

- 3.1.2. Participantul la PEE are obligația de a-și asuma responsabilitatea echilibrării pentru UFR / GFR prin intermediul unei singure Părți Responsabile pentru Echilibrare în conformitate cu prevederile procedurii *Cerințe PRE, Contractului PRE* și de a transmite la OST notificări fizice în conformitate cu prevederile RPEE și Codului rețelelor electrice.
- 3.1.3. Participantul la PEE este obligat să păstreze disponibilă întreaga capacitate a serviciilor tehnologice de sistem contractate cu OST și să ofere energia aferentă acestei capacități pe PEE.
- 3.2. Obligația de furnizare
- 3.2.1. Participantul la PEE este obligat să furnizeze energia corespunzătoare calificării pentru prestarea serviciilor de sistem prin intermediul UFR / GFR proprii, pentru fiecare tip de reglaj și pentru fiecare sens, în conformitate cu DI emise de OST și cu specificațiile din oferta acceptată.
- 3.2.2. Participantul la PEE este obligat să furnizeze în sistemul electroenergetic național toată energia de echilibrare tranzacționată pe PEE, pentru fiecare tip de reglaj și pentru fiecare sens, în punctul de racordare al UFR/GFR, la momentul stabilit de OST în DI emisă și în conformitate cu specificațiile din oferta selectată.
- 3.2.3. Participantul la PEE poartă răspundere față de OST pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare pentru fiecare interval de dispecerizare, pentru situațiile în care cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată de UFR/GFR, atît la creștere cît și la reducere, diferă de cantitatea de energie de echilibrare solicitată de OST.
- 3.3. Solvabilitate și garanții
- 3.3.1. Pe perioada de valabilitate a Contractului, Participantul la PEE va constitui o garanție financiară în favoarea OST, conform prevederilor *Procedurii GF* pentru a duce la îndeplinire și/sau a susține obligațiile sale, așa cum au fost precizate în prezentul Contract.
- 3.4. Transmiterea declarațiilor de disponibilitate și a ofertelor pe PEE
- 3.4.1. Participantul la PEE transmite declarațiile de disponibilitate aferente fiecărei UFR/GFR pentru care Participantul la PEE și-a asumat drepturile și responsabilitatea care îi revin, în conformitate cu prevederile RPEE, Codului rețelelor electrice și ale procedurilor și instrucțiunilor de lucru elaborate de OST.
- 3.4.2. Pe perioada de valabilitate a Contractului, Participantul la PEE va transmite oferte pe piața de echilibrare pentru fiecare UFR/GFR în raport cu care Participantul la PEE și-a asumat drepturile și responsabilitățile care îi revin, în conformitate cu regulile prezentate în RPEE, Codul rețelelor electrice și în procedurile elaborate de OST.
- 3.5. Măsurarea
- 3.5.1. Participantul la PEE este responsabil pentru asigurarea corespunderii fiecărui punct de măsurare aferent punctelor de racordare a UFR/GFR în conformitate cu prevederile RPEE, Codului rețelelor electrice și Regulamentului de măsurare a energiei electrice în scopuri comerciale, conformitate care va fi atestată de OST.
- 3.6. Obligațiile de plată ale Participantului la PEE
- 3.6.1. Participantul la PEE are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de OST în conformitate cu prevederile Capitolului 7 al prezentului Contract pentru:
- obligațiile de plată pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST;
 - penalitățile pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

4. Drepturile Participantului la PEE

- 4.1.1. Participantul la PEE are dreptul să ofere pe PEE puterea corepunzătoare volumelor capacităților pentru echilibrare necontractate pe piața serviciilor de sistem cu OST în limita capacităților disponibile și calificate.

- 4.1.2. Participantul la PEE are dreptul să își modifice DD și ofertele pe PEE pentru UFR/GFR proprii, și notificările fizice aferente, ulterior validării acestora de către OST, în condițiile prevăzute în RPEE, Codul rețelelor electrice și procedurile elaborate de OST.
- 4.1.3. Participantul la PEE are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către OST în conformitate cu prevederile Capitolului 7 al prezentului Contract pentru drepturile de încasare pentru:
- a) valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la creștere de putere, stabilite conform RPEE, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive;
 - b) valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere, stabilite conform RPEE, corespunzătoare prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive;
- În cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST.

5. Obligațiile OST

- 5.1. Înregistrarea Participantului la PEE
- 5.1.1. OST este obligat să înregistreze Participantul la PEE în Registrul pentru Participanții la Piața de Echilibrare conform prevederilor RPEE și procedurii *Cerințe PEE*.
- 5.2. Tratarea livrărilor parțiale de energie electrică pentru echilibrare
- 5.2.1. OST va utiliza ofertele Participantului la PEE primite pe PEE, pentru a compensa dezechilibrele sistemului și a soluționa managementul congestiilor interne în fiecare interval de dispecerizare, în conformitate cu prevederile RPEE, Codului rețelelor electrice și procedurilor elaborate de OST.
- 5.2.2. Orice livrare parțială de energie electrică pentru echilibrare, înregistrată de Participantul la PEE, va face obiectul decontării în conformitate cu prevederile RPEE, Codului rețelelor electrice și procedurilor elaborate de OST.
- 5.3. Calculul cantitativ pentru decontare conform RPEE inclusiv:
- 5.3.1. OST verifică și validează ofertele primite de la Participantul la PEE pe piața de echilibrare, în conformitate cu prevederile RPEE, Codului rețelelor electrice și procedurilor elaborate de OST.
- 5.3.2. OST confirmă către Participantul la PEE ofertele validate în conformitate cu prevederile RPEE, Codului rețelelor electrice și procedurilor elaborate de OST.
- 5.4. Plata facturilor:
- OST are obligația de a achita integral și la termen facturile emise de Participantul la PEE în conformitate cu prevederile Capitolului 7 al prezentului Contract pentru:
- a) drepturile de încasare ale FSE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare livrate la creștere de putere, stabilite conform RPEE, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive,
 - b) drepturile de încasare ale FSE pentru prestarea de servicii, pentru valorile cantităților de energie de echilibrare livrate la reducere de putere, stabilite conform RPEE, corespunzătoare prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST.

6. Drepturile OST

- 6.1. În cazul în care Participantul la PEE nu a transmis o declarație de disponibilitate pentru UFR/GFR, până la termenul limită stabilit în RPEE, Codului rețelelor electrice și în procedurile elaborate de OST, OST are dreptul de a crea o declarație de disponibilitate înlocuitoare în conformitate cu prevederile RPEE, Codului rețelelor electrice și procedurilor elaborate de OST.
- 6.2. OST are dreptul de a încasa integral și la termen facturile emise către Participantul la PEE pentru:
- a. obligațiile de plată ale Participantului la PEE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare livrată la reducere de putere, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare, conform RPEE, stabilite conform Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST;

- b. obligațiile de plată ale Participantului la PEE, pentru valorile cantităților de energie de echilibrare livrată la creștere de putere, conform RPEE, corespunzător prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST; penalitățile pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

7. Facturare și plăți

7.1. Termene și condiții de plată pentru energia de echilibrare

- 7.1.1. [1] Începând cu prima zi lucrătoare care urmează zilei transmiterii de către OST în adresa Participantului la PEE a Notei de decontare lunare a PEE și a Notei de decontare lunare a penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare OST și Participantul la PEE emit facturile astfel:

a. OST va factura către Participantul la PEE:

- i. obligațiile de plată ale Participantului la PEE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare livrată la reducere de putere, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive, conform RPEE, stabilite conform Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST;
- ii. obligațiile de plată ale Participantului la PEE, pentru valorile cantităților de energie de echilibrare livrată la creștere de putere, corespunzător prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive, conform RPEE, stabilite conform Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST;
- iii. valoarea penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de decontare lunare a penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare, emise de OST.

b. Participantul la PEE va factura către OST:

- i. drepturile de încasare ale FSE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare livrate la creștere de putere, corespunzătoare prețurilor pozitive ale tranzacțiilor definitive;
- ii. drepturile de încasare ale FSE pentru prestarea de servicii, pentru valorile cantităților de energie de echilibrare livrate la reducere de putere, corespunzătoare prețurilor negative ale tranzacțiilor definitive, stabilite conform Notei de decontare lunare a PEE, emise de OST;

[2] Facturile aferente obligației de plată ale Participantului la PEE / OST se emit și se transmit prin mijloace electronice [e-mail] fișier tip pdf sau utilizând e-Factura. Adresa de e-mail este cea precizată în cadrul Anexei nr.2. Data e-mailului este considerată data primirii facturii. În cazul transmiterii prin mijloace electronice, originalul facturii se transmite Participantului la PEE / OST în termen de două zile lucrătoare de la data primirii, prin poștă sau curier.

[3] Facturile se vor achita în termen de 7 de zile lucrătoare de la data înregistrării lor la cumpărător. Plățile se vor considera efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate din contul bancar al plătitorului.

- 7.1.2. 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 p. 7.1.1. și va înainta, în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii Notei de informare lunare a PEE, o notă explicativă părții creditoare, cuprinzând obiectiile 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. În cazul confirmării unei erori, OST reface calculele și transmite o notă de corectare tuturor părților implicate nu mai târziu de 10 zile lucrătoare de la data la care nota eronată a fost transmisă Participantului la PEE.

- 7.1.3. În cazul constatării de către un Participant la PEE, ulterior termenului prevăzut la p. 7.1.2., a unei erori în procesul de decontare, determinată de greșeli de însumare (agregare) a datelor, întreruperi în

- funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, erori de măsurare a schimburilor între rețele sau a notificării unor schimburi de energie electrică neconforme cu tranzacțiile încheiate anterior orei de închidere a PEE, acesta poate solicita corectarea decontării în termen de 12 luni de la postarea pe platforma informatică dedicată și/sau în compartimentul dedicat al paginii electronice al OST a Notei de informare lunare a PEE, conform prevederilor RPEE. În acest sens Participantul la PEE va solicita în scris corectarea, prezentând argumentele și dovezile necesare.
- 7.1.4. OST va notifica Participantul la PEE și va executa garanția constituită de Participantul la PEE în conformitate cu p.7.3 din prezentul Contract atunci când Participantul la PEE nu își îndeplinește obligațiile de plată în perioada de timp stabilită conform p.7.1.1. OST va transmite o notificare de completare a garanției conform *Procedurii GF*.
- 7.1.5. În cazul neachitării în termen a facturilor prevăzute la p.7.1.1., Participantul la PEE / OST plătește o penalitate în mărime de 0,05% din suma neachitată în termen, 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.
- 7.1.6. Plata facturilor prevăzute conform p.7.1.1., va fi efectuată prin transfer bancar. Plățile se consideră efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate din contul bancar al plătitorului.
- 7.2. Legea aplicabilă - litigii
- 7.2.1. Prezentul Contract este supus și interpretat potrivit legislației Republicii Moldova.
- 7.2.2. Participantul la PEE verifică fără întârziere orice Nota de informare lunară a PEE / Nota de decontare lunară a PEE primită de la OST, precum și facturile primite de la partea creditoare conform p.7.1.1. În cazul unui litigiu, partea care contestă va transmite celeilalte părți o notă scrisă privind obiectul litigiului. 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.
- 7.2.3. Litigiile care decurg din interpretarea și/sau executarea prezentului Contract, care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre examinare instanței de judecată competentă a Republicii Moldova.
- 7.2.4. Dacă orice prevedere a prezentului Contract sau a Anexelor la prezentul Contract intră în conflict cu o prevedere a RPEE sau a Codului rețelilor electrice, va prevala prevederea aplicabilă a RPEE sau a Codului rețelilor electrice.
- 7.3. Garanțiile de plată
- 7.3.1. Dacă Participantul la PEE nu și-a delegat responsabilitatea echilibrării PRE și nu a preluat alți participanți în PRE înregistrată de aceasta, în conformitate cu RPEE, OST poate accepta o garanție comună pentru obligațiile de plată ale participantului la piață atât în calitatea de Participantului la PEE cât și de PRE, în condițiile aplicării *Procedurii GF*.
- 7.3.2. OST poate refuza intrarea în vigoare a prezentului Contract și/sau poate suspenda prezentul Contract în cazul în care PRE nu a pus la dispoziție sau nu a suplinit la cererea rezonabilă al OST garanția financiară.

8. Prevederi generale

- 8.1. Documentele Contractului
- 8.1.1. Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul Contract.
- 8.2. Procedurile menționate în prezentul Contract ca proceduri ale OST, reprezintă procedurile elaborate de OST conform prevederilor RPEE și a Codului rețelilor electrice.
- 8.3. Comunicări și notificări
- 8.3.1. Persoanele de contact autorizate pentru derularea prezentului Contract sunt menționate în Anexa nr.2.
- 8.3.2. Părțile trebuie să se asigure că persoanele de contact enumerate în Anexa nr. 2 pot fi contactate telefonic sau în alt mod, așa cum a fost specificat în anexă.
- 8.3.3. Fiecare parte trebuie să o notifice în scris pe cealaltă pentru orice schimbare care a apărut în informațiile de contact specificate în Anexa nr.2, cu cel puțin 7 (șapte) zile calendaristice înainte ca schimbarea să intre în vigoare.

- 8.3.4. Participantul la PEE înțelege și acceptă că orice înștiințare verbală, inclusiv telecomunicația, poate fi înregistrată de către OST. OST 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 Contractului
Prezentul Contract intră în vigoare după semnarea de către părți cu îndeplinirea condițiilor preliminare din *Cerințele PEE* și din momentul înregistrării în Registrul PEE. Prezentul Contract va fi în vigoare până la rezoluțiunea lui de către oricare dintre părți, conform cu p.8.6 din prezentul Contract
- 8.5. Revizuirea Contractului
- 8.5.1. Contractul încheiat de părți se poate prelungi, modifica sau completa prin acorduri adiționale, inclusiv pentru includerea prevederilor legislative ulterioare încheierii Contractului, la propunerea oricărei părți, cu avizarea acordurilor respective de către ANRE. Modificările prevederilor prezentului Contract se pot face numai prin încheierea de acorduri adiționale.
- 8.5.2. Părțile sunt de acord să revizuiască prezentul Contract la cererea scrisă a Participantului la PEE sau OST dacă:
- a. siguranța în funcționare a sistemului electroenergetic din Republica Moldova este afectată în mod nefavorabil de îndeplinirea continuă a prezentului Contract;
 - b. apar circumstanțe noi sau o nouă prevedere legală, care afectează direct sau indirect, capacitatea părților de a pune în aplicare prezentul Contract.
- 8.6. Rezoluțiunea și suspendarea Contractului
- 8.6.1. Dacă părțile nu acceptă modificarea prezentului Contract după 12 (douăsprezece) zile lucrătoare de la data la care oricare dintre părți a trimis către cealaltă parte o cerere scrisă conform p.8.5.2., oricare dintre părți poate declara rezoluțiunea prezentului Contract unilateral, motiv pentru care obligațiile de plată în curs devin efective imediat sau la o dată precizată de OST sau de Participantul la PEE în notificarea de rezoluțiune.
- 8.6.2. Orice culpă a uneia dintre părți referitoare la oricare obligație rezultată din, sau prevăzută în prezentul Contract, va îndreptăți cealaltă parte, fără a-i fi prejudiciat niciunul din drepturile sale, fie să declare rezoluțiunea prezentului Contract 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.
- 8.6.3. Prezentul Contract încetează în cazul revocării sau retragerii Participantului la PEE de la data la care revocarea sau retragerea devine efectivă. Revocarea sau retragerea Participantului la PEE nu l scutește acesta de la obligațiile stabilite în RPEE aferente echilibrării.
- 8.6.4. În toate cazurile încetării valabilității prezentului Contract sau revocării înregistrării Participantului la PEE, ofertele pe PEE pentru ziua de livrare, transmise în conformitate cu prevederile p.3.4., dar pentru care ziua de livrare relevantă are loc după data terminării efective sau în perioada revocării înregistrării ca Participantul la PEE, vor fi anulate automat și înlocuite cu ofertele stabilite de OST conform prevederilor RPEE, Codului rețelelor electrice și ale procedurilor elaborate de OST. Obligațiile Participantului la PEE referitoare la decontarea pe PEE se încheie numai după onorarea tuturor obligațiilor de plată conform decontării finale.
- 8.6.5. OST poate, fără a prejudicia vreunul din drepturile sale, să revoce înregistrarea Participantului la PEE, în condițiile stabilite în RPEE.
- 8.6.6. Înregistrarea Participantului la PEE este revocată automat cu efect imediat, dacă licența participantului respectiv a fost retrasă de ANRE.
- 8.6.7. Participantul la PEE va informa imediat PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării UP / CD despre încetarea prezentului Contract.
- 8.7. Justificarea datorită unui impediment [Forță majoră]
- 8.7.1. Neexecutarea obligației de o parte contractuală în întregime sau în parte, este justificată dacă ea se datorează unui impediment în afara controlului debitorului și dacă părții nu i se putea cere în mod rezonabil să evite sau să depășească impedimentul ori consecințele acestuia.

- 8.7.2. În cazul în care impedimentul justificator este doar temporar, justificarea produce efecte pe durata existenței impedimentului. Totuși, dacă întârzierea capătă trăsăturile neexecutării esențiale, creditorul poate să recurgă la mijloacele juridice de apărare întemeiate pe o asemenea neexecutare.
- 8.7.3. Partea contractuală care se află sub acțiunea impedimentului, are obligația de a înștiința partea opusă despre impedimente și efectele lui asupra capacității de a executa, într-un termen rezonabil după ce a cunoscut sau trebuia să cunoască aceste circumstanțe, însă în orice caz în cel mult 3 zile calendaristice.
- 8.7.4. Cu toate acestea, impedimentul nu eliberează partea contractuală de ași îndeplini obligațiunile contractuale în acea parte, în care aceasta este posibil în circumstanțele menționate.
- 8.7.5. În cazul în care impedimentul va continua să acționeze mai mult de 90 de zile calendaristice consecutive, fiecare parte este în drept să ceară rezoluțiunea prezentului, după Notificarea scrisă în prealabil a Participantului la PEE cu cel puțin 7 zile lucrătoare.
- 8.8. Confidențialitate
- 8.8.1. Părțile vor considera confidențiale prevederile prezentului Contract, la fel ca și orice document și/sau orice informație schimbată de părți în contextul prezentului Contract. Fac excepție de la aceste prevederi:
- informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
 - informațiile privind identitatea și unitățile de producere / locurile de consum dispecerizabile ale Participantului la PEE precum și situația acestuia ca Participant la Piața de Echilibrare, publicate de OST pe pagina sa electronică;
 - informațiile care au fost făcute publice până la încheierea Contractului.
- 8.8.2. OST i se permite în mod expres, și Participantul la PEE 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 sistemului energetic al Republicii Moldova sau a altor sisteme energetice din țările vecine.
- 8.9. Daune
- 8.9.1. Niciuna dintre părți nu este responsabilă pentru pierderi sau defecte provocate celeilalte părți cu excepția cazurilor în care a acționat cu vinovăție sub forma intenției sau imprudenței.
- 8.9.2. Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul Contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.
- 8.10. Nulitatea unei clauze
- 8.10.1. Nulitatea sau invaliditatea uneia sau mai multor prevederi ale prezentului Contract nu vor afecta validitatea celorlalte prevederi rămase, dacă aceasta nu face imposibilă executarea în continuare a contractului.
- 8.11. Licențe și contracte
- 8.11.1. Este responsabilitatea Participantului la PEE să dețină cunoștințele și mijloacele tehnice, administrative și organizatorice necesare pentru a-și exercita drepturile și de a achita de obligațiile financiare, tehnice și logistice pe toată perioada de derulare a prezentului Contract.
- 8.11.2. Participantul la PEE trebuie să aibă, în orice moment pe durata prezentului Contract, toate autorizațiile, licențele și/sau aprobările necesare pentru a-și executa obligațiile sau drepturile prevăzute în prezentul Contract.
- 8.11.3. Prezentul contract este semnat la data de _____.

8.12. Adresele juridice și date bancare ale Părților:

OST:
Întreprinderea de Stat “Moldelectrica”

Participantul la PEE:
“_____”

Adresele juridice:

MD-2012, mun. Chișinău, str. V.Alecsandri, 78
E-mail: cancelar@moldelectrica.md

MD-_____, mun. _____, _____
E-mail:_____

Rechizitele bancare:

IDNO: 1002600004580
Cod TVA: 0203943
BC „Energbank” SA, filiala Centru, Chișinău
IBAN: MD67EN000000222434279895

IDNO: _____
Cod TVA: _____
BC “_____” SA, fil. _____
IBAN: _____

* * *

Întru confirmarea celor expuse mai sus, OST și Participantul la PEE au semnat prezentul Contract în două exemplare prin reprezentanții săi legali, împuterniciți în mod corespunzător și care sunt indicați mai jos.

Semnăturile Părților

OST:
Î.S. “Moldelectrica”

Participantul la PEE:
“_____”

Abrevieri, termeni și noțiuni

- 1.1. Reglementările în vigoare privind derularea Contractului:
- Legea cu privire la energia electrică nr.164 din 26.06.2025;
 - Regulile Pieței de Energie Electrică aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.283/2020 din 07 august 2020;
 - Codul rețelelor electrice aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 423/2019 din 22 noiembrie 2019;
 - Cerințe cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 108/2024 din 1 martie 2024;
 - Regulamentul privind dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 316/2018 din 9 noiembrie 2018;
 - Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 168/2019 din 31 mai 2019.
 - Procedură Generală de calificare pentru prestarea serviciilor de sistem, aprobată prin HANRE nr. 177 din 08.04.2025
 - Regulamentului de măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat prin HANRE nr. 74 din 25.02.2022
- 1.2. Abrevierile utilizate în cadrul prezentului Contract au următoarele semnificații:
- ANRE* – Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică;
RPEE – Regulile Pieței Energiei Electrice
PE – Piața Anglo de Energie Electrică;
PEE – Piața energiei de echilibrare;
PRE – Partea Responsabilă pentru Echilibrare
GF – Garanție Financiară
NF – Notificarea Fizică
UFR- *Unitate de furnizare a rezervelor*
GFR – Grup de furnizare a rezervelor
DD – declarație de disponibilitate
DI – dispozițiile de dispecer
- 1.3. Termenii utilizați în prezentul Contract sunt definiți în cadrul legislativ și normativ în vigoare, precum și următorii termeni și definiții:
- Norme* – Legi și Regulamente, norme tehnice și economice, Codul rețelelor electrice, instrucțiuni și reguli, standarde ale Republicii Moldova.
- Cerințe PRE* – Cerințele privind înregistrarea în calitate de PRE, care cuprind conținutul și formatul formularului care trebuie să fie completat de participantul la piața de energie electrică, precum și modul de transmitere, verificare, acceptare sau respingere a solicitării de înregistrare ca PRE elaborate de OST și avizate de către ANRE.
- Cerințe PEE* – Cerințele privind înregistrarea în calitate de Participant la PEE are cuprind conținutul și formatul formularului care trebuie să fie completat de Participant la PEE recum și modul de

transmitere, verificare, acceptare sau respingere a solicitării de înregistrare, elaborate de OST și avizate de către ANRE.

Procedura GF – Procedura care stabilește modul de determinare a necesarului și a tipurilor de garanții financiare solicitate de OST, realizarea și verificarea depunerii garanțiilor financiare și suplimentării acestora, precum și utilizarea disponibilului rămas din garanția financiară depusă de participanți la PE.

Registrul PEE – Registrul electronic, întocmit și actualizat în mod continuu de către OST, ce conține datele aferente participării la piața energiei electrice de echilibrare.

Registrul pentru evidența PRE – Registrul electronic, întocmit și actualizat în mod continuu de către OST, ce conține datele aferente PRE.

Contract PRE – contract de asumare a responsabilității pentru echilibrare pe piața de energie electrică.

Luna de livrare – Luna în care are loc livrarea efectivă/consumul energiei de echilibrare

Ziua de livrare – Ziua în care are loc livrarea efectivă/consumul energiei de echilibrare

Notă de informare lunară a PEE – Notă de informare întocmită lunar de OST și publicată pe pagina electronică, în care sunt prezentate informații generale privind funcționarea pieței de echilibrare.

Notă de decontare lunară a PEE – Notă de decontare întocmită de OST pentru fiecare Participant la PEE în parte, în care sunt prezentate toate obligațiile de plată, respectiv drepturile finale de încasare ce trebuie să fie plătite, respectiv încasate prin intermediul conturilor bancare deschise de fiecare Participantul la PEE și de OST.

Nota de decontare lunare a penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare – Notă de decontare întocmită de OST pentru fiecare Participant la PEE în parte, în care sunt prezentate toate obligațiile de plată aferente livrării parțiale a energiei de echilibrare.

Semnăturile Părților

OST:
Î.S. “Moldelectrica”

Participantul la PEE:
“_____”

Date de identificare și Persoane de contact

1.1. Date de contact ale Participantului la PEE

Numele Companiei	
Licența nr.	
Codul EIC	
Adresa juridică	
Persoana de contact	
telefon	
e-mail	

1.2. Lista UFR/GFR

Semnăturile Părților

OST:
Î.S. "Moldelectrica"

Participantul la PEE:
"-----"
