



### CONTRACT SUBSECVENT

de furnizare a energiei electrice la consumatorii eligibili  
nr. NE19F012 din data 28.06.2019

#### Părțile contractante:

A.N. APELE ROMANE – Administratia Bazinala de Apa Argeș Vedea, cu sediul în Pitesti, Str. Calea Campulung nr. 6-8, cod postal 110147, Jud. Arges, Tel. 0248/218.250, 223.449; Fax 0248/220.878, 211.549, cod fiscal RO 24427093/05.09.2008, cod IBAN deschis la Trezoreria Pitesti nr. RO93TREZ046502201X013903, reprezentata prin Director ing. Bogdan-Florian GORUNESCU si Director Economic Octavian TANASESCU, în calitate de **Achizitor**, pe de o parte

Si

**S.C. NEXT ENERGY PARTNERS S.R.L.**, cu sediul social în Municipiul Galati, Str. Petru Rares, Nr. 7, Bl. B3, Sc. 7, Ap. 62. Judetul Galati si Adresa de corespondenta/Punct de lucru Bucuresti, Str. Vasile LASCAR Nr. 30, Et. 2, Ap. 2, Sector 2, CP: 020502, tel. 021 316 44 00, fax 021 316 44 96, înmatriculat în registrului comerțului la nr. J17/1213/2011, CUI 29156777, cu atributul fiscal RO, cont de virament RO58TREZ3065069XXX014431 deschis la Trezoreria Galati, titular al licenței ANRE de furnizare nr. 1596/22.01.2014, cod EIC 30XROENEL-CIGA-Z, reprezentată legal prin Administrator Cristian Virgil CRISTEA având calitatea de vânzător, pe de alta parte.

#### Terminologie

**Art.1.** – Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Anexa nr.1.

#### Obiectul contractului

**Art.2.** – Obiectul contractului îl constituie:

- (1) Furnizarea energiei electrice la locurile de consum: conform Anexa nr. 2.

#### Condiții de desfășurare a furnizării

**Art.3.** – (1)Furnizorul va furniza toată cantitatea de energie electrică consumată efectiv de către consumator, indiferent de prognozele medii orare.

- (2) Consumatorul va plăti pentru energia electrică consumată efectiv.

**Art. 4.** –(1) Energia electrică furnizată conform prevederilor prezentului contract este măsurată în conformitate cu Codul de masurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.17/2002, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.480 din 04.07.2002.

(2) Părțile vor respecta instrucțiunile și comenzile operative emise de către operatorul de sistem în baza Codului tehnic al rețelei de transport, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.20/2004. Obligațiile ce revin fiecărei părți în baza prezentului contract nu exced prevederile Codului tehnic al rețelei de transport.

- (3) Partile se obliga sa respecte prevederile "Regulamentului de furnizare a energiei electrice la consumatori" in vigoare.

(4) Încheierea *contractului/contractelor* pentru *transportul /servicii de sistem /administrare piata /distribuția energiei* electrice de la furnizor până la consumator se face de către furnizor.

- (5) Partile vor comunica operatorului pietei de energie electrica datele necesare, pe toata durata contractului.

## Facturare si modalitati de plata

**Art. 5.** – (1) Consumatorul plătește furnizorului contravaloarea energiei electrice active furnizată în fiecare lună contractuală, calculată pe baza cantității de energie electrică consumate, determinată potrivit înregistrărilor contorului de decontare, aplicându-se prețul de contract acceptat de către consumator:

(2) Valoarea contractului este de 352.617,12 la care se adauga TVA in valoare de 66.997,25 lei, pentru o cantitate estimata de 723 Mwh (550 MWh -MT si 173 MWh-JT).

Pretul de contract (lei/MWh) cuprinde:

- **pretul de livrare al energiei electrice active** (pretul propriu de furnizare);
- tarifele reglementate de transport:
  - tariful mediu national aferent serviciului de transport pentru introducerea energiei electrice in retea ( $T_0$ );
  - tariful zonal aferent serviciului de transport pentru extragerea de energie electrica din retea ( $T_1$ );
- tariful pentru servicii de sistem;
- tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, corespunzător nivelului de tensiune in punctul de delimitare al instalațiilor (Joasa Tensiune),
- tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, corespunzător nivelului de tensiune in punctul de delimitare al instalațiilor (Medie Tensiune),

in vigoare la data semnării contractului.

Prețul de livrare al energiei electrice active este garantat, ferm și nemodificabil pentru perioada de valabilitate a contractului si este de **299,00. lei /Mwh pentru Medie tensiune, respectiv 299,00. Joasa tensiune.**

Pretul de contract nu contine acciza, TVA, contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență și valoarea certificatelor verzi. –

Contractul va fi ajustat dupa urmatoarea metoda :Pretul de contract oferat (lei, fara T.V.A/MWh), in baza caruia se va incheia acordul cadru, se va calcula cu formula: Pret contract = Pret componenta nr. 1 + Pret componenta nr. 2. Acesta este format din:

a) Pret componenta nr. 1 reprezinta pretul efectiv de furnizare al energiei electrice (pretul de baza specific fiecarui furnizor) – ferm, in lei, pe toata perioada derulării acordului cadru și nu poate suferi modificări; si b) -Pret componenta nr. 2 rezultată din aplicarea tarifelor reglementate, pentru activitățile de transport, distribuție și taxele legal stabilite - (tarif de distributie, tarif de transport,

contributie pentru cogenerare de inalta eficienta, certificate verzi, acciza energie electrica; Ajustarea pretului contractului se poate face numai ptr. Componenta nr. 2 in condițiile art. 221 din Legea nr 98/2016 (în baza actelor normative emise de autoritățile abilitate - A.N.R.E.)

Tarifele pentru serviciile de transport, de sistem, tarifele de distribuție a energiei electrice, precum și alte tarife ce pot fi introduse de autoritatea competentă, contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență și valoarea certificatelor verzi (calcul valoare/mod de facturare), sunt reglementate prin legislația în vigoare aplicabilă la momentul facturării, ele putând fi modificate și completate ca urmare a modificărilor legislative incidente. Orice modificare a acestora prin modificarea legislației aplicabile (eliminare, completare, modificare valoare etc) va duce la actualizarea automată a valorilor facturate de către furnizor, fără a fi necesară amendarea prezentului contract, furnizorul notificând consumatorului modificările intervenite cu precizarea temeiului legal al acestora.

(3) Consumatorul plătește furnizorului și energia electrică reactivă inductivă/capacitivă, calculată conform prevederilor legale în vigoare, dupa cum urmeaza: energia electrica reactiva capacitiva se plateste integral, iar cea inductiva, numai cantitatea care depaseste valoarea corespunzatoare limitei factorului de putere mediu neutral, stabilita de autoritatea competenta.

Factorul de putere mediu se determina separat pentru regimul inductiv, respectiv capacitiv, astfel: ca energie electrica activa, pentru ambele cazuri se considera intreaga cantitate de energie electrica activa tranzitata prin punctul de decontare, in perioada de facturare; ca energie electrica reactiva se considera energia electrica reactiva inductiva, pentru determinarea factorului de putere inductiv, respectiv cea capacitiva, pentru determinarea factorului de putere capacitiv, inregistrate in perioada de facturare, energia electrica aparenta se considera valoarea egala cu radicalul din suma patratelor celor doua de mai sus (energie electrica activa si cea reactiva corespunzatoare).

Energia electrica reactiva se plateste la tarif reglementat, tariful este acelasi pentru un nivel de tensiune, atat pentru energia electrica reactiva inductiva cat si pentru cea capacitiva.

**Limitele factorului de putere mediu neutral sunt 0,92 pentru factorul de putere inductiv respectiv 1, pentru factorul de putere capacitiv.**

(4) În cazul de necoincidență a punctului de măsură cu punctul de delimitare se vor calcula corecții conform prevederilor legale în vigoare.

(5) Factura va fi transmisă achizitorului pînă în primele 15 zile ale fiecărei luni în curs pentru consumul din luna precedentă și va fi achitată în termen de 30 zile de la data emiterii.

(6) Factura lunară de energie electrică transmisă consumatorului va cuprinde, separat față de prețurile/tarifele pentru energia electrică, valoarea certificatelor verzi, conform prevederilor art. 8 alin 4 din Legea nr. 220/2008 așa cum a fost modificată prin Legea nr. 134/2012 și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență și acciza:

Valoarea certificatelor verzi facturate reprezintă produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate (CV/MWh) estimate de către ANRE, cantitatea de energie electrică înregistrată de client în (MWh) și prețul mediu ponderat al certificatelor verzi achiziționate de către furnizor." conform Legii nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

Regularizarea sumelor ce reprezintă costurile de achiziționare a certificatelor verzi corespunzătoare consumului de energie electrică înregistrat la locul de consum aparținând consumatorului (corelat cu perioada de valabilitate a contractului) se va face conform reglementărilor legale în vigoare. Consumatorul va achita facturile emise de furnizor în termenul de plată stabilit în contract, ale cărui prevederi se aplică și în ceea ce privește emiterea și achitarea facturilor de regularizare pentru certificate verzi, indiferent de valabilitatea contractului și a condițiilor tehnico-economice la data emiterii acestor facturi, prevederile acestora supraviețuind în vederea aplicării lor în ceea ce privește factura de regularizare și plata acesteia.

Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență a fost aprobată prin Ordinul ANRE nr. 95/2015. Valoarea efectivă a contribuției se calculează prin înmulțirea valorii unitare (lei/MWh) în vigoare la data facturării cu cantitatea de energie electrică activă consumată, la care se aplică taxa pe valoarea adăugată. Această valoare va fi evidențiată separat în factura emisă în conformitate cu reglementările în vigoare, nefiind inclusă în prețul de contract, convenit între părți. Costurile cu dezechilibrele vor fi suportate de furnizor în cadrul PRE din care face parte.

(7) La încetarea contractului, în situația în care una din părți are debite față de cealaltă, regularizarea se face prin emiterea unei facturi de către partea creditoare, în termen de 42 zile de la încetarea contractului, și plata acesteia de către partea debitoare în termen de 30 (treizeci) zile lucrătoare de la emiterea facturii.

(8) În cazul în care o sumă facturată de furnizor este contestată integral sau în parte de consumator, acesta va înainta o notă către furnizor, cuprinzând obiectivele sale și va plăti suma rămasă necontestată pînă la data scadenței. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate de consumator, acesta va plăti pe lângă suma datorată o penalitate calculată conform prevederilor art. 5 alin (12).

(9) Plata oricărei sume facturate va fi efectuată în Lei prin transfer bancar în contul furnizorului .

(10) Factura se consideră achitată de către consumator la data înregistrării plății în extrasul bancar al consumatorului, la data preluării cecului de către furnizor ori la data intrării numerarului în casieria furnizorului sau prin orice mod prevăzut expres în alte reglementări legate de plată, acceptate de furnizor. Consumatorul are obligația ca în termen de 2 zile să transmită furnizorului actul care face dovada efectuării plății, pentru evitarea facturării penalităților și a întreruperii alimentare.

(12) Neachitarea facturii de către consumator în termenul de scadență atrage după sine penalități pentru fiecare zi de întârziere, după cum urmează:

Dacă o factură emisă conform prezentului contract nu este onorată pînă la data limită de plată, atunci achizitorul va plăti o penalizare la suma datorată de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere după trecerea termenului prevăzut la alin.(5), pînă în ziua efectuării plății. Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea facturii.

(13) În caz că o sumă facturată de către furnizor este contestată în parte de către achizitor, atunci plata sumei necontestate se va efectua pînă în ziua limită de plată. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau de către instanța competentă ca fiind datorate de către achizitor, acesta va plăti o penalizare calculată potrivit alin.(12).

### **Obligații și garanții**

**Art.6.-** (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină, pe parcursul derulării contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru executarea obligațiilor cuprinse în prezentul contract, conformîndu-se în același timp tuturor cerințelor legale.

(2) Părțile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestui contract.

(3) Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul, conform legii, la toate informațiile, documentațiile și datele necesare bunei derulări a contractului și care sunt accesibile conform reglementărilor în vigoare tuturor autorităților statului, instituțiilor financiar-bancare, consultantților și contractanților.

(4) În cazul în care, din vina sa exclusivă, furnizorul nu reușește să-și îndeplinească obligațiile asumate prin contract, atunci achizitorul are dreptul de a deduce din garanție, ca penalități, o sumă echivalentă cu 0,01%/zi din valoare contract, pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea obligațiilor. Penalitățile și daunele se pot reține din obligațiile de plată către furnizor.

### **Drepturile și obligațiile părților**

#### **Art.7.(1) Obligatiile furnizorului :**

- 1) Sa mentina pretul propriu de furnizare pe toata perioada de derulare a contractului
- 2) Sa detina licenta de furnizare a energiei electrice si sa respecte prevederile acesteia privind alimentarea consumatorilor;
- 3) Sa asigure consumatorului cantitatile de energie electrica in termenii prezentului contract si in conformitate cu standardul de performanta;
- 4) Sa reprezinte consumatorul pe piata de electricitate din Romania;
- 5) In cazul unor defectiuni in instalatiile de utilizare ale consumatorului, sa ia masuri, la cererea acestuia, de anuntare a operatorului de distributie pentru intrerupere a furnizarii energiei electrice si de separare vizibila a instalatiei de utilizare a consumatorului de instalatia de alimentare, pentru a nu produce perturbari in SEN.
- 6) } Sa respecte standardul de performanta pentru serviciul de furnizare a energiei electrice care tine efectiv de competentele furnizorului ,asigurind la punctele de delimitare parametrii de calitate,respectiv tensiunea de alimentare,frecventa la valorile nominale.
- 7) Sa primeasca procesele verbale de citire a contoarelor de energie electrica , intocmite de operatorul de distributie.
- 8) Sa propuna modificarea si completarea contractului de furnizare a energiei electrice sau ale anexelor la acesta ori de cate ori apar elemente noi sau atunci cand considera necesara detalierea, completarea sau introducerea unor clauze noi;
- 9) Sa factureze consumatorului energia electrica in conditiile din contract;
- 10) Sa verifice in cel mai scurt timp situatiile deosebite sesizate de consumator si sa raspunda in termenul legal tuturor reclamatilor si sesizarilor scrise ale acestuia, conform Ordinului ANRE nr. 118/2015.
- 11) Sa recupereze la cererea justificata a consumatorului, despagubirile rezultate in urma producerii de daune materiale din culpa operatorului de transport si sistem sau operatorul de distributie, dupa caz, in conformitate cu reglementarile aplicabile.
- 12) Sa depuna diligente pe langa operatorul de distributie pentru garantarea sigurantei in exploatare a instalatiilor.
- 13) Sa citeasca la datele convenite contoarele de energie electrica in prezenta consumatorului, pentru stabilirea cantitatilor ce urmeaza a fi facturate.
- 14) Sa anunte consumatorul, cu minimum 5 zile lucratoare inainte,de eventualele revizii sau intreruperi programate in furnizarea energiei electrice.
- 15) Furnizorul va lua toate masurile necesare ca la intrarea in vigoare a contractului sa nu fie necesara debransarea sau rebransarea fizica de la furnizorii actuali si sa nu existe intreruperi in furnizarea energiei electrice.
- 16) Sa solicite operatorului de distributie, la cererea justificată a consumatorului, să verifice functionarea echipamentelor de masura conform reglementarilor in vigoare si sa efectueze reviziile si reparatiile planificate tuturor echipamentelor de transport si distributie aferente, justificare: achizitorul nu are niciun fel de relatii contractuale cu distribuitorul.
- 17) Sa asigure in limitele nivelului de siguranta continuitatea in alimentarea cu energie electrica a punctelor de consum, durata maxima de restabilire a alimentarii in cazul unor avarii in instalatiile OD trebuie sa fie cea stabilită în ATR/CR;
- 18) Sa asigure masurarea energiei electrice, prin distribuitorul de energie electrică, verificarea grupurilor de masurare,citirea contoarelor si transmiterea valorilor masurate catre entitatile autorizate sa primeasca aceste date, cf.reglementarilor in vigoare;

19) În cazul în care valabilitatea licenței emise de A.N.R.E. expira în timpul derularii contractului, ofertantul se obliga să o prelungească în termenul legal și să prezinte o copie cu mențiunea conform cu originalul.

### **(2) Drepturile furnizorului:**

a) Să factureze și să încaseze la termenele stabilite contravaloarea cantitatilor de energie electrică vândută și să aplice penalități consumatorului în situația nerespectării termenelor limita de plată înscrise în factura;

b) Să recalculeze, în baza datelor transmise de operatorul de distribuție competent, împreună cu consumatorul, consumul pentru o perioadă anterioară, atunci când se constată defectarea contorului, pe baza metodologiei și procedurilor emise de autoritatea competentă;

c) Să recupereze de la consumator, în baza datelor transmise de operatorul de distribuție competent, contravaloarea energiei electrice consumate fraudulos.

d) Să efectueze prin sondaj verificarea înregistrărilor la grupul de măsură;

e) Să emită facturi pe baza cantitatilor de energie electrică estimate de către operatorul de rețea, conform reglementărilor în vigoare pentru perioadele de facturare în care indexul contorului nu a fost citit;

f) orice alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare.

### **(3) Obligatiile consumatorului:**

a) Să achite integral și la termen facturile emise de furnizor, în conformitate cu prevederile din contract;

b) Să asigure prin soluții proprii, tehnologice și / sau energetice evitarea unor efecte deosebite la întreruperea alimentării cu energie electrică din SEN, în cazul în care există echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică peste o durată critică mai mică decât cea corespunzătoare nivelului de siguranță poate produce incendii, accidente umane, explozii, deteriorări de utilaje, etc.;

c) Să ia măsurile necesare din punct de vedere al schemelor interne de alimentare a instalațiilor și echipamentelor tehnologice, inclusiv din punctul de vedere al instalațiilor de protecție și automatizare, pentru asigurarea funcționării în continuare a receptoarelor importante în cazul funcționării automatice din instalațiile distribuitorului sau ale consumatorului, în scopul exploatarea sigură și economică a instalațiilor;

d) Să respecte normele și prescripțiile tehnice în vigoare, în vederea eliminării efectelor negative asupra calității energiei electrice;

e) Să respecte dispozițiile dispecerului energetic, conform reglementărilor în vigoare privind schema de funcționare a instalațiilor consumatorului racordate la SEN;

f) Să nu modifice valorile parametrilor de protecție și de reglaj stabilite cu furnizorul și distribuitorul/transportatorul;

g) Să ia măsuri de compensarea energiei reactive

h) Să comunice în scris furnizorului orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii contractului;

i) Să suporte costul remedierii defectiunilor produse în instalațiile distribuitorului/transportatorului, din vina consumatorului, al contravalorii justificate a pagubelor produse;

j) Să pastreze intacte echipamentele de măsurare a energiei electrice și să nu influențeze funcționarea corectă a acestora;

k) Orice alte obligații prevăzute la Legea Energiei Electrice nr.123/2012 și de Regulamentul de furnizare a energiei electrice la consumatori;

### **(4) Drepturile consumatorului:**

a) Să consume energie electrică în conformitate cu prevederile prezentului contract;

b) Să recalculeze, împreună cu furnizorul, consumul pentru o perioadă anterioară, atunci când se constată defectarea contorului pe baza metodologiei și procedurilor emise de Autoritatea competentă;

c) Să aibă acces la grupurile de măsurare în vederea decontării, chiar dacă acestea se află în incinta distribuitorului;

d) Sa solicite furnizorului masuri pentru remedierea defectiunilor si a deranjamentelor survenite la instalatiile de distributie/transport;

e) Sa propuna furnizorului modificarea si completarea prezentului contract si a anexelor acesteia sau sa initieze acte aditionale la contract , atunci cand apar elemente noi sau cand considera necesar detalierea ori completarea unor clauze contractuale, care nu au putut fi prevazute la intocmirea prezentului contract.

f) Sa racordeze la instalatiile proprii, cu acordul scris al operatorului de distributie, in conditiile legale, consumator de energie electrica (subconsumatori).

### **Înteruperea alimentării cu energie electrică**

**Art.8. (1)** Furnizorul poate solicita operatorului de distributie întreruperea alimentarii cu energie electrică a consumatorului, **cu un preaviz de 5 zile lucratoare.**

(2) Operatorul de distributie va întrerupe alimentarea cu energie electrică a consumatorului fără preaviz, în următoarele cazuri:

- a) în caz de consum fraudulos de energie electrică;
- b) împiedicarea repetată a accesului delegatului împuternicit al operatorului de distributie în instalațiile de utilizare ale consumatorului în scopul de a culege datele necesare pentru recalcularea consumului, în cazul constatării unor situații care conduc la înregistrarea eronată a consumului de energie electrică;
- c) consumatorul nu aplică reducerea puterii absorbite cerută de către Operatorul transport și de sistem în regim de restricții, conform contractelor și normativelor, în termenii prevăzuți de acestea;
- d) pentru executarea unor manevre și a unor lucrări impuse de situații de urgență, inclusiv pentru evitarea periclitării vieții și a sănătății oamenilor;
- e) pentru prevenirea sau limitarea extinderii avariilor echipamentelor electroenergetice în zone de rețea electrică sau la nivelul întregului SEN.

(3) Cheltuielile efectuate de către furnizor pentru deconectarea și reconectarea la rețea a consumatorului vor fi suportate de consumator, cu excepția cazurilor de la art. 8 (2) lit. d) și e).

(4) Întreruperile de energie electrică menționate la art. 8 (2), lit. d) și e) vor fi ulterior justificate consumatorului, la cererea scrisă a acestuia depusă în termen de 7 zile lucrătoare de la producerea evenimentului, prin furnizarea de documente.

### **Modificarea circumstanțelor**

**Art.9 (1)** În sensul prezentului contract, prin "*modificare de circumstanțe*" se înțelege intrarea în vigoare a unor legi/reglementări, precum și modificarea/abrogarea celor existente, ulterior încheierii prezentului contract.

### **Durata contractului. Rezilierea**

**Art.10.** Contractul de furnizare a energiei electrice are o durata de la 01.07.2019 pana la 01.09.2019.

**Art.11.– (1)** Rezilierea prezentului contract din inițiativa furnizorului se poate face în următoarele cazuri:

a) neplata contravalorii energiei electrice furnizate în condițiile stabilite și a penalităților aferente.

b) refuzul consumatorului de a reactualiza contractul existent, în condițiile modificării reglementărilor sau a condițiilor tehnico-economice care au stat la baza încheierii acestuia, cu un preaviz de 30 de zile de calendaristice;

c) în alte cazuri prevăzute de reglementările legale în vigoare.

d) in caz de consum fraudulos:

-conectarea oricărui receptor sau a instalației de utilizare înainte de grupul de măsurare;

-orice intervenție în instalația electrică, ce afectează funcționarea corectă a grupului de măsurare.

În cazul rezilierii contractului de furnizare, încheierea unui nou contract este condiționată de plata de către consumator a sumelor restante din vechiul contract.

(2) Rezilierea contractului din inițiativa consumatorului, se face cu anunțarea prealabilă în scris a furnizorului, conform legislației în vigoare.

(3) Pentru intarzieri ale consumatorului la plata facturii aferente activitatii de furnizare a energiei electrice, furnizorul este indreptatit sa ia, succesiv, urmatoarele masuri:

a) aplicarea de penalitati;

b) transmiterea unui preaviz de sistare a livrării energiei electrice;

c) la cererea consumatorului, furnizorul poate avea întâlniri cu acesta, în perioada de preaviz, în vederea negocierii ;

d) sistarea furnizării energiei electrice;

e) rezilierea contractului de furnizare a energiei electrice cu un preaviz de 30 de zile înainte de data la care acesta devine operabilă, cu mențiunea că pentru această perioadă consumatorul datorează plata energiei consumate și a penalităților;

(4) Sistarea furnizării în conformitate cu alin.3, lit. e) va fi obligatoriu preavizată cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte și va fi aplicată obligatoriu în cazul în care consumatorul nu s-a conformat preavizului primit. Preavizul trebuie să conțină motivul sistării, suma datorată, termenul de plată după care urmează sistarea, precum și costul operațiilor de întrerupere și de realimentare cu energie electrică a consumatorului.

(5) Consumatorul poate denunța unilateral Contractul oricând pe durata acestuia, prin transmiterea unei notificări scrise către Furnizor cu cel puțin 21 de zile calendaristice înainte de data la care Consumatorul dorește ca încetarea Contractului să producă efecte, conform Ordinului ANRE nr.118/2015.

### **Garantia de buna executie**

**Art.12.** Quantumul garanției de buna executie va fi de 5% din valoarea prezentului contract subsecvent. Garanția de buna executie se constituie în conformitate cu art. 39 din HG 395/2016 , și în oricare din formele prevăzute la art. 40 alin. (1) și alin.(3) din HG 395/2016.

**Art.13.** Autoritatea contractantă are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de buna executie, oricând pe parcursul îndeplinirii contractului, în limita prejudiciului creat, în cazul în care contractantul nu își îndeplinește obligațiile asumate prin contract; Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției de buna executie autoritatea contractantă are obligația de a notifica pretenția contractantului, cât și emitentului instrumentului de garanție, precizând obligațiile care nu au fost respectate, precum și modul de calcul al prejudiciului;

**Art.14 .** Garanția de buna executie se restituie de către autoritatea contractantă conf. art. 42 alin. 1 din HG 395/2016.

### **Forța majoră**

**Art.15.** (1) Părțile sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea în totalitate sau în parte a obligațiilor ce decurg din acest contract, dacă aceasta este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt acelea care pot apărea în cursul executării prezentului contract, în urma producerii unor evenimente extraordinare 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.

(2) Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte părți în termen de 48 de ore de la apariția acesteia, cu confirmarea organului competent de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerator de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care o invocă de a repara pagubele cauzate părții contractante prin faptul necomunicării.

### **Răspunderea contractuală**

**Art.16.** Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

### **Litigii**

**Art.17 -** Litigiile decurgând din interpretarea și/sau executarea prezentului contract, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente de la sediul achizitorului.

### **Dispoziții finale**

**Art.18 -** Anexele nr.1, 2, 3 și 4 fac parte integrantă din prezentul contract. Prezentul contract a fost încheiat în trei exemplare originale, câte unul pentru furnizor și 2 pentru achizitor și își va produce efectele începând cu data de 01.07.2019.

**Art.19** - Contractul încheiat de părți se poate prelungi sau modifica prin acte aditionale, cu excepția modificărilor intervenite în condițiile art. 5 (2) de mai sus.

**Art.20** - Contractele încheiate de părți se modifică și/sau completează de comun acord dacă printr-un act normativ (lege, OG, OUG, HG, reglementare ANRE) se modifică/completează prevederile prezentului contract, părțile având obligația preluării modificării/completării într-un act adițional la contract.

**Achizitor,**

**A.B.A. ARGES VEDEA**

DIRECTOR

ing. Bogdan Florian GORUNESCU

DIRECTOR ECONOMIC,

Ec. Octavian TANASESCU

Viza C.F.P.,

Ec. Cornelia FOTESCU

Birou JURIDIC,

JR Gabriel Cornel ROSIORU

DIRECTOR TEHNIC DI,

Ing. Velicu ERAMAZU

Sef SERVICIU ALS

Ing. Delia LITA

DIRECTOR TEHNIC ELH

Ing. Ciobanu DUMITRU

Sef COMP. MECANIZARE, ENERGETIC,

Camelia DUMITRU

Responsabil achizitie

Ing. Diana-Elena ENE

**Furnizor,**

**SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL**

Administrator

Cristian-Virgil CRISTEA



## DEFINIȚII

**Acces** (la rețeaua electrică de distribuție/transport) – dreptul agenților economici care produc și/sau furnizează energie electrică, precum și al consumatorilor de energie electrică de a se racorda și de a folosi, în condițiile *Legii*, rețelele electrice de distribuție/transport.

**Codul comercial al pieței angro de energie electrică** – document aprobat prin ordin de Autoritatea competentă, care reglementează participarea și relațiile comerciale pe *piața angro de energie electrică*.

**Codul de măsurare a energiei electrice** – document aprobat prin ordin de **autoritatea competentă**, care stabilește obligativitatea și principiile de măsurare a energiei electrice schimbate între instalații ale persoanei juridice sau fizice ce desfășoară activități de producere, transport, distribuție, furnizare sau utilizare a energiei electrice.

**Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție** – document aprobat prin ordin de **autoritatea competentă**, prin care se reglementează activitățile *Operatorului de transport și de sistem* (planificarea, dezvoltarea, exploatarea, administrarea și întreținerea rețelei electrice de transport) și ale *centrelor de dispecer* și se aplică nediscriminatoriu utilizatorilor rețelei electrice de transport.

**Consumator eligibil de energie electrică** – consumatorul de energie electrică care are dreptul să-și aleagă producătorul (furnizorul) și să contracteze direct cu acesta energia electrică necesară, având acces la rețelele de transport și/sau distribuție.

**Furnizor de energie electrică** – persoana juridică, titulară a unei licențe de furnizare, care asigură alimentarea cu energie electrică a unui consumator, pe baza unui contract de furnizare.

**Grup de măsurare a energiei electrice** – ansamblu format din transformatoarele de măsurare și contorul aferent măsurării cantităților de energie tranzacționată.

**IBD** – reprezintă prescurtarea de la Interval Bază de Decontare și este egal cu o oră.

**Informații confidențiale** – informații de orice natură privitoare la o societate comercială, declarate de aceasta că nu pot deveni publice.

**Legea** – „Legea energiei electrice nr. 13/2007”

**Loc de consum** – incintă sau zonă în care sunt amplasate instalațiile de utilizare ale unui consumator, inclusiv ale sub-consumatorilor săi, unde se consumă energie electrică furnizată prin una sau mai multe instalații de racordare. Un consumator poate avea mai multe locuri de consum.

**Prestatorul serviciului de distribuție** – operatorul de distribuție în raza căruia se află punctul de delimitare – ENEL ENERGIE SA

**Punctul de delimitare** – punct al unei rețele electrice care delimitează patrimonial instalațiile electrice ale consumatorilor de cele ale operatorului de distribuție.

**Regulamentul de furnizare** – „Regulamentul de furnizare a energiei electrice la consumatori”, aprobat prin HG nr. 1007/2004.

**Tarif de distribuție** – tarif reglementat calculat prin însumarea, după caz, a tarifelor specifice de distribuție corespunzător nivelului de tensiune în punctul de delimitare al clientului.

**Tarif specific de distribuție** – tarif calculat pentru fiecare categorie de instalații și echipamente aferente nivelului de tensiune (IT, MT, JT) ca raport dintre veniturile reglementate ale acesteia și suma energiilor livrate prin aceasta.

**Zi financiară** – orice zi în care băncile prin care operează părțile sunt deschise pentru operațiuni financiare.

**Achizitor,  
A.B.A. ARGES VEDEA**

DIRECTOR  
ing. Bogdan Florian GORUNESCU

DIRECTOR ECONOMIC,  
Ec. Octavian TANASESCU

Viza C.F.P.,  
Ec. Cornelia FOTESCU

Birou JURIDIC,  
JR Gabriel Cornel ROSIORU

DIRECTOR TEHNIC DI,  
Ing. Velicu ERAMAZU

Sef SERVICIU ALS  
Ing. Delia LITA

DIRECTOR TEHNIC ELH  
Ing. Ciobanu DUMITRU

Sef COMP. MECANIZARE, ENERGETIC,  
Camelia DUMITRU

Responsabil achizitie  
Ing. Diana-Elena ENE

**Furnizor,  
SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL**

Administrator  
Cristian-Virgil CRISTEA



3  
28.06.2019

28.06.2019

**Anexa nr.2 la contractul nr. 201/28.06.2019 / ME 19F092/28.06.2019**

**CANTITATI DE ENERGIE ALE CONTRACTULUI**

**TABEL CU PUNCTELE DE CONSUM DIN CADRUL ABAAV:**

<b>Nr. crt.</b>	<b>SGA / SHI</b>	<b>Denumire punct de consum si adresa detaliată</b>	<b>COD PM/POD/NLC</b>	<b>Nivel tens. (JT, MT)</b>
1	Sediu	Sediu ABA A-V+ Laborator – Calea Câmpulung, nr,6-8, Pitesti	594010200000161553 / 50189766	JT
2	Statie	Statia automată Berevoiesti (statia Hidrometrica Râusor) sat Bratia, com Berevoiesti, Arges	59401020000009435 / 50134635	JT
3	Statie	Dârmănesti –Piscani (Statie hidrometrica Piscani), sat Piscani, com Dârmănesti, jud Arges	594010200003608116 / 51555152	JT
4	Statie	Punct hidrometric Dâmbovicioara, sat Podul Dâmbovitei, com Dâmbovicioara, jud Arges	594010200000047369 / 50142071	JT
5	Statie	Statia automată Mătău, sat Mătău, com Mioarele, Arges	594010200000014422 / 50135368	JT
6	Statie	Statia măsurători hidrometrice Slatina- Nucsoara – sat Slatina, com Nucsoara, Arges	594010200000091201 / 50157848	JT
7	Statie	Statie meteo Nucsoara	*/ 50157852	JT
8	SGA Arges	Rezervă, Pitesti -Baraj Mărăcineni I, soseaua C-lung 2, Pitesti, AG	594010200000149629 / 50184458	JT
9	SGA Arges	Baraj Mărăcineni II, soseaua C-lung 2, Pitesti, AG	*/50184456	JT
10	SGA Arges	Atelier mecanic , Valea Mare, Arges	594010200000150373 / 50184902	JT
11	SGA Arges	Câmpulung – str. Alex. Cel Bun, nr.42, Arges (Sediu FICA C-lung)	594010200000006946 / 50134321	JT
12	SGA Arges	Sediu Curtea de Arges (FICA), jud Arges	594010200000082865 / 50154094	JT

13	SGA Arges	Birouri Domnesti-Sediu FICA Domnesti Arges	594010200000089932 / 50157229	JT
14	SGA Arges	Punct de lucru Domnesti	594010200000090129 / 50157337	JT
15	SGA Arges	Clădire administrativă Topoloveni -str.Ion Mihalache, Arges	594010200000025916 / 50202038	JT
16	SGA Arges	Budeasa Mare, Arges	*/50336376	JT
17	SGA Arges	Baraj priza Pojorata, loc Leresti, jud. Arges	*/ 51710058	JT
18	SGA Arges	CHE Merisani, Valea Boereasca, Arges	594010200002801211 / 50427949	JT
19	SGA Arges	Canton Găesti –Sediu FICA Găesti – Dâmbovita	594030600001731177 / 2231214	JT
20	SGA Arges	Canton Malu cu Flori –Statia hidrometrică Malu cu Flori, com. Malu cu Flori, jud Dâmbovita	594030600001978909 / 7049587	JT
21	SGA TR	Birouri Contesti, com. Contesti	594010600000040238 / 50164750	JT
22	SGA TR	Canton Tătărăstii de Sus, com.Tătărăstii de sus	594010600000096334 / 50188830	JT
23	SGA TR	Canton Rosiorii de Vede, Alexandru Dobrescu, nr.2	594010600000062292 / 50174537	JT
24	SGA TR	Canton Ciuperceni ( Bercelui) com Ciuperceni	594010600001891624 / 51666238	JT
25	SHI OLT	District Jitaru -Sediu sistem Jitaru, Calea A.I. Cuza, nr.3,Scornicesti, Olt	594010500000090359 / 50241797	JT
26	SHI OLT	SGA Plapcea-Scornicesti BRS - Baraj Rusciori, sat Rusciori, Scornicesti-Olt	594010500000090991 / 50241926	JT
27	SHI OLT	District Potcoava -Formatia Potcoava-oras Potcoava Falcoeni, str.Gării, nr 54	594010500000090366 / 50241799	JT
28	SHI OLT	Apele Române OGA Costesti - Formatia Costesti, str. Zorile, nr. 13, Costesti - Arges	594010200000069637 / 50148436	JT

29	SHI Văcărești	Canton Ilfoveni, com Nucet, sat Cazaci, jud Dâmbovita	594030600001538295 / 2224234	JT
30	SHI Văcărești	Canton Mircea Voda –com Sălcioara, jud. Dâmbovita	594030600001769200 / 2232775	JT
31	SHI Văcărești	Canton Contesti- com Contesti, jud. Dâmbovita	594030600001772804 / 2232926	JT
32	SHI Văcărești	Canton Brezoaele – com Brezoaele, jud Dâmbovita	594030600001774853 / 2233010	JT
33	SGA GR	Canton Crivina (priza Arges- Sabar) – Soseaua Principală, nr.1, loc.Crivina,jud.Giurgiu	R0001E301170114 / 301170114	JT
34	SGA GR	Canton priza Arges-Ilfovăt – loc.Ogrezeni, str.Suseni jud Giurgiu	R0001E301174859 / 301174859	JT
35	SGA GR	Sediu SH Gradinari, loc.Grădinari, Soseaua Principală, nr.1, Jud.Giurgiu	R0001E301173825 / 301173825	JT
36	SGA GR	Canton Baraj Făcău, Soseaua Principală, nr.6,loc Făcău, jud Giurgiu	R0001E301157311 / 301157311	JT
37	SGA GR	Sediu SH Giurgiu, str. Dan Barbilian, nr.14,loc.Giurgiu	R0001E301143349 / 301143349	JT
38	SGA GR	Laborator Giurgiu, str.Dan Barbilian,nr.14,loc.Giurgiu	R0001E301144092 / 301144092	JT
39	SGA GR	Canton II – Vedea, loc. Găujani, jud Giurgiu	R0001E131334056 / 131334056	JT
40	SGA GR	Canton III – Vedea – Soseaua Principală DN, nr. 8887, loc Găujani, jud. Giurgiu	R0001E301194749 / 301194749	JT
41	SGA GR	Canton IV Vedea - Soseaua Principală DN ,nr.8887, loc.Găujani, jud. Giurgiu	R0001E301194738 / 301194738	JT
42	SGA GR	Canton V – Vedea , Soseaua Principală DN, nr.1, loc Vedea, GR	R0001E131317675 / 131317675	JT
43	SGA GR	Canton Prundu, str. Principală, loc. Prundu, jud. Giurgiu	R0001E131321052 / 131321052	JT

44	SGA GR	Canton Slobozia (Cazemata ), loc.Slobozia, jud Giurgiu	R0001E131334067 / 131334067	JT
45	SGA GR	Canton Oinacu I – loc Comasca, str.Comasca, jud. Giurgiu	R0001E131334078 / 131334078	JT
46	SGA GR	Canton Gostinu II – loc. Gostinu, jud. Giurgiu	R0001E131334045 / 131334045	JT
47	SGA GR	Statia hidrologică Giurgiu, str.Dan Barbilian, nr.14,loc Giurgiu	R0001E301143350 / 301143350	JT
48	SGA GR	Ponton nava Sarmizegetusa, str. Aleea Plantelor, Ponton, Giurgiu	R0001E131349793 / 131349793	JT
49	SGA GR	Canton I – Pietrosani-loc Pietrosani, jud. Teleorman	59401060000051029 / 50169316	JT
50	SGA Buc	NH Grozăvesti - Splaiul Independentei, nr.220, Mal stâng, sect.6, Bucuresti	R0001E108538803 / 108538803	JT
51	SGA Buc	NH St. Furtună - Splaiul Independentei, Pod Cotroceni, sect.6, Bucuresti	R0001E108668212 / 108668212	JT
52	SGA Buc	NH Eroilor - Splaiul Independentei, Pod Eroilor, sect.5, Bucuresti	R0001E108668234 / 108668234	JT
53	SGA Buc	NH Operetă - Splaiul Independentei, Pod Operetă, sect.5, Bucuresti	R0001E108654767 / 108654767	JT
54	SGA Buc	NH Mărăsești – Splaiul Unirii, Pod Mărăsești, sect4,Bucuresti	R0001E108654778 / 108654778	JT
55	SGA Buc	NH Timpuri Noi –sector 3, Splaiul Unirii,pod Timpuri Noi	R0001E108668166 / 108668166	JT
56	SGA Buc	NH M. Bravu –Splaiul Unirii, Pod Mihai Bravu,sect.3, Bucuresti	R0001E108654789 / 108654789	JT
57	SGA Buc	NH Vitan –Splaiul Unirii, Pod Vitan, sect.4, Bucuresti	R0001E108654802 / 108654802	JT
58	SGA Buc	NH Sere – Splaiul Unirii, Zona Leo-Sere, sect.3, Bucuresti	R0001E400848330 / 400848330	JT
59	SGA Buc	Canton Snagov – str.. Ferigii,nr.14, loc.Santu-Florești, jud Ilfov	R0001E400950064 / 400950064	JT

60	SGA Buc	Canton Grăditea – str.ADP, nr.601, loc.Grăditea, jud Ilfov	R0001E400950053 / 400950053	JT
61	SGA Buc	Canton Vasilati –str. Vasilati la iesire spre Nuci, loc. Vasilati, jud Călărași	R0002E220729345 / 220729345	JT
62	SGA Buc	Canton Budești –oras Budești, jud Călărași	R0002E221281709 / 221281709	JT
63	SGA Buc	Canton Buftea –str.Horia, nr.13,loc.Buftea, jud. Ilfov	R0001E400950042 / 400950042	JT
64	SGA Buc	Malu Spart post hidro-str. Ulita Cimitir,nr.12, loc.Malu-Spart, jud. Giurgiu	R0001E301170596 / 301170596	JT
65	SGA Buc	Canton Bilciurești+baraj / str.La Baraj, com.Cojasca, jud. Dâmbovita	594030600001596110 / 2226085	JT
66	SGA Buc	Canton Cocani –str. Principală, nr.141, sat Cocani , com Crevedia, jud Dâmbovita	594030600001598589 / 2226175	JT
<b>MEDIE TENSIUNE</b>				
1	VOINA	Statia automată Leresti (VOINA) – Pojorâta, Leresti	594010200000015511 / 50135573	MT
2	Statie	Statia meteo Lăpusani, Arges	5940102000000165032 / 50191128	MT
3	SGA Arges	Baraj Râusor, Pojorâta, Leresti, Arges	594010200000015597 / 50135651	MT
4	SGA Arges	Baraj Pecineagu, Brasovului, Rucăr, Arges	594010200000019182 / 50136230	MT
5	SGA Arges	Statie de pompare Golesti, Ștefănești, Arges	594010200003933000 / 51691029	MT
6	SGA Arges	Statie de pompare Golesti, Ștefănești, Arges	5940102000000161416 / 50189696	MT
7	SGA Arges	Statie pompare Clucereasa I, Clucereasa , Arges	594010200000015337 / 50199971	MT
8	SGA Arges	Statie pompare Clucereasa II, Clucereasa ,Arges	594010200000015399 / 50199982	MT

9	SGA Arges	Sediu SH C-lung – Calea Măgurii 1 bis , Câmpulung, Arges	594010200000005048 / 50134116	MT
10	SGA Arges	Baraj Zăvoiul Orbului – Dâmbovita	594030600001742906 / 2231685	MT
11	SGA TR	Sediu – Atelier Alexandria, 124	594010600000007927 / 50150403	MT
12	SGA TR	Baraj, Alexandria, 124	594010600000007910 / 50150401	MT
13	SGA TR	Canton Seaca, com. Seaca	594010600000085666 / 50184119	MT
14	SGA TR	Canton Bujoru (Gorganu +Canton 4) , com Bujoru	594010600001925367/51687969	MT
15	SGA TR	Bujoru,Bujoru 1, Canton Dunarea	*/51742406	MT
16	SHI Văcărești	Sediu SHI Văcărești, com Piersinari, jud Dâmbovita	594030600001529699 / 2223979	MT
17	SHI Văcărești	Canton Bungetu – com Văcărești, sat Bungetu, jud.Dâmbovita	594030600002056019 / 8018459	MT
18	SGA GR	Baraj Ogrezeni,Soseaua Principală, nr.1, loc. Floresti, jud Giurgiu	RO001E301258032 / 301258032 PETROL III	MT
			RO001E301253767 / 301253767 TAROM	
19	SGA GR	Canton baraj Gradinari, loc. Grădinari, str. Ulita Gării, nr.15, jud. Giurgiu	RO001E301173870 / 301173870	MT
20	SGA GR	Canton Comana, soseaua Principală, nr.107, loc Comana,jud Giurgiu	RO001E301148096 / 301148096	MT
21	SGA Buc	Sediu SGA- Splaiul Independentei, nr. 294, sect.6, Bucuresti	RO001E108668201 / 108668201	MT
			RO001E11046134 / 110046134	
22	SGA Buc	Baraj Lacul Morii -Sos.Virtutii, nr.63, sect 6, Buc	RO001E109195689 / 109195689	MT
			RO001E109195690 / 109195690	
23	SGA Buc	NH Popesti Glina – Splaiul Unirii, PT 30309, loc Popesti-Leordeni, jud Ilfov	RO001E400841478 / 400841478	MT
24	SGA Buc	Canton Căldărusani – str. Principală, sat Sitaru, com. Grăditea, jud Ilfov	RO001E400950020 / 400950020	MT



25	SGA Buc	SPDE Cernica –str. Strand, canal Colentina, loc. Cernica, jud Ilfov	R0001E400840253 / 400840253	MT
26	SGA Buc	NH Tanganu, com Cernica, sat Balaceanca	R0001E400899437	MT

Achizitor,  
A.B.A. ARGES VEDEA

/ DIRECTOR  
ing. Bogdan Florian GORUNESCU

DIRECTOR ECONOMIC,  
Ec. Octavian TANASESCU

Viza C.F.P.  
Ec. Cornelia FOTESCU

Birou JURIDIC,  
JR Gabriel Cornel ROSIORU

DIRECTOR TEHNIC DI,  
Ing. Velicu ERAMAZU

Sef SERVICIU ALS  
Ing. Delia LITA

DIRECTOR TEHNIC ELH  
Ing. Ciobanu DUMITRU

Sef COMP. MECANIZARE, ENERGETIC,  
Camelia DUMITRU

Responsabil achizitie  
Ing. Diana-Elena ENE

Furnizor,  
SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL

Administrator  
Cristian-Virgil CRISTEA



**1. Prețul de contract ( lei/Mwh) fara TVA, se compune din:****1. Prețul de baza-pret de livrare energie electrica activa ( specific fiecarui furnizor) -Pb****2. Tarife reglementate conform Ordinelor ANRE aflate in vigoare, dupa cum urmeaza:**

- tariful reglementat pentru introducerea energiei electrice in retea: [T(G)]
- tariful reglementat pentru extragerea energiei din retea: [T(L)]
- tariful reglementat pentru serviciul de sistem: [SS]
- tariful reglementat pentru administrarea pietei: [AP]
- tariful reglementat pentru serviciul de distributie: [TsMT] , [TsJT] in vigoare la data semnării prezentului Contract.

- **Contributia cogenerare de inalta eficienta**
- **Cost certificate verzi**
- **Acciza ( lei)**

**Acestea se vor evidentia separat pe factura lunara de energie electrica transmisa achizitorului , separat fata de preturile/tarifele ptr.energia electrica.**

**2. Prețul de contract nu include****TVA.**

3. Nu se percepe taxă de putere. Nu se percepe taxă pentru rezervare bandă. Nu se percep costuri suplimentare pentru neîncadrarea în prognoza lunară.

4. Se va factura întreaga cantitate de energie electrică activă consumată în fiecare lună contractuală la prețul de contract.

(1) **Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență** a fost aprobată prin Ordinul ANRE nr. 95/2015. Valoarea efectivă a contribuției se calculează prin înmulțirea valorii unitare în vigoare la data facturării (lei/MWh) cu cantitatea de energie electrică activă consumată, la care se aplică taxa pe valoarea adăugată. Aceasta valoare va fi evidențiată separat în factura emisă în conformitate cu reglementările în vigoare.

(2) Factura lunară de energie electrică transmisă consumatorului va cuprinde, separat față de prețurile/tarifele pentru energia electrică, valoarea certificatelor verzi, conform prevederilor art. 8 alin 4 din Legea nr. 220/2008 așa cum a fost modificată prin Legea nr. 134/2012.

(3) Valoarea certificatelor verzi facturate reprezintă produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate (CV/MWh) estimate de către ANRE, cantitatea de energie electrică facturată (MWh) și prețul certificatelor verzi achiziționate de către furnizorul respectiv pe piețele centralizate administrate de operatorul pieței de energie electrică, conform Legii nr. 23/2014 pentru aprobarea OUG nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

(4) Regularizarea sumelor ce reprezintă costurile de achiziționare a certificatelor verzi corespunzătoare consumului de energie electrică înregistrat la locul de consum aparținând CUMPARATORULUI (corelat cu perioada de valabilitate a condițiilor economice stipulate în contract) se va face conform reglementărilor legale în vigoare. Consumatorul va achita facturile emise de furnizor în termenul de plată stabilit în contract, ale cărui prevederi se aplică și în ceea ce privește emiterea și achitarea facturilor de regularizare pentru certificate verzi, indiferent de valabilitatea contractului și a condițiilor tehnico-economice la data emiterii acestor facturi, prevederile acestora supraviețuind în vederea aplicării lor în ceea ce privește factura de regularizare și plata acesteia.

**5. Prețul de livrare al energiei electrice active (Pb) este garantat, ferm și nemodificabil pentru perioada de valabilitate a contractului .**

6. (1) Tarifele pentru serviciile de transport, de sistem , tarifele de distribuție a energiei electrice, precum și alte tarife ce pot fi introduse de autoritatea competentă, contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență și valoarea certificatelor verzi (calcul valoare/mod de facturare), sunt reglementate prin legislația în vigoare aplicabilă la momentul facturării, ele putând fi modificate și completate ca urmare a modificărilor legislative incidente.

(2) Orice modificare a acestora prin modificarea legislației aplicabile (eliminare, completare, modificare valoare etc) va duce la actualizarea automată a valorilor facturate de către furnizor, fără a fi necesară amendarea prezentului contract, furnizorul notificând clientului modificările intervenite cu precizarea temeiului legal al acestora.

**7. Contravaloarea dezechilibrelor orare** va fi suportată integral de către furnizor în cadrul PRE din care acesta face parte.

**B. Pretul pentru energia electrica reactiva:** Conform reglementărilor ANRE în vigoare la data facturării.

**Achizitor,  
A.B.A. ARGES VEDEA**

**/ DIRECTOR**

ing. Bogdan Florian GORUNESCU

**DIRECTOR ECONOMIC,  
Ec. Octavian TANASESCU**

Viza C.F.P.

Ec. Cornelia FOTESCU

**Birou JURIDIC,  
JR Gabriel Cornel ROSIORU**

**DIRECTOR TEHNIC DI,  
Ing. Velicu ERAMAZU**

**Sef SERVICIU ALS  
Ing. Delia LITA**

**DIRECTOR TEHNIC ELH  
Ing. Ciobanu DUMITRU**

**Sef COMP. MECANIZARE, ENERGETIC,  
Camelia DUMITRU**

**Responsabil achizitie  
Ing. Diana-Elena ENE**

**Furnizor,  
SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL**

Administrator

Cristian-Virgil CRISTEA



**ANEXA NR.4 LA CONTRACTUL NR. 201/28.06.2019**
*ME 199092 / 28.06.2019*

ZONA DISTRIBUTIE	NIVEL TENSIUNE	CANTITATE ESTIMATA MAXIMA A CONTRACTULUI SUBSECVENT DE ENERGIE ACTIVA (MWh)	TARIF PROPRIU DE FURNIZARE (PB)	TARIF INTRODUCERE RE REȚEA (TG)	TARIF EXTRAGERE REȚEA (TL I)	TARIF DISTRIBUTIE (T <sub>s</sub> MT/T <sub>s</sub> JT TENSIUNE)	TARIF SERVICII SYSTEM (SS)	Pret de contract	TARIF REGLEM.PTR ADMINISTRAREA PIETEI (AP)	VAL. CERTIFICAT E VERZI	CONTRIBUTIE PENTRU COGENE RARE DE INALTA EFICIENTA	ACCIZA COMERCIALA	TOTAL	VALOARE CONTRACT FARA TVA / AN
DISTRIBUTIE OLTEA (CEZ)	MT	384	299.00	1.18	16.89	66.25	11.55	<b>394.87</b>	0	59.24	11.86	2.44	468.41	179869.44
	JT	120	299.00	1.18	16.89	177.79	11.55	<b>506.41</b>	0	59.24	11.86	2.44	579.95	69594
SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE MUNTENIA NORD	MT	39	299.00	1.18	16.89	49.4	11.55	<b>378.02</b>	0	59.24	11.86	2.44	451.56	17610.84
	JT	15	299.00	1.18	16.89	166.2	11.55	<b>494.82</b>	0	59.24	11.86	2.44	568.36	8525.40
E-DISTRIBUTIE DOBROGEA	MT	0	299.00	1.18	16.89	56.13	11.55	<b>384.75</b>	0	59.24	11.86	2.44	458.29	0.00
	JT	3	299.00	1.18	16.89	179.99	11.55	<b>508.61</b>	0	59.24	11.86	2.44	582.15	1746.45
E-DISTRIBUTIE MUNTENIA	MT	127	299.00	1.18	16.89	38.76	11.55	<b>367.38</b>	0	59.24	11.86	2.44	440.92	55996.84

JT	35	299.00	1.18	16.89	148.53	11.55	477.15	0	59.24	11.86	2.44	550.69	19274.15
<b>TOTAL</b>	<b>723</b>										<b>TOTAL</b>		<b>352617.12</b>
REZUMAT MT	550										TVA 19%		419.614.37
REZUMAT JT	173												

**Achizitor,**

**A.B.A. ARGES VEDEA**

DIRECTOR

ing. Bogdan Florian GORJUNESCU



DIRECTOR ECONOMIC,

Ec. Octavian TANASESCU

Viza C.F.P.

Ec. Cornelia FOTIUSCU

53  
28/06.2019

Birou JURIDIC,

JR Gabriel Cornel ROSIORU

DIRECTOR TEHNIC DI,

Ing. Velicu ERAMAZU

Sef SERVICIU ALS

Ing. Delia LITA

DIRECTOR TEHNIC ELH

Ing. Ciopârta DUMITRU

Sef COMP. MECANIZARE, ENERGETIC,

Camelia DUMITRU

Responsabil achizitie  
Ing. Diana-Elena ENE

**Furnizor,**  
**SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL**

Administrator

Cristian Virgil CRISTEA





Acord - cadru de furnizare  
nr. 1 data 28.06.2019



## 1. Părțile acordului-cadru

**A.N.APELE ROMANE - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA ARGES VEDEA**, cu sediul în Pitești, str. Calea Câmpulung, nr. 6-8, cod postal 110147 tel.0248/218.250, 0248/223.449; fax 0248/220.878, 0248/211.549 jud. Argeș, CIF RO 24427093/05.09.2008, cont deschis la Trezoreria Pitești nr. RO93TREZ046502201X013903, reprezentată prin Director ing. Bogdan-Florian GORUNESCU și Director Ec. Octavian TANASESCU, în calitate de **Achizitor**, pe de o parte

și,

**S.C. NEXT ENERGY PARTNERS S.R.L.**, cu sediul social în Municipiul Galați, Str. Petru Rares, Nr. 7, Bl. B3, Sc. 7, Ap. 62. Judetul Galați si Adresa de corespondenta/Punct de lucru Bucuresti, Str. Vasile LASCAR Nr. 30, Et. 2, Ap. 2, Sector 2, CP: 020502, tel. 021 316 44 00, fax 021 316 44 96, înmatriculat în registrului comerțului la nr. J17/1213/2011, CUI 29156777, cu atributul fiscal RO, cont de virament RO58TREZ3065069XXX014431 deschis la Trezoreria Galați, titular al licenței ANRE de furnizare nr. 1596/22.01.2014, cod EIC 30XROENEL-CIGA-Z, reprezentată legal prin Administrator Cristian Virgil CRISTEA in calitate de FURNIZOR pe de alta parte.

## 2. Scopul acordului cadru

2.1 - Scopul acordului cadru îl reprezintă stabilirea elementelor/ condițiilor esențiale care vor governa contractele de furnizare energie electrica ,ce urmează a fi atribuite în temeiul și pe durata derulării prezentului acord.

2.2 – Contractele ce urmează a fi atribuite au ca obiect furnizarea de energie electrica.

## 3. Durata acordului – cadru

3.1 - Durata prezentului acord-cadru este de 48 luni, adică de la 01.07.2019 până la 30.06.2023.

## 4. Prețul unitar al produselor

4.1 - Prețul unitar al produselor este cel inclus de furnizor în propunerea financiară , respectiv de 299,00 lei / MWh .

4.2 - Valoarea maxima este de 8.755.670,20 lei, la care se adauga TVA in valoare de 1.663.577,34 lei si prezentata in anexa.

4.3 - Contractul va fi ajustat dupa urmatoarea metoda :

Pretul de contract ofertat (lei, fara T.V.A/MWh), in baza caruia se va incheia acordul cadru, se va calcula cu formula: Pret contract = Pret componenta nr. 1 + Pret componenta nr. 2. Acesta este format din:

a) Pret componenta nr. 1 reprezinta pretul efectiv de furnizare al energiei electrice (pretul de baza specific fiecarui furnizor) – ferm, in lei, pe toata perioada derulării acordului cadru și nu poate suferi modificări;

si

b) -Pret componenta nr. 2 rezultată din aplicarea tarifelor reglementate, pentru activitățile de transport, distribuție și taxe legale stabilite - (tarif de distributie, tarif de transport, contributie pentru cogenerare de inalta eficienta, certificate verzi, acciza energie electrica;

### Administrația Bazinală de Apă Argeș-Vedea

Cod Fiscal: RO 24427093 / 05.09.2008

Cod IBAN: RO 93 TREZ 0465 0220 1X01 3903

Calea Câmpulung, Nr. 6-8 , c.p. 110 147 Pitești , Județul Argeș

Centrala tel. +40 248 223 449, Fax +40 248 220 878; Dispecerat tel. +40 248 220 599 , Fax +40 248 211 549

Cabinet Director tel. +40 248 218 250

Ajustarea pretului contractului se poate face numai ptr. Componenta nr. 2 in condițiile art. 221 din Legea nr 98/2016 (în baza actelor normative emise de autoritățile abilitate - A.N.R.E.)

### ***5. Cantitatea previzionată***

5.1 - Cantitatea maxima de energie electrica previzionata, ce urmează a fi furnizata în baza contractelor subsecvente este de 17909 Mwh ( 13494 MWh -MT si 4415 MWh-JT).

- cantitate max. pt.anul 2019 = 2179 Mwh (1664 MWh -MT si 515 MWh-JT).
- cantitate max. pt.anul 2020 = 4440 Mwh(3363 MWh -MT si 1077 MWh-JT).
- cantitate max. pt.anul 2021 = 4486 Mwh(3379 MWh -MT si 1107 MWh-JT).
- cantitate max. pt.anul 2022 = 4536 Mwh(3392 MWh -MT si 1144 MWh-JT).
- cantitate max. pana la 30.06.2023 = 2268 Mwh(1696 MWh -MT si 572 MWh-JT).

### ***6. Obligațiile si drepturile promitentului - furnizor***

#### ***a) Obligatii promitentului - furnizor***

- 1) Sa mentina pretul propriu de furnizare pe toata perioada de derulare a acordului cadru
- 2) Sa detina licenta de furnizare a energiei electrice si sa respecte prevederile acesteia privind alimentarea consumatorilor;
- 3) Sa asigure consumatorului cantitatile de energie electrica in termenii prezentului contract si in conformitate cu standardul de performanta;
- 4) Sa reprezinte consumatorul pe piata de electricitate din Romania;
- 5) In cazul unor defectiuni in instalatiile de utilizare ale consumatorului, sa ia masuri, la cererea acestuia, de anuntare a operatorului de distributie pentru intrerupere a furnizarii energiei electrice si de separare vizibila a instalatiei de utilizare a consumatorului de instalatia de alimentare, pentru a nu produce perturbari in SEN.
- 6) Sa respecte standardul de performanta pentru serviciul de furnizare a energiei electrice care tine efectiv de competentele furnizorului ,asigurind la punctele de delimitare parametrii de calitate,respectiv tensiunea de alimentare,frecventa la valorile nominale.
- 7) Sa primeasca procesele verbale de citire a contoarelor de energie electrica , intocmite de operatorul de distributie.
- 8) Sa propuna modificarea si completarea contractului de furnizare a energiei electrice sau ale anexelor la acesta ori de cate ori apar elemente noi sau atunci cand considera necesara detalierea, completarea sau introducerea unor clauze noi;
- 9) Sa factureze consumatorului energia electrica in conditiile din contract;
- 10) Sa verifice in cel mai scurt timp reclamatile si sesizarile scrise ale acestuia , conform Ordin ANRE nr.118/2015.
- 11) Sa recupereze la cererea justificata a consumatorului, despagubirile rezultate in urma producerii de daune materiale din culpa operatorului de transport si sistem sau operatorul de distributie, dupa caz, in conformitate cu reglementarile aplicabile.
- 12) Sa depuna diligente pe linga operatorul de distributie pentru garantarea sigurantei in exploatare a instalatiilor.
- 13) Sa citeasca la datele convenite contoarele de energie electrica in prezenta consumatorului, pentru stabilirea cantitatilor ce urmeaza a fi facturate.
- 14) Sa anunte consumatorul, **cu minimum 5 zile lucratoare inainte, de eventualele revizii sau intreruperi programate in furnizarea energiei electrice.**
- 15) Furnizorul va lua toate masurile necesare ca la intrarea in vigoare acordului cadru sa nu fie necesara debransarea sau rebransarea fizica de la furnizorii actuali si sa nu existe intreruperi in furnizarea energiei electrice,toate cheltuielile aferente indeplinirii vor fi suportate de furnizor.

16) Sa solicite operatorului de distributie, la cererea justificata a achizitorului, sa verifice functionarea echipamentelor de masura conform reglementarilor in vigoare si sa efectueze reviziile si reparatiile planificate tuturor echipamentelor de transport si de distributie aferente.

17) Sa asigure in limitele nivelului de siguranta continuitatea in alimentarea cu energie electrica a punctelor de consum, **durata maxima de restabilire a alimentarii in cazul unor avarii in instalatiile furnizorului trebuie sa fie de maximum 24 ore;**

18) Sa asigure, prin distribuitorul de energie electrica, masurarea energiei electrice, verificarea grupurilor de masurare, citirea contoarelor si transmiterea valorilor masurate catre entitatile autorizate sa primeasca aceste date, cf. reglementarilor in vigoare;

19) In cazul in care valabilitatea licentei emise de A.N.R.E. expira in timpul derularii contractului, ofertantul se obliga sa o prelungeasca in termenul legal si sa prezinte o copie cu mentiunea conform cu originalul.

#### **b) Drepturile furnizorului:**

1) Sa factureze si sa incaseze la termenele stabilite contravaloarea cantitatilor de energie electrica vanduta si sa aplice penalitati consumatorului in situatia nerespectarii termenelor limita de plata inscrite in factura;

2) Sa recalculeze, in baza datelor transmise de operatorul de distributie competent, impreuna cu consumatorul, consumul pentru o perioada anterioara, atunci cand se constata defectarea contorului, pe baza metodologiei si procedurilor emise de autoritatea competenta;

3) Sa recupereze de la consumator, in baza datelor transmise de operatorul de distributie competent, contravaloarea energiei electrice consumate fraudulos.

4) Sa efectueze prin sondaj verificarea inregistrarilor la grupul de masura;

#### **7. Obligatiile promitentului-achizitor**

##### **a) Obligatii promitentului-achizitor:**

1) Sa achite integral si la termen facturile emise de furnizor,;

2) Sa asigure prin solutii proprii, tehnologice si / sau energetice evitarea unor efecte deosebite la intreruperea alimentarii cu energie electrica din SEN, in cazul in care exista echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica peste o durata critica mai mica decat cea corespunzatoare nivelului de siguranta poate produce incendii, accidente umane, explozii, deteriorari de utilaje, etc.;

3) Sa ia masurile necesare din punct de vedere al schemelor interne de alimentare a instalatiilor si echipamentelor tehnologice, inclusiv din punctul de vedere al instalatiilor de protectie si automatizare, pentru asigurarea functionarii in continuare a receptoarelor importante in cazul functionarii automatice din instalatiile distribuitorului sau ale consumatorului, in scopul exploatarei sigure si economice a instalatiilor;

4) Sa respecte normele si prescriptiile tehnice in vigoare, in vederea eliminarii efectelor negative asupra calitatii energiei electrice;

5) Sa respecte dispozitiile dispecerului energetic, conform reglementarilor in vigoare privind schema de functionare a instalatiilor consumatorului racordate la SEN;

6) Sa nu modifice valorile parametrilor de protectie si de reglaj stabilite cu furnizorul si distribuitorul/transportatorul;

7) Sa ia masuri de compensarea energiei reactive

8) Sa comunice in scris furnizorului orice modificare a elementelor care au stat la baza intocmirii contractului;

9) Sa suporte costul remedierii defectiunilor produse in instalatiile distribuitorului/transportatorului, din vina consumatorului, al contravalorii justificate a pagubelor produse;



10) Sa pastreze intacte echipamentele de masurare a energiei electrice si sa nu influenteze functionarea corecta a acestora;

11) Orice alte obligatii prevazute la Legea Energiei Electrice nr.123/2012 si de Regulamentul de furnizare a energiei electrice la consumatori;

**b) Drepturile promitentului-achizitor:**

1) Sa consume energie electrica in conformitate cu prevederile prezentului ;

2) Sa recalculeze , impreuna cu furnizorul, consumul pentru o perioada anterioara, atunci cand se constata defectarea contorului pe baza metodologiei si procedurilor emise de Autoritatea competenta;

3) Sa aiba acces la grupurile de masurare in vederea decontarii , chiar daca acestea se afla in incinta distribuitorului;

4) Sa solicite furnizorului masuri pentru remedierea defectiunilor si a deranjamentelor survenite la instalatiile de distributie/transport;

5) Sa propuna furnizorului modificarea si completarea prezentului contract si a anexelor acesteia sau sa initieze acte aditionale la contract , atunci cand apar elemente noi sau cand considera necesar detalierea ori completarea unor clauze contractuale, care nu au putut fi prevazute la intocmirea prezentului.

6) Sa racordeze la instalatiile proprii, cu acordul scris al furnizorului si al operatorului de distributie, in conditiile legale, consumator de energie electrica (subconsumatori).

**8. Comunicări**

8.1 - (1) Orice comunicare între părți, referitoare la îndeplinirea prezentului acord-cadru, trebuie să fie transmisă în scris.

(2) Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii cât și în momentul primirii.

8.2 - Comunicările între părți se pot face și prin telefon, telegramă, telex, fax sau e-mail, cu condiția confirmării în scris a primirii comunicării.

**9. Documentele acordului cadru:**

*a) propunerea tehnică*

*b)propunerea financiară*

*c)caiet de sarcini*

**10. Înțetarea acordului cadru:**

10.1 - (1) Prezentul acord cadru încetează de drept:

- prin atingerea la termen

-prin atingerea unui prag pentru care prevederile legale impun obligații de aplicare a unor proceduri în raport cu anumite praguri valorice

(2)Acordul cadru poate înceta și în următoarele cazuri:

- prin acordul de voință al părților ;

- prin denuntarea de către o parte ca urmare a neîndeplinirii sau îndeplinirii în mod necorespunzător a obligațiilor asumate prin prezentul acord – cadru, de către cealaltă parte, cu notificare prealabilă de.... zile a părții în culpă.

**11. Litigii:**

Litigiile decurgand din interpretarea și/sau executarea prezentului contract, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente de la sediul achizitorului.

Părțile au convenit să încheie azi 28.06.2019 prezentul acord-cadru, în trei exemplare, unul pentru furnizor și două pentru achizitor.

**Achizitor,**  
**A.B.A. ARGES VEDEA**  
**DIRECTOR**  
ing. Bogdan Florian GORUNESCU



**DIRECTOR ECONOMIC,**  
Ec. Octavian TANASESCU

*28.06.2019*  
*28.06.2019*  
*86*  
Viza C.F.P.  
Ec. Cornelia FOTESCU  
*(20.01.03)*

**Birou JURIDIC,**  
JR Gabriel Cornel ROSIORU

**DIRECTOR TEHNIC DI,**  
Ing. Velicu ERAMAZU

**Sef SERVICIU ALS**  
Ing. Delia LITA

**DIRECTOR TEHNIC ELH**  
Ing. Ciobanu DUMITRU

**Sef COMP. MECANIZARE, ENERGETIC,**  
Camelia DUMITRU

**Responsabil achizitie**  
Ing. Diana-Elena ENE

**Furnizor,**  
**SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL**  
**Administrator**  
Cristian Virgil CRISTEA





**ANUL 2020**

ZONA DISTRIBUTIE	NIVEL TENSIUNE	CANTITATE ESTIMATA MAXIMA A CONTRACTULUI SUBSEQUENT DE ENERGIE ACTIVA (MWh)	TARIF PROPRIU DE FURNIZARE (PB)	TARIF INTRODUCERE RESEA (TG)	TARIF EXTRAGERE RESEA (TLI)	TARIF DISTRIBUTIE (TSM/TST/TENSURNE)	TARIF SERVICII SYSTEM (SS)	Pret de contract	TARIF REGLEM.PTR ADMINISTRAREA PIETEI (AP)	VAL. CERTIFICATE VERZI	CONTRI BUTIE PENTRU COGENE RARE DE INALTA EFICIENTA	ACCIZA COMERCIALA	TOTAL	VALDARE CONTRACT FARA TVA / AN
DISTRIBUTIE OLTENA (CEZ)	MT	2 394.46	299.00	1.18	16.89	66.25	11.55	394.87	0	59.24	11.86	2.44	468.41	1 121 587.10
	JT	769.25	299.00	1.18	16.89	177.79	11.55	506.41	0	59.24	11.86	2.44	579.95	446 125.37
SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE MUNTENIA NORD	MT	233.81	299.00	1.18	16.89	49.4	11.55	378.02	0	59.24	11.86	2.44	451.56	105 576.88
	JT	85.12	299.00	1.18	16.89	166.2	11.55	494.82	0	59.24	11.86	2.44	568.36	48 378.57
E-DISTRIBUTIE DOBROGEA	MT	0	299.00	1.18	16.89	561.3	11.55	384.75	0	59.24	11.86	2.44	458.29	0.00
	JT	12.36	299.00	1.18	16.89	179.99	11.55	508.61	0	59.24	11.86	2.44	582.15	7 195.37
E-DISTRIBUTIE MUNTENIA	MT	734.88	299.00	1.18	16.89	38.76	11.55	367.38	0	59.24	11.86	2.44	440.92	324 023.28
	JT	210.36	299.00	1.18	16.89	148.53	11.55	477.15	0	59.24	11.86	2.44	550.69	115 843.15
<b>TOTAL</b>		<b>4 440.23</b>										<b>TOTAL</b>		<b>2 168 731.72</b>
REZUMAT MT		3 363												
REZUMAT JT		1 077												412 059.03

**ANUL 2021**

ZONA DISTRIBUITE	NIVEL TENSIUNE	CANTITATE ESTIMATA MAXIMA A CONTRACTULUI SUBSECVENT DE ENERGIE ACTIVA (MWh)	TARIF PROPRIU DE FURNIZARE (PF)	TARIF INTRODUCERE RESEA (TG)	TARIF EXTRAGERE RESEA (TLI)	TARIF DISTRIBUTIE (T&M/T&JT TENSIONE)	TARIF SERVICII SYSTEM (SS)	Preț de contract	TARIF REGLEM.PTR ADMINISTRAREA PIETEI (AP)	VAL. CERTIFICATE VERZI	CONTRI BUTIE PENTRU COGENE RARE DE INALTA EFICIENTA	ACCIZA COMERCIALA	TOTAL	VALOARE CONTRACT FARA TVA / AN
DISTRIBUITE OLTEANIA (CEZ)	MT	2 407.06	299.00	1.18	16.89	66.25	11.55	394.87	0	59.24	11.86	2.44	468.41	1 127 489.07
	JT	794.45	299.00	1.18	16.89	177.79	11.55	506.41	0	59.24	11.86	2.44	579.95	460 740.11
SOCIETATEA DE DISTRIBUITE A ENERGIEI ELECTRICE MUNTENIA NORD	MT	233.81	299.00	1.18	16.89	49.4	11.55	378.02	0	59.24	11.86	2.44	451.56	105 578.88
	JT	85.12	299.00	1.18	16.89	166.2	11.55	494.82	0	59.24	11.86	2.44	566.36	48 378.57
E-DISTRIBUITE DOBROGEA	MT	0	299.00	1.18	16.89	56.13	11.55	384.75	0	59.24	11.86	2.44	458.29	0.00
	JT	12.36	299.00	1.18	16.89	179.99	11.55	508.61	0	59.24	11.86	2.44	582.15	7 195.37
E-DISTRIBUITE MUNTENIA	MT	738.12	299.00	1.18	16.89	38.76	11.55	367.38	0	59.24	11.86	2.44	440.92	325 451.86
	JT	215.52	299.00	1.18	16.89	148.53	11.55	477.15	0	59.24	11.86	2.44	550.69	118 684.71
<b>TOTAL</b>		<b>4 466.43</b>											<b>TOTAL</b>	<b>2 193 518.57</b>
REZUMAT MT		3 379												416 768.53
REZUMAT JT		1 107												

**ANUL 2022**

ZONA DISTRIBUTIE	NIVEL TENSIUNE	CANTITATE ESTIMATA MAXIMA A CONTRACTULUI SUBSECVENT DE ENERGIE ACTIVA (MWh)	TARIF PROPRIU DE FURNIZARE (PB)	TARIF INTRODUCERE RETEA (TG)	TARIF EXTRAGERE RETEA (TL I)	TARIF DISTRIBUTIE (TSM/TST/TENSIUNE)	TARIF SERVICII SYSTEM (SS)	Preț de contract	TARIF REGULAMENTAR ADMINISTRAREA PIETEI (AP)	VAL. CERTIFICATE VERZI	CONTRI BUTIE PENTRU COCERE RARE DE INALTA EFICIENTA	ACCIZA COMERCIALA	TOTAL	VALOARE CONTRACT FABRICA TVA / AN
DISTRIBUTIE OLTENIA (CEZ)	MT	2 419.66	299.00	1.18	16.89	66.25	11.55	394.87	0	59.24	11.86	2.44	468.41	1 133 391.03
	JT	831.41	299.00	1.18	16.89	177.79	11.55	506.41	0	59.24	11.86	2.44	579.95	482 175.06
SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE MUNTENIA NORD	MT	233.81	299.00	1.18	16.89	49.4	11.55	378.02	0	59.24	11.86	2.44	451.56	105 578.88
	JT	851.2	299.00	1.18	16.89	166.2	11.55	494.82	0	59.24	11.86	2.44	568.36	48 378.57
E-DISTRIBUTIE JOBROGEA	MT	0	299.00	1.18	16.89	56.13	11.55	384.75	0	59.24	11.86	2.44	458.29	0.00
	JT	12.36	299.00	1.18	16.89	179.99	11.55	508.61	0	59.24	11.86	2.44	582.15	7 195.37
E-DISTRIBUTIE MUNTENIA	MT	738.12	299.00	1.18	16.89	38.76	11.55	367.38	0	59.24	11.86	2.44	440.92	325 451.86
	JT	215.52	299.00	1.18	16.89	148.53	11.55	477.15	0	59.24	11.86	2.44	550.69	118 684.71
<b>TOTAL</b>		<b>4 535.99</b>										<b>TOTAL</b>		<b>2 220 855.48</b>
REZUMAT MT		3 392												421 962.54
REZUMAT JT		1 144												

**ANUL 2023**

ZONA DISTRIBUITE	NIVEL TENSIUNE	CANTITATE ESTIMATA MAXIMA A CONTRACTULUI SUBSECVENT DE ENERGIE ACTIVA (MWh)	TARIF PROPRIU DE FURNIZARE (PB)	TARIF INTRODUCERE RETEA (TG)	TARIF EXTRAGERE RETEA (TL I)	TARIF DISTRIBUITE (T-MT/TSJT TENSUINE)	TARIF SERVICII SYSTEM (SS)	Preț de contract	TARIF REGLEM.PTR ADMINISTRAREA PIETEI (AP)	VAL. CERTIFICATE VERZI	CONTRI BUTIE PENTRU COGENE RARE DE INALTA EFICIENTA	ACCIZA COMERCIALA	TOTAL	VALOARE CONTRACT FARA TVA / AN
DISTRIBUITE OLTEA (CEZ)	MT	1 209.83	299.00	1.18	16.89	66.25	11.55	394.87	0	59.24	11.86	2.44	468.41	566 695.52
	JT	415.70	299.00	1.18	16.89	177.79	11.55	506.41	0	59.24	11.86	2.44	579.95	241 087.53
SOCIETATEA DE DISTRIBUITE A ENERGIEI ELECTRICE MUNTENIA NORD	MT	116.90	299.00	1.18	16.89	49.4	11.55	378.02	0	59.24	11.86	2.44	451.56	52 789.44
	JT	42.56	299.00	1.18	16.89	166.2	11.55	494.82	0	59.24	11.86	2.44	568.36	24 189.29
E-DISTRIBUITE DOBROGEA	MT	0	299.00	1.18	16.89	56.13	11.55	384.75	0	59.24	11.86	2.44	458.29	0.00
	JT	6.18	299.00	1.18	16.89	179.99	11.55	508.61	0	59.24	11.86	2.44	582.15	3 597.69
E-DISTRIBUITE MUNTENIA	MT	369.06	299.00	1.18	16.89	38.76	11.55	367.38	0	59.24	11.86	2.44	440.92	162 725.93
	JT	107.76	299.00	1.18	16.89	148.53	11.55	477.15	0	59.24	11.86	2.44	550.69	59 342.35
<b>TOTAL</b>		<b>2 268.00</b>										<b>TOTAL</b>		<b>1 110 427.74</b>
REZUMAT MT		1 696												210 981.27
REZUMAT JT		572												

REZUMAT PERIOADA 01.07.2019 – 30.06.2023

AN	VALOARE CONTRACT FARA TVA	TVA
2019	1 062 136.69	201 805.97
2020	2 168 731.72	412 059.03
2021	2 193 518.57	416 768.53
2022	2 220 855.48	421 962.54
2023	1 110 427.74	210 981.27
<b>TOTAL:</b>	<b>8 755 670.20</b>	<b>1 663 577.34</b>

**Achizitor,**  
**A.B.A. ARGES VEDEA**  
 DIRECTOR  
 Ing. Bogdan Florian GORUNESCU,



DIRECTOR ECONOMIC,  
 Ec. Octavian TANASESCU

Viza C.F.P.  
 Ec. Cornelia FOTESCU

Birou JURIDIC,  
 JR Gabriel Cornel ROSIORU

DIRECTOR TEHNIC DI,  
 Ing. Velicu ERAMAZU

Sef SERVICIU ALS  
 Ing. Delia LITA

DIRECTOR TEHNIC ELH  
 Ing. Ciobanu DUMITRU

Sef COMP. MECANIZARE, ENERGETIC,  
 Campelia DUMITRU

Responsabil achizitie  
 Ing. Diana-Elena ENE

**Furnizor,**  
**SC NEXT ENERGY PARTNERS SRL**  
 Administrator  
 Cristian Virgil CRISTEA

