

CONVENȚIA DE ASUMARE A RESPONSABILITĂȚII ECHILIBRĂRII
Nr.C

1 Părțile contractante

Prezenta Convenție de Asumare a Responsabilității Echilibrării, numită în continuare "Convenție", este încheiată la data de, între:

Societatea..... cu sediul social în Str. nr....., Etaj, Județ, CUI, J....., înregistrată la Registrul Comerțului de pe lângă Tribunalul, cont bancar nr....., deschis la, reprezentată de....., în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea, numită în continuare "PRE"

și

COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE "TRANSELECTRICA" SA, 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 deschis la....., reprezentată de Directorat, prin:

Director General Executiv,
Membru Directorat,
Membru Directorat,
Membru Directorat,

Membru Directorat,
în calitate de Operator de transport și de sistem, numită în continuare "Transelectrica".

ambele denumite în continuare părți.

Având în vedere:

1. Cererea nr..... privind încheierea unei Convenții de Asumare a Responsabilității Echilibrării pe piața de energie electrică;
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 între părți, ca urmare a producerii dezechilibrelor de producție/consum ale PRE care au fost compensate de Transelectrica pe piața de echilibrare în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.



Art. 2. Prezenta Convenție stabilește termenii și condițiile pe care PRE trebuie să le respecte pentru a obține și a păstra pe durata prezentei Convenții statutul de Parte Responsabilă cu Echilibrarea. Prezenta Convenție stipulează drepturile și obligațiile părților în această privință.

Art. 3. PRE înțelege și acceptă că transmiterea notificărilor fizice și notificarea importului, exportului și schimburilor bloc de energie electrică cu alte PRE pot fi îndeplinite numai după încheierea prezentei Convenții și va înceta ca o consecință a încetării din orice cauză a prezentei Convenții.

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, responsabilitățile și drepturile Părților Responsabile cu Echilibrarea

4.1 Responsabilitatea de echilibrare

Art. 5. PRE are responsabilitatea financiară față de Transelectrica, pentru menținerea echilibrului între valorile realizate și contractate pentru fiecare interval de decontare al fiecărei zile de livrare, pentru toți participanții la piață înregistrați ca PRE, pentru care acesta și-a asumat responsabilitatea echilibrării.

Art. 6. PRE își asumă responsabilitatea echilibrării față de Transelectrica pentru toate punctele de măsurare din conturul său și depune formulele de însumare aferente tuturor participanților la piață din Anexa nr. 2 (Convenția de măsurare și însumare).

Art. 7. PRE își asumă responsabilitatea financiară față de Transelectrica pentru toate dezechilibrele fizice care apar din cauza lipsei egalității între producția netă măsurată în punctele de măsurare aferente locurilor de producere, achiziția contractată notificată, importul contractat notificat, pe de o parte și consumul măsurat în punctele de măsurare aferente locurilor de consum aflate în responsabilitatea sa, vânzările contractate notificate și exportul contractat notificat de energie electrică, pe de altă parte.

Art. 8. PRE își asumă răspunderea de a lua măsurile necesare, pe toată perioada până la încetarea valabilității prezentei Convenții, pentru a asigura transmiterea notificărilor în conformitate cu tranzacțiile încheiate. Ca urmare, PRE se va conforma responsabilităților sale de echilibrare în orice moment, prin transmiterea notificărilor fizice către Transelectrica și urmărirea realizării obligațiilor asumate prin notificările fizice transmise.

4.2 Solvabilitate și garanții

Art. 9. Pe întreaga durată a derulării Convenției, PRE va constitui o Garanție Financiară (GF) în favoarea Transelectrica, conform prevederilor PO Garanții pentru a duce la îndeplinire și/sau a susține obligațiile sale, așa cum au fost precizate în prezenta Convenție.

4.3 Transmiterea notificărilor fizice

Art. 10. Pe întreaga durată a derulării Convenției, PRE va transmite Notificări Fizice către Transelectrica, raportate la conturul PRE pentru toate schimburile bloc cu alte PRE și pentru toată producția și/sau consumul pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, în conformitate cu regulile prezentate în Regulamentul PD, Regulamentul PRE, Codul RET și procedurile specifice elaborate de Transelectrica.

4.4 Măsurarea

Art. 11. (1) PRE își asumă responsabilitatea echilibrării pentru conturul său prin semnarea formulelor de însumare aferente tuturor participanților la piață din componența sa,.

(2) PRE care solicită modificarea formulelor de însumare, precum și PRE care sunt afectate de această solicitare își asumă responsabilitatea de a transmite documentația aferentă fiecăreia dintre acestea, cu toate modificările necesare, conform termenelor și reglementărilor în vigoare.

4.5 Obligațiile de plată ale Părții Responsabile cu Echilibrarea

Art. 12. PRE are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de Transelectrica în conformitate cu prevederile Capitolului 7 pentru:

- a) costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite către PRE în luna de contract conform prevederilor Regulamentului PRE;
- b) valoarea obligațiilor de plată pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - pozitive, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE;
- c) valoarea obligațiilor de plată pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE.

4.6 Drepturile de încasare ale Părții Responsabile cu Echilibrarea

Art. 13. PRE are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către Transelectrica în conformitate cu prevederile Capitolului 7 pentru:

- a) veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite către PRE în luna de contract, conform prevederilor Regulamentului PRE;
- b) valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - pozitive, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE;
- c) valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE.

5 Obligațiile Transelectrica

5.1 Înregistrarea

Art. 14. Transelectrica este obligată să înregistreze PRE în Registrul pentru Părțile Responsabile cu Echilibrarea (Registrul pentru PRE).

5.2 Tratarea dezechilibrului PRE

Art. 15. Transelectrica compensează pe piața de echilibrare dezechilibrele sistemului pentru fiecare interval de decontare, conform cu prevederile Codului RET, Regulamentului PRE și Regulamentului PPE.

Art. 16. Orice Dezechilibru al PRE înregistrat pe perioada unui interval de decontare va face obiectul decontării în conformitate cu prevederile Regulamentului PRE și ale prezentei Convenții.

5.3 Programare, calcule cantitative pentru decontare și schimb de informații

Art. 17. Transelectrica verifică și validează notificările fizice primite de la PRE în conformitate cu prevederile Regulamentului PRE, Regulamentul PD și ale Codului RET.



Art. 18. Transelectrica pune la dispoziția PRE notificările fizice aprobate pe platforma informatică dedicată.

Art. 19. Transelectrica transmite la ODPE valorile programate din notificările fizice aprobate ale PRE, pentru fiecare interval de decontare al lunii de livrare.

Art. 20. Transelectrica transmite la ODPE valorile măsurate însumate ale producției și consumului PRE pentru fiecare interval de decontare al lunii de livrare, schimburile cu alte rețele inclusiv importul și exportul.

5.4 Plata facturilor

Art. 21. Transelectrica are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de PRE în conformitate cu prevederile Capitolului 7 al prezentei Convenții pentru:

- a) veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite PRE în luna de contract conform prevederilor Regulamentului PRE;
- b) valoarea obligațiilor de plată pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - pozitive, determinate pentru luna respectivă; conform prevederilor Regulamentului PRE;
- c) valoarea obligațiilor de plată pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - negative, determinate pentru luna respectivă, conform prevederilor Regulamentului PRE.

6 Drepturile Transelectrica

6.1 Programare

Art. 22. În situațiile în care Transelectrica constată că valorile notificărilor fizice ale PRE nu sunt consistente (egale și de semn opus) cu valorile notificărilor fizice transmise de o altă PRE cu care PRE are schimburi bloc, Transelectrica își rezervă dreptul de a corecta aceste valori la valoarea absolută minimă, conform prevederilor Regulamentului PD și ale procedurilor specifice elaborate de Transelectrica.

Art. 23. Notificările fizice primite de la PRE, care nu sunt valide datorită inconsistențelor formale sau care nu au corespuns verificării, vor fi respinse, iar Transelectrica va solicita PRE corectarea acestora. Dacă PRE nu transmite notificări fizice valide până la termenul limită prevăzut de Regulamentul PD, Transelectrica are dreptul să stabilească pentru PRE Notificările Fizice lipsă conform prevederilor Regulamentului PD, Acordurilor cu OTS vecini și ale procedurilor specifice elaborate de Transelectrica.

6.2 Încasarea facturilor

Art. 24. Transelectrica are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către PRE în conformitate cu prevederile Capitolului 7 al prezentei Convenții pentru:

- a) costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite PRE în luna de contract conform prevederilor Regulamentului PRE;
- b) valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, calculate la prețurile dezechilibrelor - pozitive, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE;
- c) valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, calculate la prețurile dezechilibrelor - negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE.



7 Facturare și plăți

7.1 Termene și condiții de plată

Art. 25. (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 Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE și a Notei de informare pentru decontarea lunară a redistribuirii veniturilor /costurilor/suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului, sau, dacă este cazul, a Notei lunare de regularizare, conform prevederilor Regulamentului PRE, Transelectrica respectiv PRE emit facturile astfel:

a) Transelectrica va factura către PRE :

1. valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, calculate la prețurile dezechilibrelor - pozitive, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE;
2. valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, calculate la prețurile dezechilibrelor - negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE;
3. livrare gratuită către PRE, pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, care au prețurile de dezechilibru-negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE;
4. valoarea redistribuirii costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului repartizate către PRE prin Nota de Informare pentru decontare sau prin Nota lunară de regularizare emisă de ODPE.

b) PRE va factura către Transelectrica

1. valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - pozitive, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE;
2. valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE;
3. livrare gratuită către Transelectrica pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, care au prețurile de dezechilibru-negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE;
4. valoarea redistribuirii veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, repartizate către PRE prin Nota de Informare pentru decontare a dezechilibrelor PRE sau Nota lunară de regularizare emisă de ODPE.

(1)¹Detalierea modului de facturare este precizat în anexa nr.4 -Matricea detalierii modului de facturare a dezechilibrelor pe piața de echilibrare.

(2) Facturile aferente obligației de plată ale PRE/Transelectrica se emit și se transmit prin mijloace electronice (e-mail) fișier tip pdf. Adresa de e-mail este cea precizată în cadrul Anexei nr.3. Data e-mailului este considerată data primirii facturii. Originalul facturii se transmite PRE/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 în termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la data emiterii acestora.




Art. 26. (1) În cazul în care o sumă facturată de una din părți este contestată integral sau parțial de cealaltă parte, partea debitoare va efectua plata integral în condițiile Art.25 și va înainta, în termen de 5 zile lucrătoare de la data postării pe platforma informatică dedicată a notelor de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE și pentru decontarea costurilor/veniturilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului sau, dacă este cazul, a Notelor lunare de regularizare, o notă explicativă părții creditoare și către ODPE, cuprinzând obiecțiile sale. Partea creditoare analizează contestația primită și, în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea ei, transmite părții debitoare punctul său de vedere privind contestația.

(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 penalitate 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 PRE/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) PRE/Transelectrica trebuie să plătească o penalizare pentru întârziere celeilalte părți dacă PRE/Transelectrica trebuie să efectueze o plată corespunzătoare unei dispute pentru care sumele care fac obiectul disputei au fost achitate la timp, dar nu au fost contestate în mod justificat de de cealaltă parte , 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. 27. În cazul constatării de către un PRE, ulterior termenului prevăzut la art. 26, a unei erori în procesul de decontare, determinate de greșeli de însumare 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 Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE și pentru decontarea costurilor/veniturilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului sau, dacă este cazul, a Notelor de informare revizuite în baza Notei corectate, conform prevederilor Regulamentului PRE. În acest sens PRE va solicita în scris corectarea, prezentând argumentele și dovezile necesare.

Art. 28. Transelectrica va notifica PRE și va executa garanția constituită de PRE în conformitate cu Capitolul 7.3 din această Convenție atunci când PRE nu își îndeplinește obligațiile de plată în perioada de timp stabilită conform Art. 25. Transelectrica va transmite o notificare de reconstituire a garanției conform PO Garanții.

Art. 29. În cazul în care Transelectrica nu plătește toată factura sau o parte din ea în perioada de timp stabilită conform Art.25, se consideră că Transelectrica nu și-a îndeplinit obligațiile și PRE




poate transmite o notificare de încetare a prezentei Convenții. Transelectrica va avea 5 zile lucrătoare pentru remedierea neîndeplinirii obligației, de la data notificării de încetare.

Art. 30. În cazul neachitării la termen a facturilor prevăzute la Art. 25, PRE/Transelectrica plătește o penalizare egală cu o sumă suplimentară față de suma datorată care trebuie plătită 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. 31. Plata facturilor prevăzute conform Art.25, va fi efectuată 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.

7.2 Legea aplicabilă – litigii

Art. 32. Prezenta Convenție este supusă și interpretată potrivit legii românești.

Art. 33. Părțile vor verifica fără întârziere orice Notă de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE/ Notă de informare pentru decontarea lunară a redistribuirii veniturilor/costurilor/Notă de regularizare primită de la ODPE, precum și facturile primite de la partea creditoare conform Art.25. În cazul unui litigiu, partea care contestă va transmite în termen de 5 zile lucrătoare celeilalte părți și ODPE 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. 34. 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. 35. Dacă orice prevedere a prezentei Convenții sau a Anexelor sale intră în conflict cu o prevedere a Regulamentului PD, Regulamentului PRE sau a Codului RET, va prevala prevederea aplicabilă a Regulamentului PD, Regulamentului PRE sau a Codului RET.

Art. 36. Oricând există o neînțelegere privind notificările fizice transmise către Transelectrica și notificările fizice primite de către Transelectrica, părțile sunt de acord că notificările fizice primite de Transelectrica vor prevala. Părțile sunt de acord să analizeze cauzele care au dus la inadvertențele respective și să ia măsuri pentru remedierea acestora.

Art. 37. Părțile convin că limba de comunicare contractuală este limba română.

7.3 Garanțiile de plată

Art. 38. În concordanță cu Capitolul 4.2 al prezentei Convenții, Transelectrica își rezervă dreptul de a solicita o garanție din partea băncii la care PRE are deschis contul, în valoare corelată cu dimensiunea estimată a PRE și în conformitate cu prevederile PO Garanții.

Art. 39. Transelectrica poate refuza intrarea în vigoare a prezentei Convenții și/sau poate întârzia, suspenda și/sau rezilia prezenta Convenție în cazul în care PRE nu a pus la dispoziție garanția financiară ..

8 Prevederi generale

8.1 Documentele Convenției

Art. 40. Documentele prezentei Convenții sunt:

Anexele nr. 1 - 4 care fac parte integrantă din prezenta Convenție.



8.2 Proceduri și relația cu regulile pieței

Art. 41. Procedurile specifice menționate în prezenta Convenție sunt Procedurile operaționale ale Transelectrica și ODPE, elaborate conform prevederilor Regulamentului PD, Regulamentului PRE, Regulamentului PPE.

8.3 Comunicări și notificări

Art. 42. Persoanele de contact autorizate pentru derularea prezentei Convenții sunt menționate în Anexa nr.3.

Art. 43. 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 anexă.

Art. 44. 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 calendaristice înainte ca schimbarea să intre în vigoare.

Art. 45. PRE înțelege și acceptă că orice înștiințare verbală, inclusiv telecomunicația, 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.

8.4 Durata Convenției

Art. 46. Prezenta Convenție intră în vigoare după ce toate condițiile preliminare cu privire la validarea Convenției sunt îndeplinite de către toate părțile, conform prevederilor procedurii PO PRE elaborată de Transelectrica. Prezenta Convenție va fi în vigoare până la rezilierea acesteia de către oricare dintre părți, conform cu Capitolul 8.6 din prezenta Convenție.

8.5 Revizuirea Convenției

Art. 47. 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. 48. Părțile sunt de acord să revizuiască prezenta Convenție la cererea scrisă a PRE sau Transelectrica dacă:

- a) siguranța în funcționare a sistemului electroenergetic național (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, capacitatea părților de a pune în aplicare prezenta Convenție;

8.6 Încetarea Convenției

Art. 49. Dacă părțile nu acceptă modificarea prezentei Convenții după 12 (douăsprezece) zile lucrătoare de la data la care oricare dintre părți a trimis către cealaltă parte o cerere scrisă conform art 48, 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 PRE în notificarea de reziliere.

Art. 50. 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 denunțe unilateral prezenta Convenție cu 12 (douăsprezece) zile lucrătoare după data notificării părții contractuale fie să o supună părții contractuale pentru a remedia culpa, în 12 (douăsprezece) zile lucrătoare de la termenul de notificare.



- Art. 51. Prezenta Convenție încetează în cazul revocării sau retragerii PRE de la data la care revocarea sau retragerea devine efectivă.
- Art. 52. În toate cazurile încetării premature a valabilității prezentei Convenții, toate schimburile bloc din notificarea fizică pentru Ziua de livrare Z, transmisă în conformitate cu prevederile Art.10, dar pentru care Ziua Z relevantă are loc după data terminării efective, vor fi anulate automat. Obligațiile PRE referitoare la decontarea dezechilibrelor se încheie numai după onorarea tuturor obligațiilor de plată conform decontării finale.
- Art. 53. Transelectrica poate, fără a prejudicia vreunul din drepturile sale, să rezilieze unilateral prezenta Convenție, respectiv să revoce înregistrarea PRE, pentru oricare din cauzele:
- a) garanțiile financiare constituite conform Capitolului 4, furnizate de PRE sunt mai mici decât suma necesară pentru funcționarea PRE;
 - b) PRE nu reușește să satisfacă oricare din obligațiile de plată precizate în Capitolul 4 al prezentei Convenții;
 - c) PRE nu a reușit să crească nivelul garanțiilor financiare la valoarea solicitată în termen de 9 zile lucrătoare de la data la care Transelectrica a efectuat o solicitare în acest sens conform Capitolului 4 și Capitolului 7;
 - d) PRE nu a redus dimensiunea PRE, în termen de 9 zile lucrătoare de la data la care Transelectrica a efectuat o solicitare în acest sens, astfel încât garanțiile financiare constituite conform Capitolului 4 să fie suficiente;
 - e) PRE nu și-a transferat în termen de 9 zile lucrătoare responsabilitatea echilibrării către altă PRE, care să-și fi majorat garanțiile financiare până la suma solicitată de Transelectrica conform Capitolului 4.
 - f) Transelectrica i se aduce la cunoștință falimentul sau lichidarea titularului de licență;
 - g) ANRE a informat Transelectrica cu privire la expirarea / retragerea / suspendarea licenței/ dreptului de tranzacționare a/al respectivului PRE.
 - h) Participantul la piață, înregistrat ca PRE în Registrul pentru PRE, nu și-a îndeplinit în mod repetat obligațiile ce decurg din Regulamentul PRE și/sau Regulamentul PD, în cazul unor abateri semnificative și/sau frecvente.
- Art. 54. Transelectrica are dreptul să revoce o PRE numai după o notificare prealabilă a participantului la piață, cu 12 zile lucrătoare înainte de a decide revocarea acesteia (termenul de revocare).
- Art. 55. În situația în care motivele revocării subzistă, după 2 zile lucrătoare de la termenul de revocare, Transelectrica va proceda la revocare prin notificarea PRE, ODPE, toți distribuitorii în rețelele cărora PRE avea puncte de măsurare, participanții la piață înregistrați ca PRE și producătorii exceptați prin Regulamentul PRE, cu privire la această revocare.
- Art. 56. În situația în care motivele revocării au fost eliminate până la termenul de revocare, Transelectrica publică imediat pe pagina proprie de internet o informare privind menținerea ca PRE a participantului la piață.
- Art. 57. Dacă motivele revocării nu au fost eliminate până la termenul de revocare notificat, în ziua următoare Transelectrica revocă PRE.
- Art. 58. PRE revocată va informa imediat PRE înregistrate pentru care acesta și-a asumat responsabilitatea echilibrării, despre încetarea prezentei Convenții, pentru a le permite acestor terțe părți să-și rezolve obligațiile de asumare a responsabilității echilibrării față de Transelectrica.



8.7 Forța majoră

Art. 59. (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 prezentei Convenții 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.

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.

8.8 Confidențialitate

Art. 60. 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 conturul PRE precum și situația acesteia ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea, publicate de Transelectrica pe un server de Internet;
- c) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea Convenției.

Art. 61. Transelectrica i se permite în mod expres, și PRE consimte în mod expres, să comunice în totalitate 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.

8.9 Daune

Art. 62. 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. 63. Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezenta Convenție, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

8.10 Nulitatea unei clauze

Art. 64. Nulitatea sau invaliditatea uneia sau mai multor prevederi ale prezentei Convenții nu vor afecta validitatea celorlalte prevederi rămase.

8.11 Licențe și contracte

Art. 65. Este responsabilitatea PRE să dețină cunoștințele și mijloacele tehnice, administrative și organizatorice necesare pentru a-și exercita drepturile și a se achita de obligațiile financiare, tehnice și logistice pe toată perioada de derulare a prezentei Convenții.

Art. 66. Este obligația PRE să se asigure că toți participanții la piață pentru care își asumă responsabilitatea echilibrării sunt înregistrați ca PRE și au o licență valabilă de operare pe Piața



Națională de Energie Electrică din România sau o decizie de confirmare din partea ANRE în acest sens.

Art. 67. Odată cu transferul integral al responsabilității echilibrării a PRE către o altă PRE înregistrată, se suspendă prezenta Convenție de PRE până la data la care Transelectrica aprobă reluarea asumării responsabilității în nume propriu în conformitate cu Regulamentul PRE.

Prezenta Convenție intră în vigoare la data de

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

Societatea.....

**COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL
ENERGIEI ELECTRICE "TRANSELECTRICA" SA**

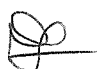


Anexa nr.1 – Reglementările Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) în vigoare privind funcționarea și decontarea Pieței de Echilibrare:

1. Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020, publicat în Monitorul Oficial al României nr.287/06.04.2020, denumit în continuare "Regulament PRE";
2. Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020, publicat în Monitorul Oficial al României nr.287/06.04.2020, denumit în continuare "Regulament PPE";
3. Regulamentul de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020, publicat în Monitorul Oficial al României nr.287/06.04.2020, denumit în continuare "Regulament PD";
4. Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, ediția în vigoare;
5. Codul de măsurare a energiei electrice, ediția în vigoare;
6. Regulile comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/31.03.2020, publicat în Monitorul Oficial al României nr.271/01.04.2020, denumite în continuare "Regulile de măsurare";
7. Ordinul Președintelui ANRE nr. 234 din 20 decembrie 2019 pentru aprobarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică/gaze naturale de către clientul final publicat în Monitorul Oficial al României nr. 17 din 13 ianuarie 2020;
8. Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, ediția în vigoare, numit în cadrul Convenției Codul RET;
9. Codul de măsurare a energiei electrice, ediția în vigoare, numit în cadrul Convenției Codul de măsurare;
10. Prevederile din Procedura operațională "Constituirea, actualizarea și utilizarea garanțiilor financiare pe piața de echilibrare", numită în cadrul Convenției "PO Garanții";
11. Prevederile din Procedura operațională "Înregistrarea, actualizarea, retragerea și revocarea unei Părți Responsabile cu Echilibrarea", numită în cadrul Convenției PO PRE.



Anexa nr. 2 – Convenția de măsurare/și însumare nr. încheiată cu Transelectrica

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized, cursive script.A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized, cursive script.

Anexa nr. 3 – Date de identificare și Persoane de contact

I. Date de identificare și contact ale PRE

Denumire PRE

Licența nr. și condiții..... (anexată)/ Decizie ANRE

sediul social PRE

telefon

fax,

e-mail ale titularului de licență

codul de indentificare al PRE;

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

Contact facturare

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

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

Date Comerciale & Tehnice ale titularilor de licență înregistrați ca PRE pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării

Pentru fiecare Titular de Licență:

Nume:

Adresă:

Contact:

Nr. de Licență:

Cod EIC:

Pentru fiecare punct de racordare la rețea:

Unități Dispecerizabile/Consumuri Dispecerizabile:

Cod:

Adresă:

Proprietar



II. Contacte Transelectrica

1. 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. 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

3. 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 .Contact la ODPE SA

Blvd. Hristo Botev nr. 16-18

București, sector 3

RO-030236

oferta@ODPE.ro

cont bancar.....

deschis la

Anexa nr.4

Matricea detalierii modului de facturare a dezechilibrelor pe piața de echilibrare

	Preț dezechilibru - pozitiv	Preț dezechilibru - negativ
Dezechilibru pozitiv	(1) PRE va factura către Transelectrica valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - pozitive, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE.	(1)Transelectrica va factura către PRE valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, calculate la prețurile dezechilibrelor - negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE; (2)PRE va factura către Transelectrica livrare gratuită pentru dezechilibre pozitive produse în luna de contract, care au prețurile de dezechilibru-negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE.
Dezechilibru negativ	(1)Transelectrica va factura către PRE valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, calculate la prețurile dezechilibrelor - pozitive, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE.	(1)PRE va factura către Transelectrica valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, calculate la prețurile de dezechilibru - negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE. (2)Transelectrica va factura către PRE, livrare gratuită, pentru dezechilibre negative produse în luna de contract, care au prețurile de dezechilibru - negative, determinate pentru luna respectivă conform prevederilor Regulamentului PRE.