

CONTRACT DE VÂNZARE - CUMPĂRARE A ENERGIEI ELECTRICE

Încheiat între:

1. Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie S.A. "SAPE S.A.", societate administrată în sistem dualist, cu sediul în București, str. Buzești nr. 71, et. 5, sector 1, cod poștal 011013, telefon: 40 744 654 273; e-mail: office@sape-energie.ro, CIF: RO33134190, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J2014005394406, cont bancar: RO76BRDE450SV78736354500 deschis la BRD, reprezentată legal prin Directorat, având calitatea de **Vânzător**.

2., în calitate de furnizor de energie electrică, cu sediul în, nr., etaj, cod poștal, telefon, Cod de Înregistrare Fiscală, înscris în Registrul Comerțului sub numărul, cont de virament, deschis la, titular al licenței ANRE nr., reprezentat prin, Director General, având calitatea de **Cumpărător**.

Având în vedere:

A. Vânzătorul deține capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu o putere instalată de 32.5 MW, denumite în cele ce urmează („Centrale”), prevăzute în Anexa 3, parte integrantă a prezentului contract.

B. Vânzătorul intenționează să producă și se obligă să vândă Cumpărătorului, iar Cumpărătorul se obligă să cumpere de la Vânzător întreaga cantitate de energie electrică produsă și livrată în rețelele electrice de Centralele operaționale ale Vânzătorului.

C. În baza prevederilor art. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, Vânzătorul și Cumpărătorul, definiți în mod individual "Partea" și colectiv "Părțile", au convenit încheierea prezentului Contract de vânzare cumpărare a energiei electrice ("Contractul"), cu respectarea următorilor termeni și condiții:

Art. 1. Obiectul contractului

1.1. Obiectul Contractului îl constituie vânzarea de către Vânzător și achiziționarea de către Cumpărător, a întregii cantități de energie electrică produsă și livrată în rețelele electrice de Centralele operaționale ale Vânzătorului, precum și preluarea de către Cumpărător a responsabilității privind asumarea costurilor dezechilibrelor, astfel cum este menționat în art.13.6 din prezentul contract, optimizarea și valorificarea acestora pe piețele de energie electrică.

În prezent, Vânzătorul are 4 (patru) centrale operaționale, respectiv:

1	<p>Fotovoltaică - CEF Dârvari</p> <p>Adresă: Comuna Valea Călugărească, Sat Dârvari, Județul Prahova</p> <p>Puterea electrică instalată grup/central: 4,9872 MW</p> <p><i>Beneficiară de sistemul de promovare a energiei electrice prin certificate verzi - 3 certificate verzi/MWh</i></p>
2	<p>Eoliană - CEE Horia</p> <p>Adresă: extravilanul comunei Horia, parcela A300/1/6, număr cadastral 1011 1, Județul Constanța</p> <p>Puterea electrică instalată grup/central: 7,5 MW</p> <p><i>Beneficiară de sistemul de promovare a energiei electrice prin certificate verzi - 1 certificat verde/MWh</i></p>
3	<p>Eoliană - CEE Curcubăta</p> <p>Adresa: Extravilan comuna Avram Iancu, județul Alba</p> <p>Puterea electrică instalată: 15 MW</p>
4	<p>Fotovoltaică - CEF Dârvari 2</p> <p>Adresă: Comuna Valea Călugărească, Sat Dârvari, Județul Prahova, centrală cu capacitatea de stocare de 1 MWh în baterii</p> <p>Puterea electrică instalată grup/central: 4,9995 MW</p>

1.2. Descrierea activităților Cumpărătorului

(i) Pentru realizarea obiectului contractului, Cumpărătorul achiziționează întreaga cantitate de energie electrică produsă de Vânzător prin activele din portofoliu cu preluarea responsabilității privind asumarea costurilor dezechilibrelor și colaborează, în condițiile legii, cu operatorul de transport și sistem — C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. — și cu celelalte entități relevante pentru realizarea obiectului Contractului.

(ii) În scopul realizării obiectului Contractului, Cumpărătorul se obligă să desfășoare, un ansamblu integrat de 4 (patru) activități care au caracter unitar și interdependent și reprezintă obligații accesorii procesului de valorificare a energiei electrice produsă de Vânzător prin activele din portofoliu, neconstituind servicii distincte achiziționate de Vânzător, respectiv:

1.2.1 Activitatea de operare comercială

a) Reprezentarea și asistență în relațiile cu autoritățile, elaborarea și transmiterea de rapoarte la ANRE, Transelectrica, OPCOM și alte autorități în conformitate cu prevederile legale, cât și actualizarea convențiilor pentru participarea la diversele piețe de tranzacționare a energiei electrice și/sau a certificatelor verzi (administrate de OPCOM, s.a.) conform reviziilor în vigoare (PZU, PCCB, PCV etc.);

b) Elaborarea și transmiterea de raportări către ANRE (inclusiv dar fără a se limita la, listele capacităților instalate și prezentarea cifrei de afaceri, în conformitate cu prevederile legale aplicabile), a rapoartelor periodice privind energia electrică produsă, precum și a eventualelor comunicări suplimentare cerute;

c) Gestionarea relațiilor financiare, elaborarea și monitorizarea procesului de facturare, în vederea semnării procesului verbal cu operatorul de rețea din zona în care se află centralele pentru înregistrarea producției;

d) Gestionarea procesului de obținere a certificatelor verzi, inclusiv solicitarea către Transelectrica pe baza procesului-verbal încheiat cu operatorul de rețea (compararea și verificarea rapoartelor de producție transmise de operatorul de rețea cu rapoartele de control la distanță — analiza energiei consumate de centrală, a energiei reactive produse, a energiei produse de centralele electrice);

e) Redactarea și transmiterea către Transelectrica (OTS) a declarațiilor privind producerea E-RES pentru obținerea recunoașterii certificatelor verzi, primirea comunicărilor privind certificatele verzi emise de Transelectrica și verificarea atribuirii corecte în OPCOM;

f) Realizarea unui raport lunar privind cantitățile de energie electrică produse, care va include și informații privind valorificarea certificatelor verzi și strategia aferentă;

g) Rapoarte privind actualizările legislative și impactul acestora asupra activității comerciale;

h) Trimestrial, Cumpărătorul va livra și un raport prin care să propună, argumentat și motivat Vânzătorului, strategia de vânzare a certificatelor verzi;

i) Acordă consultanță pentru îndeplinirea obligațiilor ce revin Vânzătorului, conform aprobărilor și licențelor necesare funcționării centralelor și/sau oferă sprijin în aplicarea reglementarilor legislative în legătură cu obiectul contractului.

1.2.1.1 Platforma SCADA / Energy Management System (EMS)

1.2.1.2. În vederea optimizării valorificării energiei electrice produse de Vânzător, Cumpărătorul are obligația de a deține sau de a utiliza în mod legal, pe întreaga durată a Contractului, pe cheltuiala proprie, un instrument operațional adecvat, respectiv o platformă software licențiată de tip SCADA / Energy Management System (EMS).

1.2.1.3. Platforma SCADA/EMS va permite integrarea, monitorizarea și, după caz, controlul centralizat al centralelor de producere a energiei electrice din portofoliul Vânzătorului (centrale eoliene și fotovoltaice), prin utilizarea unor protocoale industriale standard, respectiv IEC 60870-5-104, Modbus, OPC sau echivalent.

1.2.1.4. Cumpărătorul are obligația de a pune la dispoziția Vânzătorului acces permanent, securizat și în timp real la platforma SCADA/EMS, pentru vizualizarea cel puțin a următoarelor informații:

- producția de energie electrică;
- datele meteorologice relevante pentru exploatarea centralelor (inclusiv viteză și direcție a vântului);
- principalii parametri operaționali și starea de funcționare a centralelor;
- posibilitatea transmiterii comenzilor de limitare sau reglare a puterii active (setpoint de producție), după caz.

1.2.1.5. Cumpărătorul are obligația de a asigura integrarea tuturor centralelor din portofoliul Vânzătorului într-o platformă unică SCADA/EMS, precum și funcționalitatea acesteia pe întreaga durată a Contractului.

1.2.1.6. La încetarea Contractului, indiferent de motiv, Cumpărătorul are obligația de a asigura, fără costuri suplimentare pentru Vânzător:

- transferul complet al drepturilor de acces și utilizare asupra platformei SCADA/EMS sau, după caz, asupra unei instanțe funcționale dedicate Vânzătorului;
- predarea configurațiilor, setărilor și informațiilor necesare pentru operarea sistemului;
- asigurarea continuității funcționării sistemului pentru o perioadă de minimum **30 (treizeci) de zile** de la data încetării Contractului, în vederea preluării de către Vânzător sau un terț desemnat de acesta.

1.2.1.7. Drepturile de acces la platforma SCADA/EMS, inclusiv conturile de utilizator, drepturile de vizualizare și control (inclusiv setpoint de producție), vor rămâne la dispoziția Vânzătorului și nu vor putea fi restricționate de Cumpărător ulterior încetării Contractului.

1.2.1.8. Neîndeplinirea obligațiilor prevăzute la prezentul articol constituie neîndeplinire a obligațiilor contractuale și atrage aplicarea penalităților și/sau a altor măsuri prevăzute în Contract.

1.2.2. Activitatea de prognoză cu privire la energia electrică

a) Estimarea producției de energie care va fi realizată de către Centralele electrice, pentru ziua următoare;

b) Realizarea de rapoarte lunare referitor la cantitățile de energie electrică prognozate versus produse.

1.2.3. Activitatea de vânzare a Certificatelor Verzi

a) Cumpărătorul va fi unica entitate responsabilă pentru gestionarea și valorificarea certificatelor verzi aferente energiei electrice produse de centralele din portofoliul Vânzătorului, pe întreaga durată contractuală;

b) Trimestrial, Cumpărătorul va elabora și transmite Vânzătorului un raport privind strategia de valorificare a certificatelor verzi, incluzând analiza pieței și recomandări fundamentate;

c) Cumpărătorul va conduce și gestiona procesul de tranzacționare a certificatelor verzi, în conformitate cu legislația în vigoare și regulile piețelor administrate de OPCOM;

d) Cumpărătorul va asigura:

- încărcarea ofertelor de vânzare în sesiunile de tranzacționare;
- urmărirea rezultatelor fiecărei sesiuni;
- monitorizarea încasărilor aferente tranzacțiilor.

1.2.4. Activitatea de vânzare-cumpărare a întregii cantități de energie electrică produsă de SAPE, pe piețele cu cel mai bun randament pentru perioada contractuală

a) Cumpărătorul este îndreptățit să rețină marja comercială, respectiv un procent de **...%** × **Prețul mediu ponderat al IBD-urilor** (interval bază decontare) din Piața pentru Ziua Următoare în care s-a notificat, aferent lunii contractuale, cumpărătorul fiind obligat să suporte costul dezechilibrelor generate în aceeași lună;

b) Pe întreaga perioadă de valabilitate a Contractului, Vânzătorul va emite lunar, în maxim 3 zile după primirea Procesului Verbal de producție, o factură pentru energia livrată în rețea în luna de livrare. Factura va fi însoțită de curba orară și procesul verbal emis de către Operatorul

de Distribuție, prin care se certifică cantitatea de energie electrică livrată în rețea de către Vânzător;

c) Contractul Contractul de vânzare-cumpărare acoperă activele existente al Vânzătorului, precum și orice alte BESS, CEE și/sau CEF achiziționate pe perioada de derulare a contractului, pe piețele reglementate OPCOM sau prin contracte negociate direct;

Art. 2. Durata contractului

2.1. Prezentul Contract intră în vigoare la data de **01.05.2026** și se încheie pe o durată de 36 (treizeci și șase) luni, respectiv până la data de **30.04.2029 inclusiv** (denumită în continuare „Data de Expirare”).

2.2. Activitățile de operare comercială, prognoză a producției de energie electrică și de gestionare, valorificare a certificatelor verzi și de implementare a platformei SCADA/EMS se vor derula începând cu data intrării în vigoare a Contractului, respectiv de la data de **01.05.2026**.

2.3. Activitatea de vânzare-cumpărare energie electrică va intra în vigoare începând cu data de **01.01.2027**, urmând a se derula până la Data de Expirare a Contractului.

2.4. Implementarea platformei SCADA/EMS se va realiza în termen de maximum 3 (trei) luni de la data intrării în vigoare a Contractului, respectiv până cel târziu la data de **01.08.2026**.

Platforma va fi considerată implementată la momentul în care:

- toate centralele din portofoliul SAPE sunt integrate funcțional în sistem;
- SAPE beneficiază de acces operațional în timp real la datele relevante (producție, parametri operaționali, date meteorologice);
- sunt asigurate funcționalitățile de monitorizare și, după caz, control (setpoint de producție).

Neîndeplinirea obligației de implementare în termenul prevăzut constituie neîndeplinire a obligațiilor contractuale și atrage aplicarea măsurilor prevăzute în Contract.

2.5. Durata Contractului poate fi prelungită, cu acordul expres și scris al părților, prin act adițional, inclusiv în cazul extinderii portofoliului de active sau al modificării condițiilor contractuale, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.

2.6. La Data de Expirare a Contractului, prezentul Contract încetează de drept, fără a mai fi necesară îndeplinirea vreunei formalități, cu excepția obligațiilor care, prin natura lor sau prin voința părților, continuă să producă efecte și după această dată, inclusiv cele referitoare la decontări, plăți, garanții și răspundere contractuală.

Art. 3. Documentele contractului și Cantitățile contractate

3.1. Documentele Contractului

(1) Documentele Contractului și parte integrantă din acesta, în ordinea importanței lor, sunt cel puțin următoarele:

- fișa de cerințe;
- oferta Cumpărătorului;
- Polița de asigurare de răspundere civilă pentru erori și omisiuni;

(2) În cazul oricărei contradicții între documentele de mai sus, prevederile acestora vor fi aplicate în ordinea de precedență stabilită conform succesiunii documentelor enumerate mai sus.

3.2. Întreaga cantitate de energie electrică produsă și livrată în rețelele electrice de către Vânzător este preluată integral de Cumpărător.

3.3. Cantitatea de energie electrică estimată a fi livrată este MWh/an, prevăzută în Anexa 4, fără a fi luată în considerare energia livrată din bateriile de stocare.

3.4. Anual, până la data de 15 decembrie a anului în curs, Vânzătorul va transmite Cumpărătorului estimatul de producție pentru anul următor.

Art. 4. Prețul Contractului

4.1. Prețul Contractului (Pc) convenit de Părți, pentru fiecare MWh promis este:

$Pc = \dots\% \times \text{Prețul mediu ponderat al IBD-urilor (interval baza decontare) din Piața pentru Ziua Următoare în care s-a notificat, aferent lunii contractuale.}$

Prețul Contractului include componenta tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) prevăzut în Ordinul ANRE, în vigoare la data semnării Contractului. Prețul Contractului nu include TVA.

4.2. Prețul Contractului se poate modifica prin act adițional, ca urmare a modificării de către ANRE a tarifului aferent serviciului de transport pentru introducerea energiei electrice în rețea.

Art. 5. Facturare

5.1. Pe întreaga perioadă de valabilitate a Contractului, Vânzătorul va emite lunar, în maxim 3 zile de la primirea Procesului Verbal de producție, o factură pentru energia produsă și livrată în rețea în luna de livrare. Factura va fi însoțită de curba orară și procesul verbal emis de către Operatorul de Distribuție, prin care se certifică cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețea, de către Vânzător. Procesul verbal trebuie să fie semnat de Vânzător și de Operatorul de Distribuție al rețelei electrice la care sunt racordate Centralele.

5.2. Valoarea facturilor se calculează conform Art. 11.1 din prezentul Contract.

5.3. Facturile întocmite de către Vânzător în baza prevederilor Contractului, vor fi transmise Cumpărătorului prin e-mail la adresa menționată în Anexa 2 și/sau original prin poștă (dacă acest lucru se agreează de către Părți).

Art. 6. Termene de plată

6.1. Cumpărătorul achită contravaloarea facturii lunare emise și transmise de Vânzător conform prevederilor art. 5 din Contract în termen de 10(zece) zile financiare de la data primirii acesteia.

Art. 7. Terminologie și fundamentare legislativă

7.1. Termenii utilizați în prezentul Contract sunt definiți în Anexa 1.

7.2. Contractul este încheiat în conformitate cu prevederile legislației în vigoare.

Art. 8 . Condițiile de desfășurare a tranzacției

8.1. În fiecare Lună de Contract, Cumpărătorul achiziționează de la Vanzător, la Prețul stabilit în prezentul Contract, întreaga cantitate de energie electrică produsă de către Vanzător și livrată în rețelele electrice de CentraJele prevăzute în Anexa 3.

8.2. Cantitățile de energie electrică estimate a fi vândute pentru fiecare interval de decontare de către Vanzător și cumpărate de către Cumpărător în fiecare oră și/sau 15 minute din Luna de Contract (care vor constitui Schimburile Bloc notificate de fiecare dintre Părți conform prevederilor de la art. 10.1 și până la art. 10.4, inclusiv, în cazul în care Părțile nu sunt înregistrate în cadrul aceleiași PRE), sunt agreeate conform art. 8.3 din prezentul Contract.

8.3. Cantitățile de energie electrică pentru fiecare interval de decontare se stabilesc de către Cumpărător în baza prognozei de producție realizată zilnic pentru Centralele operate de Vanzător. În situația în care apar disfuncționalități tehnice ale Centralelor, după ora 10:30 a.m. cu repercusiuni asupra cantității de energie electrică deja stabilită pentru ziua de livrare, Vanzătorul se obligă să anunțe, prin intermediul corespondenței electronice, operativ Cumpărătorul.

8.4. Prețul de Contract este ferm pentru ambele Părți.

8.6. Niciuna din prevederile acestui Contract referitoare la obligația Vanzătorului de a vinde, la Prețul de Contract, cantitățile de energie electrică prevăzute în Contract, nu exonerează Vanzătorul de obligația de a respecta strict dispozițiile OTS, date în conformitate cu prevederile Codului tehnic al Rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 20/2004, cu modificările și completările din Ordinul președintelui ANRE nr. 35/2004.

Art. 9. Măsurarea energiei tranzacționate

9.1. Părțile convin ca energia electrică tranzacționată conform prezentului Contract să fie măsurată în conformitate cu prevederile Codului de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015 și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004 astfel după cum a fost acesta modificat și completat.

Art. 10. Responsabilitatea echilibrării

10.1 În vederea producerii efectelor Contractului fiecare Parte se obligă ca pe toată durata de derulare a Contractului să își respecte obligațiile ce îi revin în relația cu Operatorul Pieței de Echilibrare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea sau cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea careia i-a transferat responsabilitatea echilibrării și trebuie să notifice, direct sau indirect, Operatorului de Transport și de Sistem, Schimbul Bloc conform cantităților de energie electrică din prezentul Contract. Părțile își comunică una alteia denumirea și codul PRE care are responsabilitatea echilibrării pentru fiecare din Părți.

10.2. În cazul în care Părțile din cadrul prezentului Contract sunt înregistrate în cadrul aceleiași Părți Responsabile cu Echilibrarea, alocarea costurilor generate de dezechilibrele datorate notificărilor fizice eronate se face conform metodei de alocare interne a respectivei Părți Responsabile cu Echilibrarea.

10.3. În cazul în care Părțile din cadrul prezentului Contract sunt înregistrate ca/la Părți Responsabile cu Echilibrarea diferite, consecințele financiare pe care o Parte le suportă pentru dezechilibre, ca urmare a transmiterii de către cealaltă Parte a notificărilor fizice eronate, sunt recuperate de la Partea care a notificat eronat.

10.4. În cazul în care Părțile din cadrul prezentului Contract sunt înregistrate ca/la Părți Responsabile cu Echilibrarea diferite și ambele Părți transmit notificări fizice eronate, consecințele financiare aferente sunt suportate proporțional prin raportarea dezechilibrului generat de fiecare Parte la suma dezechilibrelor aferente.

Art. 11. Condiții de facturare

11.1. Suma ce urmează a fi primită de Vânzător de la Cumpărător, conform acestui Contract, în fiecare Lună de Contract, se calculează după următoarea formulă:

$$V = Q_{\text{lună}} * Pc \text{ [lei]}$$

unde:

- $Q_{\text{lună}}$ — reprezintă cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețelele electrice de Vânzător în Luna de Contract, exprimată în MWh;

Pc — Prețul de Contract, conform art. 4 din Contract, exprimat în lei/MWh;

11.2. În cazul în care o sumă facturată de Vânzător este contestată integral sau în parte de către Cumpărător, acesta va înainta o notă explicativă Vânzătorului, în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la primirea facturii, cuprinzând obiecțiunile sale și va plăti suma rămasă necontestată, dacă aceasta există, până la data scadenței. Contestațiile ulterioare termenului menționat nu se vor lua în considerare.

11.3. Vânzătorul se obligă să răspundă la contestație în maxim 5 zile de la primirea acesteia. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau prin hotărâre judecătorească a fi datorate de Cumpărător, acesta va plăti pe lângă suma datorată, o penalitate calculată și aplicată conform prevederilor art. 12.2.

Art. 12. Penalități

12.1. Plata facturii va fi efectuată în lei, conform legislației, în contul Vânzătorului. Se consideră drept dată de efectuare a plății, data la care suma plătită este înregistrată în extrasul de cont al Cumpărătorului.

12.2. În cazul neîndeplinirii obligațiilor prevăzute în termenul menționat la art. 6, și respectiv art. 11.3, Vânzătorul poate solicita Cumpărătorului, în afara sumei datorate, o penalitate, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu prima zi după data scadenței și până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

12.3. În cazul în care Cumpărătorul nu îndeplinește obligația de implementare a platformei SCADA/EMS în termenul prevăzut la art. 2.4, respectiv până la data de 01.08.2026, Vânzătorul este îndreptățit să solicite penalități de întârziere. Penalitățile se vor calcula pentru fiecare zi de

întârziere, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului prevăzut la art. 2.4 și până la data îndeplinirii efective a obligației de implementare, astfel cum este definită la același articol. Cuantumul penalităților este de 0,1%/zi de întârziere, aplicat asupra valorii estimate a energiei electrice tranzacționate într-o lună contractuală medie. Valoarea totală a penalităților nu poate depăși 100% din valoarea anuală estimată a contractului.

Art. 13. Obligații și garanții

13.1. Părțile se obligă, una față de cealaltă, să dețină pe toată durata de valabilitate a Contractului, calitatea de participant la piața angro de energie electrică.

13.2. Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină, pe parcursul derulării Contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în prezentul Contract, respectând în același timp toate prevederile legale în vigoare aplicabile.

13.3. Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul, conform legii, cu restricțiile de confidențialitate prevăzute la art. 16, la toate informațiile, documentațiile, datele sau cunoștințele necesare pentru buna derulare a prezentului Contract.

13.4. Cumpărătorul va transmite către PRE prognoza individuală și Notificările Fizice aferente capacității de producere a energiei electrice aparținând Vânzătorului.

13.5. În cazul în care Părțile au delegat responsabilitatea echilibrării către același PRE, Cumpărătorul se obligă depună în favoarea Părții Responsabile cu Echilibrarea, valoarea garanției financiare solicitate de aceasta pentru Vânzător.

13.6. Cumpărătorul se obligă să își asume financiar costul dezechilibrelor aferente Vânzătorului.

13.7. Vânzătorul se obligă să permită accesul, în mod direct, Cumpărătorului la sistemul de monitorizare sau să furnizeze zilnic producția avută cu o zi înainte.

13.8. Părțile garantează una celeilalte că prezentul Contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestui Contract.

13.9. Vânzătorul va solicita la ANRE lunar/trimestrial, transferul garanțiilor de origine din portofoliul său către cel al Cumpărătorului, cel târziu în ultima zi lucrătoare a lunii ce precede luna/trimestrul pentru care se solicită garanțiile de origine și informează Cumpărătorul de finalizarea acestui demers.

13.10. În cazul în care Vânzătorul se va afla în situație de indisponibilitate tehnică ce nu a fost anunțată Cumpărătorului, în termen de 48 (patruzeci și opt) ore de la ora constatării, va suporta contravaloarea dezechilibrelor calculate în conformitate cu prețurile transmise de PRE la decontarea finală. Factura se plătește în termen de 10 (zece) zile financiare de la data primirii acesteia.

14. Asigurări

a) Cumpărătorul va deține asigurare de răspundere civilă pentru erori și omisiuni, iar valoarea acesteia trebuie să fie de 1.000.000,00 lei și să o prezinte în termen de 3 zile lucrătoare de la semnarea contractului.

b) În acest sens, cumpărătorul va depune o copie de pe polița de asigurare încheiată, de unde va rezulta perioada de valabilitate și pragul de despăgubire acoperit. În cazul în care polița va expira pe parcursul perioadei contractuale, Cumpărătorul are obligația de a o reînnoi în cel puțin aceleași condiții.

Art. 14. Răspunderea contractuală

14.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul Contract, Părțile răspund conform legii.

14.2. Orice divergențe de natură tehnică, operațională sau comercială între Părțile prezentului Contract, care nu se pot rezolva pe cale amiabilă în termen de 10 zile calendaristice, se vor înainta spre soluționare instanțelor judecătorești de la sediul Vanzătorului.

14.3. Niciuna dintre Părți nu poate cesiona parțial sau total drepturile și obligațiile decurgând din acest Contract fără obținerea prealabilă a acordului scris al celeilalte Părți.

Art. 15. Modificarea cadrului legislativ

15.1. Părțile acordă o importanță majoră în încheierea și derularea prezentului Contract cadrului de reglementare, prin aceasta înțelegând atât legislația primară, cât și cea secundară, respectiv normative emise de către autoritățile competente. În cazul în care pe parcursul derulării Contractului cadrul de reglementare avut în vedere la încheierea prezentului Contract se modifică, părțile vor discuta, cu bună credință și luând în considerare intenția inițială a Părților, asupra menținerii prezentului Contract, modificării lui în acord cu noile prevederi de reglementare și intenția inițială a Părților, în măsura posibilului, sau cu privire la terminarea Contractului.

Art. 16. Confidențialitatea

16.1. Fiecare Parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentațiilor, datelor sau cunoștințelor furnizate de cealaltă Parte în baza prezentului Contract și să nu le dezvăluie unei terțe părți, în totalitate sau parțial, fără consimțământul scris al celeilalte Părți contractante.

16.2. Fac excepție de la prevederile art.16 alin. (1):

- a) informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- b) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea Contractului sau care potrivit legii au caracterul de informații publice;
- c) informațiile solicitate de OTS, în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport și ale Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

16.3. Cumpărătorul nu va multiplica, reproduce, dezvălui informații la care va avea acces în procesul de realizare a obiectului contractului în legătură cu baza de date aferentă (inclusiv cele

puse la dispoziție de către Vânzător) nici unei persoane, nu va permite unei terțe părți accesul la aceste informații și nu va exploata sau utiliza informațiile în alte scopuri decât cele stabilite prin prezentul Contract, bară a avea consimțământul prealabil scris al Vânzătorului.

16.4. (1) Cumpărătorul poate dezvălui Informațiile Confidențiale către:

- a) angajații săi, care trebuie să le cunoască pentru executarea Contractului; dezvaluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea Contractului se va face confidențial și se va extinde numai asupra acelor informații necesare în vederea îndeplinirii acestuia;
- b) oricărei entități legale care are dreptul să le solicite și să le primească, în măsura în care este imperativ cerut de lege; Cumpărătorul va notifica prompt acest fapt Vânzătorului, înaintea dezvăluirii acestora.

(2) Pentru acoperirea prejudiciului cauzat prin nerespectarea prevederilor prezentului articol, Cumpărătorul va plăti daune-interese.

16.5. Prevederile art. 16 alin. (1) rămân valabile timp de 5 ani după încetarea prezentului Contract.

Art.17. Drepturi de proprietate intelectuală

17.1. Cumpărătorul garantează că nici unul din serviciile prestate și produsele furnizate nu încalcă drepturile de proprietate intelectuală (brevete, mărci, desene și modele industriale, drepturi de autor și conexe etc.) aparținând unui terț.

17.2. Cumpărătorul are obligația de a despăgubi Vânzătorul pentru cheltuieli ocazionate de:

- a) reclamații și acțiuni în justiție, ce rezultă din înealcarea unor drepturi de proprietate intelectuală în legatură cu prestarea serviciilor și furnizarea produselor sau incorporate în acestea;
- b) daune-interese, costuri, taxe și cheltuieli de orice natură, cu excepția situației în care o astfel de încălcare rezultă din respectarea contractului.

17.3. În cazul în care orice produs sau serviciu devine obiect al unei plângeri de încălcare a drepturilor de proprietate intelectuală, Cumpărătorul are opțiunea de a decide una dintre următoarele acțiuni:

- a) să procure pentru Vânzător dreptul de a continua să utilizeze respectivul produs sau serviciu;
- b) să modifice sau să înlocuiască respectivul produs sau serviciu, în totalitate sau parțial, astfel încât să nu constituie o încălcare a drepturilor de proprietate intelectuală;
- c) să preia produsele sau serviciile obiect al plângerii și să despăgubească Vânzătorul pentru orice plăți efectuate în legatură cu produsele sau serviciile obiect al plângerii de încălcare.

17.4. Obligațiile stipulate în sarcina Cumpărătorului în prezentul articol vor produce efecte și după data încetării Contractului.

Art. 18. Forța majoră

18.1. Părțile sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea parțială sau totală a obligațiilor care decurg din acest Contract, dacă aceasta este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt cele care pot apărea pe perioada derulării prezentului Contract, în urma producerii unor evenimente deosebite (calamități naturale, război, embargou și altele) care nu au putut fi luate în considerare de Părți la încheierea Contractului și care sunt în mod rezonabil în afara voinței și controlului Părților.

18.2. Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte Părți, în termen de 3 zile de la apariția acesteia, cu confirmarea ulterioară a organelor competente de la locul producerii evenimentului care constituie forță majoră.

18.3. Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerant de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația Părții care o invocă de a repara pagubele cauzate celeilalte Părți prin faptul necomunicării.

Art. 19. Încetarea contractului

19.1. Prezentul Contract încetează să-și producă efectele în următoarele modalități:

- a) expirarea perioadei de valabilitate stabilită conform prevederilor art. 2;
- b) prin acordul ambelor Părți;
- c) în caz de dizolvare, lichidare, faliment, retragerea licenței sau calificării uneia dintre Părți, acestea fiind însă ținute să își îndeplinească obligațiile contractuale rezultate până în momentul apariției cauzei; Partea care se află în una din aceste situații are obligația să notifice celeilalte Părți data apariției situației, care va fi considerată data de la care prezentul Contract încetează să-și producă efectele, în cel mult 3 zile de la apariția situației;
- d) prin modificarea cadrului de reglementare în baza căruia s-a încheiat prezentul Contract conform art. 15 din prezentul Contract;
- e) prin denunțare unilaterală, de către oricare dintre Părți, cu o notificare scrisă transmisă celeilalte părți cu cel puțin 30 (treizeci) de zile calendaristice în avans.

Art. 20. Rezilierea contractului

20.1. Rezilierea Contractului are loc cu punerea în întârziere într-un termen de 5 zile lucrătoare și fără intervenția instanței în următoarele cazuri:

- a) din inițiativa Vânzătorului, în cazul în care Cumpărătorul nu efectuează plata facturii, în termen de 10 zile financiare de la data expirării termenului de plată prevăzut la art. 6;
- b) din inițiativa uneia dintre Părți în cazul în care cealaltă parte refuză să încheie un act adițional la acest Contract, în condițiile modificării cadrului de reglementare conform prevederilor Art. 15 din prezentul Contract;
- c) în cazul în care una din Părți nu își respectă obligațiile contractuale asumate în prezentul Contract.

Art. 21. Alte clauze

21.1. Orice modificare a prezentului Contract se face cu acordul ambelor părți, prin încheierea unui act adițional.

21.2. În cazul în care Vânzătorul își va mări portofoliul cu noi capacități de producție și stocare a energiei electrice, pe parcursul derulării prezentului contract, acesta va fi adiționat în aceleași condiții contractuale.

Art. 22. Dispoziții finale

22.1. Acest Contract și toate obligațiile Părților care rezultă din derularea acestuia, se supun, în totalitate și sub toate aspectele, legislației române în vigoare.

22.2. Anexele 1-4 fac parte integrantă din prezentul Contract.

Prezentul Contract a fost încheiat în două exemplare originale în limba română, câte unul pentru fiecare Parte.

VÂNZĂTOR

CUMPĂRĂTOR

**SAPE SA prin:Președinte al Directoratului
FOGHIȘ ADRIAN GEORGE**

**Membru Directorat,
SORIN CHIRITA**

Membru al Directoratului

**Director Economic
Bogdan PÎRVULESCU**

**Șef serviciu STPC
Gabriel MARCU**

Viză CFP Emilia MARIN

**Viză de legalitate
Șef Serviciu SJA
Ramona PANĂ**

Anexa 1

Terminologie

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
Dezechilibru Imbalance	Difereța dintre valorile programate și cele realizate pentru producția, consumul și schimburile corespunzătoare unui participant la piața angro de energie electrică
Lună de Contract	O lună calendaristică din perioada de valabilitate a acestui contract
Notificare Fizică	Informare transmisă zilnic la OPE care cuprinde programul producției, schimburilor și consumului de energie electrică, precum și Schimburile Bloc, exporturile sau importurile corespunzătoare Tranzacțiilor încheiate de participanții la piața de energie electrică
OPE	Operatorul Pieței de Echilibrare din cadrul C.N. Transelectrica S.A.
OTS	Operatorul de Transport de Sistem din cadrul C.N. Transelectrica S.A.
Parte/Părți	Se încadrează în legislația cadru, Legea nr. 122/2015 de modificare a Legii nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2013, privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008
Parte Responsabilă cu Echilibrarea - PRE	Participant la piața angro de energie electrică ce a fost înregistrat de OPE ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea, în conformitate cu prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică
Schimb Bloc	Orice Tranzacție încheiată de participanții la piața angro de energie electrică și notificată către OPE
Zi Financiară	Orice zi în care banca prin care operează Părțile este deschisă pentru operațiuni financiare
Vânzător	Detine capacitățile de producere a energiei electrice prezentate în Anexa 3, parte integrantă a prezentului contract, care produc cantitatea de energie estimată pentru fiecare lună în parte conform Anexa 4
Cumpărător	Operator economic care se obliga să cumpere de la Vanzator întreaga cantitate de energie produsă și livrată în RED de capacitățile deținute de către Vanzator

VÂNZĂTOR

CUMPĂRĂTOR

SAPE SA prin:

**Președinte al Directoratului
FOGHIȘ ADRIAN GEORGE**

**Membru Directorat,
SORIN CHIRITA**

Membru al Directoratului

Director Economic
Bogdan PÎRVULESCU

Şef serviciu STPC
Gabriel MARCU

Viză CFP Emilia MARIN

Viză de legalitate
Şef Serviciu SJA
Ramona PANĂ

Anexa 2 Persoane de contact

Persoana(e) de contact din partea Vânzătorului

Nr. crt	Nume	Telefon mobil	E-mail
1.			
2.			

Persoana(e) de contact din partea Cumpărătorului.

Nr. crt.	Nume	Telefon mobil	E-mail

Căile de comunicare convenite:

	Vânzător	Cumpărător
E-mail	office@sape-energie.ro	
Telefon		
Fax		
Adresă poștală	Str. Buzești nr.71, et.5, sector 1 011013, București, România	

VÂNZĂTOR

CUMPĂRĂTOR

**SAPE SA prin:
Președinte al Directoratului
FOGHIȘ ADRIAN GEORGE**

**Membru Directorat,
SORIN CHIRITA**

Membru al Directoratului

**Director Economic
Bogdan PÎRVULESCU**

**Șef serviciu STPC
Gabriel MARCU**

Viză CFP Emilia MARIN

**Viză de legalitate
Șef Serviciu SJA
Ramona PANĂ**

Anexa 3
Lista centralelor electrice

Nr. crt.	Nume	Adresă (amplasare)	Tip sursă	Putere instalată [MW]
1.	CEF Dârvari	Comuna Valea Călugărească, Județul Prahova	solar	4,9872
2.	CEE Horia	Comuna Horia, Județul Constanța	eolian	7,500
3.	CEE Curcubăta	Comuna Avram Iancu, Județul Alba	eolian	15,00 instalată limitată la 11,500
4.	CEF Dârvari 2	Comuna Valea Calugărească, Județul Prahova	solar	4,9995

VÂNZĂTOR

CUMPĂRĂTOR

SAPE SA prin:

**Președinte al Directoratului
FOGHIȘ ADRIAN GEORGE**

**Membru Directorat,
SORIN CHIRITA**

Membru al Directoratului

**Director Economic
Bogdan PÎRVULESCU**

**Șef serviciu STPC
Gabriel MARCU**

Viză CFP Emilia MARIN

**Viză de legalitate
Șef Serviciu SJA
Ramona PANĂ**

Anexa 4
Estimarea producției lunare

Luna	Cantitatea de energie electrică estimată a fi produsă [MWh]
Ianuarie	4.373
Februarie	4.213
Martie	4.814
Aprilie	4.078
Mai	4.534
Iunie	3.403
Iulie	3.445
August	3.368
Septembrie	3.676
Octombrie	4.186
Noiembrie	3.598
Decembrie	4.018
Total	47.705

VÂNZĂTOR

CUMPĂRĂTOR

SAPE SA prin:

**Președinte al Directoratului
FOGHIȘ ADRIAN GEORGE**

**Membru Directorat,
SORIN CHIRITA**

Membru al Directoratului

Director Economic
Bogdan PÎRVULESCU

Şef serviciu STPC
Gabriel MARCU

Viză CFP Emilia MARIN

Viză de legalitate
Şef Serviciu SJA
Ramona PANĂ