

CONTRACT
de furnizare a energiei electrice
nr. 4145/C din 03.06 .2015

În temeiul OUG nr.34/2006 privind atribuirea contractelor de achiziție publică, a contractelor de concesiune de lucrări publice și a contractelor de concesiune de servicii, cu modificările și completările ulterioare, s-a organizat procedura de achiziție publică nr. 2086 (Licitație deschisă) în urma căreia s-a încheiat prezentul contract de furnizare, între

Părțile contractante

S.C. ROMELECTRO S.A. cu sediul în București, Bd. Lacul Tei nr. 1-3, et.4, sector 2, cod postal 020371, telefon 021.2004.300, 021.2004.318, fax. 021.2004.375, Cod fiscal RO 1557850, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului – Municipiul București sub numărul J40/187/1991, cont de virament nr. RO74BRDE450SV00939484500, deschis la BRD - SMCC, titular al Licenței ANRE nr.1173/07.03.2013 reprezentată legal de Viorel GAFITA în calitate de Director General și Mihai PAVEL în calitate de Director Financiar, denumită furnizor, în calitate de Vanzător pe de o parte,

și

Regia Autonomă de Transport București-RA cu sediul în 010861 București, bd. Dinicu Golescu, 1, telefon 0213074000, fax 0213110595, 0213112655, cod unic de înregistrare RO 1589886, înscrisă în Registrul Comerțului la nr. J/40/46/1991, licența ANRE nr. 5 din 12.06.2000, cont RO50 BRDE 410S V842 4719 4100, deschis la BRD Agenția Știrbei Vodă, reprezentată prin Vincențiu Daniel Antonescu - Director General și Virgil Chiru – Director Economic, denumită Client eligibil, în calitate de Cumpărător, pe de altă parte.

Terminologie

Art.1. Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în anexa nr.1 la Contract.

Clauze obligatorii:

Obiectul contractului

Art.2. Obiectul contractului îl constituie furnizarea energiei electrice active la locurile de consum din Anexa 5 la contract, pentru clientul eligibil „unități RATB”.

Clientul eligibil are obligația de a plăti furnizorului prețul convenit pentru cantitatea de energie electrică activă efectiv furnizată, înregistrată de sistemul de măsurare sau calculată conform Ordinului ANRE nr. 18/2005 – Procedura pentru calculul energiei electrice care se facturează în situația defectării grupului de măsurare.

Cantitatea de energie activă contractată

Art.3. Cantitatea de energie electrică activă contractată este de 8.845 MWh, repartizată astfel:

- 2.960 MWh pentru unitățile RATB racordate la medie tensiune.
- 5.857MWh pentru unitățile RATB racordate la joasă tensiune
- 28 MWh pentru casa de odihnă RATB din Predeal .

Prețul contractului

Art.4. Prețul contractului este determinabil potrivit art. 6(4).

Prețul energiei electrice active se stabilește în tarif monom simplu la medie tensiune, respectiv la joasă tensiune.

La momentul încheierii contractului conform ofertei, prețul acestuia pentru cantitatea prevăzută la art. 3 este 3.853.308,67 lei, la care se adaugă TVA, conform anexei nr. 4 la contract.



A handwritten signature in black ink, appearing to be "S. S."

Durata contractului

Art. 5. Contractul de furnizare a energiei electrice intră în vigoare la 01 august 2015 și este valabil până la 30 iunie 2016. Furnizorul are obligația de a furniza energie electrică clientului eligibil „unități RATB” pe o perioadă de 11 luni, de la 01 august 2015 până la 30 iunie 2016.

Condiții de desfășurare a furnizării

Art.6. (1) Cantitatea de energie electrică ce urmează să fie cumpărată de clientul eligibil de la furnizor în fiecare lună este prevăzută în Anexa 2 .

(2) Structura prețului total de livrare a energiei electrice active este cuprinsă în Anexa nr. 3 a contractului, după cum urmează:

- preț total de livrare - P_L din care:

a) prețul propriu de livrare (cu tariful zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea – T_G și dezechilibre, toate incluse) - P_P [lei/MWh];

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe

-tarife reglementate ANRE – T [lei / MWh] , din care :

b1)tarif zonal aferent serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea Muntenia de Sud , respectiv Transilvania de Sud - T_L [lei / MWh],;

b2)tarif pentru serviciile de sistem - T_{SS} [lei / MWh];

b3)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Enel Distribuție Muntenia SA, respectiv SC Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud SA - T_{DIT} [lei / MWh];

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice– Enel Distribuție Muntenia SA, respectiv SC Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud SA - T_{DMT} [lei / MWh];

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice – SC Enel Distribuție Muntenia SA, respectiv SC Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud SA - T_{DJT} [lei/MWh];

Deci : $P_L = P_P + T$.

$T = T_L + T_{SS} + T_{DIT} + T_{DMT} + T_{DJT}$.

Tariful specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice intră în structura prețului de livrare numai pentru consumatorii racordați la joasă tensiune.

(3) Între cantitatea de energie electrică contractată și cea efectiv furnizată pot apare diferențe. Furnizorului îi revine sarcina echilibrării pentru energia furnizată, în conformitate cu prevederile Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică.

(4) Prețul contractului se determină din prețul energiei electrice active calculate din cantitatea programată a energiei electrice active și oferta câștigătoare privind prețul total de livrare al energiei electrice active, la care se adaugă costurile estimate pentru energia reactivă, acciza aferentă energiei active utilizate în scop comercial, prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și valoarea certificatelor verzi.

$P_C = P_{EA} + P_{ER} + V_A + P_{C\ COG\ IE} + V_{CV}$, în care :

- P_C - reprezintă prețul contractului;
- P_{EA} - reprezintă prețul energiei active;
- P_{ER} - reprezintă prețul energiei reactive;
- V_A – reprezintă valoarea accizei;
- $P_{C\ COG\ IE}$ – reprezintă prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență;
- V_{CV} - reprezintă valoarea certificatelor verzi.

(4.1) $P_{EA} = E_A \times P_L$, în care :

- E_A – reprezintă energia activă.

(4.2) $P_{ER} = E_R \times T_R$, în care:

- E_R – reprezintă energia reactivă tarifabilă;

- T_R – reprezintă tariful pentru energia reactivă.

(4.3) $V_A = E_A \times$ acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial pe anul 2015.

La cantitatea de energie electrică consumată se aplică acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului nivelul accizei este 2,37 lei/MWh, conform Codului Fiscal (Legea 571/2003 actualizată la zi).

(4.4) $P_{C\ COG\ IE} = E_A \times C_{COG\ IE}$, în care:

- $C_{COG\ IE}$ – reprezintă contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență.

La cantitatea de energie electrică consumată se aplică contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență este de 18,12 lei/MWh, conform Ordinului Președintelui ANRE nr.159/17.12.2014.

(4.5) $V_{CV} = E_A \times P_{CV}$, în care :

P_{CV} - reprezintă prețul certificatelor verzi [lei/MWh], determinat conform Legii nr.220/2008 cu modificările și completările ulterioare.

La data încheierii contractului valoarea certificatelor verzi este calculată cu cota anuală de achiziție de certificate verzi pentru anul 2015 de 0,274 CV/MWh, conform Legii 220/2008 cu modificările și completările ulterioare, la un preț maxim al certificatelor verzi pentru anul 2014 stabilit prin Ordinul ANRE nr.12/2014 în valoare de 266,22 lei/CV.

(5) La încetarea contractului, în situația în care clientul eligibil nu mai are debite față de furnizor, regularizarea se face prin emiterea unei facturi de către furnizor și plata acesteia de către clientul eligibil, la termenul prevăzut în art.8 alin.(4). Plata facturii de regularizare pentru ultima lună de consum se va face la 30 de zile de la primirea acesteia de către RATB.

(6) Pentru diferențele dintre cantitatea de energie electrică contractată și cea efectiv furnizată ca urmare a instrucțiunilor și comenzilor operative emise de către operatorul de sistem, clientul eligibil nu poate solicita furnizorului plata de daune.

(7) Energia electrică furnizată conform prevederilor prezentului contract este măsurată în conformitate cu Regulamentul de măsurare a cantităților de energie electrică tranzacționate pe piața angro aprobat prin Ordinul ANRE nr. 17/2002 și cu Ordinul ANRE nr.105/22.10.2014 pentru aprobarea procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică de către clientul final.

(8) Indexurile contorilor de energie electrică aferenți punctelor de consum care fac obiectul prezentului contract vor fi citite de către SC Enel Distribuție Muntenia SA, respectiv SC Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud SA în baza contractului de distribuție încheiat între aceasta și furnizor și vor fi verificate de RATB.

Art.7. (1) Părțile vor respecta instrucțiunile și comenzile operative emise de către operatorul de sistem în baza Codului Tehnic al Rețelei de Transport, emis de ANRE, având codul 51.1.112.0.01.27/08/04, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 20/2004, modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 35/2004 .Obligațiile ce revin fiecărei părți în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării Codului Tehnic al Rețelei de Transport.

(2) Clientul eligibil sau operatorul de distribuție vor realiza comunicarea datelor necesare Operatorului Comercial pe toată durata contractului.

Art.8. (1) Contravaloarea energiei electrice active prezumate pentru luna în curs ce urmează să fie primită de către furnizor de la clientul eligibil se calculează pe baza cantității de energie electrică activă contractată, determinată conform anexei nr.2 la contract și a prețului din contract, determinat conform anexei nr.3, pct.1 la prezentul contract.

(2) Pe parcursul derulării contractului la începutul fiecărei luni, furnizorul va emite către clientul eligibil factura pentru 50 % din consumul prezumat pentru energia electrică activă pe luna în curs, calculat pe baza energiei electrice active contractate și a prețului din contract conform alin.(1), la care se adaugă, după caz, acciza aferentă, respectiv contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, în funcție de procedura furnizorului.

(3) Regularizarea sumelor ce apar ca urmare a diferențelor de cantități de energie electrică datorită diferenței dintre energia electrică activă consumată și consumul prezumat pentru energia electrică activă pe luna în curs, la care se adaugă contravaloarea energiei reactive consumate calculată conform anexei nr. 3, pct. 2 la prezentul contract, acciza sau regularizarea accizei, contribuția sau regularizarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, după caz, în funcție de procedura

PA

furnizorului și valoarea certificatelor verzi se face prin emiterea facturii (facturilor) de regularizare (energie activă, reactivă, acciză, contribuție pentru cogenerarea de înaltă eficiență și valoarea certificatelor verzi).

(4) Clientul eligibil va plăti facturile în maxim 30 de zile calendaristice de la primirea acestora.

Plata contravalorii certificatelor verzi se va face astfel:

(4.1) 50% din valoarea calculată conform Legii nr.220/2008 cu modificările și completările ulterioare și reglementărilor ANRE se va plăti la termenul stabilit pentru factura lunară de regularizare a consumului de energie electrică.

(4.2) Diferența dintre valoarea certificatelor verzi și totalul sumelor plătite cu această destinație se va regulariza în termen de 30 de zile de la emiterea facturii de regularizare de certificate verzi. Aceasta se va emite după publicarea de către ANRE prin ordin a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferente anului precedent, conform art.4 al(9) din Legea 220/2008 modificat prin art.8 din OUG 88/2011. Regularizarea contravalorii certificatelor verzi se va face după publicarea de către ANRE a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferentă anilor de consum (2015, respectiv 2016).

Valoarea certificatelor verzi se evidențiază separat în factură și se plătește conform Legii nr.220/2008 cu modificările și completările ulterioare.

(4.3) Suma reprezentând restul de certificate verzi neachitate nu face obiectul dobânzilor de întârziere.

(5) Dacă o factură emisă conform prezentului contract nu este onorată până la data limită de plată, atunci clientul eligibil va plăti dobândă la suma datorată pentru fiecare zi de întârziere după trecerea termenului prevăzut la alin. (4), până în ziua efectuării plății (exclusiv), după cum urmează:

a) dobânda pentru plata cu întârziere este de 0,02 %, dar nu mai puțin decât dobânda legală penalizatoare, conform legii, și se datorează începând cu prima zi după data scadenței

b) valoarea totală a dobânzilor nu poate depăși valoarea facturii;

c) în cazul în care clientul eligibil achită factura până în cea de-a 30-a zi de la data scadenței, acesta nu datorează dobânzi.

(6) În cazul în care o suma facturată de către furnizor este contestată în parte de către clientul eligibil, atunci plata sumei necontestate se va efectua până în ziua limită de plată.

(7) Plata oricărei sume facturate va fi în lei, prin transfer bancar în contul furnizorului. Se consideră drept dată de efectuare a plății data la care suma apare în extrasul de cont al clientului eligibil.

Obligații și garanții

Art. 9. (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină, pe parcursul derulării contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru executarea obligațiilor cuprinse în contract, conformându-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, datele necesare bunei derulări a contractului și care sunt accesibile conform reglementărilor în vigoare, tuturor autorităților statului, instituțiilor financiar-bancare, consultantților și contractanților.

Drepturile și obligațiile părților

Art. 10. (1) Furnizorul are următoarele drepturi:

- a) să încaseze la termenele stabilite contravaloarea cantităților de energie electrică furnizată;
- b) să aibă acces în incinta clientului eligibil, pentru verificarea instalației de alimentare și utilizare a energiei electrice, a grupurilor de măsurare/contoare și a respectării prevederilor contractuale; accesul se va efectua în prezența delegatului împuternicit al clientului eligibil;
- c) de a pretinde despăgubiri clientului eligibil pentru pagubele dovedite produse în instalațiile de distribuție ca urmare a funcționării necorespunzătoare a echipamentelor sau instalațiilor clientului eligibil ori a acțiunii personalului acestuia; despăgubirea datorată de clientul eligibil va fi la nivelul prejudiciului suferit de furnizor/distribuitor, dar nu mai mult decât

flm

CRIDIC
VIL
NESCHIMBARE

contravaloarea energiei electrice consumate de către clientul eligibil în cursul unei zile medii;

- d) să recalculeze, împreună cu clientul eligibil, consumul pentru o perioadă anterioară, atunci când se constată defectarea contorului;
- e) să sisteze furnizarea energiei electrice, acordând clientului eligibil un preaviz de 30 de zile, în condițiile în care acesta nu plătește integral cel puțin 2 facturi după cum urmează:
 - prima factură, după trecerea a cel puțin 30 zile de la data scadenței;
 - a doua factură, la data scadenței.

(2) Furnizorul are următoarele obligații:

- a) să dețină Licența de furnizare a energiei electrice;
- b) să respecte prevederile acesteia în relația cu clientul eligibil;
- c) să propună modificarea și completarea contractului de furnizare a energiei electrice sau anexele acestuia ori de câte ori apar elemente noi, inclusiv prin acte adiționale, atunci când consideră necesară detalierea, completarea sau introducerea unor noi clauze. Furnizorul își asumă riscul unor schimbări excepționale a împrejurărilor existente la momentul încheierii contractului;
- d) să factureze clientului eligibil contravaloarea cantităților de energie electrică la prețurile stabilite în anexa nr. 3 la contract și în conformitate cu art. 6, alin. (4) și (5);
- e) să verifice în cel mai scurt timp situațiile deosebite sesizate de clientul eligibil și să răspundă în termen legal tuturor reclamațiilor și sesizărilor scrise ale acestuia conform Standardului de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr.1/2010;
- f) să respecte Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 1/2010, precum și orice altă reglementare ANRE privind calitatea energiei electrice furnizate;
- g) să asigure clientului eligibil puterea și energia electrică conform contractului;
- h) să asigure continuitatea în alimentare în limitele nivelului de siguranță precizat în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 28/2007;
- i) să plătească despăgubiri clientului eligibil pentru daunele cauzate de întreruperi în alimentare/calitatea necorespunzătoare a energiei electrice furnizate;
- j) să refacă garanția de bună execuție în condițiile art. 12.5.
- k) să asigure prin intermediul operatorului de distribuție desigilarea și resigilarea echipamentelor din instalațiile/celulele de medie tensiune ce aparțin RATB și manevrele pentru scoaterea/repunerea sub tensiune a acestora pentru efectuarea reviziilor programate de către personalul RATB, fără costuri suplimentare pentru RATB (se estimează o revizie anuală pentru fiecare din cele 3 locuri de consum racordate la medie tensiune pe durata contractului).

(3) Clientul eligibil are următoarele drepturi:

- a) să solicite furnizorului modificarea și completarea prezentului contract și a anexelor acestuia sau să inițieze acte adiționale la contract, atunci când apar elemente noi sau când consideră necesară detalierea ori completarea unor clauze contractuale;
- b) să verifice respectarea prevederilor prezentului contract;
- c) să solicite furnizorului măsuri pentru remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție aflate în amonte de punctele de decontare;
- d) să solicite furnizorului plata daunelor cauzate de întreruperi în alimentare/calitatea necorespunzătoare a energiei electrice furnizate;
- e) să solicite furnizorului refacerea garanției de bună execuție în condițiile art. 12.5.

(4) Clientul eligibil are următoarele obligații:

- a) să achite integral și la termen facturile emise de furnizor, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare;
- b) să respecte normele și prescripțiile tehnice în vigoare;

JURIDIC
VIZAT
SPRE NESCHIMBARE

- c) să comunice în scris furnizorului orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii contractului și a contractelor conexe;
- d) să pastreze intacte echipamentele de măsurare a energiei electrice și să nu influențeze funcționarea corectă a acestora;
- e) să asigure cu personalul propriu respectarea obligațiilor ce decurg din Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice și Regulamentul de programare și dispecerizare pentru grupurile de măsură și instalațiile proprii ale clientului eligibil.

Sanțiuni pentru neîndeplinirea culpabilă a obligațiilor

Art. 11. (1) Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund în felul următor:

a) pentru neplata facturilor în termenul de scadență prevăzut la art. 8, alin.(4) clientul eligibil datorează dobânzi conform art. 8, alin.(5)

b) pentru pagubele dovedite, produse ca urmare a funcționării necorespunzătoare a instalațiilor proprii sau a acțiunii personalului propriu, clientul eligibil va plăti furnizorului despăgubiri conform art. 10. (1) lit.c.

c) furnizorul răspunde în fața clientului eligibil pentru daunele produse din culpa sa plătind clientului eligibil despăgubiri în limita prejudiciului creat.

d) furnizorul răspunde în fața clientului eligibil pentru calitatea serviciului de furnizare conform Standardului de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice și pentru asigurarea continuității în alimentare conform Avizului Tehnic de Racordare și convenției de exploatare, plătind clientului eligibil penalități de 0,02 % pentru fiecare zi, dar nu mai puțin decât dobânda legală penalizatoare, calculate la valoarea energiei afectate de cauzele menționate anterior.

e) furnizorul va plăti clientului eligibil despăgubiri în limita prejudiciului creat pentru daunele produse clientului eligibil din culpa operatorului de rețea; despăgubirea nu va depăși, pe întrerupere, în limita prejudiciului suferit de clientul eligibil, contravaloarea energiei electrice furnizate în cursul unei zile medii, ziua medie fiind stabilită pe baza ultimei citiri; pentru întreruperile din aceeași zi, suma despăgubirilor nu va depăși de două ori contravaloarea energiei electrice furnizate în cursul unei zile medii.

(2) Enumerarea prevăzută la alin. (1) nu este limitativă, angajarea răspunderii părților fiind posibilă, potrivit prevederilor legale și în cazul neexecutării, în totalitate sau în parte, a altor obligații contractuale.

Clauze specifice:

Garanția de bună execuție

Art. 12.1 Furnizorul se obliga sa constituie garantia de buna executie a contractului pentru toata perioada de valabilitate a acestuia, prin scrisoare de garantie bancara depusa in original la sediul RATB in termen de 7 zile de la data semnarii contractului

Cuantumul garanției de bună execuție a contractului reprezintă 2% din prețul contractului fără TVA, fiind în valoare de 77.067 lei. Durata de valabilitate a scrisorii de garanție bancară va excede cu 14 zile durata de valabilitate a contractului.

Art. 12.1.1 In cazul in care instrumentul de garantare, emis în condițiile legii de o societate bancară sau de o societate de asigurări, prevede ca plata garanției se va executa conditionat, respectiv după constatarea culpei persoanei garantate, aceasta constatare se va realiza astfel:

a) Constatarea culpei furnizorului in executarea contractului se va face de catre o comisie numita de clientul eligibil care, pe baza dovezilor existente si in prezenta reprezentantului furnizorului, va intocmi un proces-verbal de constatare. Neparticiparea reprezentantului furnizorului anuntat nu constituie motiv de neefectuare a acestei constatare.

b) In vederea executarii garanției de buna executie, clientul eligibil va formula o cerere catre societatea bancara sau societatea de asigurari emitenta a instrumentului de garantare conditionat, care va fi insotita de procesul-verbal de constatare a culpei si alte inscrisuri doveditoare necesare.

Art. 12.1.2 In cazul in care instrumentul de garantare nu prevede expres ca plata garanției se va executa conditionat, atunci plata se va efectua la prima cerere a clientului eligibil, pe baza declarației acestuia cu privire la culpa persoanei garantate.

plu

Stampa: VIZAT SPRE NERON
Data: 10.05.2017
Semnatura: [semnatura]