

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

PH

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

plm

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.

Sanctiuni 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 plătiind 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, plătiind 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 bancara 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 garantiei 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 garantiei 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 garantiei 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]

Art. 12.2 Achizitorul isi rezerva dreptul de a nu efectua receptia produselor daca Furnizorul nu a depus dovada constituirii garantiei de buna executie.

Art. 12.3 Clientul eligibil are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună execuție, în limita prejudiciului creat, dacă furnizorul nu își îndeplinește, nu isi executa, executa cu intarziere sau executa necorespunzator obligațiile asumate prin contract. Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției de bună execuție clientul eligibil are obligația de a notifica furnizorul, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

Art. 12.4 Dobânzile percepute de clientul eligibil pentru nerespectarea cerințelor de calitate prevăzute în Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice și pentru neasigurarea continuității în alimentare se rețin din garanția de bună execuție a contractului.

Art. 12.5 După efectuarea unei rețineri, garanția de bună execuție se reface de către furnizor la același nivel.

Art. 12.6 Clientul eligibil se obliga sa restituie garanția de bună execuție in termen de 14 zile de la data incetarii valabilitatii contractului, in baza unei cereri scrise formulate de furnizor, daca achizitorul nu a ridicat pana la acea data pretentii asupra ei.

Art. 12.7 Clientul eligibil are obligația de a elibera garanția pentru participarea la licitație numai după ce furnizorul a făcut dovada constituirii garanției de bună execuție.

Modificarea contractului

Art.13. (1) Părțile contractante au dreptul, pe durata îndeplinirii contractului, de a conveni de comun acord modificarea contractului, prin act adițional.

(2) Modificarea în tot sau în parte a Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin ordinul ANRE nr.64/2014 conduce la modificarea acelor obligații ale părților care intră sub incidența articolelor în cauză.

Ajustarea prețului contractului

Art. 14. Ajustarea prețului contractului se face conform punctului 6 din anexa nr. 3 la contract.

Rezilierea contractului

Art. 15. Nerespectarea de către una dintre părți a obligațiilor contractuale prevăzute la art. 7, 8, 9, 10 și 12, dă dreptul părții lezate să rezilieze contractul de plin drept, fără nici o altă formalitate și fără intervenția instanțelor judecătorești, cu condiția notificării acestui lucru partenerului de contract cu cel puțin 30 zile înainte de data de la care se dorește rezilierea, precum și de a pretinde plata de daune-interese.

Art. 16. Clientul eligibil își rezervă dreptul de a denunța unilateral contractul, în cel mult 30 de zile de la apariția unor circumstanțe care nu au putut fi prevăzute la data încheierii acestuia și care conduc la modificarea clauzelor contractuale, în așa măsură încât îndeplinirea contractului respectiv ar fi contrară interesului public.

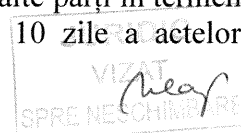
Art.17. Furnizorul are dreptul de a rezilia contractul în condițiile art. 15 în caz de consum fraudulos și în cazul neplății primei facturi în termen de 10 zile lucrătoare de la data sistării survenite în condițiile art.10 alin. (1) lit. e).

Sistarea temporară a furnizării

Art. 18. Sistarea temporară a furnizării energiei electrice se poate efectua fără rezilierea contractului, la solicitarea în scris a clientului eligibil, după un termen de 15 zile calendaristice de la solicitare, pentru o perioadă definită de clientul eligibil.

Forța majoră

Art. 19. (1) Forța majoră exonerează părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin contract pe toata perioada în care aceasta acționează, cu condiția notificării celeilalte părți în termen de 5 zile de la data producerii evenimentului și a prezentării în termen de 10 zile a actelor doveditoare emise de o autoritate competentă.



Plu

- (2) Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile părților ce li se cuveneau până la apariția forței majore.
(3) Cazul fortuit nu este exonerator de răspundere.

Soluționarea litigiilor

Art. 20. (1) Furnizorul și clientul eligibil vor depune toate eforturile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere care se poate ivi între ei în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

(2) În cazul în care neînțelegerile nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, partea interesată se va adresa instanței judecătorești competente, conform legii.

Legea aplicabilă contractului

Art. 21. Contractul va fi interpretat conform legislației din România.

Prevederi finale

Art. 22.(1) Orice schimbare intervenită în datele de identificare ale unei părți contractante, inclusiv a numărului de cont va fi adusă la cunoștința celeilalte părți în termen de maxim 24 de ore.

(2) Anexele nr. 1-5 și Caietul de sarcini fac parte integrantă din prezentul contract.

(3) Contractul, împreună cu anexele lui și Caietul de sarcini conțin ___ pagini și au fost încheiate la data de _____ în trei exemplare, unul pentru furnizor și două pentru cumpărător și își va produce efectele începând cu data de 01.08.2015.

FURNIZOR
SC ROMELECTRO SA
DIRECTOR GENERAL,
Viorel Gașta
Director Financiar,
Mihai Pavel



ACHIZITOR
RATB
DIRECTOR GENERAL,
Vicențiu-Daniel Antonescu
28.05.2015
DIRECTOR ECONOMIC,
Virgil Chiru



DIRECTOR COMERCIAL,
Ileana Savu
26.05.2015

DIRECTOR ÎNTREȚINERE SISTEME
ENERGETICE ȘI CALE DE RULARE
Daniel-Florentin Doman
26.05.2015

AVIZAT,
pentru SEF SERVICIUL JURIDIC CONTENCIOS

Gabriela Niță
f. aviz nr. 2825/25.05.2015

SEF SME
Dorian Opran

p. SEF SERVICIU ACHIZITIȚI PUBLICE
Florin Badiu

R.A.T.B. NR. 1
VIZAT PENTRU CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV PROPRIU
Semnatura _____
Data 28.05.15

Intocmit,
Dicran Costache

DEFINIȚII

- aprobări - aprobări, avize, licențe și autorizații acordate deja sau care vor fi acordate de autoritatea competentă
- autoritatea competentă - Autoritatea Națională de Reglementare În Domeniul Energiei – ANRE
- cantitate de energie efectiv schimbată - cantitatea de energie electrică introdusă în rețele de către un grup sau portofoliul de capacități într-un interval bază de decontare
- Cod comercial al pieței angro de energie - colecția de reguli în conformitate cu care se stabilesc cantitățile de energie efectiv tranzacționate într-un interval bază de decontare, aprobată prin Ordin ANRE nr.25/2004
- consumator eligibil - consumatorul final de energie electrică care are dreptul să își aleagă producătorul (furnizorul) și să contracteze direct cu acesta energia electrică necesară, având acces la rețelele de transport și/sau distribuție
- DEN - Dispecerul Energetic National
- furnizor - persoana fizică sau juridică de drept privat, română sau străină, care primește licența să comercializeze energie electrică (producător, distribuitor, alt agent comercial)
- interval bază de decontare - o perioadă de o oră începând cu primul minut al orei oficiale a României până la sfârșitul acestei ore
- loc de vânzare/cumpărare - locul în care se măsoară energia electrică furnizată
- luna contractuală - o lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic
- operator comercial - entitate operațională care asigură / mijlocește pe piața energiei încheierea contractelor comerciale cu energie electrică, referitoare la cantitățile tranzacționate și la preț
- operator de sistem - entitate operațională care asigură funcționarea coordonată a instalațiilor de producere, transport și distribuție (la tensiunea de 110 kV) a energiei electrice și termice, componente ale SEN

- *operator de transport* - entitate operațională care deține, exploatează, întreține, modernizează și dezvoltă rețeaua de transport a energiei electrice
- *piața de energie electrică* - mecanismul prin care se echilibrează cererea de energie cu oferta de producție
- *portofoliu de capacități* - turbogeneratoarele și / sau hidrogeneratoarele aflate în proprietatea și/sau gestiunea unui producător, care sunt cuprinse (individual sau grupat) în programul operativ al capacităților de producere întocmit zilnic de DEN și care urmează să producă energia contractată
- *Regulamentul de programare și dispecerizare* - document care stabilește regulile aplicate de operatorul comercial în vederea exploatării coordonate a instalațiilor SEN
- *rețea electrică de distribuție* - rețea care transmite energia electrică în zonele de consum, distribuind-o la / spre consumatori
- *rețea electrică de transport* - rețea electrică buclată de înaltă tensiune (220 kV sau mai mult) prin care se transportă la distanță puteri electrice importante
- *sectorul energiei electrice și termice* - ansamblul agenților economici, activităților și instalațiilor aferente de producere, transport, dispecerizare, distribuție și furnizare a energiei electrice și termice

FURNIZOR
SC ROMELECTRO SA
DIRECTOR GENERAL

Viorel Gafita

Director Financiar,
Mihai Pavel



CONSUMATOR
RATB

DIRECTOR ÎNTREȚINERE SISTEME
ENERGETICE ȘI CALE DE RULARE

Daniel Florentin Doman

SEF SME
Dorian Opran

INGINER SME
Iulian Orașanu

plu

I Unitati RATB racordate la medie tensiune

Unitatea		Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Febr.	Mart.	Apr.	Mai	Iunie	Total
1 Uzina de Reparatii	MWh	110	115	165	170	200	215	215	205	170	130	115	1.810
2 Complexul de Sanatate	MWh	45	40	40	40	40	45	45	45	40	40	40	460
3 Directia Generala	MWh	80	60	60	60	60	60	60	60	60	60	70	690
													2.960

II Casa de odihna RATB din Predeal(racordata la joasa tensiune)

Nr.	Unitatea		Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Febr.	Mart.	Apr.	Mai	Iunie	Total
1	Casa de odihna RATB din Predeal	MWh	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	28

III Unitati RATB racordate la joasa tensiune
a Depouri, autobaze, sedii administrative

Unitatea		Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Febr.	Mart.	Apr.	Mai	Iunie	Total
1 Autobaza Ferentari	MWh	20	20	25	30	35	35	35	35	30	21	19	305
2 Autobaza Floreasca	MWh	15	15	17	17	26	26	24	24	19	16	16	215
3 Autobaza Militari	MWh	15	15	17	20	24	24	22	20	19	15	15	206
4 Autobaza Nordului	MWh	15	15	15	16	20	20	15	15	13	12	12	168
5 Autobaza Obregia	MWh	12	14	14	18	18	18	16	16	14	14	14	168
6 Autobaza Pipera	MWh	16	16	17	22	28	28	28	28	24	19	17	243
7 Autobaza Titan	MWh	16	16	23	29	35	35	30	30	24	17	17	272
8 Depoul si autobaza Alexandria	MWh	44	34	50	64	86	86	66	76	42	32	32	612
9 Depoul Berceni	MWh	14	14	14	17	22	22	17	17	16	11	11	175
10 Depoul Bucurestii Noi	MWh	20	20	28	28	40	40	40	38	28	21	19	322
11 Depoul Bujoreni	MWh	17	17	20	22	29	29	26	24	22	17	16	239
12 Depoul Colentina	MWh	15	15	15	17	28	28	24	22	19	11	10	204
13 Depoul Dudesti	MWh	15	15	15	17	28	28	24	24	20	16	16	218
14 Depoul Militari	MWh	14	15	15	15	20	20	15	15	16	12	12	169
15 Depoul Titan	MWh	14	14	19	29	36	37	34	34	27	17	15	276
16 Depoul Vatra Luminoasa	MWh	14	14	14	17	22	22	17	17	17	14	12	180
17 Depoul Victoria	MWh	15	15	15	16	21	21	19	19	17	16	16	190
18 Service Titulescu	MWh	5	5	7	7	8	8	8	7	6	5	5	71
19 Sediul RES Giurgiului	MWh	2	2	5	8	8	8	6	4	6	4	4	57
20 Serv. Com. si RES Serban Voda	MWh	8	8	14	16	18	20	18	14	10	8	8	142
21 Camin Trapezului	MWh	7	9	9	14	20	20	16	14	11	8	7	135
22 Asociatia Sportiva	MWh	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	12
23 Sediul Managementul Calitatii	MWh	10	10	11	11	11	11	11	11	11	10	10	116
24 Sediul SDC Pitar Mos	MWh	11	12	12	12	11	11	11	11	12	11	11	125
25 SIR Titan	MWh	25	25	45	50	60	60	50	45	34	26	25	445
26 Sediul Zambilelor	MWh	1	0,5	3	3	3	3	3	2	0,5	0,5	0,5	20
Total luna	MWh	361	357	440	516	658	661	576	563	460	355	341	5.285

b Servicii interne de rezerva ale substitutiilor RATB (21 de unitati)

	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Febr.	Mart.	Apr.	Mai	Iunie	Total
MWh	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	22

c Centre de emitere carduri de calatorie RATB(174 unitati)

	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Febr.	Mart.	Apr.	Mai	Iunie	Total
MWh	10	20	30	40	40	40	40	30	20	10	10	290

DK

d Cabine de la capetele de linii (32 de unitati)

	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Febr.	Mart.	Apr.	Mai	Iunie	Total
MWh	10	10	20	30	40	40	40	30	20	10	10	260

Total unitati racordate
la joasa tensiune
(a+b+c+d)

	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Febr.	Mart.	Apr.	Mai	Iunie	Total
MWh	383	389	492	588	740	743	658	625	502	377	363	5857

SC ROMELECTRO SA
DIRECTOR GENERAL

Viore Gafita

DIRECTOR FINANCIAR
Mihai Pavel



Mihai Pavel

RATB
DIRECTOR ISECR
DANIEL DOMAN

SEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
DORIAN OPRAN

INGINER SME
IULIAN ORASANU

Iulian Orasanu

RW

Structura elementelor prețului contractului pentru clientul eligibil „unități RATB”

1. Stabilirea prețului total de livrare al energiei electrice active

I. Structura prețului total de livrare al energiei electrice active la medie tensiune este următoarea :

Prețul total de livrare a energiei electrice la medie tensiune(exclusiv TVA)- P_L – **242,34 lei/MWh**; din care:

a) preț 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 – 166,80 lei/MWh ;

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe, valabile la momentul întocmirii documentației

-tarife reglementate ANRE pentru consumatori racordați la medie tensiune – $T_{ANRE MT}$ – 75,54 lei / MWh , din care :

b1)tarif zonal aferent serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea

Muntenia de Sud - T_L (ordin ANRE nr.51 / 2014) – 13,14 lei / MWh ;

b2)tarif pentru serviciile de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr.51 / 2014) – 13,96 lei / MWh ;

b3)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Enel Distribuție Muntenia SA - T_{DIT} (ordin ANRE nr.153/2014) – 12,16 lei / MWh;

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Enel Distribuție Muntenia SA - T_{DMT} (ordin ANRE nr.153/2014) – 36,28 lei / MWh .

II. Structura prețului total de livrare al energiei electrice active la joasă tensiune este următoarea

Prețul total de livrare a energiei electrice la joasă tensiune (exclusiv TVA)- P_L – **377,43 lei/MWh**; din care:

a) preț 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 – 166,80 lei/MWh ;

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe, valabile la momentul întocmirii documentației

-tarife reglementate ANRE pentru consumatori racordați la joasă tensiune – $T_{ANRE JT}$ – 210,63 lei / MWh , din care :

b1)tarif zonal aferent serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea

Muntenia de Sud - T_L (ordin ANRE nr.51 / 2014) – 13,14 lei / MWh ;

b2)tarif pentru serviciile de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr.51 / 2014) – 13,96 lei / MWh ;

b3)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Enel Distribuție Muntenia SA - T_{DIT} (ordin ANRE nr.153/2014) – 12,16 lei / MWh;

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Enel Distribuție Muntenia SA - T_{DMT} (ordin ANRE nr.153/2014) – 36,28 lei / MWh.

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice – Enel Distribuție Muntenia SA, - T_{DJT} (ordin ANRE nr.153/2014) - 135,09 [lei/MWh];

III. Structura prețului total de livrare al energiei electrice active la joasă tensiune pentru casa de odihnă RATB din Predeal este următoarea :

Prețul total de livrare a energiei electrice la joasă tensiune(exclusiv TVA)- P_L – **386,56 lei/MWh**; din care:

a) preț 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 166,80 lei/MWh ;

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe, valabile la momentul întocmirii documentației

-tarife reglementate ANRE pentru casa de odihnă RATB din Predeal , racordată la joasă tensiune – $T_{ANRE JT P}$ – 219,76 lei / MWh , din care :

- b1)tarif zonal aferent serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea Transilvania de SUD - T_L (ordin ANRE nr.51 / 2014) – 13,15 lei / MWh ;
- b2)tarif pentru serviciile de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr.51 / 2014) – 13,96 lei / MWh;
- b3)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – SC Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud SA - T_{DIT} (ordin ANRE nr.156/2014) – 23,41 lei / MWh;
- b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – SC Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud SA- T_{DMT} (ordin ANRE nr.156/2014)– 46,85 lei / MWh.
- b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice – SC Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud SA - T_{DJT} (ordin ANRE nr.156/2014) – 122,39 lei / MWh.

2. (1) Energia electrică reactivă înregistrată în punctul de delimitare se va plăti în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2014, după cum urmează:

- a) energia electrică reactivă capacitivă - se plătește integral;
- b) energia electrică reactivă inductivă - se plătește numai cantitatea care depășește valoarea corespunzătoare limitei factorului de putere mediu, stabilită de ANRE.

(2) Factorul de putere mediu se determină separat pentru regimul inductiv, respectiv capacitiv.

(3) Energia electrică reactivă se plătește la tarif reglementat. Tariful este același pentru un nivel de tensiune, atât pentru energia electrică reactivă inductivă cât și pentru cea capacitivă.

(4) Limitele factorului de putere mediu sunt:

- a) 0,92 pentru energia electrică reactivă inductivă;
- b) 1 pentru energia electrică reactivă capacitivă.

(5) În cazul în care clientul eligibil realizează un factor de putere mai mic de 0,65, acesta va plăti diferența dintre energia electrică reactivă înregistrată și cea corespunzătoare factorului de putere limită de la alin. (4) cu de 3 ori tariful în vigoare.

(6) La data încheierii contractului prețul energiei electrice reactive este de 0,0609 lei/kVArh conform Ordinului ANRE nr. nr.153/2014 pentru SC Enel Distribuție Muntenia SA, respectiv de 0,0605 lei/kVArh conform Ordinului ANRE nr. nr.156/2014 pentru SC Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud SA.

3. 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, Anexa 1). Prețul nu include TVA.

4. 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.159/2014. Prețul nu include TVA.

5. Valoarea certificatelor verzi luată în calcul la stabilirea prețului de contract va avea o valoare calculată conform Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare, va fi evidențiată separat în factura lunară, urmând ca furnizorul să emită o factură de regularizare a costurilor cu certificatele verzi odată cu definitivarea valorii acestora. Plata acestora se face conform art. 8 al.(4.1), (4.2) și (4.3) din contract.

La data încheierii contractului valoarea certificatelor verzi se va calcula 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.14/2014 în valoare de 266,22 lei/CV.

6. Ajustarea prețului contractului se face conform metodologiei de mai jos.

A. a.Pretul propriu de livrare al furnizorului(cu T_G și dezechilibre, toate incluse) va fi ferm în lei pe toată durata contractului.

b.Tarifele reglementate ANRE se ajustează prin ordine emise de ANRE.

Modificarea tarifului de injecție (T_G) nu va modifica valoarea prețului propriu de livrare al furnizorului pe toată durata contractului.

B. Tariful pentru energia reactivă se ajustează conform modificărilor stabilite prin ordine emise de ANRE.

C. Acciza aferentă energiei active utilizate în scop comercial se ajustează conform modificărilor stabilite prin acte normative (valoare, nivelul cursului de schimb).

D. Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență se ajustează prin ordine emise de ANRE.

E. Valoarea certificatelor verzi se ajustează prin ordine și note de informare emise de ANRE.

F. Tarifele și taxele specifice domeniului energiei, reglementate prin acte normative aplicabile în perioada de valabilitate a contractului, vor fi incluse sau eliminate, după caz, din structura prețului total de livrare, în măsura în care, obligativitatea ajustării contractelor în derulare este stabilită prin actele normative respective.

FURNIZOR
SC ROMELECTRO SA
DIRECTOR GENERAL,
Viorel Gafita
Director Financiar,
Mihai Pavel



ACHIZITOR
RATB
DIRECTOR GENERAL,
Vicențiu-Daniel Antonescu
28.05.2015
DIRECTOR ECONOMIC,
Virgil Chiru



DIRECTOR COMERCIAL,
Ileana Savu
26.05.2015

DIRECTOR ÎNTREȚINERE SISTEME
ENERGETICE ȘI CALE DE RULARE
Daniel-Florentin Doman
26.05.2015

SEF SME
Dorian Opran

p. SEF SERVICIU ACHIZIȚII PUBLICE
Florin Badiu

Intocmit,
Dicran Costache

Ph

Fișa de calcul a prețului contractului de furnizare a energiei electrice pentru clientul eligibil
„unități RATB”

Prețul energiei electrice active din ofertă (P_{EA}) = E_A x Preț total de livrare din ofertă, unde :

- E_A reprezintă energia activă [MWh].
- Preț total de livrare din ofertă = $P_P + T_{ANRE}$,
- P_P este prețul propriu de livrare (cu tariful zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea- T_G și dezechilibre, toate incluse)[lei/MWh]

$$P_{EA} = 8.845 \text{ MWh} \times P_P [\text{lei/MWh}] + 2.960 \text{ MWh} \times T_{ANRE MT} [\text{lei/MWh}] + 5.857 \text{ MWh} \times \text{Tarife } T_{ANRE JT} [\text{lei/MWh}] + 28 \text{ MWh} \times T_{ANRE JTP} [\text{lei/MWh}] = 8.845 \text{ MWh} \times 166,80 [\text{lei/MWh}] + 2.960 \text{ MWh} \times 75,54 \text{ lei/MWh} + 5.857 \text{ MWh} \times 210,63 \text{ lei/MWh} + 28 \text{ MWh} \times 219,76 \text{ lei/MWh} = 1.475.346 \text{ lei} + 1.463.411,59 \text{ lei} = \mathbf{2.938.757,59 \text{ lei.}}$$

Unde : $T_{ANRE MT}$ reprezintă tarife reglementate ANRE pentru consumatori racordați la medie tensiune;

$T_{ANRE JT}$ reprezintă tarife reglementate ANRE la joasă tensiune;

$T_{ANRE JTP}$ reprezintă tarife reglementate ANRE la joasă tensiune pentru casa de odihnă RATB din Predeal.

Prețul energiei electrice reactive (P_{ER}) = $P_{EA} \times 3\%$, unde:

-3% reprezintă procentul estimat pentru prețul energiei reactive din prețul energiei electrice active.

$$P_{ER} = 2.938.757,59 \text{ lei} \times 3\% = \mathbf{88.162,73 \text{ lei.}}$$

Valoarea accizei (V_A) = E_A x acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial 2015.

$$V_A = 8.845 \text{ MWh} \times 2,37 \text{ lei/MWh} = \mathbf{20.962,65 \text{ lei.}}$$

Prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență (P_{CCOGIE}) = E_A x Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (C_{COGIE}).

$$P_{CCOGIE} = 8.845 \text{ MWh} \times 18,12 \text{ lei/MWh} = \mathbf{160.271,40 \text{ lei.}}$$

$$\text{Valoarea certificatelor verzi } (V_{CV}) = E_A \times CEA \times P_{MAX} = 8.845 \text{ MWh} \times 0,274 \text{ CV/MWh} \times 266,22 \text{ lei/CV} = 8.845 \text{ MWh} \times 72,94 \text{ lei/MWh} = \mathbf{645.154,30 \text{ lei.}}$$

- CEA reprezintă cota estimată de achiziție de certificate verzi de către furnizorii de energie electrică pentru anul 2015, conform Legii 220/2008.

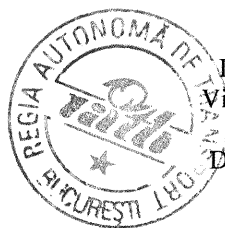
- P_{MAX} reprezintă prețul maxim al certificatelor verzi pentru anul 2014 stabilit prin Ordinul ANRE nr.12/2014.

$$\text{Prețul contractului} = P_{EA} + P_{ER} + V_A + P_{CCOGIE} + V_{CV} = 2.938.757,59 \text{ lei} + 88.162,73 \text{ lei} + 20.962,65 \text{ lei} + 160.271,40 \text{ lei} + 645.154,30 \text{ lei} = \mathbf{3.853.308,67 \text{ lei.}}$$

TVA la prețul contractului = 924.794,08 lei.

Ajustarea prețului contractului se va face după încheierea acestuia conform punctului 6 din anexa nr. 3 la contract.

FURNIZOR
SC ROMELECTRO SA
DIRECTOR GENERAL,
Viorel Gafita
Director Financiar,
Mihai Pavel



ACHIZITOR
RATB
DIRECTOR GENERAL,
Vicențiu-Daniel Antoheșcu
DIRECTOR ECONOMIC,
Virgil Chiru

DIRECTOR COMERCIAL
Ileana Savu

DIRECTOR ÎNTREȚINERE SISTEME ENERGETICE ȘI
CALE DE RULARE
Daniel-Florentin Doman

SEF SME
Dorian Opran

p. SEF SERVICIU ACHIZITII PUBLICE
Florin Badiu

Intocmit,
Dicran Costache

RM

I Unitati RATB racordate la medie tensiune

	Unitatea	Cod enetel	Constanta de masura	Serie contor	Localizare
1	Uzina de Reparatii	109173562	2000	11G10220110024153	str.Dr.Grozovici nr.2
		109173573	2000	11G10220110024208	
2	Complexul de Sanatate	109173517	120	10G14570110003839	str.Dr.Grozovici nr.6
		109173528	120	10G14570110003859	
3	Directia Generala	109193137	150	10G14570110004249	Bd.Dinicu Golescu nr.1
		109193126	150	13G14570110054836	

II Casa de odihna RATB din Predeal (racordata la joasa tensiune)

Nr. crt.	Unitate	Cod consumator	Constanta de masura	Serie contor	Localizare
1	Casa de odihna RATB Predeal	8000014801	1	2756232	Str. Tudor Vladimirescu nr. 22A, oras Predeal, Judetul Brasov

III Unitati RATB racordate la joasa tensiune a Depouri, autobaze, sedii administrative

Nr crt	Unitatea	Cod enetel	Constanta de masura	Serie contor	Localizare
1	Autobaza Ferentari	108639355	60	11G14570110007810	str.Iacob Andrei 16
2	Autobaza Floreasca	108639153	40	11G14514103238486	str.Gaetano Donizetti 8
3	Autobaza Militari	108668942	30	11G14570110042235	Bd.Preciziei 2
4	Autobaza Nordului	108639276	120	11G14570110028419	Sos.Nordului 12
5	Autobaza Obregia	109193564	120	10G14570110016951	Bd. Alexandru Ogregia 2-10
		109193553	120	10G14570110016195	
6	Autobaza Pipera	108639300	20	11G14570110031004	Sos.Pipera 55
7	Autobaza Titan	108639401	80	11G14570110041787	Bd.Theodor Pallady 250
8	Dep si autob Alexandria	108639434	120	11G14570110027601	Sos.Alexandriei 154
9	Depoul Berceni	108639232	40	11G14570110026374	str.Nitu Vasile 58
10	Depoul Bucurestii Noi	108639412	40	11G14570110035439	Bd.Bucurestii Noi 42
11	Depoul Bujoreni	108669011	60	11G14570110023000	Bd.Timisoara 56
12	Depoul Colentina	108639175	40	11G14570110037634	Sos.Colentina 378
13	Depoul Dudesti	108639210	40	11G14570110032282	Calea Dudesti 184
14	Depoul Militari	108669088	80	11G14570110041637	Bd.Preciziei 19
15	Depoul Titan	108639142	60	10G14570110004181	Bd.Theodor Pallady 250
16	Depoul Vatra Luminoasa	108639209	80	11G14570110032360	str.Tony Bulandra 3
17	Depoul Victoria	108639344	30	11G14570110028241	str.Mexic 19
18	Service Titulescu	108668885	10	11G14570110042317	Bd.Nicolae Titulescu 177
19	Sediul RES Giurgiuului	108963120	1	11G26510110025667	Sos.Giurgiuului 164
		108487570	1	1000012269610	
20	Serv.Com. Serban Voda	119487884	30	11G14570110040609	Calea Serban Voda 164-168
21	Camin Trapezului	108668919	6	11G14570110034173	str.Trapezului 4
22	Asociatia Sportiva Trapezului	108668920	30	11G14570110028750	str.Trapezului 4
23	Sediul Managementul Calitatii	108639119	30	11G14570110042376	Sos.Stefan cel Mare 15
24	Sediul SDC Pitar Mos	108901111	40	11G14570110035440	str.Pitar Mos 2
25	SIR Titan	108923126	120	11G14570110037395	Bd.Th.Pallady nr.250
		108639366	120	11G14570110041667	
26	Sediul Zambilelor	108919042	15	11G14570110037438	str.Zambilelor nr.75
		108668818	60	11G14570110037404	

PLU

b Servicii interne de rezerva ale substationilor RATB (21 unitati)

27	Substatia 13 Septembrie	108892615	15	11G14570110022913	Calea 13 Septembrie nr.229
28	Substatia Colentina	108781779	20	11G14570110028589	Sos.Electronicii nr.2
29	Substatia Dorobanti	108901829	1	11G14570110042428	Calea Dorobantilor nr.175
30	Substatia Dristor	108892176	120	10G14570110006967	Bd.Camil Ressu 99
31	Substatia Dr Taberei	108892222	20	11G14570110034737	str.Compozitorilor nr.32
32	Substatia Gara de Nord	108901054	20	11G14570110031011	str.Atelierului nr.23
33	Substatia Giulesti	108801671	20	11G14570110041913	str.Sipetului nr.11
34	Substatia Giurgiu	108781768	20	11G14570110034595	str. Actiunii nr.52
35	Substatia Grigorescu	108781735	20	11G14570110032281	str.Lotrioara nr.5
36	Substatia Grivita	108893267	20	11G14570110028315	str.Barbu Lautaru nr.5
37	Substatia Militari	108901964	30	11G14570110034494	str.Vagonetului nr.5
38	Substatia Nitu Vasile	108886821	40	11G14570110023589	str.Nitu Vasile nr.5
39	Substatia Nordului	108896529	20	13G14570110054750	str.Capriorilor nr.4
40	Substatia Obor	108781746	20	4853855	Bd. Ferdinand nr.153
41	Substatia Pipera	108887574	20	11G14570110034261	Bd.Dimitrie Pompei nr.44
42	Substatia Progresul	108887619	20	11G14570110034394	Sos. Giurgiului nr.133
43	Substatia Republica	108908804	20	11G14570110034721	Bd.Carol nr.29
44	Substatia Serban Voda	108901100	60	11G14570110034066	Calea Serban Voda nr.226
45	Substatia Titan	108781690	20	11G14570110032405	intr.Muncii nr.3
46	Substatia Traian	108901739	15	11G14570110037542	str.Maximilian Popper nr.6
47	Substatia V Cascadelor	108896484	20	11G14570110041990	Bd.Preciziei nr.4

c Centre de emitere carduri de calatorie RATB(174 unitati)

	Amplasare	Cod enetel	Serie contor
48	Colentina Bucur Obor	108415481	7034856
49	Pantelimon- Chisinau	108428407	4990612
50	Pantelimon spital	108430488	4010012746711
51	Pantelimon - Vergului	108432277	9844537
52	Pantelimon - Morarilor	108432299	5876616
53	Fundeni Inst Oncologic	108438699	1000655544011
54	C Brancusi IOR	108443943	1000653080411
55	L Rebreanu - N Grigorescu	108444821	3081000086
56	B. Dunarii - Rebreanu	108447015	3028311
57	Ozana - Th. Pallady	108448623	8828284
58	Th. Pallady- Trapezului	108450468	5032209
59	I Decembrie 1918 - Macaralei	108450503	7865169
60	C. Brancusi	108451290	9221248
61	C Ressu / Grigorescu	108453157	1000683698314
62	Mihai Bravu - Vitan	108593343	5294998
63	Energeticienilor - Vitan	108594041	11725111
64	C Ressu / Rm Sarat	108597167	9644520
65	Ziduri Mosi / Colentina	108611568	7385606
66	Ferdinand - Mihai Bravu	108614606	5561205
67	Piata Foisorul de Foc	108616899	290426
68	Hala Traian	108619702	4010010074511
69	M. Bravu - V. Luminoasa	108622010	1000681099813
70	B. Novac / Mihai Bravu	108631021	4010010067111
71	Pasaj Muncii	119497504	600738009
72	Grigorescu/Metrou Titan	119558131	652166511
73	Grigorescu/Socului	119558120	652168811
74	Grigorescu metrou	119558197	645116211
75	Theodor Pallady Piata Titan	119558142	4010013185511
76	Camil Ressu/Ambrozie	119824755	652151111
77	Mihai Bravu/Dudesti	119824711	652113411
78	Constantin Brancusi/Patrascanu	119824733	652112911
79	Unirii/Nerva Traian	119824744	652117011
80	MALL Vitan	119824788	652144511
81	Ferdinand	119824801	652351311
82	Dudesti Octavian Goga	119891456	4010013498911
83	Iancului / Coubertin	119558153	001000654205611
84	Campia Libertatii Parc IOR	119824834	1000654071611

85	I Decembrie 1918 / Th Pallady	108450491	1000658438611
86	Pache Protopopescu	108619555	5029209
87	M. Bravu / Piata Iancului	108625709	4961674
88	Calea. Dorobanti TVR	108344437	38312
89	Bd. I Mihalache / Piata I Mai	108354078	5465570
90	Bd I Mihalache -P.Domenii	108354089	121885
91	Dr. Felix / N.Titulescu	108357666	7232452
92	Piata Romana / ASE	108380965	4000881726110
93	Gh Magheru	108381259	1000681703213
94	Stefan cel Mare	108383878	4000881726210
95	Pipera / Aurel Vlaicu	108390461	100600661409
96	Bucuresti-Ploiesti	108391518	1000012500710
97	Floreasca	108409518	3400108
98	Piata Victoriei	108755264	543275
99	C Dorobanti TVR	108755477	2004502
100	C Dorobanti - Parc Brancusi	108755949	40100010645311
101	C Prezan	108755972	4010011544811
102	Piata Presei Libere	108761317	4010011544711
103	I Averescu	108915969	335647
104	M Eminescu- Dacia	108407594	5419452
105	Lacul Tei	108410026	5553326
106	Maica Domnului	108412196	4010010454611
107	Lizeanu-Stefan cel Mare	108413276	600533509
108	Colentina - Teiul Doamnei	108415210	1000607012309
109	Colentina Bucur Obor	108418866	4991052
110	Piata Rosetti	108415607	9518386
111	Colentina - Andronache	108421343	7461775
112	Colentina 375	108423479	688278
113	Piata Pajura	108372900	324937
114	Bucurestii Noi- Barlogeni	108375565	625852
115	Regina Elisabeta-Cismigiu	108455980	5024723
116	Halelor	108467916	363775
117	Universitate	108524954	1000665469912
118	Plevnei-V Parvan	108528543	424591
119	Splai Independentei-Pod Izvor	108535765	5775444
120	Piata Kogalniceanu	108536654	8998047
121	Bd Garii de nord	108755365	1000648428411
122	D Golescu - Witing	108758559	365339
123	I Mihalache-Clabucet	108759190	112349
124	Banu Manta	108759202	1000633521110
125	Grivita/Titulescu	108760383	5516851
126	Laminorului	108760428	235295
127	I G Duca Gara de Nord	108761227	1000609294709
128	N Balcescu	108525438	3081014464
129	Grivita/Titulescu	119773859	1000683653314
130	Aerogarii	119830606	1000654275211
131	Stirbei Voda	119828793	1000683769114
132	Agronomiei	119859786	1000654410511
133	Giulesti complex	119887529	1000652577611
134	Vasile Iascar / Galati	119828883	4010012408311
135	Grozovici	119711491	4010012454311
136	Colentina Dna Ghica	119824812	4010013007211
137	Mosilor 137	119826645	1000652736911
138	Doamna Ghica Parc Colentina	108415874	434939
139	D Cantemir - G Sineai	108479122	8703135
140	D Cantemir - Marasesti	108479144	5289344
141	Giurgiului- Piata Progresul	108483903	6133801
142	Giurgiului - Dr Gazarului	108484319	4010011908311
143	Giurgiului - Luica	108489202	4864383
144	Resita	108491014	248152
145	Ferentari - Valtoarei	108491711	1000651566811
146	Ferentari - Erie Eroul	108964772	9614370

Ru

147	Piata Unirii pod	108461404	7102867
148	Alexandria - Ferentari	108548938	1759784
149	Piata Pieptanari	108550841	9263007
150	Rahova	108553529	1000658734811
151	Rahova - Progresului	108553530	9849649
152	Piata Ferentari	108554924	211304
153	Prel Ferentari - Vadul Nou	108555857	2941123
154	Piata Rahova	108560358	9106510
155	Alexandriei- Antiaeriana	108561607	4849135
156	Tacerii	108563025	4010011485911
157	Rahova - Buzoieni	108564969	4010011189611
158	13 Septembrie - Sebastian	108897890	8832540
159	A Obregia - Nisei	108569234	5250700
160	A Obregia - Straduintei	108569289	3292707
161	C Brancoveanu	108570427	1000660580511
162	Piata Sudului	108572092	6294662
163	C Brancoveanu - Oltenitei	108572722	5268617
164	Splai - Timpuri Noi	108574184	5273185
165	Tineretului Palatul Copiilor	108578470	7020550
166	C Brancoveanu - N Vasile	108586862	821543
167	Vacaresti Abator	108588796	5279337
168	Vacaresti Castanilor	108601512	5280136
169	Oltenitei - Vitan Barzesti	108602030	4010010433811
170	Berceni - Iriceanu	108602164	4010010433611
171	E Racovita - Ornamentului	108602669	401001010767411
172	Oltenitei Automecanica	108608643	5271083
173	Petre Ispirescu/Rahova	119824014	4000899709811
174	Progresului/13 Septembrie	119823822	4000899723311
175	Berceni/Spital Bagdazar	119824867	1000637794910
176	13 Septembrie/Piata Puisor	119824047	1000651391211
177	Margeanului complex	119823990	4000899723611
178	Salaj/Amurgului	119824722	4000899709711
179	Alexandria/Teius	119824104	1000654129711
180	Gh Sincai Tineretului	108574724	1313454
181	Timisoara Frigocom	108495655	4010011900311
182	Brasov - Timisoara	108493432	855203
183	Dr Taberei 35	108494062	3081012761
184	Dr Taberei Favorit	108494477	208115
185	Dr Taberei Compozitorilor	108497289	6004490
186	Piata Dr Taberei	108497357	6173521
187	Dr Taberei Romancierilor	108498347	9806900
188	Dr Taberei V Ialomitei	108502275	1000609961409
189	Dr Taberei Raul Doamnei	108503018	1000654159311
190	Compozitorilor	108504211	326456
191	Prel Ghencea	108506606	1000658522611
192	Iuliu Maniu - V Millea	108509272	1000683585614
193	V Millea	108509283	4010010500311
194	Iuliu Maniu Pumac	108509306	4835643
195	Lujerului - Fabricii	108509575	1000683726514
196	Virtutii - Uverturii	108509733	1000652801011
197	I Maniu - Veteranilor	108510836	341336
198	Uverturii - Dezrobirii	108511994	581875
199	Dr Taberei Orizont	108518597	7183895
200	V Millea	108518777	5032280
201	Dr Rainer	108519015	2277185
202	Lujerului	108521096	4000870385610
203	I Maniu - Piata Gorjului	108521490	4844230
204	Piata Crangasi	108532122	4862
205	Giulesti	108532289	1000655174711
206	I Maniu Autogara	108738388	7696408
207	Eroilor	119569245	4010013352511
208	Razoare/Timisoara	119825789	1000652732711

Handwritten signature

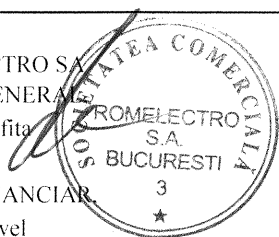
209	Splai/Unirii	119830662	1000651570511
210	Apusului Expres	119836163	1000652716211
211	Eroilor Splai	119839863	001000652406811
212	Piata Dr Taberei	119569278	1000650339711
213	Brasov - Timisoara	119569267	1000653025711
214	Piata Romana Mendeleev	119830617	1000653841311
215	Al Obregia - E Racovita	119848661	1000660588811
216	Postavarului	119902875	1000653851011
217	Raul Colentina	119853937	4010012889811
218	L Rebreanu - I Decembrie	119644698	4010012879311
219	Piata Natiunile Unite	119835612	1000681466013
220	Regina Maria Bd Unirii	119830303	1000681736113
221	N. Balcescu	110012676	1000689564914

d Cabine de la capetele de linii (32 de unitati)

	Amplasare	Cod enetel	Serie contor
222	Aerogarii Str. Gratioasa	108392452	8812418
223	Piata Presei Libere	108806744	13G26510110058547
224	Lacul Tei	108415920	13G26510110053352
225	Sf Gheorghe	108469299	1097727
226	Pipera	108818107	1347738
227	Colentina Pasaj	108426168	387922
228	Pantelimon Granitul	108431872	1000017531712
229	I Decembrie 1918 Faur	108444652	9028367
230	Piata Resita	108479649	1000630112910
231	Sura Mare	108482496	36775
232	Giurgiului CFR Progresul	108486355	2869117
233	Ghencea	109221847	13G26510110058290
234	V Argesului	108499911	1000668559612
235	I Maniu Liceul 8	108511994	9957945
236	I Maniu Master	108517866	5782664
237	Apusului	108519600	1355296
238	Bucuresti Targoviste	108375576	1000653181911
239	Laminorului	108376768	8715122
240	Damaroia	108755411	4010011295211
241	I Mihalache Clabucet	108755488	210797
242	Chitilei	108760394	5019162
243	Pajura	108921652	7170709
244	Zetari	108555666	1000635597910
245	Bacau - Salaj	108556702	40011890
246	Obregia	108569470	4010010047511
247	Oltenitei	108601994	14G26510110062200
248	Stadion National	108623189	1150438
249	Basarab	114897570	13G26510110052403
250	Sfanta Vineri	119904620	13G26510110058841
251	Valea Oltului	108669055	345361
252	Giulesti - 16 Februarie	118980566	1000679585513
253	Sportului	119449703	1000687936714

SC ROMELECTRO SA
DIRECTOR GENERAL
Viorel Gafita

DIRECTOR FINANCIAR
Mihai Pavel



RATB

DIRECTOR ISECR
DANIEL DOMAN

SEF SERVICIU MECANO ENERGETIC.
DORIAN OPRAN

INGINER SME
IULIAN ORASANU

[Handwritten signature]