

Contract de furnizare
nr. 4970/C din 11.12.2024

În temeiul prevederilor Legii 99/2016 privind achizițiile sectoriale, s-a organizat procedura de achiziție publică nr. 3737/2024 (licitație deschisă) în urma căreia s-a încheiat prezentul contract de furnizare, între

Părțile contractante

Societatea de Transport București-STB SA cu sediul în 010861 București, bd. Dinicu Golescu, 1, e-mail: info@stbsa.ro, fax 0213110595, 0213112655, cod unic de înregistrare RO 1589886, înscrisă în Registrul Comerțului la nr. J/40/46/1991, cont nr. RO74 RNCB 0074 0036 9856 0001 deschis la BCR sector 3, București, reprezentată prin *Daniel Istrate - Director General* și *Monica Ciocan - Director Economic*, în calitate de **entitate contractantă**, pe de o parte,

și

TINMAR ENERGY S.A., cu sediul în localitatea București, Sectorul 1 Calea Floreasca nr. 246C, Clădirea Sky Tower, Camera 10, etaj 17, telefon 021-318.07.72, fax 021-318.07.71, email: office@tinmar.ro, având Licența de furnizare eliberată de ANRE cu nr. 1809 / 2015, cod unic de înregistrare RO 34620961, înscrisă în Registrul Comerțului cu nr. J40/6868/08.06.2015, cod IBAN nr. cont nr. RO70WBAN00991V072793RO01, deschis la Intesa Sanpaolo Bank, reprezentată prin Director General George OANCEA și George Mihai - Director General Adjunct în calitate de **contractant**, pe de altă parte.

Interpretare

Art.1. Toate documentele contractului, precum și întreaga corespondență purtată în legătură cu contractul între contractant și entitatea contractantă vor fi scrise în limba română.

Clauze obligatorii:

Obiectul contractului

Art.2. Obiectul contractului îl constituie furnizarea energiei electrice active la locurile de consum din Anexa 4.1. și 4.2. la contract.

Entitatea contractantă are obligația de a plăti contractantului prețul convenit pentru cantitatea de energie electrică activă efectiv furnizată, înregistrată de sistemul de măsurare sau calculată conform Ordinului ANRE nr. 190/2020.

Cantitatea de energie activă contractată

Art. 3. Cantitatea de energie electrică activă contractată este de 47.000 MWh.

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 de 37.608.802,93 lei, calculat conform anexei nr. 3 la contract.

În perioada de valabilitate a Legii 357/2022, conform Art. 2, alineatul (4) prețul final facturat de către furnizorul de energie electrică este valoarea minimă dintre:

a) prețul final de maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum, diferența de consum lunar de energie electrică urmând a fi facturată la prețul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus;

b) prețul contractual;

Durata contractului

Art. 5. (1) Contractul de furnizare se încheie pe o perioadă de 6 luni, respectiv de la 01.01.2025 până la 30.06.2025. Contractantul are obligația de a furniza energie electrică entității contractante STB SA pe o perioadă de 6 luni de la la data intrării în vigoare a contractului.

(2) Data intrării în vigoare a contractului este 01.01.2025.

Condiții de desfășurare a furnizării

Art.6. (1) Cantitatea de energie electrică ce urmează să fie cumpărată de entitatea contractantă de la contractant în fiecare lună este prevăzută în Anexa 1.1 și 1.2.

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

- preț total de livrare - P_L din care:

a) preț propriu de livrare (cu dezechilibre incluse) - P_P [lei/MWh];

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe

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

b1)tariful de transport-componenta de introducere a energiei electrice în rețea - T_G [lei / MWh];

b2) tariful de transport-componenta de extragere a energiei electrice din rețea - T_L [lei / MWh];

b3)tarif pentru serviciul de sistem - T_{SS} [lei / MWh];

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Rețele Electrice Muntenia SA, respectiv Societatea Distribuție Energie Electrică România - S.A - T_{DIT} [lei / MWh];

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Rețele Electrice Muntenia SA, respectiv Societatea Distribuție Energie Electrică România - S.A - T_{DMT} [lei / MWh];

b6)tarif specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice – Rețele Electrice Muntenia SA, respectiv Societatea Distribuție Energie Electrică România - S.A - T_{DJT} [lei / MWh].

Deci : $P_L = P_P + T$.

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

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. Contractantului îi revine sarcina echilibrării pentru energia furnizată, în conformitate cu prevederile Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică.

Pentru Tracțiunea electrică entitatea contractantă are expertiza necesară pentru încadrarea consumurilor realizate pe interval bază de decontare în intervalul de $\pm 15\%$ față de valorile programate, fără ca această încadrare să fie angajantă. În acest scop entitatea contractantă va realiza transmiterea de date în conformitate cu prevederile Art. 6.(3).

(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.

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

- P_C - reprezintă prețul contractului;
- P_{EA} - reprezintă prețul energiei active;
- P_{ER} - reprezintă prețul energiei reactive;
- V_A - reprezintă valoarea accizei;
- $P_{C\text{ cog IE}}$ - 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) $V_A = E_A \times \text{acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial pe anul 2024.}$

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 3,41 lei/MWh, conform Codului Fiscal (Legea nr. 227/2015 actualizată la zi).

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

- $C_{C\text{ cog IE}}$ - 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 9,40 lei/MWh, conform Ordinului ANRE nr. 48/2024.

(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 republicata cu modificările și completările ulterioare.

La data încheierii contractului valoarea certificatelor verzi se va calcula pentru stabilirea prețului contractului cu cota anuală de achiziție de certificate verzi pentru anul 2024 de 0,4944765 CV/MWh, conform Ordinului ANRE nr.107/2023 și Legii 220/2008 republicata cu modificările și completările ulterioare, la un preț de 145,4271 lei/CV, adică 71,91 lei/MWh. Valoarea certificatelor verzi se evidențiază separat în factură și se plătește conform Legii nr.220/2008 republicata cu modificările și completările ulterioare, respectiv art.13 din OUG nr. 24/2017.

Regularizarea contravalorii certificatelor verzi se va face conform reglementărilor legale în vigoare, după publicarea de către ANRE a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferentă anului de consum prin emiterea de către contractant a facturii/facturilor de regularizare a valorii certificatelor verzi până la data de 1 septembrie a fiecărui an pentru valoarea certificatelor verzi aferente anului anterior. Scadența facturii de regularizare a valorii certificatelor verzi va fi conform art.8 (4).

(5) La încetarea contractului, în situația în care entitatea contractanta nu mai are debite față de contractant, regularizarea se face prin emiterea unei facturi de către contractant în termen de 42 de zile de la data încetării contractului și plata acesteia de către entitatea contractanta, 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 STB SA.

(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, entitatea contractantă nu poate solicita contractantului plata de daune.

(7) Energia electrică furnizată conform prevederilor prezentului contract este măsurată în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 103/2015 pentru aprobarea Codului de măsurare a energiei electrice și cu Ordinul ANRE nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale.

(8) Indexurile contorilor de energie electrică aferenți punctelor de consum care fac obiectul prezentului contract vor fi citite de către SC Rețele Electrice Muntenia SA, respectiv Societatea Distribuție Energie Electrică România - S.A în baza contractului de distribuție încheiat între aceasta și contractant și vor fi verificate de STB SA.

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 și 72/2017. Obligațiile ce revin fiecărei părți în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării Codului Tehnic al Rețelei de Transport.

(2) Entitatea contractanta 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 contractant de la entitatea contractantă se calculează pe baza cantității de energie electrică activă contractată, determinată conform anexei nr.1.1. și 1.2. la contract și a prețului din contract, determinat conform anexei nr. 2, pct.1 la prezentul contract.

(2) Pe parcursul derulării contractului în a doua decadă a fiecărei luni, contractantul va emite către entitatea contractanta 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 contractantului.

(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. 2, pct. 2 la prezentul contract, acciza sau regularizarea accizei, contribuția sau regularizarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, după caz, în funcție de procedura contractantului 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) Entitatea contractantă va plăti facturile în 30 de zile calendaristice de la primirea acestora. Data primirii este data înregistrării facturii la registratura entității contractante.

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

(5) În cazul în care entitatea contractanta achită factura până în cea de-a 30-a zi de la data scadenței, acesta nu datorează dobânzi.



(6) În cazul în care o sumă facturată de către contractant este contestată în parte de către entitatea contractantă, 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 contractantului. Se consideră drept dată de efectuare a plății data înregistrării plății în extrasul bancar al contractantului.

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, consultanților și contractanților.

Drepturile și obligațiile părților

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

- a) să încaseze la termenele stabilite contravaloarea cantităților de energie electrică furnizată și penalitățile dacă este cazul;
- b) să aibă acces în incinta entității contractante, 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 entității contractante;
- c) de a pretinde despăgubiri entității contractante pentru pagubele dovedite produse în instalațiile de distribuție ca urmare a funcționării necorespunzătoare a echipamentelor sau instalațiilor entității contractante ori a acțiunii personalului acestuia; despăgubirea datorată de entitatea contractantă va fi la nivelul prejudiciului suferit de contractant/distribuitor, dar nu mai mult decât contravaloarea energiei electrice consumate de către entitate contractanta în cursul unei zile medii;
- d) să recupereze de la consumator contravaloarea energiei electrice în cazul sustragerii de energie electrică, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare;
- e) să emită facturi de recalculare a consumului de energie electrică, stabilit și comunicat de operatorul de distribuție, în caz de defecțiuni ale echipamentelor de măsurare;
- f) să emită facturi de regularizare a contravalorii certificatelor verzi atât în timpul derulării contractului cât și după încetarea acestuia;
- g) să sisteze furnizarea energiei electrice, acordând entității contractante un preaviz de 30 de zile, în condițiile în care acesta nu plătește integral cel puțin 2 facturi după trecerea a cel puțin 30 zile de la data scadenței.
- h) orice alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare.

(2) Contractantul are următoarele obligații:

- a) să dețină Licența de furnizare a energiei electrice;
- b) să respecte prevederile acesteia în relația cu entitate contractantă;
- 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. Contractantul își asumă riscul unor schimbări excepționale a împrejurărilor existente la momentul încheierii contractului;

- d) să factureze entităților contractante contravaloarea cantităților de energie electrică la prețurile stabilite în anexa nr. 2 la contract și în conformitate cu art. 6, alin. (4) și (5); Facturile furnizate vor fi emise și completate în conformitate cu legislația română în vigoare. Contractantul va emite, în contrapartida produselor livrate, factura/facturi electronice ce vor fi transmise exclusiv prin sistemul național RO E-factura către Entitatea contractantă, conform prevederilor legislației în vigoare.
- e) să verifice în cel mai scurt timp situațiile deosebite sesizate de entitatea contractantă și să răspundă în termen legal tuturor reclamațiilor și sesizărilor scrise ale acestuia conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobate prin Ordinul ANRE nr.83/2021;
- f) să respecte Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobate prin Ordinul ANRE nr. 83/2021, precum și orice altă reglementare ANRE privind calitatea energiei electrice furnizate;
- g) să asigure entităților contractante puterea și energia electrică conform contractului și în conformitate cu Standardul de performanță;
- h) să asigure, prin intermediul operatorului de distribuție, continuitatea în alimentare în limitele nivelului de siguranță precizat în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobate prin Ordinul ANRE nr. 46/2021 modificat prin Ordinul ANRE nr. 64/2022;
- i) să plătească despăgubiri entităților contractante pentru daunele cauzate de întreruperi în alimentare/calitatea necorespunzătoare a energiei electrice furnizate în conformitate cu reglementările aplicabile în vigoare;
- j) să refacă garanția de bună execuție în condițiile art. 12.5.
- k) să furnizeze consumatorului informații privind istoricul de consum și eventualele penalități plătite de acesta, conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare;
- l) să încheie contracte reglementate cu operatorul de distribuție și operatorul de transport și sistem în vederea asigurării serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice în scopul îndeplinirii prevederilor prezentului contract;
- m) orice alte obligații prevăzute de legislația în vigoare.

(3) Entitatea contractantă are următoarele drepturi:

- a) să solicite contractantului 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 contractantului/OR măsuri pentru remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție aflate în amonte de punctele de decontare;
- d) să solicite contractantului plata de despăgubiri pentru daunele cauzate de întreruperi în alimentare/calitatea necorespunzătoare a energiei electrice furnizate în conformitate cu reglementările aplicabile în vigoare;
- e) să solicite contractantului refacerea garanției de bună execuție în condițiile art. 12.5.
- f) să consume energie electrică din instalațiile operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale reglementărilor aplicabile;

- g) să aibă acces la grupurile de măsurare/contoare în vederea decontării, chiar dacă acestea se afla în incinta operatorului de rețea;
 - h) să racordeze la instalațiile proprii, cu avizul scris al furnizorului și al operatorului de distribuție, în condiții legale, consumatori de energie electrică (subconsumatori);
 - i) orice alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare.
- (4) Entitate contractanta are următoarele obligații:
- a) să achite integral și la termen facturile emise de contractant, 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 contractantului 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 activitatea de furnizare a energiei electrice și Regulamentul de programare și dispecerizare pentru grupurile de măsură și instalațiile proprii ale entității contractante.

Sanțiuni pentru neîndeplinirea culpabilă a obligațiilor

Art. 11. Sancțiunile stabilite de Entitatea contractantă se aplică astfel:

11.1.1. În cazul în care Contractantul își îndeplinește cu întârziere obligațiile asumate, Entitatea Contractantă are următoarele posibilități:

a) acceptarea îndeplinirii cu întârziere a obligațiilor. În acest caz, Entitatea contractantă are dreptul de a solicita Contractantului plata de penalități de întârziere, egale cu valoarea dobânzii legale penalizatoare, din valoarea obligațiilor respective, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor, calculată pentru fiecare zi de întârziere.

b) renunțarea expresă la achiziționarea produselor/reperelor pentru care Contractantul nu și-a îndeplinit obligațiile în termen (o parte sau întreaga cantitate din acea categorie de produse rămasă neachiziționată potrivit contractului). Entitatea contractantă are dreptul de a solicita Contractantului plata de daune interese de 15% din valoarea contractuală a produselor/reperelor pentru care a renunțat la achiziționare; această renunțare operează pe baza unei notificări transmise Contractantului.

c) renunțarea expresă la achiziționarea produselor/reperelor pentru care Contractantul nu și-a îndeplinit obligațiile în termen (o parte sau întreaga cantitate din acea categorie de produse rămasă neachiziționată potrivit contractului) și rezilierea contractului. Entitatea contractantă are dreptul de a solicita Contractantului plata de daune interese de 15% din întreaga valoare a produselor/reperelor pentru care a renunțat la achiziționare; această renunțare operează pe baza unei notificări transmise Contractantului;

11.1.2. În situația neîndeplinirii totale sau parțiale a obligațiilor contractuale de către Contractant, Entitatea contractantă este în drept să aplice daune interese de 15% din întreaga valoare a obligațiilor neîndeplinite. Totodată Entitatea Contractantă are dreptul de a rezilia contractul; această reziliere operează pe baza unei notificări transmise Contractantului;

11.1.3. Contractantului îi revine obligația de a plăti penalitățile de întârziere și/sau daunele interese solicitate de Entitatea Contractantă în temeiul art. 11.1.1 și/sau art. 11.1.2.

11.1.4. În cazul în care Entitatea contractanta nu își onorează obligațiile de plată în termenul convenit, atunci acesteia îi revine obligația de a plăti dobânda legală penalizatoare pe zi de întârziere, calculată la suma restantă.

11.1.5. Rata dobânzii legale penalizatoare se stabilește la nivelul ratei dobânzii de referință a Băncii Naționale a României, care este rata dobânzii de politică monetară stabilită prin hotărâre a Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României, plus 8 puncte procentuale.

11.1.6. În situația neîndeplinirii valorii oferite pentru factorul de evaluare „*ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie din totalul energiei electrice furnizate*”, contractantul va plăti penalități (aplicate la valoarea derulată/facturată a contractului inclusiv TVA și acciză) egale cu diferența între procentul declarat și procentul realizat dovedit prin garanții de origine (GO) a energiei electrice, emise în conformitate cu prevederile Regulamentului de emisie și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 1232/2011, cu modificările și completările ulterioare.

11.1.7. Totalul penalităților de întârziere și al dobânzilor datorate de părți, nu poate depăși 10% din valoarea contractului prevăzută la art. 4.

11.1.8. Penalitățile de întârziere și dobânda sunt exigibile de plin drept, fără anunț prealabil, din ziua imediat următoare datei de scadență potrivit condițiilor contractuale.

11.2. Penalitățile de întârziere și daunele interese, astfel cum sunt prevăzute la art. 11.1.1 – 11.1.4, sunt supuse actualizării în raport de indicele de inflație și pot fi deduse din garanția de buna execuție, după prealabila notificare a Contractantului de către Entitatea contractantă.

11.3. Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una din părți, dă dreptul părții lezate de a considera reziliat de plin drept contractul, fără intervenția instanțelor judecătorești, cu prealabila notificare a părții în culpă. Partea lezată are dreptul de a solicita, în acest caz, părții în culpă plata de daune interese, conform prevederilor art. 11.

11.4. În situația în care împotriva Contractantului a fost declanșată procedura insolvenței, Entitatea Contractantă are dreptul de a denunța unilateral contractul printr-o notificare scrisă, în condițiile legii.

11.5. Entitatea contractantă își rezervă dreptul de a denunța unilateral contractul într-una din următoarele situații:

a) contractantul se afla, la momentul atribuirii contractului, într-una dintre situațiile care ar fi determinat excluderea sa din procedura de atribuire, în condițiile legii;

b) contractul nu ar fi trebuit să fie atribuit contractantului respectiv, având în vedere o încălcare gravă a obligațiilor care rezultă din legislația europeană relevantă și care a fost constatată printr-o decizie a Curții de Justiție a Uniunii Europene.

11.6. Răspunderea Contractantului nu operează în următoarele situații:

a) datele/informațiile/documentele necesare pentru îndeplinirea Contractului nu sunt puse la dispoziția Contractantului sau sunt puse la dispoziție cu întârziere de către Entitatea contractantă;

b) neexecutarea sau executarea în mod necorespunzător a obligațiilor ce revin Contractantului se datorează culpei Entității contractante;

c) Forță majoră.

Clauze specifice:

Garanția de bună execuție

12.1. Contractantul se obligă să constituie garanția de bună execuție a contractului în cuantum de 2% din prețul contractului fără TVA, adică **752.176,06** lei, în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului de către ambele părți. Garanția de bună execuție se constituie în conformitate cu prevederile art. 46 din H.G. nr. 394/2016 pentru

aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, respectiv :

12.1.1. Contractantul se obliga sa constituie garanția de buna executie a contractului pentru toata perioada de valabilitate a acestuia, prin virament bancar sau instrument de garantare emis de o instituție de credit bancar sau de instituții financiare nebancare din România sau din alt stat sau de o societate de asigurări, în condițiile legii depus(a) în original (respectiv copie pentru virament bancar) la sediul STB S.A. în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului.

Durata de valabilitate a instrumentului de garantare va excede cu 14 zile durata de valabilitate a contractului.

Instrumentul de garantare trebuie să prevadă că plata garanției se va executa necondițional, respectiv la prima cerere a Entității contractante, pe baza declarației acestuia cu privire la culpa persoanei garantate.

12.2. Entitatea Contractantă are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună executie în condițiile prevăzute la art. 47 din H.G. nr. 394/2016, dacă Contractantul nu își îndeplinește, nu își execută, execută cu întârziere sau execută necorespunzător obligațiile asumate prin contract.

12.3. Garanția trebuie să fie irevocabilă.

12.4. Entitatea contractantă își rezervă dreptul de a nu efectua recepția produselor dacă Contractantul nu a depus dovada constituirii garanției de bună executie.

12.5. După efectuarea unei rețineri, garanția de bună executie se reface de către contractant la același nivel.

12.6. Restituirea garanției de bună executie se face în termen 14 zile de la data îndeplinirii de către Contractant a obligațiilor asumate prin contract, respectiv data recepției finale a produselor ce fac obiectul contractului. Restituirea se face în baza unei cereri scrise de către Contractant, dacă Entitatea contractantă nu a ridicat, până la acea dată, pretenții asupra ei.

Revizuirea și modificarea contractului precum și dispoziții conexe

13.1. Pe durata perioadei de valabilitate a Contractului Părțile au dreptul de a conveni modificarea și/sau completarea clauzelor acestuia, fără organizarea unei noi proceduri de atribuire, fără a afecta caracterul general al Contractului, în limitele dispozițiilor prevăzute de actele normative în vigoare.

13.2. Modificările contractuale, nu trebuie să afecteze, în niciun caz și în niciun fel, rezultatul procedurii de atribuire, prin anularea sau diminuarea avantajului competitiv pe baza căruia Contractantul a fost declarat câștigător în cadrul procedurii de atribuire.

13.3. Partea care propune modificarea Contractului are obligația de a transmite celeilalte Părți propunerea de modificare a Contractului. Comunicarea între Părți are loc cu cel puțin 10 zile înainte de data la care se consideră că modificarea ar trebui să producă efecte.

13.4. Modificarea va produce efecte doar dacă părțile au convenit asupra acestui aspect prin semnarea unui act adițional.

13.5. Revizuirea prezentului Contract se realizează ca urmare a evaluării activităților, rezultatelor și performanțelor Contractantului în cadrul Contractului. Modificarea Contractului prin revizuire intervine cu scopul atingerii obiectului Contractului, care constă în Produsele pe care Contractantul se obligă să le furnizeze în conformitate cu prevederile din prezentul Contract, cu dispozițiilor legale și conform cerințelor din Caietul de Sarcini.

13.6. Clauzele de modificare a contractului se pot referi la:

- a) Variații ale activităților din contract necesare în scopul îndeplinirii obiectului contractului (diferențele dintre cantitățile estimate inițial (în contract) și cele real furnizate/prestate, fără modificarea caietului de sarcini);
- b) Necesitatea extinderii duratei de furnizare a produselor.
- c) Dacă intervine orice modificare privind datele de identificare ale părților contractante, precum și orice modificare privind persoana/persoanele desemnate să acționeze în executarea obiectului contractului.
- d) Dacă pe parcursul derulării contractului intervin modificări ale standardelor și/sau legislației aplicabile, contractantul va înștiința entitatea contractantă.
- e) Dacă pe parcursul derulării contractului intervin solicitări specifice ale factorilor interesați ce pot lua inclusiv rol de entităţi/autorităţi cu atribuţii în legătură cu Produsele care fac obiectul Contractului, respectiv solicitări privind necesitatea obţinerii de avize/acorduri/autorizaţii/permise sau altele asemenea, în plus față de cele solicitate prin legislația în vigoare la momentul depunerii Ofertei.
- f) În cazul în care drepturile și obligațiile Contractantului stabilite prin acest Contract sunt preluate de către un alt operator economic ca urmare a unei succesiuni universale sau cu titlu universal în cadrul unui proces de reorganizare, în condițiile stabilite prin Lege.
- g) Pentru Tracțiunea electrică entitatea contractantă are dreptul de a modifica cantitățile de energie în limita stabilită, în condițiile de funcționare ale Operatorului Comercial al Pieței de Energie (OPCOM), respectiv în ziua lucrătoare anterioară datei de consum.
- h) Modificarea în tot sau în parte a Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin ordinul ANRE nr. 235/2019 conduce la modificarea acelor obligații ale părților care intră sub incidența articolelor în cauză.

13.7. Contractantul are dreptul de a rezilia contractul în condițiile art. 11 și în cazul neplății primei facturi în termen de 10 zile lucrătoare de la data sistării survenite în condițiile art.10 alin. (1) lit. g).

Prevederi privind monitorizarea riscurilor și mecanismele de atenuare

14.1 În vederea respectării termenelor de livrare și/sau prestare, entitate contractantă va pune la dispoziția Contractantului, la solicitarea expresă și motivată a acestuia, cu promptitudine, orice informații și/sau documente pe care le deține și care pot fi relevante pentru realizarea Contractului.

14.2 Contractantul va întreprinde oricare și toate măsurile și acțiunile necesare sau corespunzătoare pentru realizarea cel puțin a performanțelor contractuale astfel cum sunt stabilite în contract, caietul de sarcini, propunerea tehnică și propunerea financiară aferente procedurii cu respectarea reglementărilor aplicabile în vigoare.

14.3 În cazul în care, din culpa sa proprie, Contractantul nu realizează activitățile în cadrul Contractului conform Graficului de furnizare acceptat, iar entitatea contractantă este în imposibilitatea materializării beneficiilor anticipate, până la Finalizare/Ajungere la termen, Contractantul va plăti entității contractante penalități, pentru neîndeplinirea obligațiilor sale, astfel cum au fost stabilite la art. 11.1.1 a) din contract.

14.4 Oricare dintre Părți poate convoca întrunirea unei întâlniri cu scopul evaluării și reducerii/evitării riscurilor. Oricare dintre Părți poate solicita ca, la astfel de întâlniri, să participe și alte persoane, în vederea reducerii și evitării unor astfel de riscuri, cu condiția obținerii acordului din partea celeilalte Părți.

14.5 Întâlnirile de lucru desfășurate în vederea reducerii și evitării riscurilor vor avea ca scop:

- a) găsirea unor soluții pentru reducerea sau evitarea efectelor riscurilor identificate,
- b) găsirea unor soluții și măsuri compensatorii pentru factorii afectați,



c) luarea de decizie cu privire la acțiunile care vor fi întreprinse cu respectarea prevederilor contractuale,

d) stabilirea riscurilor evitate și menționarea lor ca fiind prevenite/înlăturate.

Ajustarea prețului contractului

Art. 15. Ajustarea prețului contractului se face conform punctului 6 din anexa nr. 2 la contract.

Sistarea temporară a furnizării

Art. 16. Sistarea temporară a furnizării energiei electrice se poate efectua fără rezilierea contractului, la solicitarea în scris a entității contractante, după un termen de 15 zile calendaristice de la solicitare, pentru o perioadă definită de entitatea contractantă.

Forța majoră

Art. 17. (1) Forța majoră și cazul fortuit exonerează de răspundere Părțile în cazul neexecutării parțiale sau totale a obligațiilor asumate prin prezentul Contract, în conformitate cu prevederile art. 1.351 din Codul civil.

(2) Forța majoră și cazul fortuit trebuie dovedite.

(3) Partea care invocă forța majoră sau cazul fortuit are obligația să o aducă la cunoștință celeilalte părți, în scris, de îndată ce s-a produs evenimentul.

(4) Partea care a invocat forța majoră sau cazul fortuit are obligația să aducă la cunoștința celeilalte părți încetarea cauzei acesteia de îndată ce evenimentul a luat sfârșit.

(5) Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acestora.

(6) Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 15 zile, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea deplin drept a prezentului contract, fără ca vreuna din părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

Soluționarea litigiilor

Art. 18. (1) Contractantul și entitatea contractantă 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) Dacă disputa nu a fost astfel soluționată și Părțile au, în continuare, opinii divergente în legătură cu sau în îndeplinirea Contractului, acestea trebuie să se notifice reciproc și în scris, în privința poziției lor asupra aspectului în dispută precum și cu privire la a soluția pe care o întrevăd pentru rezolvarea ei.

(3) Dacă încercarea de soluționare pe cale amiabilă eșuează sau dacă una dintre Părți nu răspunde în termenul precizat în solicitare, oricare din Părți are dreptul de a se adresa instanțelor de judecată competente.

Legea aplicabilă contractului

Art. 19. Contractul va fi interpretat conform legislației din România.

Prevederi finale

Art. 20. (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. 1-4 și Caietul de sarcini fac parte integrantă din prezentul contract.

(3) Contractul, împreună cu anexele lui conțin 30 pagini și au fost încheiate la data de 11.12.2024 în două exemplare originale, unul pentru contractant și unul pentru entitatea contractantă și își va produce efectele de la data semnării sale de către ambele parti.

Art. 21.1(1) Prin semnarea prezentului contract părțile acceptă să respecte Condițiile generale pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice în situația în care contractul de distribuție pentru locul de consum este încheiat între Operatorul de distribuție și Furnizor(Contractant), aprobate prin ordin al președintelui ANRE, care completează prevederile prezentului contractului. Acestea sunt publicate pe pagina de internet a Furnizorului și, la solicitarea consumatorului, se pun în mod gratuit la dispoziția acestuia, prin unul din următoarele mijloace, dar fără a se limita la acestea: fax, email, direct sau prin poștă pe suport hârtie.

(2) Furnizorul se obligă să informeze consumatorul asupra oricăror modificări și/sau completări ale documentelor prevăzute la alin. (1), dispuse de ANRE, prin afișarea pe pagina de internet proprie și prin punerea la dispoziția Clientului, la solicitare, a formei actualizate a acestora.

Entitate Contractantă
SOCIETATEA DE TRANSPORT
BUCURESTI STB SA

Contractant
TINMAR ENERGY S.A.

Daniel Istaita

George Mihai

DIRECT

NCT

Mon

DIRECT

09.12

Bogdan

DIRECTOR II

Maril

p. ȘEF SERVICIU

Denisa

p. ȘEF DEPARTEMENT
DE

Dicran D

ȘEF SERVICIU I
SEC

Întocmit: Tuc

Expert acti

Anexa 1.1

NECESARUL DE ENERGIE ELECTRICAL PENTRU
TRACTIUNEA ELECTRICAL STB

Tractiunea
electrica

Energie
(MWh)

Ianuarie	9 050,00
Februarie	7 400,00
Martie	7 500,00
Aprilie	6 000,00
Mai	6 030,00
Iunie	5 500,00
41 480,00	

(Entitatea Contractanta
SOCIETATEA DE TRANSPORT STB SA

Contractant
TINMAR ENERGY SA

DIRECT

----->

(

[Signature]

ENTRE **AUTORES**
[45] W. G. J. van der Vaart, *de con-*

[illegible]

Enlighten Contractors
SOCIETATEA DE TRANSPORT STB SA

உயிரினங்களின் பரம்பரை

CONTRACT ENERGY SA
CORPORATION

[illegible]

Caridad de la Comisión de la Administración (M/A)
Luz
Figueroa

Item	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455	1456	1457	1458	1459	1460	1461	1462	1463	1464	1465	1466	1467	1468	1469	1470	1471	1472	1473	1474	1475	1476	1477	1478	1479	1480	1481	1482	1
------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	---

1. Unități SIB racordate la rețea tensiune

Unitatea		ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	Total
1) Unitate Reparații	MWh	450	350	350	340	340	340	2.170
2) Direcția Generală	MWh	60	52	52	43	43	62	312
		510	402	402	383	383	402	2.482

II. Casa de odihnă SIB din Predeal (acordată la joasă tensiune)

Unitatea		ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	Total
1) Casa de odihnă SIB din Predeal	MWh	3	3	3	3	3	3	18

III. Unități SIB racordate la joasă tensiune

a) Depozit autoturisme sect. administrativă

Unitatea		ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	Total
1) Autobaza Fierăstar	MWh	40	34	35	25	22	20	176
2) Autobaza Fierăstar	MWh	35	27	30	22	23	18	155
3) Autobaza Mălar	MWh	20	22	20	17	16	15	110
4) Autobaza Nordului	MWh	16	15	15	15	10	12	83
5) Autobaza Obăruș	MWh	17	14	14	14	10	10	79
6) Autobaza Fărn	MWh	35	27	27	21	20	18	168
7) Depozit autoturisme Alexandru	MWh	70	55	55	43	41	37	301
8) Depozit Berceni	MWh	35	25	24	17	16	15	132
9) Depozit București-Mai	MWh	45	37	36	25	24	23	180
10) Depozit București	MWh	30	36	50	38	33	39	231
11) Depozit Căminarii	MWh	24	22	22	17	15	15	110
12) Depozit Cludeșty	MWh	20	22	22	18	18	19	129
13) Depozit Mălar	MWh	20	19	22	15	14	13	103
14) Depozit Târn	MWh	33	26	26	18	16	15	134
15) Depozit Valea Lăunțului	MWh	20	15	12	15	15	15	92
16) Depozit Victoria	MWh	40	33	32	20	25	21	171
17) Sediu RLS Cluj-Napoca	MWh	5	5	5	4	4	4	23
18) Serv. Dezapezire	MWh	5	5	5	4	4	5	28
19) Serv. Sărituri Mălar	MWh	13	16	10	0	5	8	52
20) Asociația Sportivă	MWh	2	2	2	2	2	2	12
21) Serv. 14 Managementul Calitatii	MWh	7	8	13	9	9	9	64
22) Sediu SDC Pătrăuș	MWh	12	11	11	10	8	13	65
23) DIT Târn	MWh	10	49	35	23	23	20	170
Total luna	MWh	605	519	531	403	375	368	2.781

b) Serviciu intern de întreținere al autobazelor SIB (21 de unități)

		ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	Total
MWh		2	2	2	2	2	2	12

c) Centru de emisie calduri de caldura SIB (178 unități)

		ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	Total
MWh		35	20	22	22	20	20	141

d) Caldura de la capătul de for (3)

		ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	Total
MWh		40	40	20	20	20	20	160

Total unități racordate la rețea tensiune (a+b+c+d)		ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	Total
MWh		682	577	575	443	415	401	3.193

Total general		ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	Total
MWh		1.395	997	907	826	800	830	5.655

Existența Contractului
SOCIETATEA DE TRANSPORT SIB SA

Contractantul
TINMAR ENERGY SA

Brendan Catulescu
DIRECTOR

Grigore Mălar

Structura elementelor prețului contractului

1. Stabilirea prețului total de livrare al energiei electrice active

I. Structura prețului total de livrare al energiei electrice active pentru **Tracțiunea electrică STB SA și consumatorii STB SA racordați la medie tensiune** este următoarea :

Prețul total de livrare a energiei electrice la medie tensiune (exclusiv TVA)- P_L – **782,98 lei/MWh**; din care:

a) prețul propriu de livrare (cu dezechilibre incluse) - P_P – 582,28 lei/MWh ;
b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe, valabile la momentul întocmirii documentației

-tarife reglementate ANRE pentru Tracțiunea electrică STB SA și consumatorii STB SA racordați la medie tensiune – $T_{ANRE\ MT}$ – 115,98 lei / MWh , din care :

b1)tariful de transport-componenta de introducere a energiei electrice în rețea - T_G (ordin ANRE nr.109 / 2023) – 3,82 lei / MWh ;

b2) tariful de transport-componenta de extragere a energiei electrice din rețea - T_L (ordin ANRE nr.109 / 2023) – 27,72 lei / MWh ;

b3)tarif pentru serviciul de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr. 15 / 2024) – 12,84 lei/ MWh ;

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Rețele Electrice Muntenia SA - T_{DIR} (ordin ANRE nr.112/2023) – 14,83 lei / MWh;

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Rețele Electrice Muntenia SA - T_{DMT} (ordin ANRE nr. 112/2023) – 56,77 lei / MWh ,

II. Structura prețului total de livrare al energiei electrice active pentru **consumatorii STB SA racordați la joasă tensiune** este următoarea :

Prețul total de livrare a energiei electrice la joasă tensiune (exclusiv TVA)- P_L – **951,24 lei/MWh**; din care:

a) prețul propriu de livrare (cu dezechilibre incluse) - P_P - 582,28 lei/MWh;

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

-tarife reglementate ANRE pentru consumatorii STB SA racordați la joasă tensiune – $T_{ANRE\ JT}$ – 284,24 lei / MWh , din care :

b1)tariful de transport-componenta de introducere a energiei electrice în rețea - T_G (ordin ANRE nr.109 / 2023) – 3,82 lei / MWh;

b2) tariful de transport-componenta de extragere a energiei electrice din rețea - T_L (ordin ANRE nr.109 / 2023) – 27,72 lei / MWh ;

b3)tarif pentru serviciul de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr. 15 / 2023) – 12,84 lei / MWh;

tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Rețele Electrice Muntenia SA - T_{DIR} (ordin ANRE nr.112/2023) – 14,83 lei / MWh;

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Rețele Electrice Muntenia SA - T_{DMT} (ordin ANRE nr. 112/2023) – 56,77 lei / MWh;

b6) tarif specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice – Rețele Electrice Muntenia SA - T_{DJT} (ordin ANRE nr. 112/2023) – 168,26 lei / MWh.

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

Prețul total de livrare a energiei electrice la joasă tensiune(exclusiv TVA)- P_L – **989,47 lei/MWh**; din care:

a) prețul propriu de livrare (cu dezechilibre incluse) - P_P – 582,28 lei/MWh ;

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

-tarife reglementate ANRE pentru casa de odihnă STB SA din Predeal, racordată la joasă tensiune – $T_{ANRE\ JT\ P} = 322,47 \text{ lei / MWh}$, din care :

)tariful de transport-componenta de introducere a energiei electrice în rețea - T_G (ordin ANRE nr.109 / 2023) – $3,82 \text{ lei / MWh}$;

b2) tariful de transport-componenta de extragere a energiei electrice din rețea - T_L (ordin ANRE nr.109 / 2023) – $27,72 \text{ lei / MWh}$;

b3)tarif pentru serviciul de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr. 15 / 2023) – $12,84 \text{ lei / MWh}$;

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Societatea Distribuție Energie Electrică România SA zona Transilvania Sud - T_{DIT} (ordin ANRE nr.115/2023) – $29,55 \text{ lei / MWh}$;

b5)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Societatea Distribuție Energie Electrică România SA zona Transilvania Sud - T_{DMT} (ordin ANRE nr. 115/2023)– $63,05 \text{ lei / MWh}$.

b6)tarif specific pentru serviciul de distribuție JT a energiei electrice – Societatea Distribuție Energie Electrică România SA zona Transilvania Sud - T_{DJT} (ordin ANRE nr. 115/2023) -- $185,49 \text{ lei / MWh}$.

2. (1) Energia electrică reactivă înregistrată în punctul de delimitare se va plăti în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2014 și 76/2016.

(2) La data încheierii contractului prețul energiei electrice reactive este de $0,164 \text{ lei/kVarh}$ conform Ordinului ANRE nr. nr.116/2023 pentru Rețele Electrice Muntenia SA, respectiv conform Ordinului ANRE nr. nr.115/2023 pentru Societatea Distribuție Energie Electrică România SA zona Transilvania Sud.

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 $3,41 \text{ lei/MWh}$ conform Codului Fiscal(Legea 571/2003 actualizata 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 $9,40 \text{ lei/MWh}$, conform Ordinului Președintelui ANRE nr.48/2023. Prețul nu include TVA.

5. Valoarea certificatelor verzi 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 Legii nr.220/2008 cu modificările și completările ulterioare.

La data încheierii contractului valoarea certificatelor verzi se va calcula numai pentru stabilirea prețului contractului, cu cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2024 de $0,4944765 \text{ CV/MWh}$, conform Ordinului ANRE nr.107/2023 și Legii 220/2008 cu modificările și completările ulterioare, la un preț al certificatelor verzi pentru anul 2024 de $145,4271 \text{ lei/certificat verde}$, adică $71,91 \text{ lei/MWh}$.

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

A. a.Prețul propriu de livrare al furnizorului(cu dezechilibre incluse) va fi ferm în lei pe toată durata contractului.

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

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.

Orice modificare a valorii elementelor structurii prețului de livrare al energiei electrice menționate la literele B + E prin modificarea legislației aplicabile, va duce la actualizarea automată a valorilor facturate de către furnizor, fără a fi necesară amendarea prezentului contract, furnizorul notificând achizitorului modificările intervenite cu precizarea temeiului legal al acestora.

Entitate Contractantă

SOCIETATEA DE TRANSPORT
BUCURESTI STB SA

Contractant

TINMAR ENERGY S.A.

D

DIREC

p. 5

p. ȘEF C

C
ȘEF SER

Întor
Exp

Fișa de calcul a prețului contractului de furnizare a energiei electrice

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 dezechilibre incluse)[lei/MWh]

$$P_{EA} = 47.000 \text{ MWh} \times P_P [\text{lei/MWh}] + 41.400 \text{ MWh} \times T_{ANRE MT} [\text{lei/MWh}] + 2.482 \text{ MWh} \times T_{ANRE MT} [\text{lei/MWh}] + 3.100 \text{ MWh} \times T_{ANRE JT} [\text{lei/MWh}] + 18 \text{ MWh} \times T_{ANRE JT P} [\text{lei/MWh}] = 47.000 \text{ MWh} \times P_P [\text{lei/MWh}] + 41.400 \text{ MWh} \times 115,98 [\text{lei/MWh}] + 2.482 \text{ MWh} \times 115,98 [\text{lei/MWh}] + 3.100 \text{ MWh} \times 284,24 [\text{lei/MWh}] + 18 \text{ MWh} \times 322,47 [\text{lei/MWh}] = 47.000 \text{ MWh} \times P_P [\text{lei/MWh}] + 5.976.382,82 \text{ lei} = 27.367.160,00 \text{ lei} + 5.976.382,82 \text{ lei} = 33.343.542,82 \text{ lei.}$$

Unde : $T_{ANRE MT}$ reprezintă tarife reglementate ANRE pentru Tracțiunea electrică STB și consumatorii racordați la medie tensiune;

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

$T_{ANRE JT P}$ reprezintă tarife reglementate ANRE la joasă tensiune pentru casa de odihnă STB din Predeal.

Prețul energiei electrice reactive (P_{ER}) = $P_{EA} \times 0,85 \%$, unde 0,85 % reprezintă procentul estimat pentru prețul energiei reactive din prețul energiei electrice active.

$$P_{ER} = 33.281.032,82 \text{ lei} \times 0,85 \% = 283.420,11 \text{ lei.}$$

Valoarea accizei (V_A) = E_A x acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial 2024.

$$V_A = 47.000 \text{ MWh} \times 3,41 \text{ lei/MWh} = 160.270 \text{ lei.}$$

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

$$P_{C cog IE} = 47.000 \text{ MWh} \times 9,40 \text{ lei/MWh} = 441.800 \text{ lei.}$$

$$\text{Valoarea certificatelor verzi (Vcv)} = E_A \times 71,91 \text{ lei/MWh} = 47.000 \text{ MWh} \times 71,91 \text{ lei/MWh} = 3.379.770 \text{ lei.}$$

$$\text{Prețul contractului} = P_{EA} + P_{ER} + V_A + P_{C cog IE} + V_{cv} = 37.608.802,93 \text{ lei.}$$

Ajustarea prețului contractului se va face după încheierea acestuia conform punctului 6 din anexa nr. 2 la contract.

În perioada de valabilitate a Legii 357/2022, conform Art. 2, alineatul (4) prețul final facturat de către furnizorul de energie electrică este valoarea minimă dintre:

- a) prețul final de maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum, diferența de consum lunar de energie electrică urmând a fi facturată la prețul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus;
- b) prețul contractual;

Entitate Contractantă
SOCIETATEA DE TRANSPORT

Contractant
TINMAR ENERGY S.A.

JCT

DIF

p. ȘE

ȘEF S

fi
{

SOCIETATEA DE TRANSPORT	
VIZAT PENTRU CONTINUT	
RECEPUTIV P	
SEMNAȚIA	DATA

Nr. crt.	Substanta	Adresa	Tensiune de alimentare [kV]	Numar linii	Numar cabluri pe feeder	Putere de maxim	Serie contor	Tip contor	Caracteristici grup maxime	Cod PJO
1	SEPTIMBORG	CALFA D. SEPTIMBORG 274	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095089	CST 0110	4000	RO001E10913181
						Feeder 2	20G90290210095113	CST 0110	4000	RO001E10913182
2	ALEXANDRIA	SOS.ALEXANDRII 152	20	2	1	Feeder 1	20G90290210095136	CST 0110	4000	RO001E10913129
						Feeder 2	20G90290210112830	CST 0110	4000	RO001E10913130
3	AVRĂSCU	STRADA AV. STALFEANU 3	20	2	1	Feeder 1	20G90290210105995	CST 0110	4000	RO001E10913197
4	BASAIA	PASAII BASAIA	20	1	1	Feeder 1	20G90290210095308	CST 0110	4000	RO001E10912917
5	BUCI RESTINOCI	BUCI RESTINOCI 1	10	2	1	Feeder 1	20G90290210081752	CST 0110	4000	RO001E10913192
						Feeder 2	20G90290210083281	CST 0110	4000	RO001E10913193
6	BUTORENI	BUTIMISDARA 54	40	2	1	Feeder 1	20G90290210095134	CST 0110	4000	RO001E10913194
						Feeder 2	20G90290210095093	CST 0110	4000	RO001E10913195
7	CHIRGIU	BD. T. DOR. V. ADINIST. SP. 1	20	2	1	Feeder 1	20G90290210108281	CST 0110	4000	RO001E10913196
						Feeder 2	20G90290210109264	CST 0110	4000	RO001E10913197
8	CIHLEI	SOS. VIRT. 10	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095183	CST 0110	4000	RO001E10913208
9	COLENTINA	STRADA ELECTRONIC 2	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095301	CST 0110	4000	RO001E10913198
						Feeder 2	20G90290210095297	CST 0110	4000	RO001E10913199
10	COLENAȘ	SOS. COLENTINA 178	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095407	CST 0110	4000	RO001E10913209
						Feeder 2	20G90290210095952	CST 0110	4000	RO001E10913210
11	COTROCI	BD. COTROCI 1123	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095061	CST 0110	4000	RO001E10913204
						Feeder 2	20G90290210095385	CST 0110	4000	RO001E10913205
12	DOROBANTU	CALFA DOROBANTU 175	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095385	CST 0110	4000	RO001E10913206
						Feeder 2	20G90290210095377	CST 0110	4000	RO001E10913207
13	DREȘTEA	STR. CAMP. BESI 7	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095969	CST 0110	4000	RO001E10913208
						Feeder 2	20G90290210095979	CST 0110	4000	RO001E10913209
14	DRUMUL TABERII	STRADA COMPOZITORILOR 37	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095110	CST 0110	4000	RO001E10913191
						Feeder 2	20G90290210095110	CST 0110	4000	RO001E10913192
15	EXPLOZIE	BD. EXPLOZIE	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095140	CST 0110	4000	RO001E10913193
						Feeder 2	20G90290210095140	CST 0110	4000	RO001E10913194
16	GARA DE NORD	STRADA ATELIERILOR 123	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095429	CST 0110	4000	RO001E10913217
						Feeder 2	20G90290210095439	CST 0110	4000	RO001E10913218
17	GHIENCA	BD. GHENCA 43	20	2	1	Feeder 1	20G90290210095121	CST 0110	4000	RO001E10913219
						Feeder 2	20G90290210095121	CST 0110	4000	RO001E10913220
18	GULESTI	INTRAREA SIETI 11141	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095132	CST 0110	4000	RO001E10913221
19	GURGHII	STRADA ACT. NR. 52	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095133	CST 0110	4000	RO001E10913222
						Feeder 2	20G90290210095133	CST 0110	4000	RO001E10913223
20	GRIGORESCU	STRADA LUTIRARA 5	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095170	CST 0110	4000	RO001E10913224
						Feeder 2	20G90290210095171	CST 0110	4000	RO001E10913225
21	GRIVITA	STRADA HARM. LAZARU 5	20	2	1	Feeder 1	20G90290210095164	CST 0110	4000	RO001E10913226
22	MAXIMILIAN POPPET	STRADA MAXIMILIAN POPPET 2	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095165	CST 0110	4000	RO001E10913227
						Feeder 2	20G90290210095165	CST 0110	4000	RO001E10913228
23	MILITARI	STRADA VAGONELOR 15	30	2	1	Feeder 1	20G90290210095222	CST 0110	4000	RO001E10913229
						Feeder 2	20G90290210095222	CST 0110	4000	RO001E10913230
24	NIT. VASILE	STRADA NIT. VASILE 5	30	2	2	Feeder 1	20G90290210095227	CST 0110	4000	RO001E10913231
						Feeder 2	20G90290210095227	CST 0110	4000	RO001E10913232
25	NIT. PETI	STRADA CAPRIORILOR 4	30	2	1	Feeder 1	20G90290210095235	CST 0110	4000	RO001E10913233
						Feeder 2	20G90290210095235	CST 0110	4000	RO001E10913234
26	ORDE	BD. L. F. DR. N. 151	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095280	CST 0110	4000	RO001E10913235
						Feeder 2	20G90290210095280	CST 0110	4000	RO001E10913236
27	PİPESLA	BD. L. DR. N. 151	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095280	CST 0110	4000	RO001E10913237
						Feeder 2	20G90290210095280	CST 0110	4000	RO001E10913238
28	PITAE MOS	STR. PITAE MOS 2-4	10	4	1	Feeder 1	20G90290210095277	CST 0110	4000	RO001E10913239
						Feeder 2	20G90290210095277	CST 0110	4000	RO001E10913240
29	POT. COLORE	BD. T. DOR. V. ADINIST. SP. 1	6	2	1	Feeder 1	20G90290210095300	CST 0110	4000	RO001E10913241
						Feeder 2	20G90290210095300	CST 0110	4000	RO001E10913242
30	PRECIZIE	BD. PRECIZIE 15	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095312	CST 0110	4000	RO001E10913243
						Feeder 2	20G90290210095312	CST 0110	4000	RO001E10913244
31	PROGRESUL	SOS. GH. BESI 11141	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095322	CST 0110	4000	RO001E10913245
						Feeder 2	20G90290210095322	CST 0110	4000	RO001E10913246
32	RAZOARE	INTR. L. AV. PARANDA	20	2	1	Feeder 1	20G90290210095378	CST 0110	4000	RO001E10913247
						Feeder 2	20G90290210095378	CST 0110	4000	RO001E10913248
33	REPI. BILCA	BD. L. CAROL 29	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095379	CST 0110	4000	RO001E10913249
						Feeder 2	20G90290210095379	CST 0110	4000	RO001E10913250
34	SERBAN VODA	CALFA SERBAN VODA 116	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095381	CST 0110	4000	RO001E10913251
						Feeder 2	20G90290210095381	CST 0110	4000	RO001E10913252
35	TIMISDARA	STR. BRASOV	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095382	CST 0110	4000	RO001E10913253
						Feeder 2	20G90290210095382	CST 0110	4000	RO001E10913254
36	TITAN	INTRAREA NICOLAI	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095383	CST 0110	4000	RO001E10913255
						Feeder 2	20G90290210095383	CST 0110	4000	RO001E10913256
37	VALEA CASCADILOR	BD. L. PRECIZIE 15	10	2	1	Feeder 1	20G90290210095384	CST 0110	4000	RO001E10913257
						Feeder 2	20G90290210095384	CST 0110	4000	RO001E10913258
38	VATRA LUMINGASA	STR. CONSTANTIN IVAN. S. 13	20	2	1	Feeder 1	20G90290210095385	CST 0110	4000	RO001E10913259

Entitatea Contractanta
SOCIETATEA DE TRANSPORT STB SABogdan Calciu
DIRECTOR GENERALContractant
ENIMAH ENERGY SAGeorge Mihal
DIRECTOR GENERAL

I Unitati STB racordate la medie tensiune

	Unitatea	Cod POD	Constanta de masura	Serie contor	Localizare
1	Uzina de Reparatii	RO001E109173562	2000	20G90290210096265	str.Dr.Grozovici nr 2
		RO001E109173573	2000	15G90220110067352	
2	Sediul Central	RO001E109193137	150	20G14570110099431	Bd.Dinicu Golescu nr 1
		RO001E109193126	150	18G14570110082286	

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

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

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

Nr crt	Unitatea	Cod POD	Constanta de masura	Serie contor	Localizare
1	Autobaza Ferentari	RO001E108639355	60	20G14570110096829	str.Iacob Andrei 16
2	Autobaza Floreasca	RO001E108639153	40	20G14570110095808	str.Gaetano Donizetti 8
3	Autobaza Militari	RO001E108668942	30	11G14570110042235	Bd.Preciziei 2
4	Autobaza Norocului	RO001E108639276	120	20G14570110099560	Sos.Norocului 12
5	Autobaza Obregia	RO001E109193564	120	16G14570110070533	Bd. Alexandru Ogregia 2-10
		RO001E109193553	120	UGEUEDN1910004623	
6	Autobaza Titan	RO001E108639401	80	20G14570110094158	Bd.Theodor Pallady 250
7	Dep si autob Alexandra	RO001E108639434	120	20G14570110095303	Sos.Alexandrei 154
8	Depoul Berceni	RO001E108639232	40	17G14570110073627	str.Nitu Vasile 58
9	Depoul Bucurestii Noi	RO001E108639412	40	20G14570110099609	Bd. Bucurestii Noi 42
10	Depoul Bujoreni	RO001E108669011	60	20G14570110097631	Bd Timisoara 56
11	Depoul Colentina	RO001E108639175	40	20G14570110089987	Sos.Colentina 378
12	Depoul Dudesti	RO001E108639210	40	20G14570110091634	Calca Dudesti 184
13	Depoul Militari	RO001E108669088	80	11G14570110041637	Bd.Preciziei 19
14	Depoul Titan	RO001E108639142	60	UGEUEDN19210004618	Bd.Theodor Pallady 250
15	Depoul Vatra Luminoasa	RO001E108639209	80	23G14570110112333	str.Tony Bulandra 3
16	Depoul Victoria	RO001E108639344	30	20G14570110099910	str.Mexic 19
17	Sediul RES Giurgului	RO001E108963120	1	11G26510110025667	Sos.Giurgului 104
		RO001E108487570	1	15G26510110064980	
18	Serv.Vanzara Serban Voda	RO001E119487884	30	20G14570110096872	Calea Serban Voda 104-108
19	Camion Trapezului	RO001E108668919	20	21G14570110105346	str.Trapezului 4
20	Asociatia Sportiva Trapezului	RO001E108668920	30	20G14570110093023	str.Trapezului 4
21	Sediul Managementul Calitati	RO001E108639119	30	20G14570110098357	Sos.Stefan cel Mare 15
22	Sediul SDC Pitar Mos	RO001E108901111	40	20G14570110099795	str.Pitar Mos 2
23	SIR Titan	RO001E108923126	120	20G14570210087779	Bd.Th.Pallady nr.250
		RO001E108639366	120	20G14570210088038	

b Servicii interne de rezerva ale substationilor STB

1	Substatia 13 Septembrie	RO001E108892615	15	21G14570110106174	Calea 13 Septembrie nr.229
2	Substatia Colentina	RO001E108781779	20	20G14570110095200	Sos.Electronicii nr.2
3	Substatia Dorobanti	RO001E108901829	1	12G26510110044955	Calea Dorobantilor nr 175
4	Substatia Drisor	RO001E108892176	120	20G14570110098362	Bd.Camil Ressu 99
5	Substatia Dr Taberei	RO001E108892222	20	16G14570110071341	str.Compozitorilor nr.32
6	Substatia Gara de Nord	RO001E108901051	20	UGEUEDN2321010932	str.Atelierului nr.23
7	Substatia Giulesti	RO001E108901671	20	20G14570110095231	str.Sipetului nr.11
8	Substatia Giurgiu	RO001E108781768	20	23G14570110112668	str. Actiunii nr.52

9	Substatia Grigorescu	RO001E108781735	20	20G14570110092868	str.Lotricara nr.5
10	Substatia Grivita	RO001E108893267	20	UGEUCDN19210004130	str.Barbu Lautaru nr.5
11	Substatia Militari	RO001E108901964	30	20G14570110097022	str.Vagonetului nr.5
12	Substatia Nitu Vasile	RO001E108886821	40	19G14570110087101	str.Nitu Vasile nr.5
13	Substatia Nordului	RO001E108896529	20	23G14570110111436	str.Capriorilor nr.4
14	Substatia Obor	RO001E108781746	20	20G14570110096498	Bd. Ferdinand nr.153
15	Substatia Pipera	RO001E108887574	20	20G14570110097303	Bd.Dimitrie Pompei nr.44
16	Substatia Progresul	RO001E108887619	20	20G14570110095452	Sos. Giurgului nr.133
17	Substatia Republica	RO001E108908804	20	20G14570110095551	Bd.Carol nr.29
18	Substatia Serban Voda	RO001E108901100	60	20G14570110095532	Calea Serban Voda nr.226
19	Substatia Titan	RO001E108781690	20	23G14570110112440	intr.Muncii nr.3
20	Substatia Traian	RO001E108901739	15	21G14570110102815	str.Maximilian Popper nr.6
21	Substatia V Cascadelor	RO001E108896484	20	20G14570110095545	Bd.Preciziei nr.4

c Centre de emitere carduri de calatorie STB

	Amplasare	Cod POD	Serie contor
1	Colentina-Bucur Obor	RO001E108415481	7034856
2	Pantelimon- Chisinau	RO001E108428407	UAEEEDN2310154284
3	Pantelimon- Vergului	RO001E108432277	UAEEEDN23210289041
4	Pantelimon- Moranilor	RO001E108432289	5876616
5	Fundeni Inst Oncologic	RO001E108438698	UAEEEDN23810620733
6	I. Rebreanu - N Grigorescu	RO001E108444821	3081000086
7	B. Dunarii - Rebreanu	RO001E108447015	100653028311
8	Ozana - Th. Pallady	RO001E108448623	UAEEEDN23210285080
9	Th. Pallady- Trapezului	RO001E108450468	5032209
10	C Rescu / Grigorescu	RO001E108453157	UAEEEDN22810492533
11	Mihai Bravu - Vilan	RO001E108593343	UAEEEDN23210310794
12	Energeticienilor - Vilan	RO001E108594041	4010011725111
13	C Rescu / Rm Sarai	RO001E108597167	9544520
14	Isala Traian	RO001E108619702	4010010074511
15	Pasaj Muncii	RO001E119497504	600738008
16	Grigorescu/Socului	RO001E119558120	UAEEEDN23210284173
17	Grigorescu metrou	RO001E119558197	1000645115211
18	Camil Ressu/Ambrozie	RO001E119824755	1000652151111
19	Mihai Bravu/Dudosti	RO001E119824711	1000652113411
20	Unirii/Nerva Traian	RO001E119824744	1000652117011
21	MALL Vilan	RO001E119824788	UAEEEDN23810529335
22	Ferdinand	RO001E119824801	1000652351311
23	Dudesti Octavian Goga	RO001E119891456	4010013498911
24	Iancului / Couberlin	RO001E119558153	001000654205811
25	1 Decembrie 1918 / Th Pallady	RO001E108450491	1000658438611
26	M. Bravu / Piata Iancului	RO001E108625709	UAEEEDN24210380521
27	Calea Dorobanti TVR	RO001E108344437	38312
28	Piata Romana / ASE	RO001E108380865	4000881726110
29	Gh Magheru	RO001E108381359	1000681703213
30	Stefan cel Mare	RO001E108383878	UAEEEDN23810559918
31	Pipera / Aurel Vlaicu	RO001E108390461	106600661409
32	Bucuresti-Ploiesti	RO001E108381518	1000012500710
33	Piata Victoriei	RO001E108755264	543275
34	C Dorobanti TVR	RO001E108755477	2004502
35	C Dorobanti - Parc Brancusi	RO001E108755949	40100010845311
36	Piata Presel Libere	RO001E108781317	4010011544711
37	I Averescu	RO001E108915969	UAEEEDN23810558050
38	M Eminescu- Dada	RO001E108407594	UAEEEDN24210373132
39	Lacul Tei	RO001E108410026	UAEEEDN21910334851
40	Malca Domnului	RO001E108412198	4010010454511
41	Colentina - Teiul Doamnei	RO001E108415212	1000607012309
42	Colentina-Bucur Obor	RO001E108418866	4991052
43	Piata Roselli	RO001E108456071	9518386
44	Colentina - Andronache	RO001E108421343	UAEEEDN23810627605
45	Bucuresti Noi- Barlogeni	RO001E108375565	UAEEEDN23210192814
46	Halilor	RO001E108467916	UAEEEDN16510097242
47	Universitate	RO001E108524954	1000665469912
48	Splai Independentei-Pod Izvor	RO001E108535765	5775444
49	O Gofescu - Wiling	RO001E108758559	UAEEEDN19810261002

50	I Mihalache - Clabucet	RO001E108759190	UAEEDN20910151516
51	Laminorului	RO001E108760428	UAEEDN23810643573
52	Grivila/Iulescu	RO001E119773859	1000683653314
53	Giulesti complex	RO001E119887529	1000652577611
54	Grozovici	RO001E119711491	UAEEDN21910311515
55	Colentina Dna Ghica	RO001E119824812	4010013007211
56	Mosilor 137	RO001E119826845	UAEEDN24210307581
57	Doamna Ghica Parc Colentina	RO001E108415874	100734578623
58	D Cantemir - G Sincal	RO001E108479122	1000714302218
59	Giurgiului - Piată Progresul	RO001E108483903	6133801
60	Giurgiului - Dr Gazarului	RO001E109484319	UAEEDN24210374203
61	Giurgiului - Luiza	RO001E108489202	4864383
62	Ferentari - Valtoarni	RO001E108491711	1000651566811
63	Piată Unirii pod	RO001E108461404	7102867
64	Alexandria - Ferentari	RO001E108548938	UAEEDN22810445423
65	Piată Pieptanari	RO001E108550841	UAEEDN22810445394
66	Rahova	RO001E108553529	1000658734811
67	Rahova - Progresul	RO001E108553530	9849648
68	Alexandriei - Antlaeriana	RO001E108561637	4849135
69	Rahova - Buzoian	RO001E108564989	4010011189611
70	A Obregia - Straduintei	RO001E108569289	1000698741715
71	C Brancoveanu	RO001E108570427	10000734366323
72	Piată Sudului	RO001E108572092	1000698793615
73	C Brancoveanu - Oltenitei	RO001E108572722	5268617
74	C Brancoveanu - N Vasile	RO001E108586862	821543
75	Timuri Noi	RO001E108588796	UAEEDN22810353279
76	Vacaresti Castanilor	RO001E108601512	5280136
77	Oltenitei - Vilan Barzesti	RO001E108602030	UAEEDN23210288626
78	Berceni - Inceanu	RO001E108602164	UAEEDN23210338584
79	Oltenitei Automecanica	RO001E108608643	5271083
80	Petre Ispirescu/Rahova	RO001E119824014	UAEEDN22810445393
81	Progresului/13 Septembrie	RO001E119823822	4000899723311
82	Berceni/Spital Bagdazar	RO001E119824867	UAEEDN23810641860
83	Alexandria/Telus	RO001E119824104	UAEEDN23810578962
84	Timisoara Frigocom	RO001E108492555	4010011900311
85	Brasov - Timisoara	RO001E108493432	855203
86	Dr Taberei Favorit	RO001E108494477	208115
87	Tricodava	RO001E108497289	6004490
88	Piată Dr Taberei	RO001E108497357	6173521
89	Dr Taberei V Ialomitei	RO001E108502275	1000609961409
90	Dr Taberei Raul Doamnei	RO001E108503018	UAEEDN23810530122
91	Compozitorilor	RO001E108504211	1000702554916
92	Prel Ghencea	RO001E108506006	1000658522611
93	V Millea	RO001E108509263	4010010500311
94	Lujerului - Fabricii	RO001E108509575	1000583726514
95	Virtutii Overluri	RO001E108509733	1000652801011
96	I Maniu - Veteranilor	RO001E108510836	341036
97	V Millea	RO001E108518777	5032280
98	Lujerului	RO001E108521096	1000719339219
99	I Maniu - Piată Gorgului	RO001E108521490	4844230
100	Piată Crangasi	RO001E108532122	4862
101	I Maniu Autogara	RO001E108738388	UAEEDN23210312333
102	Eroilor	RO001E119569245	UAEEDN23810640417
103	Splai/Unirii	RO001E119830862	UAEEDN22810445401
104	Apusului Expres	RO001E119936163	UAEEDN23810621175
105	Brasov - Timisoara	RO001E119569267	UAEEDN23810641543
106	Raul Colentina	RO001E119853937	4010012889811
107	L Rebreanu - 1 Decembrie	RO001E119844698	4010012879311
108	Regina Maria Rd Unirii	RO001E119830303	UAEEDN23810612245
109	Rd Nicolae Balcescu	RO001E110012676	1000680564914
110	Timisoara nr.44, apt. 100	RO001E110397920	1000715477918
111	Basarabia	RO001E111469965	UAEEDN23210231970

d Cabine de la capetele de linii

Amplasare	Cod POD	Serie contor
-----------	---------	--------------

1	Aerogarii Str. Gratiobasa	RO001E108392452	UAEEEDN23210280466
2	Piata Presei Libere	RO001E108608744	13G26510110058547
3	Lacul Tel	RO001E108415920	1000333480122
4	Sf Gheorghe	RO001E108469299	UAEEEDN17810075888
5	Pipera	RO001E108818107	1347738
6	Colentina Pasaj	RO001E108426168	UFEUEDN21210027817
7	1 Decembrie 1918 Faur	RO001E108444652	9028367
8	Piata Resita	RO001E108479649	1000630112910
9	Sura Mare	RO001E108482486	UAEEEDN22910365049
10	Giurgului CFR Progresul	RO001E108486355	1000721009220
11	Ghencea	RO001E109221847	13G26510110058290
12	V Argeşului	RO001E108499911	UAEEEDN17510100598
13	Maniu Liceul 8	RO001E108517473	9857945
14	Maniu Master	RO001E108517866	1000700887916
15	Apusului	RO001E108519600	1355296
16	Damaraş	RO001E108755411	UAEEEDN23210336305
17	Mihalache Clabucet	RO001E108755488	UAEEEDN23810612951
18	Chibulei	RO001E108760394	UAEEEDN23810578155
19	Pajura	RO001E108921652	UAEEEDN23210226708
20	Zelari	RO001E108555666	UAEEEDN23210331158
21	Obregia	RO001E108569470	4010010047511
22	Oltenitei	RO001E108601994	14G26510110062250
23	Stadion National	RO001E108623189	1000710595017
24	Basarab	RO001E114897670	13G26510110052403
25	Sfanta Vineri	RO001E119904620	13G26510110058841
26	Valea Olului	RO001E108669055	UAEEEDN17510100888
27	Giulesti - 16 Februarie	RO001E118380566	UAEEEDN23210243614
28	Sportului	RO001E119449703	UAEEEDN15510030808
29	Gara Obor	RO001E110053180	1000687358815
30	CET Sud	RO001E111366321	UAEEEDN24210381257
31	Piata Presei Libere (langa Monumentul Anpl)	RO001E112010957	UAEEEDN23210285334

Entitatea Contractanta
SOCIETATEA DE TRANSPORT STB SA

Contractant
TINMAR ENERGY SA

Bogdan Catricica

George Mihai

T

