscriminatoriu la capacitatea interzonală în cazul în care există mai mult de un OPEED într-o zonă de ofertare.
- (3) Articolele 45 și 57 din Regulamentul CACM constituie temeiul juridic al Acordului privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România și definesc cerințele specifice pe care prezentul Acord al Operatorilor Pieței de Energie Electrică Desemnați în zona de ofertare România trebuie să le ia în considerare. Art. 45 care se referă la alocarea capacității pentru ziua următoare are următorul conținut:

"1. OTS din zonele de ofertare în care sunt desemnați și/sau care oferă servicii de tranzacționare unul sau mai mulți OPEED sau în care există interconectori care nu sunt operați de OTS certificați în conformitate cu art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, elaborează o propunere de alocare a capacității interzonale și alte dispoziții necesare pentru astfel de zone de ofertare în cooperare cu OTS, OPEED și operatorii de interconectări care nu sunt certificați ca OTS în cauză, pentru a se asigura că OPEED și interconectările în cauză furnizează datele și acoperirea financiară necesare pentru astfel de dispoziții. Aceste dispoziții trebuie să permită ca alți OTS și OPEED să se alăture acestor dispoziții."

2. Propunerea este înaintată spre aprobare autorităților naționale de reglementare relevante în termen de 4 luni după ce mai mult de un OPEED a fost desemnat și/sau autorizat să ofere servicii de tranzacționare într-o zonă de ofertare sau dacă un nou interconector nu este operat de un OTS certificat. În cazul interconexiunilor existente care nu sunt operate de OTS certificați, propunerea se prezintă în termen de patru luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament."

Art. 57 din Regulamentul CACM conține aceleași prevederi, cu referire la alocarea capacității pe piața intrazilnică.

OTS s-a consultat și cu OPEED pentru zona de ofertare România pe parcursul elaborării Acordului privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România.

- (4) Art. 2 alineatele (26) și (27) din Regulamentul CACM definește cuplarea unică pentru ziua următoare și intrazilnică:
- „cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare” înseamnă un proces de licitație în care ofertele colectate sunt corelate și capacitățile interzonale sunt alocate simultan pentru diferite zone de ofertare de pe piața pentru ziua următoare;*
- „cuplare unică a piețelor intrazilnice” înseamnă un proces continuu în care ofertele colectate sunt corelate și capacitățile interzonale sunt alocate în mod simultan pentru diferite zone de ofertare de pe piața intrazilnică.*
- (5) Art. 4 alin. (5) din Regulamentul CACM prevede că:
- “Un OPEED desemnat într-un stat membru are dreptul de a oferi servicii de tranzacționare pentru piețele pe ziua următoare și intrazilnică cu livrare în alt stat membru. Normele de tranzacționare din acest al doilea stat membru se aplică fără a fi necesară desemnarea ca OPEED în statul membru respectiv.”*
- (6) În ceea ce privește aprobarea reglementării, art. 9 alin. (8) din Regulamentul CACM prevede:
- “Termenii și condițiile sau metodologiile următoare fac obiectul unei aprobări individuale de către fiecare autoritate de reglementare sau altă autoritate competentă din statul membru în cauză. []”*
- (d) dacă este cazul, propunerea de alocare a capacității interzonale și alte acorduri în conformitate cu articolele 45 și 57.”*
- (7) Acordul privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România contribuie la realizarea obiectivelor prevăzute la art. 3 din Regulamentul CACM. În special, acesta servește obiectivelor care asigură accesul nediscriminatoriu la capacitatea interzonală (art. 3 litera (j) din Regulamentul CACM), creează condiții de concurență echitabile pentru OPEED (art. 3 litera (i) din Regulamentul CACM) și respectă necesitatea unei piețe echitabile și ordonate cât și a unei formări corecte și ordonate a prețurilor art. 3 litera (h) din Regulamentul CACM).
- (8) În cazul cuplării piețelor pentru ziua următoare (denumită în continuare „SDAC”, respectiv „Single Day-Ahead Coupling”), obiectivele sunt îndeplinite prin crearea unui hub pentru fiecare OPEED în cadrul unei zone de ofertare. Între hub-urile din cadrul unei zone de ofertare există o capacitate de transport nelimitată. Această abordare garantează că, în cadrul unei zone de ofertare, nu există nici o limitare a accesului la capacitatea de transport și că fiecare OPEED are acces egal la capacitatea de transport interzonală, deoarece ordinele tuturor participanților pe piață, indiferent de OPEED pe care îl utilizează, sunt tratate în mod egal în ceea ce privește accesul la capacitatea interzonală. În plus, această abordare răspunde necesității unei piețe echitabile și ordonate cât și a unei formări ordonate a prețurilor, luând în considerare în mod egal toate ordinele fiecărui OPEED la alocarea capacității interzonale între zonele de ofertare în cadrul cuplării pieței pentru ziua următoare. Abordarea propusă, împreună cu aranjamentele postcuplare, creează condiții de concurență echitabile pentru OPEED din cadrul unei zone de ofertare în ceea ce privește accesul la capacitatea interzonală. Acest lucru este asigurat și în faza de precuplare pentru cuplarea pentru ziua următoare, în care calculatorul de capacitate coordonat pune la dispoziția tuturor OPEED capacitatea interzonală pentru publicarea pe piață și pentru îndeplinirea funcțiilor de operator de cuplare a piețelor (denumite în continuare "OCP") în conformitate cu art. 7 alin. (3) din Regulamentul CACM.

- (9) Pentru Cuplarea unică a piețelor intrazilnice (denumită în continuare „SIDC”, respectiv „Single Intra-Day Coupling”), obiectivele sunt îndeplinite deoarece nu este nevoie de aranjamente specifice pentru faza de precuplare sau de corelare în cazul mai multor OPEED din cadrul unei zone de ofertare. Registrul de ordine partajat va găzdui toate ordinele din toate zonele de ofertare și din toate OPEED, iar modulul de gestionare a capacității asigură că această capacitate transfrontalieră este alocată în mod corespunzător fiecărui ordin provenit din registrul de ordine partajat.
- (10) În ceea ce privește obiectivul de a asigura un proces echitabil și nediscriminatoriu față de OTS și OPEED (art. 3 litera (e) din Regulamentul CACM), mecanismele propuse prin Acordul Operatorilor Pieței de Energie Electrică Desemnată în zona de ofertare România asigură faptul că OTS și OPEED sunt tratați în mod echitabil și nediscriminatoriu.
- (11) În ceea ce privește obiectivul de transparență și fiabilitate a informațiilor (art. 3 litera (f) din Regulamentul CACM), modalitățile propuse în Acordul privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnată pentru zona de ofertare România asigură fiabilitatea și transparența deoarece datele sunt furnizate permițând tuturor OPEED să acceseze aceste date pentru îndeplinirea funcțiilor OCP.
- (12) În concluzie, Acordul privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnată pentru zona de ofertare România răspunde obligațiilor stipulate la articolele 45 și 57 din Regulamentul CACM.
- (13) Totodată, acest Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnată pentru zona de ofertare România consideră necesitatea menținerii continuității, fără perturbare, a mecanismelor, acordurilor și procedurilor aferente funcționării zonei de ofertare România cuplată în cadrul SDAC și SIDC, pentru evitarea afectării participanților la piață și a cadrului și mecanismelor SDAC și SIDC, cu utilizarea eficientă a resurselor.
- (14) În data de 18 martie 2025 a avut loc lansarea proiectului IDA (Intraday Auctions) pentru granițele de ofertare ale României. În conformitate cu articolul 55 din Regulamentul CACM este necesară stabilirea prețurilor capacității intrazilnice. Astfel, pe baza Deciziei ACER nr. 01/2019 privind Metodologia de stabilire a prețurilor capacității interzonale intrazilnice, a fost introdus un mecanism de licitație pentru a îndeplini acest obiectiv. Aceasta este licitația intrazilnică „IDA” care înseamnă licitația implicită de tranzacționare intrazilnică pentru corelarea simultană a ordinelor din diferite zone de ofertare și alocarea capacității transzonale intrazilnice disponibile la granițele zonei de ofertare prin aplicarea unui mecanism de cuplare a pieței.
- (15) Prezenta modificare aliniază Acordul privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnată pentru zona de ofertare România la Regulamentul (UE) 2024/1747 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024, care modifică articolul 7 alineatul (2) litera (c) din Regulamentul (UE) 2019/943, prin introducerea unei noi litere (ca) și modificarea literei (c), după cum urmează:
- (c) „maximizează posibilitățile tuturor participanților la piață de a participa la tranzacționarea interzonală și intrazonală în mod nediscriminatoriu și cât mai aproape posibil de timpul real, în cadrul tuturor zonelor de ofertare”
- (ca) „să fie organizate astfel încât să se asigure partajarea lichidității între toate OPEED-urile, în orice moment, atât pentru tranzacționarea interzonală, cât și pentru tranzacționarea intrazonală. Pentru piața pentru ziua următoare, în intervalul cuprins între o oră înainte de ora de închidere a porții până la ultimul moment în care este permisă tranzacționarea pe piața pentru ziua următoare,

OPEED transmite toate ordinele pentru produsele pentru ziua următoare și produsele cu aceleași caracteristici către cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare, pe de o parte, și nu organizează tranzacționarea cu produse pentru ziua următoare sau cu produse cu aceleași caracteristici în afara cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare, pe de altă parte. Pentru piața intrazilnică, în intervalul cuprins între ora de deschidere a porții pentru cuplarea unică a piețelor intrazilnice până la ultimul moment în care tranzacționarea intrazilnică este permisă într-o anumită zonă de ofertare, OPEED transmite toate ordinele pentru produse intrazilnice și produse cu aceleași caracteristici cuplării unice a piețelor intrazilnice, pe de o parte, și nu organizează tranzacționarea cu produse intrazilnice sau cu produse cu aceleași caracteristici în afara cuplării piețelor intrazilnice, pe de altă parte. Respectivă obligații se aplică OPEED și întreprinderilor care exercită, direct sau indirect, controlul asupra unui OPEED, precum și întreprinderilor care exercită, direct sau indirect, controlul sau sunt controlate de un OPEED”.

Formulează următorul Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România:

Art. 1

Obiect, domeniu de aplicare și principii

1. Rolurile și responsabilitățile OPEED și OTS descrise în prezentul Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România sunt în conformitate cu art. 45 și 57 din Regulamentul CACM.
2. Prezentul Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România stabilește drepturile și obligațiile OTS și ale OPEED în cadrul zonei de ofertare România pentru asigurarea îndeplinirii sarcinilor decurgând din funcționarea cuplată în cadrul SDAC și/sau SIDC, în conformitate cu cadrul legislativ incident și totodată considerând necesitatea conformării față de cadrul de organizare și funcționare al SDAC și/sau SIDC.
3. Prezentul Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România asigură un tratament nediscriminatoriu al OPEED pentru zona de ofertare România.
4. Prin implementarea prezentului Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România se urmărește atingerea obiectivelor Regulamentului (UE) 2015/1222 în condițiile menținerii cadrului și mecanismelor operate anterior pentru zona de ofertare România în cadrul SDAC și SIDC, mecanisme adaptate regional în mod continuu de la începutul funcționării cuplate a României în anul 2014 (piața pentru ziua următoare), respectiv 2019 (piața intrazilnică) cu evitarea schimbărilor nejustificate și fructificarea expertizei și cadrului tehnic, tehnologic și operațional acumulate anterior implementării acestui Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România.
5. Anexa la acest Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România cuprinde, fără a se limita la, metodologiile, procedurile și contractele aplicabile la momentul întocmirii prezentului Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România.
6. Lista cu documentele menționate în Anexa de la art. 1 punctul 5 nu este limitativă, fiind completată în viitor cu documentele necesare ducerii la îndeplinire a cuplării piețelor de energie electrică, atât pentru ziua următoare cât și intrazilnice, în conformitate cu evoluția cadrului de organizare și funcționare al SDAC și/sau SIDC, precum și la nivel regional.
7. Această propunere nu tratează aspecte detaliate privind repartizarea costurilor sau recuperarea costurilor. Principiile de repartizare a costurilor care se aplică acestui acord sunt stabilite în Regulamentul 2015/1222 și legislația națională în vigoare.

Art. 2

Definiții, interpretări și structură

1. În scopul prezentului Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România, termenii utilizați au înțelesul definițiilor incluse la art. 2 din Regulamentul CACM.
2. În plus, în prezentul Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România, următorii termeni au înțelesul de mai jos:
 - a) Acordul privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România (AOR) înseamnă aranjamentele propuse pentru funcționarea mai

multor OPEED în zona de ofertare România, prezentate în acest document;

- b) "Hub OPEED" reprezintă pentru intervalul de timp pentru ziua următoare și/sau intrazilnic zona în care OPEED colectează ofertele participanților la bursa de energie electrică pe care o operează, la nivel de zonă de ofertare;
 - c) OPEED pentru zona de ofertare Romania reprezintă un OPEED care a fost desemnat în România sau în alt stat membru să ofere servicii pentru SDAC și SIDC, în zona de ofertare România, de către autoritatea de reglementare competentă;
 - d) "Precuplare" se referă la procedurile operaționale aplicate anterior executării funcțiilor OCP pentru cuplarea pentru ziua următoare și intrazilnică; și
 - e) "Postcuplare" se referă la procedurile operaționale aplicate după ce au fost executate funcțiile OCP pentru cuplarea pentru ziua următoare și intrazilnică.
3. În prezentul AOR, cu excepția cazului în care contextul impune altfel:
- a) singularul indică plurarul și viceversa;
 - b) titlurile sunt inserate doar pentru structura Acordului și nu afectează interpretarea prezentului document; și
 - c) orice referire la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alt act legislativ include orice modificare, extindere sau reintroducere a acestuia atunci când este în vigoare.
4. Următoarea anexă face parte integrantă din prezentul AOR:
- Anexa la Acordul privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România, în conformitate cu Articolele 45 și 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor.

Art. 3

Aplicarea prezentului Acord privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România

- I. Acest AOR se aplică:
- dispozițiilor de precuplare și postcuplare, care vor permite accesul mai multor OPEED pentru zona de ofertare România la capacitatea interzonală în intervalele de timp pentru ziua următoare și intrazilnic.
 - în contextul metodologiilor și procedurilor aflate în vigoare la momentul realizării prezentului document, întocmite în baza Regulamentului CACM, aprobate la nivelul UE sau la nivel regional, fără a se limita la acestea.
 - în contextul acordurilor existente de implementare și operare a pieței unice cuplate de energie electrică din Uniunea Europeană, aflate în vigoare la momentul realizării prezentului document, fără a se limita la acestea.
 - în contextul Regiunilor de Calcul de Capacitate (denumite în continuare „RCC”) din care România face parte, respectiv RCC Core, RCC CE, RCC SEE și RCC EE.

Art. 4

Dispoziții privind cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare

1. Fiecare OPEED pentru zona de ofertare România este membru cu drepturi depline al cadrului contractual aferent cuplării unice pentru ziua următoare și pune în aplicare procesul de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare în conformitate cu prevederile Regulamentului CACM.
2. Pentru fiecare OPEED va exista un hub OPEED pentru zona de ofertare România, iar acest hub va fi conectat la registrul de ordine al OPEED în cauză. Nu vor exista limitări privind capacitatea intra-zonală în ceea ce privește numărul de tranzacții care pot avea loc între hub-urile din zona de ofertare România, ceea ce va permite ca fiecare OPEED să trimită registrul de ordine anonimizat ca date de intrare în vederea realizării cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare.

Art. 5

Dispoziții de precuplare pentru ziua următoare

1. Pentru OTS, faza de precuplare începe cu transmiterea datelor necesare pentru calcularea capacităților interzonale relevante pentru fiecare graniță a zonei de ofertare România (denumite în continuare "CI") de către Calculatorul capacității coordonate (denumit în continuare "CCC") relevant, și se încheie cu validarea CI de către OTS și transmiterea CI de fiecare CCC relevant fiecărui OPEED din zona de ofertare România. Pentru OPEED etapa de precuplare se încheie atunci când ofertele au fost furnizate funcției OCP.
2. CCC din fiecare CCR, împreună cu OTS, sunt responsabili, pe baza metodologiilor în vigoare, pentru furnizarea capacităților interzonale pentru granițele zonelor de ofertare relevante, către OPEED pentru zona de ofertare România, în conformitate cu art. 46 alin. (1) din Regulamentul CACM, precum și pentru a asigura publicarea CI.
3. Alocarea CI transmise de CCC relevant reprezintă o parte a funcțiilor OCP care sunt îndeplinite în comun de toți OPEED.
4. Formatul și termenul de transmitere a CI către funcțiile OCP respectă procedurile corespunzătoare de cuplare pentru ziua următoare existente, convenite la nivel european și regional, aferente OPEED sau comune OPEED și OTS.
5. OTS validează valorile CI pentru a fi utilizate ca date de intrare pentru procesul de calcul efectuat de funcțiile OCP. Funcțiile OCP furnizează informațiile relevante care sunt transmise către CCC relevant în vederea realizării validărilor necesare.
6. Fiecare OPEED transmite registrul de oferte către funcțiile OCP în conformitate cu art. 47 din Regulamentul CACM, cu metodologiile, acordurile europene și regionale în vigoare.
7. Dispozițiile de precuplare iau în considerare condițiile tehnice din acordurile încheiate de OTS cu societățile TSCNET, CORESO și SELENE, care îndeplinesc, printre altele, funcția de calculator de capacitate coordonat (CCC) pentru RCC Core, RCC CE și respectiv RCC SEE, cât și cu platforma informatică CCC1 (Core Capacity Calculation tool) deținută de OTS din RCC Core, prin care se gestionează formatele și protocoalele pentru fișierele schimbate de OTS din RCC Core cu OPEED din RCC Core, conform soluțiilor regionale deja existente.

8. Dispozițiile de precuplare pentru RCC EE vor lua în considerare formatele și protocoalele pentru fișierele schimbate de OTS din respectivele RCC cu OPEED din respectivele RCC, conform soluțiilor regionale convenite de OTS și OPEED din respectivele RCC.

Art. 6

Furnizarea și validarea rezultatelor pentru SDAC

1. OTS este responsabil pentru verificarea și validarea rezultatelor SDAC pentru ca drepturile de capacitate interzonală alocate în cadrul cuplării să nu depășească CI calculat. Conform aranjamentelor regionale în vigoare, în vederea validării rezultatelor cuplării, fiecare OPEED pentru zona de ofertare România transmite rezultatele SDAC, conform formatelor de fișiere convenite între OTS și OPEED din RCC Core, CE și SEE, către CCC în conformitate cu art. 48 din Regulamentul CACM și a procedurilor și metodologiilor în vigoare. Astfel, pentru RCC Core și SEE, OTS validează rezultatele cuplării prin intermediul CCCT. Pentru RCC EE, formatele și fluxurile de fișiere schimbate de OTS și OPEED din respectiva regiune vor fi convenite la nivel regional.
2. Fiecare OPEED pentru zona de ofertare România trebuie să verifice dacă rezultatele SDAC au fost calculate pe baza ofertelor OPEED transmise.

Art. 7

Dispoziții de postcuplare pentru ziua următoare

1. În conformitate cu art. 7 alin. (1) din Regulamentul CACM, OPEED sunt responsabile pentru acțiunea în calitate de contrapărți centrale (denumite în continuare "CCP") pentru compensarea și decontarea schimburilor de energie electrică în conformitate cu art. 68 alin. (1) din Regulamentul CACM.
2. Fiecare CCP acționează în calitate de contraparte pentru participanții la piața pentru ziua următoare pentru toate tranzacțiile acestora, în ceea ce privește drepturile și obligațiile financiare care decurg din aceste tranzacții.
3. Fiecare OPEED pentru zona de ofertare România este parte responsabilă cu echilibrarea în România și respectă termenii și condițiile stabilite pentru echilibrare și decontarea dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea prevăzute în reglementările în vigoare. Astfel, CCP transmite către OTS, pe baza informațiilor SDAC, rezultatele aferente fiecărui OPEED pentru zona de ofertare România, respectiv schimburile bloc de energie electrică ale părților responsabile cu echilibrarea (PRE) aferente tranzacțiilor participanților pe piață pentru fiecare OPEED pentru zona de ofertare România și poziția netă a hub OPEED.
4. În îndeplinirea funcției prevăzute la art. 8 alin. (2) litera (l) din Regulamentul CACM, OTS acționează în calitate de agent de transfer desemnat prin Decizia președintelui ANRE nr. 1156 din 09.06.2021 „privind stabilirea modalității de transfer al pozițiilor nete rezultate din alocarea capacităților transfrontaliere între zona de ofertare România și alte zone de ofertare, în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică”.
5. Schimburile de energie electrică care rezultă din cuplarea pentru ziua următoare între zona de ofertare România și celelalte zone de ofertare adiacente României se realizează de către OTS, în calitate de agent de transfer.

Astfel, livrarea fizică de energie electrică, realizată prin notificări în conformitate cu rezultatul SDAC între CCP și OTS, respectiv decontarea financiară între zona de ofertare România și ceilalți agenți de transfer din zonele de ofertare adiacente România, se va realiza de către OTS.

Art. 8

Prețul de închidere al pieței pentru ziua următoare

1. În funcționare cuplată a piețelor pentru ziua următoare, prețul de închidere unic pentru zona de ofertare România al pieței pentru ziua următoare este stabilit prin mecanismul SDAC.
2. În cazul unei decuplări a zonei de ofertare din România de la SDAC pe cel puțin una (dar nu pe toate) dintre granițele acesteia, sau în cazul în care cel puțin un OPEED din România este decuplat (dar nu toate), prețul unic de închidere pentru zona de ofertare din România pe piața pentru ziua următoare este prețul determinat prin mecanismul SDAC ca Preț Unic pentru Ziua Următoare (Prețul SDAC) pentru zona de ofertare din România. OPEED din România care nu participă la cuplarea pieței nu va organiza o licitație locală, dar poate oferi participanților lor la piață posibilitatea de a avea acceptate în tranzacționare cel puțin o parte din volumele oferite pe platformele lor prin intermediul alocării de volume la prețul SDAC.
3. În cazurile de decuplare a zonei de ofertare din România de la SDAC pe toate granițele acesteia și niciun OPEED din România nu este cuplat la SDAC. OTS va calcula, în scopul publicării, un preț unic mediu ponderat pentru zona de ofertare din prețurile hub-urilor și volumele tranzacționate pe platformele lor. Prețul unic mediu ponderat va fi publicat pe site-ul Transelectrica.

Art. 9

Dispoziții privind cuplarea unică a pieței intrazilnice

1. Fiecare OPEED pentru zona de ofertare România este membru cu drepturi depline al cadrului contractual aferent SIDC (tranzacționarea continuă intrazilnică – IDCT și licitațiile intrazilnice IDA) și pune în aplicare procesul de cuplare SIDC în conformitate cu Regulamentul CACM.
2. Pentru fiecare OPEED va exista un hub OPEED pentru zona de ofertare România, iar acest hub va fi conectat la registrul de ordine al OPEED în cauză. Nu vor exista limitări privind capacitatea intra-zonală în ceea ce privește numărul de tranzacții care pot avea loc între hub-urile din zona de ofertare România.

Art. 10

Dispoziții de precuplare pentru cuplarea intrazilnică

1. Fiecare CCC al RCC relevant pentru zona de ofertare România furnizează, în conformitate cu art. 58 din Regulamentul CACM, CI pentru granițele zonei de ofertare România către modulul de gestionare a capacității XBID (denumit în continuare "CMM").
2. Fiecare OPEED pentru zona de ofertare România transmite ofertele pentru o anumită unitate de timp de piață pentru corelare, imediat după ce acestea au fost primite de la participanții la piață, în conformitate cu art. 59 alin. (5) din Regulamentul CACM.

Art. 11

Furnizarea rezultatelor pentru cuplarea intrazilnică

1. Fiecare OPEED pentru zona de ofertare România transmite rezultatele SIDC - IDCT către OTS, în conformitate cu art. 60 din Regulamentul CACM.
2. OTS primește de la platforma informatică CCCt (Core Capacity Calculation tool) rezultatele IDA pentru zona de ofertare a României.
3. Rezultatele includ, pentru fiecare unitate de timp de piață, pozițiile nete pentru zona de ofertare România și fluxul net planificat pentru fiecare graniță a zonei de ofertare România.

Art. 12

Dispoziții de postcuplare pentru cuplarea intrazilnică

1. În conformitate cu art. 7 alin. (1) din Regulamentul CACM și cu art. 68 alin. (1) din Regulamentul CACM, OPEED din zona de ofertare România sunt responsabile pentru acțiunea în calitate de CCP pentru compensarea și decontarea schimburilor de energie electrică.
2. Fiecare CCP acționează în calitate de contraparte pentru participanții la piață pentru toate tranzacțiile acestora, în ceea ce privește drepturile și obligațiile financiare care decurg din aceste tranzacții.
3. Fiecare OPEED pentru zona de ofertare România este parte responsabilă cu echilibrarea (PRE) în România și respectă termenii și condițiile stabilite pentru echilibrare și decontarea dezechilibrelor PRE conform cadrului legislativ în vigoare. Astfel, CCP furnizează către OTS, pe baza informațiilor privind cuplarea intrazilnică, rezultatele pentru fiecare OPEED pentru zona de ofertare România, respectiv schimburile bloc ale PRE rezultate în urma tranzacțiilor participanților pe piață ale OPEED relevant și poziția netă a hub-ului OPEED.
4. OTS acționează în calitate de agent de transfer în conformitate cu art. 68 alin. (6) din Regulamentul CACM și Decizia președintelui ANRE nr. 989 din 13.06.2018 *„privind stabilirea modalității de transfer al pozițiilor nete rezultate din alocarea capacităților transfrontaliere între zona de ofertare România și alte zone de ofertare, în cuplarea unică a piețelor intrazilnice de energie electrică”*.

Art. 13

Dispoziții în caz de decuplare a piețelor de energie electrică

1. Procedurile de ultimă instanță în caz de decuplare a piețelor pentru ziua următoare sunt inițiate în conformitate cu art. 50 din Regulamentul CACM
2. În cazul decuplării parțiale – când România este decuplată de la cel puțin una (dar nu toate) dintre granițele zonei sale de ofertare sau când cel puțin un (dar nu toate) hub-urile OPEED sunt decuplate de la SDAC:
 - a) Algoritmul de cuplare a piețelor trebuie să țină seama de faptul că, în practică, nu există nicio limitare a schimbului pentru corelarea ordinelor provenite de la diferite hub-uri

OPEED cuplate din zona de ofertare a României:

- b) Pentru cuplarea piețelor pentru ziua următoare, acest lucru are ca rezultat un preț unic (prețul SDAC) pentru zona de ofertare a României;
 - c) În situația în care România este decuplată pe cel puțin una (dar nu toate) dintre granițele zonei sale de ofertare, se va activa soluția de rezervă regională pentru alocarea explicită a capacității interzonale. În situația în care cel puțin un hub OPEED din România (dar nu toate) este decuplat de la SDAC, toată capacitatea interzonală este alocată în SDAC prin intermediul OPEED din România cuplați;
 - d) OPEED din România care nu participă la cuplarea piețelor nu vor organiza licitații locale, dar pot oferi participanților la piață posibilitatea de a avea acceptate în tranzacționare cel puțin o parte din volumele oferite pe platformele lor prin intermediul alocării de volume la prețul SDAC.
3. În cazul decuplării totale – licitația SDAC este anulată pentru zona de ofertare a României, astfel România fiind decuplată de la toate granițele zonei sale de ofertare și niciun hub OPEED din România nu este cuplat la SDAC:
- a) Ordinele hub-urilor OPEED din România nu pot fi corelate cu ordinele hub-urilor OPEED din alte zone de ofertare;
 - b) Cu excepția cazului în care și până când OPEED și OTS convin asupra unei soluții de rezervă care prevede un preț unic SDAC și în situația unei „decuplări totale” sau legislația sau reglementările europene sau naționale impun o astfel de soluție de rezervă, prețul fiecărui hub OPEED din România este determinat de respectivul OPEED din România. Acest lucru ar putea conduce la prețuri diferite pentru fiecare hub OPEED din zona de ofertare a României, cu excepția cazului în care și până când reglementările europene sau naționale impun o soluție de rezervă într-o situație de „decuplare totală”, care are ca rezultat un preț unic pentru ziua următoare;
 - c) Acolo unde este cazul, soluțiile de rezervă pentru alocarea explicită a capacității interzonale sunt activate pentru granițele decuplate;
 - d) Dacă este cazul, soluțiile de rezervă care reduc riscul de a intra într-o situație de „decuplare totală” ar trebui, de preferință și acolo unde este posibil, să fie implementate în funcția OCP.
4. Nu se aplică niciun preț de referință pentru licitațiile intrazilnice (IDA), deoarece nu este prevăzută nicio licitație locală ca soluție de rezervă în cazul decuplării parțiale sau totale a zonei de licitație a României de către OPEED din România. Fie există cel puțin un OPEED cuplat și prețul IDAx din România este prețul de compensare rezultat din această IDA, fie nu există niciun preț IDAx în România.

Art. 14

Dispoziții financiare

1. În conformitate cu articolele 45 și 57 din Regulamentul CACM, OPEED din zona de ofertare România asigură acoperirea costurilor care rezultă din aplicarea AOR.
2. Costurile aferente alocării capacității și gestionării congestiilor se evaluează de către ANRE în conformitate cu articolele relevante din Regulamentul CACM.
3. Astfel, modul de recuperare a costurilor comune, regionale și naționale de către OPEED din zona de ofertare România, precum și repartizarea costurilor între OPEED relevante din zona de ofertare România se realizează conform *Metodologiei de stabilire a tarifelor* practicate de către OPEED,

aprobată de ANRE.

Art. 15

Implementarea AOR

1. Etapele implementării urmăresc:
 - a. asigurarea conformității formatului și protocoalelor pentru schimbul de date și a schimburile planificate între OTS și OPEED din zona de ofertare România;
 - b. stabilirea aranjamentelor contractuale necesare pentru funcționarea pieței unice pentru ziua următoare și a pieței intrazilnice între OPEED pentru zona de ofertare România și celelalte părți contractante din SDAC și SIDC respectiv OTS și OPEED relevante.
2. Punerea în aplicare a prezentului AOR și, în consecință, accesul nediscriminatoriu la capacitățile transfrontaliere pentru toți OPEED pentru zona de ofertare România, atât pentru intervalul de timp pentru ziua următoare, cât și pentru intervalul de timp intrazilnic, va fi acordat, cu respectarea tuturor prevederilor aplicabile cadrului contractual aferent cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice în vigoare.
3. Prevederile prezentului Acord referitoare la alocarea de volume la prețul SDAC vor fi puse în aplicare de toți OPEED într-un termen de maximum 6 luni de la data aprobării prezentului Acord de ANRE. Până la data implementării de către toți OPEED a prezentului Acord referitor la alocarea de volume la prețul SDAC, rămân aplicabile prevederile Acordului MNA aprobat de ANRE prin Decizia nr. 112 din 24.01.2024.

Art. 16

Limba

Limba de referință pentru AOR este limba română.

ANEXĂ

la Acordul privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România, în conformitate cu Articolele 45 și 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor

Lista necxhaustivă cu documentele aflate în vigoare (metodologii, proceduri, contracte), aplicabile la momentul prezentului Acord privind mai mult de un OPEED pentru zona de ofertare România:

1. Metodologia comună de calcul a capacității pentru intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare și intrazilnice în conformitate cu art. 21 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unei linii directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor, pentru RCC Core;
2. Metodologia comună de calcul a capacității pentru intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare și intrazilnice în conformitate cu art. 21 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unei linii directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor, pentru RCC SEE;
3. Procedurile de ultimă instanță ale OTS din RCC Core în conformitate cu art. 44 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unei linii directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor;
4. Procedurile de ultimă instanță ale OTS din RCC SEE în conformitate cu art. 44 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unei linii directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor;
5. Orele de deschidere și închidere a porților transzonale intrazilnice, în conformitate cu art. 59 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unei linii directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor;
6. Metodologia de Calcul al Schimburilor Planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor intrazilnice, în conformitate cu art. 56 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor;
7. Metodologia de stabilire a prețurilor capacității interzonale intrazilnice în conformitate cu art. 55 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor;
8. Termenul pentru fermitatea din ziua următoare (DAFD – “Day Ahead Firmness Deadline”) în conformitate cu art. 69 din Regulamentul Comisiei (UE) 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unei linii directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor;
9. Contractul operațional între OPEED și OTS cu privire la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică (DAOA – „Day Ahead Operational Agreement”);
10. Contractul operațional între OPEED și OTS cu privire la cuplarea unică a piețelor intrazilnice de energie electrică (IDOA – „IntraDay Operational Agreement”);
11. Contractele cu furnizorii de servicii utilizate pentru operarea funcției OCP pentru cuplarea pentru ziua următoare și intrazilnică;
12. Acordul de cooperare al tuturor OPEED (ANCA – “All NEMO Cooperation Agreement”);

13. Contractul operațional între OTS din Uniunea Europeană cu privire la operațiunile de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică (TCDA – “TSO Cooperation for Day-Ahead coupling”);
14. Contractul operațional între OTS din Uniunea Europeană cu privire la operațiunile de cuplare unică a piețelor intrazilnice de energie electrică (TCID -- “ISO Cooperation for IntraDay coupling”);
15. Contractul operațional între OPEED din Uniunea Europeană cu privire la operațiunile de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică (ANDOA – „All NEMO Day-ahead Operational Agreement”);
16. Contractul operațional între OPEED cu privire la cuplarea unică a piețelor intrazilnice de energie electrică (ANIDOA – „All NEMO Intra-Day Operational Agreement”);
17. Contractul operațional între OPEED și OTS din RCC Core cu privire la operațiunile de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică pe baza de fluxuri de energie electrică (“Core DAOA”);
18. Contractul operațional între OTS din RCC Core cu privire la operațiunile de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică pe baza de fluxuri de energie electrică (“Core TCDA”);
19. Contractele cu furnizorii de servicii (inclusiv pentru managementul de proiect) aflate în vigoare și cu relevanță pentru OTS și OPEED în contextul exercitării responsabilităților aferente participării la SDAC și SIDC.