

Nr. Ieșire Participant...**2521**.....din data **03.06.2025**

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

**OFERTĂ DE VÂNZARE ÎNITIATOARE
CU PREȚ MINIM**

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.
Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Compania EXPLOATARE SISTEM ZONAL PRAHOVA SA cu sediul în Comuna Blejoi, sat Blejoi,
Str. Republicii nr. 23, județul Prahova, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al
jud.Prahova, cu numărul J2006001547290 reprezentată prin director general Bogdan Stefan
Chitescu

în nume propriu ☒ / în calitate de agregator ☐,

în conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru
tranzacționare pe această piață, a următoarei oferte de vânzare pentru a fi notificată ca ofertă
inițitoare:

Cantitatea de energie electrică **466,56 MWh**, la o putere constantă de **0,08 MW** pe ID

Profil	Profil
Bandă LD (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET)	☒
Vârf 1 (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET)	☐
Vârf 2 (Luni-Duminică, 06:00-22:00 CET)	☐
Vârf seară 1 (Luni-Vineri, 17:00-21:00 CET)	☐
Vârf seară 2 (Luni-Duminică, 17:00-21:00 CET)	☐
Gol 1(Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET)	☐

Opțiunea tranzacționării: integrală ☒ parțială ☐

Opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului:

DA ☐ NU ☒

Opțiunea privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare față de
valoarea prevăzută în ofertă: DA ☐ NU ☒

Prețului minim solicitat (inclusiv componenta Tg a tarifului de transport) **600,00 lei/MWh**

Perioada de livrare **01.08.2025-31.03.2026**

În cazul atribuirii ofertei de vânzare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu respectarea
întocmai a formei și conținutului contractului cadru și a anexelor publicate împreună cu oferta
inițitoare.

Data

Director General,
Bogdan Stefan Chitescu



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

DEFINIȚII ȘI TERMENI

Agregator	Participantul la piață implicat în agregare care îndeplinește funcția definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;
Cantitate de energie	Cantitatea de energie electrică tranzacționată între părți;
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
Data intrării în vigoare	Data semnării contractului de către ambele Părți, la care prezentul contract intră în vigoare și devine obligatoriu din punct de vedere juridic pentru ambele Părți;
Interval de decontare (ID)	O perioadă de timp de 15 minute;
Lună de livrare	O lună calendaristică dintr-un an calendaristic pe durata de valabilitate a prezentului contract;
Ofertă Bandă	Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare în bandă la putere constantă între orele 00:00-24:00 CET, în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice;
Ofertă Vârf	Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare la putere constantă, la vârf de sarcină în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice;
Oferta Gol	Oferta de vânzare sau cumpărare de energie electrică cu livrare la putere constantă, la gol de sarcină în fiecare zi a perioadei de livrare, în conformitate cu profilurile stabilite în urma consultărilor publice;
Operator de transport și sistem	Orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de transport și este titulară a unei licențe de transport prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, de interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de acoperire a cererilor rezonabile pentru transportul energiei electrice. Operatorul de transport și sistem este C.N. TRANSELECTRICA S.A.;
Operatorul pieței de Echilibrare	Operator de piața care asigură înregistrarea Participantilor la Piața de Echilibrare precum și colectarea și verificarea formală a Ofertelor pe Piața de Echilibrare. Operatorul Pieței de Echilibrare este C.N. TRANSELECTRICA S.A.;
Parte Responsabilă cu Echilibrarea	Titular de licență care a fost înregistrat de Operatorul de Transport și de Sistem ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
Participant la PCCB-LE-flex	Persoană fizică sau juridică, în înțelesul art. 2 pct. 25 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al

	Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, care se înscrie la oricare din piețele organizate de energie electrică la termen și respectă convenția de participare, precum și prevederile prevăzute în reglementările naționale și/sau comunitare corespunzătoare participării la piața de energie electrică;
Perioada de valabilitate	Perioada cuprinsă între Data de intrare în vigoare și Data de expirare;
Piața de Echilibrare	Piața centralizată organizată și administrată de Operatorul de Transport și de Sistem pentru colectarea ofertelor de livrare a Energiei de Echilibrare transmise de Participanții la Piața de Echilibrare, și utilizarea lor pentru a asigura siguranța și stabilitatea în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național și pentru a rezolva Restricțiile de Rețea;
Produs similar	Produs disponibil pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, cu o perioadă de livrare egală cu cea stabilită în contractul încheiat pe această piață, sau, dacă un astfel de produs nu a fost tranzacționat în ultimele 12 luni față de momentul de referință, cu un produs disponibil/combinatie de produse disponibile care să echivaleze perioada de livrare a produsului aferent contractului încheiat pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, pe oricare altă piață concurențială organizată de operatorul piețelor organizate de energie electrică la termen OPCOM - S.A.;
RPUPCD	Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili (RPUPCD), cu modificările ulterioare.
Rețea electrică de distribuție	Rețeaua electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv;
Rețea electrică de transport	Rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV;
Termen limită de plată	Termen limită înscris pe factura emisă de către Vânzător funcție de durata perioadei de livrare a energiei electrice, conform prevederilor prezentului contract;
Tarif zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea (T_G)	Tarif mediu al producătorului pentru introducerea de energie electrică în rețea, determinat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. conform algoritmului aprobat de ANRE;
Schimb Bloc	Schimb de energie electrică între două părți responsabile cu echilibrarea;
Zi lucrătoare	Orice zi, alta decât sâmbăta, duminica și/sau sărbători legale conform legii aplicabile;

CANTITATEA DE ENERGIE ELECTRICĂ

Art. 1. Cantitatea de energie electrică contractată între părți este de **466,56 MWh** la o putere constantă de **0,08 MW** pe ID (ore CET).

Profil*)	
Bandă LD (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET)	☒
Vârf 1 (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET)	☐
Vârf 2 (Luni-Duminică, 06:00-22:00 CET)	☐
Vârf seară 1 (Luni-Vineri, 17:00-21:00 CET)	☐
Vârf seară 2 (Luni-Duminică, 17:00-21:00 CET)	☐
Gol 1 (Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET)	☐

(***NOTĂ:** În scopul prezentului Contract profilurile zilnice de livrare în vederea ofertării ce fac obiectul Anexei 2 pot fi modificate, urmare a aplicării prevederilor Procedurii privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv modalitatea conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.)

Art. 2. Opțiunea privind procentul de variație/flexibilitate:

☐ se aplică

☒ nu se aplică

Partea îndreptățită să exercite opțiunea privind procentul de variație:

☐ Vânzător

☐ Cumpărător

☐ Oricare dintre părți

Procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare este de % și va fi activat în conformitate cu prevederile prezentei Anexa.

În situația neacceptării de către o parte contractuală a activării opțiunii privind variația puterii pe interval de decontare, se consideră cantitatea notificată la operatorul pieței de echilibrare, conform prevederilor RPUPCD, ca fiind aceea conform solicitării privind activarea opțiunii de modificare a cantității pe interval de decontare.

În situația activării de către ambele părți a opțiunii privind variația puterii pe interval de decontare, se va lua în considerare notificarea transmisă la operatorul pieței de echilibrare, conform prevederilor RPUPCD cu valoarea cea mai mică.

Art. 3. Perioada de livrare a energiei electrice stabilită la pct.1 este:

01.08.2025 – 31.03.2026

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

PREȚUL DE CONTRACT

Art. 1. Prețul de contract (P_{inch}) pentru fiecare MWh este lei/MWh.

Art. 2. Formula de ajustare a prețului de atribuire a contractului de la art. 1 este

.....
Termenii utilizați în formula de ajustare a prețului de atribuire a contractului au următoarea semnificație:

.....
Art. 3. Tariful zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea energiei în rețea la data semnării prezentului contract este cel prevăzut în Ordinul președintelui ANRE în vigoare la data semnării contractului.

Art. 4. Prețul de contract nu include TVA.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

DATELE REFERITOARE LA PARTEA RESPONSABILĂ CU ECHILIBRAREA (PRE)

Pentru Vânzător:

- denumirea PRE: CIGA ENERGY SA
- codul PRE: 30XROENEL-CIGA-Z
- persoane de contact, adresa de email și nr. de telefon:

Pentru Cumpărător:

- denumirea PRE:
- codul PRE:
- persoane de contact, adresa de email și nr. de telefon:

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

.....

Din partea Cumpărătorului

.....

FACTURARE ȘI CONDIȚII DE PLATĂ

Art.1(1) Contravaloarea energiei electrice ce urmeaza sa fie primita de catre Cumparator de la Vanzator se calculeaza, in fiecare luna contractuala din perioada de valabilitate a contractului, prin inmultirea cantitatii lunare de energie electrica si pretul de contract prevazut in Anexa nr.3 art.1.

(2) Pentru Cumparatorul care nu indeplineste conditiile prevazute in Codul Fiscal privind taxarea inversa, la contravaloarea energiei electrice calculata conform art.1 alin.(1) se adauga taxa pe valoarea adaugata (TVA) calculata pe baza cotei legale in vigoare.

Art.2(1) Vanzatorul va emite si transmite Cumparatorului o factura, pentru luna contractuala, calculata conform art.1alin.(1), cel mai tarziu in ultima zi lucratoare a lunii de livrare.Factura se transmite prin e-mail in ziua emiterii si se incarca in sistemul RO e-factura, conform prevederilor legale.

(2) Factura emisa conform art.2 alin.(1) va fi platita de Cumparator prin virament bancar, conform termenului limita de plata inscris pe factura, respectiv cel mai tarziu in a cincea zi financiara de la primirea facturii.

Art.3(1) In cazul in care o suma facturata de catre Vanzator este contestata integral sau partial de catre Cumparator, acesta va inainta o nota explicativa Vanzatorului, cuprinzand obiectiile sale, in termen de 2 zile financiare de la data primirii facturii prin posta electronica /fax si va plati suma ramasa necontestata pana la termenul de plata, conform art.2 alin.(2).

(2) Obiectiile Cumparatorului privind valorile facturate, prezentate in nota explicativa, se vor concilia intre parti in termen de 3 zile financiare de la data primirii pretentiilor formulate de catre Cumparator.

(3) Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabila sau hotarare judecatoreasca a fi datorate de Cumparator, acesta va plati pe langa suma datorata, o penalitate calculata conform prevederilor Anexei nr.7 la prezentul contract.

Art.4 Factura se considera achitata de catre Cumparator la data inregistrarii platii in extrasul bancar al Vanzatorului.

SEMNATARI:**Din partea Vânzătorului****Din partea Cumpărătorului**

GARANȚII DE BUNĂ EXECUȚIE

Nu se aplica.

SEMNATARI:

Din partea Vânzătorului

Din partea Cumpărătorului

PENALITĂȚI ȘI DAUNE

Art.1 Neachitarea sumelor datorate de catre Cumparator conform termenelor de plata prevazute in Anexa nr.5 la prezentul contract, atrage dupa sine plata de dobanzi penalizatoare, dupa cum urmeaza:

a) dobanzile penalizatoare se calculeaza pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, exclusiv;

b) nivelul dobanzilor penalizatoare corespunde ca procent dobanzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, pentru fiecare zi de intarziere;

Art.2 Contractul poate fi reziliat cu plata de catre partea in culpa catre cealalta parte, a unei compensatii egale cu contravaloarea pe o luna a contractului.

Art.3 Factura emisa conform art.2 va fi transmisa partii in culpa in termen de 2 zile lucratoare de la reziliere, cu termen de plata de 5 zile lucratoare.

SEMNATARI:

Din partea Vândătorului

Din partea Cumpărătorului