

CONVENȚIA DE PARTICIPARE LA PIAȚA DE ECHILIBRARE

Nr.

1 Părțile contractante

Prezenta Convenție de Participare la Piața de Echilibrare ("Convenție") este încheiată la data de, între:

[S.C..... cu sediul în,
Str....., blocsc....., județul,
telefon nr., fax nr., înregistrată la Registrul Comerțului cu
numărul, cod unic de înregistrare nr....., cont bancar
nr..... deschis la,
reprezentată de, în calitate de Participant la Piața de Echilibrare,
numită în continuare "PPE"]

și,

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A., societate administrată în sistem dualist, cu sediul în București, Sector 1, Blvd. General Gheorghe Magheru, nr. 33, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul J40/8060/2000, Cod de înregistrare fiscală RO13328043, cont de virament IBAN RO70 FNNB 0001 0292 1270 RO01, deschis la CREDIT EUROPE BANK, reprezentată de Directorat, prin:....., în calitate de Operator de transport și de sistem, numită în continuare "Transelectrica",

ambele denumite în continuare părți.

Având în vedere:

1. [Solicitarea Nr..... privind încheierea unei Convenții de Participare la Piața de Echilibrare;]
2. Prevederile reglementărilor ANRE în vigoare privind funcționarea și decontarea Pieței de Echilibrare, o parte dintre acestea precizate în cadrul Anexei nr.1 la Convenție.

Părțile au convenit următoarele:

2 Obiectul Convenției

- Art. 1. Obiectul Convenției constă în vânzarea și cumpărarea de energie electrică pe piața de echilibrare între părți în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, o parte dintre acestea precizate în cadrul Anexei nr. 1 la Convenție.
- Art. 2. Prezenta Convenție stabilește termenii și condițiile pe care PPE trebuie să le respecte pentru a obține și a păstra pe durata Convenției statutul de Participant la Piața de Echilibrare. Prezenta Convenție stipulează drepturile și obligațiile părților în această privință.
- Art. 3. PPE înțelege și acceptă că dreptul de a transmite oferte pe Piața de echilibrare poate fi obținut numai după încheierea prezentei Convenții și va înceta automat ca o consecință a încetării din orice cauză a prezentei Convenții. PPE consimte să respecte termenii și condițiile stabilite în prezenta Convenție.

3 Definiții

- Art. 4. Termenii utilizați în prezenta Convenție sunt definiți în cadrul reglementărilor în vigoare, o parte dintre acestea enumerate în Anexa nr. 1 la Convenție.

4 Obligațiile și responsabilitățile Participantului la Piața de Echilibrare

4.1 Obligația de ofertare

- Art. 5. PPE este obligat să ofere pe Piața de Echilibrare (PE) energia de echilibrare corespunzătoare întregii capacități disponibile de producție pentru fiecare din unitățile/consumurile sale dispecerizabile și pentru toate intervalele de dispecerizare ale zilei de livrare, în conformitate cu prevederile Regulamentului PPE și ale RPUPCD;

- Art. 6. PPE are obligația de a-și asuma responsabilitatea echilibrării pentru unitățile/consumurile sale dispecerizabile prin intermediul unei singure Părți Responsabilă cu Echilibrarea (PRE) în conformitate cu prevederile Regulamentului PRE și de a transmite la Transelectrica notificări fizice în conformitate cu prevederile Regulamentului PPE, RPUPCD și Ordinului 76.
- Art. 7. PPE este obligat să păstreze disponibilă întreaga capacitate contractată cu Transelectrica pentru servicii de sistem tehnologice și să oferteze pe Piața de Echilibrare energia electrică aferentă acestei capacități.
- 4.2 Obligația de furnizare
- Art. 8. PPE este obligat să furnizeze serviciul de reglaj corespunzător calificării pentru servicii de sistem a unităților/consumurilor dispecerizabile proprii, în conformitate cu dispozițiile de dispecer emise de Transelectrica și cu specificațiile din oferta acceptată.
- Art. 9. PPE este obligat să furnizeze fizic către sistemul electroenergetic național (SEN) toată energia de echilibrare tranzacționată pe Piața de Echilibrare, în punctul de racordare al unității/consumului dispecerizabil prevăzut în Anexa nr. 2 la Convenție, la momentul precizat de Transelectrica în dispoziția de dispecer emisă și în conformitate cu specificațiile din oferta acceptată.
- Art. 10. PPE este responsabil față de Transelectrica pentru dezechilibrele de la notificare care apar datorită diferențelor dintre volumul realizat și cel planificat pentru producția de energie electrică a unităților/consumurilor dispecerizabile proprii în punctele de racordare precizate în Anexa nr. 2 la Convenție, ca urmare a notificărilor fizice și ofertelor acceptate pe Piața de echilibrare. Decontarea acestor dezechilibre de la notificare se face în conformitate cu prevederile Capitolului 8 al prezentei Convenții.
- Art. 11. PPE este responsabil față de Transelectrica pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare pentru fiecare interval de decontare (ID), pentru situațiile în care cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată de unitățile/consumurile dispecerizabile este mai mică decât cantitatea de energie de echilibrare care trebuia să fie livrată.
- 4.3 Solvabilitate și garanții
- Art. 12. Pe toată perioada până la încetarea valabilității prezentei Convenții, PPE va furniza Transelectrica suficiente dovezi referitoare la solvabilitatea PPE, în conformitate cu prevederile Capitolului 8.3 al prezentei Convenții și la capacitatea de a duce la îndeplinire și/sau susține obligațiile sale, așa cum au fost precizate în prezenta Convenție.
- 4.4 Transmiterea declarațiilor de disponibilitate și a ofertelor pe Piața de Echilibrare
- Art. 13. Pe durata derulării Convenției, PPE va transmite sau se va asigura că PRE-ul din care face parte transmite declarațiile de disponibilitate aferente fiecărei unități/consum dispecerizabil pentru care PPE și-a asumat drepturile și responsabilitatea care îi revin, în conformitate cu prevederile RPUPCD și ale procedurilor specifice elaborate de Transelectrica.
- Art. 14. Pe durata derulării Convenției, PPE va transmite oferte de preț pe piața de echilibrare pentru fiecare unitate respectiv consum dispecerizabil pentru care PPE și-a asumat drepturile și responsabilitatea care îi revin, în conformitate cu regulile prezentate în Regulamentul PPE, în reglementările în vigoare și în procedurile specifice elaborate de Transelectrica.
- 4.5 Măsurarea
- Art. 15. PPE este răspunzător să asigure că fiecare punct de măsurare/decontare aferent punctelor de racordare a unităților/consumurilor sale dispecerizabile prevăzute în Anexa nr. 2 este în conformitate cu prevederile Codului de Măsurare, în conformitate care va fi atestată de Transelectrica.

4.6 Plata facturilor

Art. 16. PPE are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de Transelectrica în conformitate cu prevederile Capitolului 8 pentru:

- a) valoarea energiei de echilibrare efectiv livrată corespunzătoare reglajului de reducere de putere, conform prețurilor marginale de închidere a pieței în cazul reglajului secundar, respectiv specificațiilor de preț din ofertele acceptate în cazul reglajului terțiar;
- b) penalitățile pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare;
- c) valoarea corespunzătoare a dezechilibrelor de la notificare ale unităților/consumurilor dispecerizabile.

5 Drepturile Participantului la Piața de Echilibrare

5.1 Modificarea declarațiilor de disponibilitate și a ofertelor de preț pe Piața de Echilibrare

Art. 17. PPE are dreptul să își modifice declarația de disponibilitate și ofertele de preț pe Piața de Echilibrare pentru unitățile/consumurile dispecerizabile proprii, odată cu modificarea corespunzătoare a notificării fizice aferente, ulterior validării acestora de către Transelectrica, în condițiile prevăzute în Codul RET, reglementărilor în vigoare și a procedurilor specifice elaborate de Transelectrica.

Art. 18. PPE are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către Transelectrica în conformitate cu prevederile Capitolului 8 pentru:

- a) valoarea energiei de echilibrare efectiv livrată corespunzătoare reglajului de creștere de putere, conform prețurilor marginale de închidere a pieței în cazul reglajului secundar, respectiv specificațiilor de preț din ofertele acceptate în cazul reglajului terțiar;
- b) contravaloarea corespunzătoare ofertelor fixe acceptate.

6 Obligațiile Transelectrica

6.1 Înregistrarea PPE

Art. 19. Transelectrica este obligată să înregistreze PPE în Registrul pentru Participanții la Piața de Echilibrare (Registrul PE). Transelectrica este obligată să transmită la Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "Opcom" S.A. (OPCOM) datele de identificare ale PPE în conformitate cu prevederile Regulamentului PPE.

6.2 Tratarea dezechilibrului de la notificare și livrările parțiale de energie electrică pentru echilibrare

Art. 20. Transelectrica va utiliza ofertele de energie de echilibrare ale PPE, în ordinea de merit a tuturor ofertelor primite pe Piața de Echilibrare, pentru a compensa dezechilibrele sistemului în fiecare interval de dispecerizare, conform cu prevederile Regulamentului PPE .

Art. 21. Orice dezechilibru de la notificare al PPE înregistrat pe perioada unui interval de dispecerizare va face obiectul decontării în conformitate cu prevederile Regulamentului PPE.

Art. 22. Orice livrare parțială de energie electrică pentru echilibrare, înregistrată de PPE, va face obiectul decontării în conformitate cu prevederile Regulamentului PPE.

6.3 Calcule cantitative pentru decontare

Art. 23. Transelectrica verifică și validează ofertele primite de la PPE pe piața de echilibrare, conform cu reglementările ANRE în vigoare și cu procedurile specifice elaborate de Transelectrica.

Art. 24. Transelectrica confirmă către PPE ofertele validate în conformitate cu prevederile Regulamentului PPE și procedurile specifice elaborate de Transelectrica.

Art. 25. OPE transmite către PPE notele lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate și notificărilor fizice aprobate conform cu prevederile Regulamentului PPE și procedurilor specifice elaborate de Transelectrica.

Art. 26. Transelectrica transmite la OPCOM cantitățile de energie de echilibrare acceptate pentru tranzacționare pe Piața de Echilibrare și cantitățile de energie de echilibrare efectiv livrate, pentru fiecare din unitățile/consumurile dispecerizabile ale PPE și

pentru fiecare interval de dispecerizare, conform cu prevederile Regulamentului PPE și procedurile specifice elaborate de Transelectrica.

Art. 27. Transelectrica transmite la OPCOM valorile dezechilibrelor de la notificare ale PPE pentru fiecare din unitățile/consumurile dispecerizabile ale PPE și pentru fiecare interval de dispecerizare și ale livrărilor parțiale de energie de echilibrare ale PPE, în conformitate cu prevederile Regulamentului PPE și procedurilor specifice elaborate de Transelectrica.

6.4 Plata facturilor

Art. 28. Transelectrica are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de PPE pentru:

- a) valoarea energiei de echilibrare efectiv livrată de PPE corespunzătoare reglajului de creștere de putere, conform prețurilor marginale de închidere a pieței în cazul reglajului secundar, respectiv specificațiilor de preț din ofertele acceptate în cazul reglajului terțiar;
- b) contravaloarea corespunzătoare ofertelor fixe acceptate.

7 Drepturile Transelectrica

Art. 29. În cazul în care PPE nu a transmis o declarație de disponibilitate pentru o unitate dispecerizabilă, până la termenul limită stabilit în Regulamentul PPE și în procedurile specifice elaborate de Transelectrica, Transelectrica are dreptul de a crea o declarație de disponibilitate înlocuitoare. Această declarație este realizată automat de platforma PE, având valoarea maximă disponibilă a unității dispecerizabile respective, pe fiecare interval orar al zilei de livrare.

Art. 30. În cazul în care PPE nu a transmis oferta zilnică pentru o unitate dispecerizabilă, până la termenul limită stabilit în Regulamentul PPE și în procedurile specifice, Transelectrica are dreptul de a crea o ofertă zilnică înlocuitoare pentru respectiva unitate dispecerizabilă.

Această ofertă este realizată automat de platforma PE și respectă condițiile impuse de reglementările ANRE în vigoare.

Art. 31. Transelectrica are dreptul să publice ofertele și tranzacțiile angajate pe PE ale fiecărui PPE pentru fiecare ID pe pagina proprie de internet, în prima zi lucrătoare a celei de-a doua luni care urmează după luna de livrare, pentru fiecare ID al lunii de livrare. Tranzacțiile definitive încheiate pe PE, caracterizate prin preț, cantitate și numele PPE sunt publicate pe pagina proprie de internet a operatorului de transport și de sistem (OTS) în prima zi lucrătoare a celei de-a doua luni care urmează lunii de livrare, pentru fiecare ID al lunii de livrare

Art. 32. Transelectrica are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către PPE pentru:

- a. valoarea energiei de echilibrare efectiv livrată de PPE corespunzătoare reglajului de reducere de putere, conform prețurilor marginale de închidere a pieței în cazul reglajului secundar, respectiv specificațiilor de preț din ofertele acceptate în cazul reglajului terțiar;
- b. penalitățile pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare;
- c. valoarea corespunzătoare a dezechilibrelor de la notificare ale unităților/consumurilor dispecerizabile.

8 Facturare și plăți

8.1 Termene și condiții de plată pentru energia de echilibrare și dezechilibrele de la notificare

Art. 33. (1) Începând cu prima zi lucrătoare care urmează zilei postării de către operatorul de decontare al pieței de echilibrare (ODPE) pe platforma informatică dedicată a Notelor de informare pentru decontarea lunară pe PE, a Notelor de informare pentru decontarea lunară a penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare și a Notelor de informare pentru decontarea lunară a penalizărilor pentru dezechilibrele de la notificare, în formatul cadru avizat de ANRE sau, dacă este cazul, conform Notelor de informare revizuite în baza Notelor corectate, conform prevederilor Regulamentului PPE, Transelectrica, respectiv PPE emit facturile astfel:

- a) Transelectrica va factura către PPE valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, valorile corespunzătoare dezechilibrelor de la notificare ale unităților/consumurilor dispecerizabile și valoarea penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare;
- b) PPE va factura către Transelectrica valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la creștere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare și contravaloarea corespunzătoare ofertelor fixe acceptate.

(2) Factura aferentă obligației de plată a PPE/Transelectrica se emite și se transmite prin mijloace electronice (e-mail), sub formă de fișier tip pdf. Adresa de e-mail este cea precizată în cadrul Anexei nr. 3 la Convenție. Data primirii e-mailului este considerată data primirii facturii. Originalul facturii se transmite PPE/Transelectrica la cerere, prin serviciul de curierat rapid, contravaloarea serviciului de curierat fiind suportată de către solicitant.

(3) Facturile vor fi plătite de părțile în cauză într-un interval de 7(șapte) zile lucrătoare de la data emiterii acestora.

Art. 34. (1) În cazul în care o sumă facturată de una dintre părți este contestată integral sau parțial de cealaltă parte, partea debitoare va efectua plata integral în condițiile art. 33 și va înainta către Transelectrica și către ODPE, în termen de 1 zi lucrătoare de la data postării pe platforma informatică dedicată a notelor de informare menționate la alin. (1) al art. 33, o notă explicativă părții creditoare și către OPCOM, cuprinzând obiecțiile sale. Partea creditoare analizează contestația primită și dacă constata existența unei informații eronate, reface calculele și transmite o notă de corectare tuturor partilor implicate nu mai târziu de 10 zile lucrătoare de la data la care nota eronată a fost transmisă PPE și/sau publicată de ODPE sau Transelectrica.

(2) Pentru sumele stabilite ulterior soluționării unei dispute din care au rezultat plăți întârziate a fi datorate de una dintre părți celeilalte, *partea debitoare* va plăti pe lângă suma datorată, o penalizare egală ca procent cu nivelul penalității de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, cu condiția ca valoarea totală a penalităților să nu depășească valoarea sumei datorate.

3) Pentru situația în care PPE/Transelectrica trebuie să efectueze o plată corespunzătoare unei dispute din care rezultă plăți întârziate, penalizarea cuprinde dobânda acumulată pentru sumele datorate și neplătite, calculată ca procent cu nivelul penalității de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, începând cu ziua următoare datei limită la care plățile ar fi trebuit efectuate, și sfârșind cu ziua precedentă celei în care sumele restante au fost efectiv achitate.

(4) Pentru situația în care PPE/Transelectrica trebuie să efectueze o plată corespunzătoare unei dispute pentru care sumele care fac obiectul disputei au fost achitate la timp de cealaltă parte, dar nu au fost contestate în mod justificat de aceasta, penalizarea cuprinde dobânda corespunzătoare sumei, calculată ca procent cu nivelul penalității de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat începând cu ziua imediat următoare datei la care plățile au fost efectuate de cealaltă parte și sfârșind cu ziua precedentă celei în care suma contestată, inclusiv dobânda aferentă, este efectiv returnată.

Art. 35. În cazul constatării de către un participant, ulterior termenului prevăzut la art. 34, a unei erori în procesul de decontare, determinate de greșeli de agregare a datelor, întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, erori de măsurare a schimburilor între rețele sau a notificării unor schimburi bloc (SB) neconforme cu tranzacțiile încheiate anterior orei de închidere a PE, acesta poate solicita corectarea decontării în termen de 6 luni de la postarea pe platforma informatică dedicată a notelor de informare menționate la alin. (1) al art. 33, stabilite conform Regulamentului PPE. În acest sens, participantul va solicita în scris corectarea, prezentând argumentele și dovezile necesare.

- Art. 36. Atunci când PPE nu-și plătește toată factura sau o parte din ea în perioada de timp stabilită conform art. 33, se consideră că PPE nu și-a îndeplinit obligațiile și Transelectrica va acționa garanția constituită de PPE în conformitate cu Capitolul 8.3 din prezenta Convenție și va transmite o notificare formală de reconstituire a garanției. PPE este obligat să reconstituie garanția în termen de 9 zile financiare de la data notificării.
- Art. 37. În cazul neachitării la termen a facturilor prevăzute la art. 33, PPE/Transelectrica plătește o penalizare egală cu o sumă suplimentară față de suma datorată care trebuie platită și cuprinde dobânda acumulată pentru orice sume datorate și neplătite, calculată ca procent cu nivelul penalității de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, începând cu ziua următoare datei limită la care plățile ar fi trebuit efectuate și sfârșind cu ziua precedentă celei în care sumele restante au fost efectiv achitate.
- Art. 38. Plata facturilor prevăzute la art. 33, va fi efectuată de Transelectrica/PPE prin orice mijloc legal de plată prevăzut de legislația în vigoare. Plățile se consideră efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate sau creditate în contul bancar de echilibrare deschis de Transelectrica.

8.2 Legea aplicabilă – litigii

- Art. 39. Prezenta Convenție este supusă și interpretată potrivit legii românești.
- Art. 40. Părțile vor verifica fără întârziere orice notă de informare pentru decontare primită de la OPCOM precum și facturile primite de la părțile creditoare. În cazul unui litigiu, partea care contestă va transmite fără întârziere celeilalte părți și OPCOM o notă scrisă privind facturile de plată. Un litigiu nu exonerează părțile de la obligațiile de plată la data scadentă decât dacă părțile sunt de acord altfel în fiecare caz în parte.
- Art. 41. Litigiile care decurg din interpretarea și/sau executarea prezentei Convenții, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente.
- Art. 42. Dacă orice prevedere a prezentei Convenții sau a anexelor sale intră în conflict cu o prevedere a cadrului de reglementare în vigoare, va prevala respectiva prevedere din cadrul de reglementare în vigoare.

8.3 Garanțiile de plată

- Art. 43. Transelectrica are dreptul să solicite constituirea unei garanții pentru înregistrarea PPE conform Regulamentului PPE, în baza aplicării PO Garanții.
- Art. 44. Dacă PPE nu și-a delegat responsabilitatea echilibrării altei PRE și nu a preluat alți participanți în PRE înregistrată de el, în conformitate cu Regulamentul PRE, Transelectrica poate accepta o garanție comună pentru obligațiile de plată ale licențiatului, atât în calitate de PPE cât și de PRE, în condițiile aplicării PO Garanții.
- Art. 45. Transelectrica poate refuza intrarea în vigoare a prezentei Convenții și/sau poate întârzia, revoca și/sau închide în întregime sau o parte a prezentei Convenții în cazul în care PPE nu a pus la dispoziție garanția financiară.

9 Prevederi generale

9.1 Documentele Convenției

- Art. 46. Documentele prezentei Convenții sunt:
Anexele nr. 1 – 4 care fac parte integrantă din prezenta Convenție.

9.2 Proceduri și relația cu regulile pieței

- Art. 47. Procedurile specifice menționate în prezenta Convenție sunt Procedurile operaționale ale Transelectrica și OPCOM, elaborate conform prevederilor Regulamentului PRE și Regulamentului PPE.

9.3 Comunicări și notificări

- Art. 48. Persoanele de contact autorizate pentru derularea prezentei Convenții sunt menționate în Anexa nr. 3.
- Art. 49. Părțile trebuie să se asigure că persoanele de contact enumerate în Anexa nr. 3 pot fi contactate telefonic sau în alt mod, așa cum a fost specificat în cadrul anexei.
- Art. 50. Fiecare parte trebuie să o notifice pe cealaltă în format scris pentru orice schimbare care a apărut în informațiile de contact specificate în Anexa nr. 3, cu cel puțin șapte (7) zile înainte ca schimbarea să intre în vigoare.
- Art. 51. PPE înțelege și acceptă că orice înștiințare verbală, inclusiv telecomunicația, referitoare la problemele legate de piața de echilibrare poate fi înregistrată de către Transelectrica. Transelectrica își va lua măsurile corespunzătoare pentru a păstra înregistrările și pentru a permite accesul la înregistrări numai persoanelor pentru care accesul este justificat, conform reglementărilor în vigoare.

9.4 Durata Convenției

- Art. 52. Această Convenție va fi în vigoare până la rezilierea acesteia de către oricare dintre părți, conform cu prevederile Capitolului 9.

9.5 Revizuirea Convenției

- Art. 53. Convenția încheiată de părți se poate prelungi, modifica sau completa prin acte adiționale, inclusiv pentru includerea prevederilor legislative ulterioare încheierii Convenției, la propunerea oricărei părți. Modificările prevederilor prezentei Convenții se pot face numai prin încheierea de acte adiționale.
- Art. 54. Părțile sunt de acord să revizuiască prezenta Convenție la cererea scrisă a PPE sau Transelectrica dacă:
- a) siguranța în funcționare a SEN este afectată în mod nefavorabil de îndeplinirea continuă a prezentei Convenții;
 - b) apar circumstanțe noi sau o nouă prevedere legală, care afectează direct sau indirect, în mod nefavorabil, capacitatea părților de a pune în aplicare prezenta Convenție.

9.6 Încetarea Convenției

- Art. 55. Dacă părțile nu acceptă modificarea prezentei Convenții în termen de o lună de la data la care oricare dintre părți a transmis către cealaltă parte o cerere scrisă conform art. 56, oricare dintre părți poate rezilia prezenta Convenție unilateral, motiv pentru care obligațiile de plată în curs devin efective imediat sau la o dată precizată de Transelectrica sau de PPE în notificarea de încheiere.
- Art. 56. Orice culpă a uneia dintre părți referitoare la oricare obligație rezultată din, sau prevăzută în prezenta Convenție, va îndreptăți cealaltă parte, fără a-i fi prejudiciat niciunul din drepturile sale, fie să rezilieze unilateral prezenta Convenție în treizeci (30) de zile calendaristice după data notificării prin poștă înregistrată la partea debitoare, fie să o supună părții debitoare pentru a remedia lipsa, în treizeci (30) de zile calendaristice de la termenul de notificare.
- Art. 57. Prezenta Convenție încetează în cazul revocării sau retragerii PPE de la data la care revocarea sau retragerea devine efectivă.
- Art. 58. Dacă PPE exploatează unități/consumatori dispecerizabili și înregistrarea sa ca PPE este revocată, PPE își menține toate responsabilitățile și obligațiile de PPE, dar drepturile de încasare pentru energia livrată de aceasta pe PE îi sunt anulate.

- Art. 59. În toate cazurile încetării premature sau revocării înregistrării ca PPE, ofertele zilnice pe Piața de Echilibrare pentru Ziua de Livrare Z, transmise în conformitate cu prevederile Capitolului 4.4, dar pentru care Ziua Z relevantă are loc după data terminării efective sau în perioada revocării înregistrării ca PPE, vor fi anulate automat și înlocuite cu ofertele stabilite de Transelectrica conform prevederilor Regulamentului PPE și ale procedurilor specifice. Obligațiile de plată ale PPE precizate la art. 16 rămân în vigoare și după revocarea înregistrării PPE.
- Art. 60. Transelectrica poate, fără a prejudicia vreunul din drepturile sale, să rezilieze unilateral prezenta Convenție, respectiv să revoce înregistrarea PPE, prin notificare înregistrată, efectivă în 30 zile de la data notificării sau de la o dată ulterioară stabilită de Transelectrica în următoarele situații:
- în care PPE nu reușește să-și îndeplinească obligațiile și responsabilitățile așa cum au fost precizate în Capitolul 4.1 din prezenta Convenție;
 - în care PPE nu reușește să satisfacă oricare din obligațiile sale de plată așa cum au fost menționate în Capitolul 8 al prezentei Convenții;
 - în care PPE nu mai îndeplinește condițiile necesare pentru înregistrare ca PPE;
 - în care PPE este notificat în mod repetat pentru nerespectarea regulilor aplicabile pentru PE, inclusiv a celor de decontare;
 - în care activitatea comercială și/sau tehnică a PPE conduce către punerea în pericol a siguranței în funcționare a SEN.
- Art. 61. Înregistrarea unui PPE este revocată automat cu efect imediat, dacă licența PPE a fost retrasă de ANRE.
- Art. 62. PPE va informa imediat Partea Responsabilă cu Echilibrarea care și-a asumat responsabilitatea echilibrării unităților/consumurilor sale dispecerizabile despre încetarea prezentei Convenții.
- Art. 63. PPE va informa imediat PPE înregistrate pentru care avea delegate drepturile și responsabilitățile, dacă este cazul, despre încetarea prezentei Convenții pentru a le permite acestor terțe părți să-și preia drepturile și responsabilitățile de PPE față de Transelectrica.

9.7 Forța majoră

- Art. 64. (1) Părțile sunt absolvite de orice răspundere pentru neîndeplinirea în totalitate sau în parte a obligațiilor ce decurg din prezenta Convenție, dacă acest lucru este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt acelea care pot apărea pe perioada de valabilitate a prezentei Convenții, în urma producerii unor evenimente extraordinare, de exemplu calamități naturale, război, embargo, care nu au putut fi luate în considerare de părți la încheierea Convenției și care sunt în afara voinței și controlului părților.
- (2) Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte părți în decurs de 48 de ore de la apariția acesteia, apreciind și perioada în care urmările ei încetează, cu confirmarea în termen de 5 (cinci) zile a autorității abilitate să constate forța majoră de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.
- (3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerator de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care trebuia să o comunice de a repara pagubele cauzate părții contractante prin faptul necomunicării.

9.8 Confidențialitate

Art. 65. Părțile vor considera confidențiale prevederile prezentei Convenții, la fel ca și orice document și/sau orice informație schimbată de părți în contextul prezentei Convenții. Fac excepție de la aceste prevederi:

- a. informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- b. informațiile privind identitatea și unitățile/consumurile dispecerizabile ale PPE precum și situația acestuia ca Participant la Piața de Echilibrare, publicate de Transelectrica pe un server de Internet
- c. informațiile care au fost făcute publice până la încheierea Convenției, respectiv:
 - nume;
 - sediul social al PPE;
 - codul EIC al PPE;
 - cod EIC al unităților / consumurilor dispecerizabile

Art. 66. Transelectrica i se permite în situații excepționale, și PPE consimte în mod excepțional, să comunice toate sau o parte a oricărei prevederi confidențiale, document și/sau informație către alți operatori de rețele în conformitate cu reglementările în vigoare și regulile internaționale, atunci când acest lucru este solicitat pentru a asigura securitatea, siguranța în funcționare a SEN sau a altor sisteme energetice din țările vecine.

9.9 Daune

Art. 67. Niciuna dintre părți nu este responsabilă pentru pierderi sau defecte provocate celeilalte părți cu excepția cazurilor în care a acționat cu premeditare sau cu neglijență dovedită. În nicio împrejurare, Transelectrica nu este responsabilă pentru daune indirecte sau consecințe ale prezentei Convenții.

Art. 68. Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezenta Convenție, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

9.10 Nulitatea unei clauze

Art. 69. Nulitatea sau invaliditatea uneia sau mai multor prevederi ale prezentei Convenții nu vor afecta validitatea celorlalte prevederi rămase.

9.11 Licențe și contracte

Art. 70. Este obligația PPE să se asigure că deține o licență valabilă de operare pe Piața națională de energie electrică și că a încheiat un contract valabil de acces la rețea (pentru serviciul de transport și/sau de distribuție).

Art. 71. PPE trebuie să aibă, în orice moment pe durata prezentei Convenții, toate autorizațiile, licențele și/sau aprobările necesare pentru a-și executa obligațiile sau drepturile prevăzute în prezenta Convenție pentru sau în numele PPE.

Art. 72. Prezenta Convenție intră în vigoare la data de

Art. 73. Prezenta Convenție a fost redactată și semnată în 2 (două) exemplare originale, din care 1(unul) pentru Transelectrica și 1(unul) pentru PPE.

Art. 74. [La data semnării prezentei Convenții, Convenția nr....., încheiată între PPE și Transelectrica își încetează aplicabilitatea.]

[SC]

COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL
ENERGIEI ELECTRICE "TRANSELECTRICA" SA

Anexa nr.1 – Reglementările Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) în vigoare privind funcționarea și decontarea Pieței de Echilibrare:

1. Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.31/31.01.2018, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 166bis /22.02.2018, **cu modificările și completările ulterioare**, denumit în textul Convenției "Regulament PPE".
2. Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.31/31.01.2018, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 166bis/22.02.2018, denumit în textul Convenției "Regulament PRE".
3. Ordinul președintelui ANRE nr.32/22.05.2013 privind aprobarea Regulamentului de programare a Unităților de producere și a consumatorilor dispecerizabili, cu modificările și completările ulterioare, **cu modificările și completările ulterioare**, denumit în textul Convenției "RPUPCD".
4. Ordinul președintelui ANRE nr. 76/2017 privind aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul părților responsabile cu echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2013, denumit în textul Convenției " **cu modificările și completările ulterioare** , Ordinul 76".
5. Reguli comerciale privind colectarea, agregarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 93/2018, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 498/18.06.2018, denumit în textul Convenției "Ordinul 93".
6. Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015, denumit în textul Convenției "Cod de măsurare".
7. Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, ediția în vigoare, denumit în textul Convenției "Cod RET".
8. Prevederile din Procedura operațională "Constituirea, actualizarea și utilizarea garanțiilor financiare pe piața de echilibrare", editată în vigoare, denumită în textul Convenției "PO Garanții".

Anexa nr. 2 – Datele de identificare a PPE

Nume :

sediul social PPE

telefon

fax

e-mail ale titularului de licență

codul de indentificare al PPE

Licența nr..... pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice;

Contractul de transport, servicii de sistem și administrare a pieței nr.

Partea Responsabilă cu Echilibrarea în care este încadrat:

Cod identificare PRE

Definirea PPE:

Date comerciale si tehnice ale titularilor de licenta pentru care PPE si-a asumat toate responsabilitatile si drepturile corespunzatoare participarii la PE.

Nume :

Adresa :

Contact :

COD EIC :

1. **Lista unităților dispecerizabile**

Pentru fiecare punct de racordare la rețea:

Unități Dispecerizabile :

Adresă:

Proprietar:

Anexa nr. 3 – Persoane de contact și informații comerciale

I. Date contact ale PPE

sediul social PPE

telefon

fax

e-mail ale titularului de licență

codul de indentificare al PPE;

1) Notificări Platforma PE

Datele de contact ale persoanelor care sunt responsabile cu notificările în platforma PE împuternicite să acționeze în numele solicitantului:

- ✓ E- mail:
- ✓ Tel
- ✓ Fax
- ✓ Mobil

2) Date de contact în cazul apariției unei situații de urgență: Persoana de contact:

- ✓ telefon
- ✓ fax
- ✓ e-mail

3) Contact facturare

Datele de contact ale persoanelor care sunt responsabile cu derularea comercială a PRE

- ✓ E- mail:
- ✓ Tel
- ✓ Fax
- ✓ Mobil

]]
II. Contacte Transelectrica

1) Contact Platforma informatică PE - OPE

Blvd. Hristo Botev nr. 16-18

București, sector 3

RO-030236

TEL: 0213035824

0213035854

0213035823

FAX: 0213035630

Email: tsoplan@transelectrica.ro

2) Date de contact în cazul apariției unei situații de urgență:

Blvd. Hristo Botev nr. 16-18

București, sector 3

RO-030236

TEL: 0213035824

0213035838

0213035823

FAX: 0213035629

Email: tsoplan@transelectrica.ro

3) Contact Comercial Transelectrica

Str. Olteni 2-4, Sector 3

030786 Bucuresti

Tel. 021.3035732

021.3035939

021.3035806

Fax. 021.3035847

e.mail comercial.piata.echilibrare@transelectrica.ro

4) Contact DM OMEPA

Str. Olteni 2-4, Sector 3

030786 Bucuresti

Tel. 021.3035908

021.3035745

Fax. 021.3035756

e.mail: clienti.omepa@transelectrica.ro

III .Contacte la OPCOM SA

Blvd. Hristo Botev nr. 16-18

București, sector 3

RO-030236

oferta@opcom.ro

cont bancar.....

deschis la