

CONTRACT
de furnizare a energiei electrice
nr. 3659/C din 29.07.2014

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. 2033 (Licitație deschisă) în urma careia s-a încheiat prezentul contract de furnizare, între

Părțile contractante

SC TRANSENERGO COM SA, cu sediul în București, str.Calea 13 Septembrie, nr.90, ap. 2.01, etaj 2, sector 5, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J40/19379/2004, CUI RO 16976082, cod poștal 050713, telefon 021.403.49.45, fax 021.403.49.45, cont RO40 BTRL 0640 1202 E142 86XX, deschis la Banca Transilvania, sucursala Marriott, reprezentată prin Director General – Nelu Coman și Director Economic – Robert Vasile Olaru, 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 Mariana Duță – Director Financiar Contabilitate, 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 „casa de odihnă RATB din Predeal”.

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 30 MWh.

Prețul contractului

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

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

La momentul încheierii contractului conform ofertei, prețul acestuia pentru cantitatea prevăzută la art. 3 este 14.803,51 lei, la care se adaugă TVA în valoare de 3.552,84 lei, conform anexei nr. 4 la contract.

Durata contractului

Art. 5. (1) Contractul de furnizare a energiei electrice se încheie pe o perioadă de 12 luni, respectiv de la 01 august 2014 până la 31 iulie 2015. Furnizorul are obligația de a furniza energie electrică clientului eligibil „casa de odihnă RATB din Predeal” pe o perioadă de 12 luni începând de la data intrării în vigoare a contractului.

(2) Data intrării în vigoare a contractului este 01 august 2014.

Condiții de desfășurare a furnizării

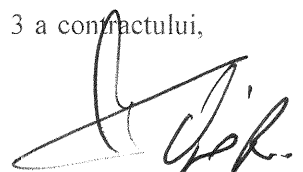
Art.6. (1) Cantitatea de energie electrică ce urmează să fie cumpărată de clientul eligibil de la furnizor în fiecare lună este prevăzută în Anexa 2 .

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

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

Pagina 1 din 7

JURIDIC
VERIFICAT
NESCHIMBARE



- 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) tariful zonal aferent serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea Transilvania de Sud - T_L [lei / MWh];

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

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

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

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

Deci : $P_L = P_P + T$.

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

(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.

$P_C = P_{EA} + P_{ER} + V_A + P_{COGIE} + V_{CV}$, 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_{COGIE} - 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 2014 \times curs schimb acciza 2014.

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 de 0,5 euro/MWh, la un curs de schimb de 4,738 lei/euro valabil pentru anul 2014, conform Codului Fiscal (Legea 571/2003 actualizată la zi). Prețul nu include TVA.

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

- C_{COGIE} - 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.

(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 2014 de 0,237 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.

(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).

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIDIC
VAT
NESCHIMBARE

(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.14/25.02.2011 pentru modificarea și completarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică, aprobată prin Ordinul ANRE nr.88/2009.

(8) Indexul contorului de energie electrică aferent punctului de consum care face obiectul prezentului contract va fi citit de către SC FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud SA în baza contractului de distribuție încheiat între aceasta și furnizor și va fi verificat 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, după 5 zile lucrătoare de la începerea fiecărei luni contractuale, 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 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). Factura de regularizare pentru energia activă, reactivă, acciză, contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență și valoarea certificatelor verzi se va emite la aceeași dată cu factura pentru consumul prezumat al lunii următoare celei de regularizare.

(4) Clientul eligibil va plăti facturile în maxim 60 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 anuale 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.

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:

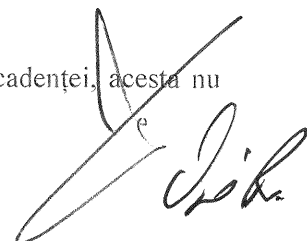
a) dobânda pentru plata cu întârziere este de 0,02 %, dar nu mai puțin decât dobânda legală penalizatoare, conform legii, și se datorează începând cu prima zi după data scadenței

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.

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIDIC
M.ZAT
SPRE NESCHIMBARE



(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, consultantilor 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 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.(4).

(3) Clientul eligibil are următoarele drepturi:

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIDIC
Cezar
SPRE NESCHIMBARE

- 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. (4).
- (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;
 - 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 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 întreruperi, 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

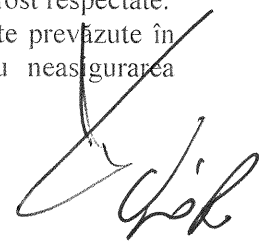
Art. 12.(1) Furnizorul se obligă să constituie garanția de bună execuție a contractului prin depunerea la casieria achizitorului a unei sume în cuantum de 296 lei (reprezentând 2% din pretul contractului fara TVA), în termen de 7 zile de la semnarea contractului.

Art. 12.(2) 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.(3) 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.

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIDIC
SPRE NESCHIMBARE



Art. 12.(4) După efectuarea unei rețineri, garanția de bună execuție se reface de către furnizor la același nivel.

Art. 12.(5) Clientul eligibil se obliga sa restituie garanția de bună execuție în termen de 14 zile de la data încetării valabilității contractului, în baza unei cereri scrise formulate de furnizor, dacă achizitorul nu a ridicat până la acea data pretenții asupra ei.

Art. 12.(6) 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 consumatori, aprobat în prezent prin HG nr. 1007/25.06.2004, 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 obligațiilor contractuale de către una dintre părți, 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. Achizitorul 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 toată 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.

(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.

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIDIC
Pneaj
NESCHIMBARE

Chib.

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

(3) Contractul, împreună cu anexele lui conțin 14 pagini și au fost încheiate la data de 29.07.2014 în trei exemplare, unul pentru furnizor și două pentru cumpărător și își va produce efectele începând cu data de 01.08.2014.

FURNIZOR
SC TRANSENERGO COM SA

DIRECTOR GENERAL
Nelu Coman

DIRECTOR ECONOMIC
Robert Vasile Olaru

DIRECTOR FURNIZARE EE

Mircea Diaconu



ACHIZITOR
RATB



DIRECTOR GENERAL
★ Vincentiu-Daniel Antonescu

DIRECTOR FINANCIAR CONTABILITATE
Mariana Buză

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

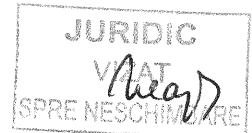
p. DIRECTOR ACHIZIȚII ȘI MARKETING
Ileana Sayu

Avizat pentru legalitate
ȘEF SERVICIU CONTENCIOS

Cristina Elena Opțea
cf. aviz nr. 20777/3/22.07.2014

ȘEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
Dorian Opran

p. ȘEF SERVICIU DERULARE CONTRACTE
ȘI ACHIZIȚII PUBLICE
Iulian Dmiciă

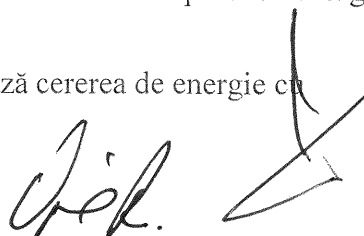


DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

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

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

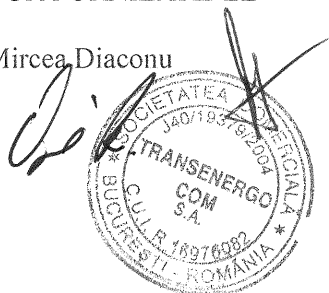


- *portofoliu de capacități* - turbogeneratoarele și / sau hidrogeneratoarele aflate în proprietatea și/sau gestiunea unui producător, care sunt cuprinse (individual sau grupat) în programul operativ al capacităților de producere întocmit zilnic de DEN și care urmează să producă energia contractată
- *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 TRANSENERGO COM SA

DIRECTOR FURNIZARE EE

Mircea Diaconu



ACHIZITOR
RATB

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

ȘEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
Dorian Opran

ȘEF BIROU ENERGETIC
Ion Rodceanu

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

Anexa nr.2
la contractul de furnizare

Nr	Unitatea	UM	aug.14	sep.14	oct.14	nov.14	dec.14	ian.15	feb.15	mar.15	apr.15	mai.15	iun.15	iul.15	Total
1	Casa de odihna RATB Predeal	MWh	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	30

FURNIZOR
SC TRANSENERGO COM SA
DIRECTOR FURNIZARE EE,
MIRCEA DIACONU



ACHIZITOR
RATB
DIRECTOR ISECR
DANIEL FLORENTIN DOMAN

ŞEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
DORIAN OPRAN

ŞEF BIROU ENERGETIC,
ION RODEANU

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

Structura elementelor prețului contractului pentru clientul eligibil
„casa de odihnă RATB din Predeal ”.
conform cerintelor documentatiei de atribuire

1. Stabilirea prețului total de livrare al energiei electrice active

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 - 397,68 lei/MWh;
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 - 175 lei/MWh ;

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

-tarife reglementate ANRE – T – 222,68 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.96 / 2013) – 12,92 lei / MWh ;

b2)tarif pentru serviciile de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr 96 / 2013) – 15,02 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.105/2013) – 23,46 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.105/2013)– 46,99 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.105/2013) – 124,29 lei / MWh;

2. (1) Energia electrică reactivă înregistrată în punctul de delimitare se va plăti în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 35/2005, 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. Tarifal 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.

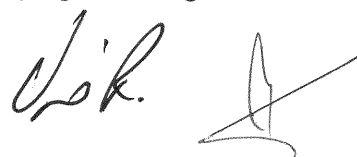
(6) La data încheierii contractului prețul energiei electrice reactive este de 0,0696 lei/kVArh conform Ordinului ANRE nr. nr.105/2013.

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 0,5 euro/MWh conform Codului Fiscal(Legea 571/2003 actualizată la zi, Anexa 1*), la un curs de schimb valabil pentru anul 2014 de 4,738 lei/euro. Prețul nu include TVA.

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

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE



La data încheierii contractului contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență este de 18,38 lei/MWh, conform Ordinului Președintelui ANRE nr.119/2013. 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 odata 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 este calculată cu cota anuală de achiziție de certificate verzi pentru anul 2014 de 0,237 CV/MWh, conform Legii nr. 220/2008, 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 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 TRANSENERGO COM.SA
DIRECTOR GENERAL
Nelu Coman
DIRECTOR ECONOMIC
Robert Vasile Olaru
DIRECTOR FURNIZARE BE
Mircea Diaconu

ACHIZITOR
RATB
DIRECTOR GENERAL
Vincențiu-Daniel Antonescu
DIRECTOR FINANCIAR CONTABILITATE
Mariana Duta
p. DIRECTOR ÎNȚREȚINERE SISTEME
ENERGETICE ȘI CALE DE RULARE
Daniel-Florentin Doman
p. DIRECTOR ACHIZIȚII ȘI MARKETING
Ileana Savu
ȘEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
Dorian Opran
p. ȘEF SERVICIU DERULARE CONTRACTE
ȘI ACHIZIȚII PUBLICE
Iulian Dinica

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

R.A.T.B. NR. 1
VIZAT PENTRU CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV PROPRIU
Semnatura
Data 29.07.2014

Fișa de calcul a prețului contractului de furnizare a energiei electrice pentru clientul eligibil
„casa de odihnă RATB din Predeal ”
conform cerintelor documentatiei de atribuire

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

- E_A reprezintă energia activă.

$$P_{EA} = 30 \text{ MWh} \times 397,68 \text{ lei/MWh} = 11.930 \text{ lei.}$$

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

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

$$P_{ER} = 11.930 \text{ lei} \times 3\% = 357,91 \text{ lei.}$$

Valoarea accizei (V_A) = E_A x acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial 2014 x curs schimb acciza 2014.

$$V_A = 30 \text{ MWh} \times 0,5 \text{ euro/MWh} \times 4,738 \text{ lei/euro} = 30 \text{ MWh} \times 2,37 \text{ lei/MWh} = 71,10 \text{ lei.}$$

Prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență ($P_{C \text{ COG IE}}$) = E_A x Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență ($C_{\text{COG IE}}$).

$$P_{C \text{ COG IE}} = 30 \text{ MWh} \times 18,38 \text{ lei/MWh} = 551,40 \text{ lei.}$$

Valoarea certificatelor verzi (V_{CV}) = E_A x CEA x P_{MAX} = 30 MWh x 0,237 CV/MWh x 266,22 lei/CV = 30 MWh x 63,09 lei/MWh = 1.892,70 lei.

- CEA reprezintă cota estimată de achiziție de certificate verzi de către furnizorii de energie electrică pentru anul 2014, conform Legii 220/2008.

- P_{MAX} reprezintă prețul maxim al certificatelor verzi pentru anul 2014 stabilit prin Ordinul ANRE nr.14/2014.

$$\text{Prețul contractului} = P_{EA} + P_{ER} + V_A + P_{C \text{ COG IE}} + V_{CV} = 11.930 + 357,91 + 71,10 + 551,40 + 1.892,70 = 14.803,51 \text{ lei.}$$

TVA la prețul contractului = 3.552,84 lei.

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

FURNIZOR
SC TRANSENERGO COM SA

DIRECTOR GENERAL
Nelu Coman

DIRECTOR ECONOMIC
Robert Vasile Olaru

DIRECTOR FURNIZARE EE
Mircea Diaconu



Handwritten signatures of Nelu Coman, Robert Vasile Olaru, and Mircea Diaconu.

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

ACHIZITOR
RATB



DIRECTOR GENERAL
Vincentiu Daniel Antonescu
DIRECTOR FINANCIAR CONTABILITATE
Mariana Duta

~~DIRECTOR ÎNȚREȚINERE SISTEME
ENERGETICE ȘI CALE DE RULARE
Daniel-Florentin Doman~~

p. DIRECTOR ACHIZIȚII ȘI MARKETING
Ileana Savu

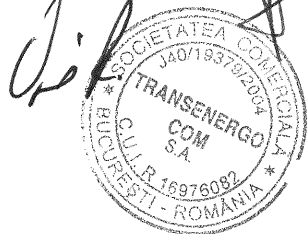
ȘEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
Dorian Opran

p. ȘEF SERVICIU DERULARE CONTRACTE
ȘI ACHIZIȚII PUBLICE
Iulian Dinica

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

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

FURNIZOR
SC TRANSENERGO COM SA
DIRECTOR FURNIZARE EE,
MIRCEA DIACONU



ACHIZITOR
RATB
DIRECTOR ISECR
DANIEL FLORENTIN DOMAN
ŞEF SERVICIU MECANO ENERGETIC,
DORIAN OPRAN
ŞEF BIROU ENERGETIC,
ION RODEANU

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE