

Nr.65408/05.09.2023

Supus spre analiză și aprobare în ședința A.G.E.A. din 15/16.11.2023

**REFERAT privind aprobarea încheierii Contractului de asociere între S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A., în calitate de utilizator, și Societatea DELGAZ GRID S.A., în calitate de operator, pentru realizarea lucrărilor de extindere a rețelei electrice de distribuție de interes public în vederea racordării Stației de Reglare Măsurare Predare SRMP BĂLTENI-Exploatarea Teritorială BRĂILA, precum și cofinanțarea lucrărilor de racordare**

**REZUMAT**

SRMP BĂLTENI este o locație nouă, amplasată într-o zonă cu terenuri agricole proprietate privată. În vederea alimentării cu energie electrică a acestui obiectiv s-a transmis solicitarea de eliberare Aviz Tehnic de Racordare nr. DPC58085/21.07.2022 înregistrată la DELGAZ GRID SA cu nr.1004903280/20.08.2022.

DELGAZ GRID SA comunică prin adresa înregistrată la SNTGN TRANSGAZ SA cu nr.90071/14.11.2022 că pentru alimentarea cu energie electrică a acestui obiectiv este necesară extinderea rețelei de distribuție existente, motiv pentru care procedura de racordare se poate derula în conformitate cu Ordinul ANRE nr.36/2019, modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr.159/02.09.2020 – „Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice”.

Prin Notificarea nr. 40470/06.07.2023, am fost înștiințați că în urma studiului de fezabilitate avizat în comisia de avizare a DELGAZ GRID validată cu avizul CTE din data de 06.07.2023 din SF nr. 62/2023, în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019 a rezultat că SNTGN TRANSGAZ SA ar trebui să participe cu o cotă de cofinanțare de 113.726,94 lei fără TVA (în procent de 50% din valoarea totală a lucrărilor 227.453,87 lei fără TVA), în baza unui Contract de asociere respectiv a unui Contract de cofinanțare, încheiate între DELGAZ GRID SA și SNTGN TRANSGAZ SA.

Pentru realizarea lucrărilor de racordare, este necesară semnarea a două contracte, un Contract de asociere și un Contract de cofinanțare, încheiate între DELGAZ GRID SA și S.N.T.G.N. TRANSGAZ SA.

## **PROPUNERE**

Vă supunem spre analiză și aprobare, în temeiul art. 15, paragraful 4 lit. i) coroborat cu art. 31 din Actul constitutiv al Transgaz S.A., actualizat, a Contractului de asociere și a Contractului de cofinanțare care se vor încheia cu Societatea Delgaz Grid S.A. pentru realizarea lucrărilor de extindere a rețelei electrice de distribuție de interes public în vederea racordării Stației de Reglare Măsurare Predare SRMP BĂLTENI-Exploatarea Teritorială BRĂILA, la aceasta, precum și mandatarea Directorului General al S.N.T.G.N. Transgaz S.A. de a semna aceste contracte.

## **CONȚINUT DETALIAT**

SRMP BĂLTENI este o locație nouă, amplasată într-o zonă cu terenuri agricole proprietate privată. În vederea alimentării cu energie electrică a acestui obiectiv s-a transmis solicitarea de eliberare Aviz Tehnic de Racordare nr. DPC58085/21.07.2022 înregistrată la DELGAZ GRID SA cu nr.1004903280/20.08.2022.

DELGAZ GRID SA comunică prin adresa înregistrată la SNTGN TRANSGAZ SA cu nr.90071/14.11.2022 că pentru alimentarea cu energie electrică a acestui obiectiv este necesară extinderea rețelei de distribuție existente, motiv pentru care procedura de racordare se poate derula în conformitate cu Ordinul ANRE nr.36/2019, modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr.159/02.09.2020 – „Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice”.

Prin Notificarea nr. 40470/06.07.2023, am fost înștiințați că în urma studiului de fezabilitate avizat în comisia de avizare a DELGAZ GRID validată cu avizul CTE din data de 06.07.2023 din SF nr. 62/2023, în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019 a rezultat că SNTGN TRANSGAZ SA ar trebui să participe cu o cotă de cofinanțare de 113.726,94 lei fără TVA (în procent de 50% din valoarea totală a lucrărilor 227.453,87 lei fără TVA), în baza unui Contract de asociere respectiv a unui Contract de cofinanțare, încheiate între DELGAZ GRID SA și SNTGN TRANSGAZ SA.

Pentru realizarea lucrărilor de racordare, este necesară semnarea a două contracte, un Contract de asociere și un Contract de cofinanțare, încheiate între DELGAZ GRID SA și S.N.T.G.N. TRANSGAZ SA.

Având în vedere cele de mai sus, în baza prevederilor legale în vigoare, respectiv Ordinul ANRE nr. 36/2019, Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale cu modificările și completările ulterioare, Actul constitutiv al S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A., actualizat, Codul Civil, propunem aprobarea Contractului de asociere și a Contractului de cofinanțare, între S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A., în calitate de utilizator, și Societatea DELGAZ GRID S.A., în calitate de operator, pentru realizarea lucrărilor de extindere a rețelei electrice de distribuție de interes public în vederea racordării Stației de Reglare

Măsurare Predare SRMP BĂLTENI - Exploatarea Teritorială BRĂILA, precum și mandatarea domnului Director General al Transgaz S.A. de a semna aceste contracte. Atașăm, în copie

- draft contract de asociere propus;
- draft contract de cofinanțare;
- solicitare eliberare Aviz tehnic de racordare nr.DPC58085/21.07.2022 ;
- adresa DELGAZ GRID SA nr. 1004903280/22.07.2022;
- adresa SNTGN TRANSGAZ SA nr. DMEAS57205/02.08.2023;
- notificare DELGAZ GRID SA nr. 40470/06.07.2023;
- referat de necesitate nr. 64396/01.09.2023;

**Președinte  
Consiliul de Administrație,  
Văduva Petru Ion**

## **CONTRACT DE ASOCIERE**

**pentru extinderea rețelei de distribuție a energiei electrice în vederea alimentării  
cu energie electrică SRMP Balteni, jud. Vaslui**

Prezentul Contract este încheiat astăzi: DEGR - ...../.....2023  
Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale „TRANSGAZ” S.A.....

### **ÎNTRE SUBSCRISELE:**

**S.C. DELGAZ GRID S.A.**, cu sediul social în mun. Târgu - Mureș, B-dul Pandurilor, numărul 42, etaj IV , fax: 0365 – 403 860, număr de înmatriculare la Registrul Comerțului Mureș J26/326/2000, cod fiscal RO 10976687, cod IBAN RO25TREZ4765069XXX003127 deschis la Trezoreria Târgu - Mureș, reprezentată legal prin Dl. Cristian Secosan în calitate de Director General, si Dna. Mihaela Loredana Cazacu în calitate de Director General Adjunct, in calitate de operator de distributie concesionar, denumit in continuare „**Operator de distributie**”, si

**Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale „TRANSGAZ” S.A.** cu sediul în Medias, Piata C.I. Motas, nr. 1, jud. Sibiu, tel./fax: 0269803333, e-mail: [cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro), ORC J32/301/2000, C.I.F. RO 13068733 , cont bancar IBAN: ..... deschis la Banca .....,reprezentata prin Director General **Sterian Ion**, denumită în prezentul document ”**Utilizator**”.

Denumite în continuare, în mod individual, ”Parte” sau în mod colectiv ”Părțile”,

Având în vedere că:

- Fiecare dintre Părți este o „autoritate contractantă” în sensul art. 4 din Legea nr. 99/2016 privind atribuirea contractelor de achiziție sectoriale;
- Părțile intenționează să înființeze o „Asociere contractantă” în scopul organizării în mod colectiv a procedurilor de achiziție publică pentru realizarea lucrărilor de electrificare a localităților/extindere de rețea în situația cofinanțării, în funcție de necesitate („Operațiunea”).

Părțile au convenit după cum urmează:

### **Articolul 1: Obiectul – Participatiile (Asocierea)**

- 1.1. Părțile au convenit să se asocieze și să participe la această Asociere (”Contract de Asociere”) pentru unicul scop de a organiza în mod colectiv procedurile de achiziții sectoriale pentru realizarea lucrărilor de electrificare a localităților/extindere de rețea în situația cofinanțării și pentru îndeplinirea Operațiunii în condițiile stipulate în prezentul contract.

- 1.2. Părțile au convenit ca Asocieria să nu aibă personalitate juridică. Lichidarea asocierii nu va produce efecte patrimoniale față de părți, altele decât cele care ar putea rezulta din aplicarea art. 2.2.
- 1.3. Părțile au convenit în vederea îndeplinirii scopului Operațiunii, ca fiecare dintre ele să pună la dispoziția Asocierii toate resursele și calificările necesare, cerute de către conducerea Asocierii.
- 1.4. Participațiunile părților în Asocierie sunt după cum urmează:
- |                     |                        |
|---------------------|------------------------|
| - <b>DEGR</b>       | <b>50% (cincizeci)</b> |
| - <b>Utilizator</b> | <b>50% (cincizeci)</b> |
- 1.5. Cu excepția cazurilor în care Părțile convin altfel, în cazul anumitor proceduri de achiziții sectoriale, toate drepturile, interesele, și obligațiile rezultate din Operațiune și/sau din Asocierie vor fi împărțite și suportate în mod egal de către cele 2 (două) părți în conformitate cu participarea lor la Asocierie, astfel cum au fost menționate mai sus.

## **Articolul 2: Obligațiile Părților**

- 2.1 Părțile vor executa împreună și separat totalitatea operațiunilor, actelor și faptelor necesare în vederea organizării în mod colectiv a procedurilor de achiziție publică a bunurilor, serviciilor, activelor și/sau lucrărilor; după care, fiecare dintre contractele de achiziție publică vor fi încheiate de respectiva Parte interesată, în funcție de necesitățile acestuia în ceea ce privește fiecare procedură de achiziție publică, în vederea îndeplinirii Operațiunii.
- 2.2 Fără a prejudicia drepturile și obligațiile fiecăreia dintre Părțile stipulate în prezentul contract, în cazul neîndeplinirii de către una dintre Părți a obligațiilor, Partea în culpă se obligă să despăgubească cealaltă Parte pentru orice daune, pierderi, costuri sau cheltuieli suportate și rezultate din această neîndeplinire.
- 2.3 Fiecare dintre Părți va suporta cheltuielile legate de publicarea anunțurilor de participare, întocmirea documentației în vederea participării la procedurile de achiziții și costurile evaluărilor comisiilor de licitație, proporțional cantitățile sau volumele respectivei achiziții de servicii, bunuri sau lucrări, în funcție de necesitățile fiecăreia dintre Părți.
- 2.4 Pentru îndeplinirea acestor obligații în numele prezentului contract, fiecare dintre Părți se obligă să acționeze cu bună credință în vederea protejării intereselor Asocierii. Fiecare Parte se obligă să nu acționeze pe cont propriu sau împreună cu terțe părți astfel încât să prejudicieze interesele Asocierii sau îndeplinirea în bune condiții a prezentului Contract.

## **Articolul 3. Conducerea Asocierii**

- 3.1 Părțile au convenit ca Asocieria să fie condusă de “DEGR”, pe toată durata Contractului de asociere.

#### **Articolul 4: Desfășurarea „Operațiunii”**

- 4.1 Departamentul de Achiziții al DEGR – care se ocupă cu aplicarea și desfășurarea procedurilor de achiziție, va aplica și derula proceduri de achiziție și pentru Asociere.
- 4.2 Fiecare Parte, ca membră a Asocierii, se obligă să furnizeze Departamentelor de Achiziții ale DEGR informațiile, documentația și procurile necesare, astfel cum este cerut de legislația în vigoare privind achizițiile sectoriale, care să îi permită acestora îndeplinirea obligațiilor, astfel cum au fost menționate anterior în articolul 4.1.

#### **Articolul 5: Material și personal**

Toate materialele, echipamentele și personalul necesar în vederea îndeplinirii adecvate a lucrărilor legate de Operațiune vor fi puse la dispoziția Asocierii de către Părți.

#### **Articolul 6: Reprezentant**

- 6.1 Cu excepția cazurilor în care Părțile convin altfel, în cazul procedurilor de achiziții sectoriale, toate drepturile, interesele, și obligațiile rezultate din Operațiune și/sau din Asociere vor fi împărțite și suportate în mod egal de către cele 2 (două) părți în conformitate cu participarea lor la Asociere, astfel cum au fost menționate la art. 1.4 și la art. 1.5.
- 6.2 Fiecare Parte, în numele și pentru Asociere, va fi responsabilă de:
- Îndeplinirea obligațiilor prevăzute de prezentul Contract și/sau obligațiilor impuse de
  - Executarea și aplicarea contractelor de achiziție publică;
  - Fiecare dintre Părți va acorda asistență Administratorului de Proiect, după cum va fi necesar, în vederea controlării și administrării lucrărilor.

Prezentul contract va intra în vigoare la data semnării de către cele 2 (două) Părți și va avea valabilitate până la finalizarea procedurilor de achiziție și semnarea contractelor de execuție de lucrări cu ofertantul desemnat câștigător.

#### **Articolul 7: Legea aplicabilă – Soluționarea litigiilor**

- 7.1 Acest contract este guvernat de legea română și în special de articolul 4 din Legea nr. 99/2016.
- 7.2 În cazul oricăror litigii apărute din sau în legătură cu încheierea, executarea sau încetarea acestui Contract, acestea vor fi supuse spre soluționare instanței judiciare competente.

- O parte contractanta nu are dreptul, fara acordul scris al celeilalte parti:
- a) de a face cunoscut contractul incheiat intre cele doua parti sau orice prevedere a acestuia unei terte parti, in afara acelor persoane implicate in indeplinirea contractului;
  - b) de a utiliza informatiile si documentele obtinute sau la care are acces in perioada de derulare a contractului, in alt scop decat acela de a-si indeplini obligatiile contractuale.

Dezvaluirea oricarei informatii fata de persoanele implicate in indeplinirea contractului se va face confidential si se va extinde numai asupra acelor informatii necesare in vederea indeplinirii contractului.

O parte contractanta va fi exonerata de raspunderea pentru dezvaluirea de informatii referitoare la contract daca:

- a) informatia era cunoscuta partii contractante inainte ca ea sa fi fost primita de la cealalta parte contractanta; sau
- b) informatia a fost dezvaluita dupa ce a fost obtinut acordul scris al celeilalte parti contractante pentru asemenea dezvaluire; sau
- c) partea contractanta a fost obligata in mod legal sa dezvaluie informatia.

Fiecare parte a acestui contract va notifica imediat celeilalte parti orice descoperire a vreunei dezvaluiri neautorizate de informatie confidentiala.

Acest contract este semnat în 2 (două) exemplare, cate unul pentru fiecare parte.

Fiecare Parte va primi un exemplar. Limba contractului este limba română si va fi folosită în toate procedurile în fața tuturor autorităților din România.

**Delgaz Grid S.A.,**

Director Departament Managementul  
Investitiilor Electricitate

**Negrutu Dragos-Cristian**

Departament Juridic

**Daniel-Vasile Dragan**

Sef Serviciu Racordare la Retea Electricitate

**Patricia Constantin**

**Utilizator,**

**Societatea Nationala de Transport Gaze  
Naturale „TRANSGAZ” S.A.**

Director General,

**Sterian Ion**

## Contract de Cofinanțare

pentru extinderea rețelei de distribuție a energiei electrice în vederea alimentării cu energie electrică SRMP Balteni, jud. Vaslui

încheiat cu nr..... la **Delgaz Grid SA**

încheiat cu nr.....la **Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale „TRANSGAZ” S.A.**

În temeiul art. 13 din Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 36/2019, cu modificările și completările ulterioare, se încheie prezentul contract:

### ART.1 Părțile

**Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale „TRANSGAZ” S.A.** cu sediul în Medias, Piata C.I. Motas, nr. 1, jud. Sibiu, tel./fax: 0269803333, e-mail: cabinet@transgaz.ro, ORC J32/301/2000, C.I.F. RO 13068733 , cont bancar IBAN: ..... deschis la Banca ....., reprezentata prin Director General **Sterian Ion**, denumită în prezentul document ”**Utilizator**”

și

**S.C. DELGAZ GRID S.A.** cu sediul în Târgu Mureș, Bd. Pandurilor, nr. 42, CP 540554, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Mureș sub nr. J26/326/2000, C.U.L: RO 10976687, cont nr. RO25TREZ4765069XXX003127, reprezentată legal prin Dl. Cristian Secosan in calitate de Director General si Dna. Mihaela Loredana Cazacu în calitate de Director General Adjunct, denumită **OPERATOR DE DISTRIBUȚIE CONCESIONAR.**

### ART. 2 Obiectul contractului

**2.1** Obiectul prezentului contract îl reprezintă stabilirea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localitatii ori pentru realizarea lucrărilor de extindere a rețelei de distribuție a energiei electrice din **UAT COM. Zapodeni, jud. Vaslui** respectiv stabilirea sumelor și a calendarului de plată a contribuțiilor de cofinanțare aferente fiecărei părți, stabilirea calendarului de realizare al lucrărilor și a componenței comisiei comune(anexa 1) de stabilire a contributiilor la cofinantare in corelare cu valoarea totala a lucrarilor rezultata din procesul- verbal de receptie la terminarea lucrarilor.

**2.2** În vederea realizării investiției menționate la Art. 2.1 părțile semnatare ale prezentului contract consimt să contribuie la cofinanțarea lucrărilor de extindere a rețelei de



distribuție a energiei electrice pentru realizarea următoarelor capacități de distribuție a energiei electrice:

- **Lucrări pentru extindere rețea electrică:**
  - LEA 20 kV cu conductoare electrice Al-Al 70/8 mmp -360m
  - PTA 20/0,4 kV 50kVA -1buc.

### **ART. 3 Valoarea contractului:**

**3.1** Valoarea estimată a lucrărilor de extindere rețea care fac obiectul contractului este de **227453,87** fără TVA.

### **ART. 4 Obligațiile și drepturile partilor:**

**4.1 OPERATORUL DE DISTRIBUȚIE CONCESIONAR** va participa la această investiție cu suma de **113726,94 lei fără TVA**, reprezentând valoarea investiției eficiente, adică **50,00%** din valoarea estimată a lucrărilor (**227453,87 fara TVA**).

**4.2 OPERATORUL DE DISTRIBUȚIE CONCESIONAR** are dreptul :

- a) să folosească rețeaua realizată prin efectul legii;
- b) să dezvolte rețeaua de distribuție;
- c) să utilizeze întreaga capacitate a rețelei;
- d) să asigure racordarea la rețea a unor noi solicitanți, cu respectarea prevederilor legale;
- e) să înlocuiască elemente de rețea, în urma unor necesități apărute în scopul modernizării, măririi capacității rețelei sau ca urmare a creșterii gradului de uzură ori deteriorării acesteia.

**4.3 OPERATORUL DE DISTRIBUȚIE CONCESIONAR** are următoarele obligații:

- a) să finanțeze, la expirarea duratei de viață sau în situațiile prevăzute în reglementările în vigoare, investițiile necesare înlocuirii elementelor rețelei pentru asigurarea continuității și calității serviciului de distribuție;
- b) să opereze și să întrețină rețeaua pentru funcționarea în condiții de siguranță a acesteia conform normelor în vigoare.
- c) cu 90 de zile înainte de expirarea termenului de 5 ani de la punerea în funcțiune a rețelei, operatorul recalculează cota de eficiență a investiției care rezultă în urma racordării ulterioare a altor utilizatori și returnează coparticipanților la finanțare diferența dintre cota de cofinanțare care le-a revenit inițial și cota de cofinanțare rezultată în urma recalculării eficienței, stabilite conform prevederilor art. 4.6.;
- d) în situația în care, în urma recalculării prevăzute la art.4.3-alin. (c), valoarea eficientă a lucrării este de cel puțin 80 % din valoarea totală a investiției prevăzută în procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor, operatorul de distribuție concesionar este obligat să returneze participanților la cofinanțare, contribuția acestora;
- e) termenul de plată a sumelor de regularizare prevăzute la art.4.3-alin. (c) sau (d), nu poate depăși data împlinirii a 5 ani de la punerea în funcțiune a rețelei, iar nerespectarea acestuia conduce la obligația operatorului de a plăti majorări pentru fiecare zi de întârziere, care nu pot depăși nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor .

**4.4 UTILIZATORUL** are obligația de a contribui la cofinanțarea lucrărilor cu suma de **113726,94 lei** fără TVA, reprezentând **50,00 %** din valoarea estimată a lucrărilor (**227453,87 fara TVA**).

**4.5** Calendarul de plată a contribuțiilor la cofinanțare este următorul :

a) **OPERATORUL DE DISTRIBUȚIE CONCESIONAR** a cuprins partea sa de cofinanțare, în valoare de **113726,94 lei fără TVA(extindere retea)** în programul de investiții si va fi finalizata în conformitate cu contractul de executie rezultat în urma achizitiei publice.

b) **UTILIZATORUL** este de acord cu partea lor de cofinanțare, în valoare de **113726,94 lei fără TVA** în baza **adresei 7205/46706/2023**.

c) Părțile se obligă să achite lucrările executate fiecare în baza situațiilor de lucrări aferente acceptate la plată de către reprezentanții desemnați de către fiecare parte.

**4.6** La finalizarea lucrărilor, comisia prevăzută la **Art. 5.6** va stabili contribuțiile la cofinanțare în corelare cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, precum și sumele de regularizare a acestora.

În funcție de contribuțiile la finanțare în raport cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, ținând seama de evaluarea lucrărilor de investiții din punctul de vedere al eficienței economice lucrările care corespund valorii  $I_{total}-I_{ef}$  fiind finanțate de **UTILIZATORI** iar valoarea  $I_{ef}$ ,  $I_{total}$  ,  $I_{total}/2$  de către **OPERATORUL DE DISTRIBUȚIE CONCESIONAR**.

Toate situațiile de lucrări vor fi facturate și decontate în proporție de **50,00%** de **UTILIZATORI** și de **DEGR** în proporție de **50,00%**.

## **ART. 5. Realizarea lucrărilor**

**5.1** Calendarul de realizare al lucrărilor convenit de către părți este conform contractului executie încheiat în urma procedurii de achiziție publică.

**5.2** Achiziția execuției lucrărilor se va face în baza unui contract, încheiat cu respectarea cerințelor legislației în vigoare privind achizițiile publice de lucrări, în baza Contractului de asociere cu agenți economici atestați ANRE.

**5.3** **UTILIZATORUL**, în calitate de coproprietar, acordă **OPERATORULUI DE DISTRIBUȚIE CONCESIONAR** dreptul de utilizare exclusivă a rețelei electrice din momentul punerii în funcțiune a acesteia – fără alte pretenții patrimoniale sau nepatrimoniale ulterioare – și asigură dreptul de uz și servitute și accesul operatorului în mod gratuit pe toată durata existenței și funcționării rețelei. Predarea rețelei de distribuție energie electrică în întreținerea și exploatarea **OPERATORULUI DE DISTRIBUȚIE CONCESIONAR** se va realiza prin contractul de cofinanțare și proces verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

5.4 În vederea asigurării continuității și a siguranței în alimentarea cu energie electrică a clienților, în cazul în care prestarea serviciului public de distribuție se realizează prin intermediul mijloacelor fixe proprietate a terților, se interzice schimbarea destinației pentru care aceste mijloace fixe au fost construite.

5.5 Urmărirea execuției lucrărilor va fi asigurată de către personalul specializat al OPERATORULUI DE DISTRIBUȚIE CONCESIONAR.

5.6 În vederea stabilirii cotelor de proprietate asupra mijloacelor fixe cofinanțate, părțile semnatare hotărăsc înființarea unei comisii comune (anexa 1) formate din membri ce vor fi desemnați prin decizia fiecărei părți în termen de cel mult 10 zile de la semnarea contractului de execuție.

Comisia comuna operator –UTILIZATOR stabilește contribuțiile la cofinanțare în corelare cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor, precum și sumele de regularizare a acestora, modalitatea și termenul limită de plată a sumelor de regularizare, care nu poate depăși 90 de zile de la punerea în funcțiune a rețelei.

În cazul în care sumele de regularizare nu sunt achitate în termenul menționat anterior, partea care le datorează are obligația de a plăti majorări de întârziere pentru fiecare zi care depășește termenul de 90 de zile de la punerea în funcțiune a rețelei, la nivelul dobânzii de întârziere datorate neachitării la termen a obligațiilor bugetare

5.9 Adresele de corespondență declarate de părți sunt :

Pentru **SNTGN TRANSGAZ S.A.** cu sediul Medias, Piata C.I. Motas, nr. 1, jud. Sibiu,  
tel./fax: 0269803333, e-mail: [cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro) ;

Pentru **OPERATORUL DE DISTRIBUȚIE:** Iași, str. Sfântul Petru Movilă, nr. 38, CP 700014, tel:+40 734 995 745, email: [ciprian.tataru@delgaz-grid.ro](mailto:ciprian.tataru@delgaz-grid.ro).

#### **ART. 6 Documentele contractului**

Contractul are la baza următoarele documente:

- cererea UTILIZATORULUI și a documentației aferente acesteia;
- **SF nr. 62/2023 elaborat de SC Proing Serv SRL;**
- răspunsul către UTILIZATOR privind rezultatul SF cuprinzând oferta de coparticipare la finanțare;
- **adresa 7205/46706/2023-** accept cofinanțare.

#### **ART. 7 Durata contractului**

7.1 Prezentul contract se încheie pe durata derulării tuturor operațiunilor necesare realizării obiectivelor menționate la art. 2. Prezentul contract va înceta odată cu punerea în funcțiune a rețelei și încheierea procesului verbal de predare-primire.

7.2 În cazul neachitării de către UTILIZATOR a părții sale de cofinanțare în termenul stabilit în contractul de execuție, calendarul de realizare a lucrărilor se va decala corespunzător întârzierii, întreaga responsabilitate revenind UTILIZATORULUI.

## **ART. 8 Litigii**

**8.1** Diferențele de orice fel care pot apărea în derularea contractului se vor rezolva de către părțile contractante pe cale amiabilă.

**8.2** În situația în care diferențele dintre părți nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, orice litigiu decurgând din sau în legătură cu acest contract, inclusiv cele referitoare la validitatea, interpretarea, executarea ori desființarea lui, se va soluționa de către instanțele judecătorești competente.

## **ART. 9 Dispoziții finale**

**9.1** Modificarea / completarea clauzelor prezentului contract se va face cu acordul ambelor părți contractante, prin acte adiționale.

**9.2** Părțile contractante au obligația să păstreze confidențialitatea clauzelor prezentului contract.

O parte contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părți:

a) de a face cunoscut contractul încheiat între cele două părți sau orice prevedere a acestuia unei terțe părți, în afara acelor persoane implicate în îndeplinirea contractului;

b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

Dezvăluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se va face confidențial și se va extinde numai asupra acelor informații necesare în vederea îndeplinirii contractului.

O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract dacă:

a) informația era cunoscută părții contractante înainte ca ea să fi fost primită de la cealaltă parte contractantă; sau

b) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți contractante pentru asemenea dezvăluire;

c) partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația.

Fiecare parte a acestui contract va notifica imediat celeilalte părți orice descoperire a vreunei dezvăluiri neautorizate de informație confidențială.

**9.3** Prezentul contract s-a încheiat în data de .....2023 în două exemplare, câte un exemplar pentru fiecare parte.

**Delgaz Grid S.A.,**

Director Departament Managementul  
Investitiilor Electricitate

Utilizator,

**Negrutu Dragos-Cristian**

**Societatea Nationala de Transport  
Gaze Naturale „TRANSGAZ” S.A.**

Departament Juridic

Director General,

**Daniel-Vasile Dragan**

**Sterian Ion**

Sef Serviciu Racordare la Retea Electricitate

**Patricia Constantin**

ANEXA 1 – COMISIA COMUNA intre DEGR si *UTILIZATOR* privind cota de proprietate asupra Mijloacelor Fixe , si-a desfasurat activitatea in data de ....., fiind formata din :

**DEGR si UTILIZATOR :**

CORE .....

Manager Proiect electricitate DMI.....

Proiectant PTh.....

Reprezentat UTILIZATOR .....

Comisia a stabilit urmatoarele cote de proprietate asupra Mijloacelor Fixe :

LEA – LES 20kV.....

PT-PTA 20/0.4kV.....

LEA-LES 0.4kV .....

Comisia a stabilit urmatoarele cote de proprietate asupra Mijloacelor Fixe in procente:

LEA – LES 20kV.....%

PT-PTA 20/0.4kV.....%

LEA-LES 0.4kV.....%

Toate situatiile de lucrari vor fi facturate si decontate in proportie de **50,00%** de UTILIZATOR cat si de DEGR in proportie de **50,00%** .

**DEPARTAMENT PROIECTARE ȘI CERCETARE**

Nr. DPC 59085 / 21.07.2012

Către

**S.C. DELGAZ GRID S.A.**

540554, Tg. Mureș, B-dul Pandurilor, nr. 42, jud. Mureș

Domnului Cristian Secoșan, Director General

**Referitor la: Eliberarea Avizului Tehnic de Racordare (energie electrică) pentru lucrarea: Racord și SRMP Bălteni, alimentare cu energie electrică și împrejmuire, Județul Vaslui**

Domnule Director General,

**Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ S.A.**, cu sediul în Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr. 1, județ Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J32/301/2000, având cod unic de înregistrare RO13068733, telefon 0269 803 333 sau 0269 803 334, fax. 0269 839 029, reprezentată prin Director Departament Proiectare și Cercetare, Oniga Ciprian, prin prezenta solicită **eliberarea Avizului Tehnic de Racordare (energie electrică)** pentru obiectivul de investiție **Racord și SRMP Bălteni, alimentare cu energie electrică și împrejmuire, Județul Vaslui.**

Menționăm faptul că, beneficiarul investiției este **S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.**, iar proiectantul general al lucrării este **S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. – DEPARTAMENTUL PROIECTARE CERCETARE.**

Alăturat vă înaintăm în 2 (două) exemplare documentația tehnică în vederea obținerii Avizului Tehnic de Racordare (energie electrică), pentru lucrarea: „Racord și SRMP Bălteni, Județul Vaslui”.

Anexăm:

- Cerere tip;
- Certificat de înregistrare;
- Memoriu tehnic;
- Certificat de Urbanism;
- Aviz de amplasament;
- Acte de proprietate;
- Plan de încadrare în zonă;
- Plan de situație;

În eventualitatea în care veți considera că mai sunt necesare și alte clarificări suplimentare, acestea vor putea fi solicitate la următoarele numere de telefon:

- 0773815529 – persoană de contact – responsabil proiect – APC 10I inginer – Țărnă Alexandru (e-mail: alexandru.tarna@transgaz.ro).
- 0755026986 - Departamentul Proiectare și Cercetare – APC 10I Șef atelier Cerbu Adrian (e-mail: adrian.cerbu@transgaz.ro);

Pentru corespondență se va utiliza următoarea adresă:  
S.N.T.G.N. Transgaz S.A. Mediaș,  
Departamentul Proiectare și Cercetare,  
Str. Unirii, nr. 6, cod 551025, loc. Mediaș, jud. Sibiu.

În speranța că veți da curs solicitării noastre, vă mulțumim pentru înțelegere și colaborare.

Cu respect,

**DIRECTOR GENERAL,**

**STERIAN ION**



**Director General Adjunct,**

Leahu Mihai

**Director Departamentul Proiectare și Cercetare,**

**BIHOREAN ALEXANDRU**

A blue ink handwritten signature of Biorean Alexandru.

**Inginer Șef Proiectare,**

Stroi Dan

**Șef Atelier Proiectare și Cercetare 10I,**

Cerbu Adrian

A blue ink handwritten signature of Cerbu Adrian.

**Întocmit,**

Țărnă Alexandru

A blue ink handwritten signature of Țărnă Alexandru.



Nr. DPC 580.85 / 21.04.2022

Către

**S.C. DELGAZ GRID S.A.**

540554, Tg. Mureș, B-dul Pandurilor, nr. 42, jud. Mureș

Domnului Cristian Secoșan, Director General

**Referitor la: Eliberarea Avizului Tehnic de Racordare (energie electrică) pentru lucrarea: Racord și SRMP Bălteni, alimentare cu energie electrică și împrejmuire, Județul Vaslui**

Domnule Director General,

**Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ S.A.**, cu sediul în Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr. 1, județ Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J32/301/2000, având cod unic de înregistrare RO13068733, telefon 0269 803 333 sau 0269 803 334, fax. 0269 839 029, reprezentată prin Director Departament Proiectare și Cercetare, Oniga Ciprian, prin prezenta solicită **eliberarea Avizului Tehnic de Racordare (energie electrică) pentru obiectivul de investiție Racord și SRMP Bălteni, alimentare cu energie electrică și împrejmuire, Județul Vaslui.**

Menționăm faptul că, beneficiarul investiției este **S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.**, iar proiectantul general al lucrării este **S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. – DEPARTAMENTUL PROIECTARE CERCETARE.**

Alăturat vă înaintăm în 2 (două) exemplare documentația tehnică în vederea obținerii Avizului Tehnic de Racordare (energie electrică), pentru lucrarea: „Racord și SRMP Bălteni, Județul Vaslui”.

Anexăm:

- Cerere tip;
- Certificat de înregistrare;
- Memoriu tehnic;
- Certificat de Urbanism;
- Aviz de amplasament;
- Acte de proprietate;
- Plan de încadrare în zonă;
- Plan de situație;

În eventualitatea în care veți considera că mai sunt necesare și alte clarificări suplimentare, acestea vor putea fi solicitate la următoarele numere de telefon:

- 0773815529 – persoană de contact – responsabil proiect – APC 10I inginer – Țărnă Alexandru (e-mail: alexandru.tarna@transgaz.ro).
- 0755026986 - Departamentul Proiectare și Cercetare – APC 10I Șef atelier Cerbu Adrian (e-mail: adrian.cerbu@transgaz.ro);

Pentru corespondență se va utiliza următoarea adresă:

S.N.T.G.N. Transgaz S.A. Mediaș,  
Departamentul Proiectare și Cercetare,  
Str. Unirii, nr. 6, cod 551025, loc. Mediaș, jud. Sibiu.

În speranța că veți da curs solicitării noastre, vă mulțumim pentru înțelegere și colaborare.

Cu respect,

**DIRECTOR GENERAL,**

**STERIAN ION**



Nr. înregistrare (ZCTR)	Partener afaceri	Cont contract	Loc consum

DOMNULE DIRECTOR

**Date identificare solicitant:**

Subsemnatul, Oniga Ciprian, reprezentant al Departamentului de Proiectare și Cercetare din cadrul S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A., cu domiciliul / sediul în localitatea Mediaș, strada Unirii, nr. 6, județul Sibiu, cod poștal 551025, telefon/fax 0269/801028, e-mail [claudia.schmidt@transgaz.ro](mailto:claudia.schmidt@transgaz.ro), [anita.vlas@transgaz.ro](mailto:anita.vlas@transgaz.ro), cod fiscal RO13068733, certificat de înregistrare Oficiul registrului comerțului J32/301/2000, având ca obiect de activitate (cod CAEN și denumire conform certificat înregistrare Oficiul Registrul Comerțului, numai pt. PJ) 4950, vă rog să aprobați cererea pentru racordarea locului de consum (denumire obiectiv) **Racord și SRMP Bălteni, alimentare cu energie electrică și împrejmuire**, situat în (adresa obiectiv) comuna Zăpodeni, județul Vaslui, carte funciară 73039, UAT Zăpodeni.

**Reprezentat legal/mandatar:** STERIAN ION

Identificat prin BI/CI seria și numărul....., eliberat de către ....., la data....., domiciliat în localitatea ....., com. ...., str. ...., nr. ...., bl. ...., sc. ...., ap. ...., jud. ...., tel. ...., e-mail .....

**Consultant de specialitate** (nume, adresa, număr autorizație, telefon, e-mail): .....

**Datele caracteristice pentru alimentarea cu energie electrică a unității sus menționate sunt:**

1.	Tip loc consum	<input type="checkbox"/> existent; <input checked="" type="checkbox"/> nou
2.	Puterea totală instalată (kW)	22
3.	Puterea maxim simultan absorbită (kW)	15,4
4.	Tensiunea de utilizare (kV)	<input checked="" type="checkbox"/> 0.4; <input type="checkbox"/> 6; <input type="checkbox"/> 20; <input type="checkbox"/> 110; <input type="checkbox"/> alta valoare...
5.	Factorul de putere	<input type="checkbox"/> 0.85; <input checked="" type="checkbox"/> alta valoare .....0,9
6.	Precizări privind instalațiile de compensare (numai în cazul în care factorul de putere >0.85)	
7.	Tip de tarif solicitat (tensiune în punctul de delimitare)	<input checked="" type="checkbox"/> JT; <input type="checkbox"/> MT; <input type="checkbox"/> IT
8.	Tipul instalațiilor de la locul de consum pentru care se solicită racordarea	<input type="checkbox"/> instalații stocare, <input type="checkbox"/> sisteme HVDC, <input type="checkbox"/> instalații distribuție, <input checked="" type="checkbox"/> receptoare electrice
9.	Cerințe specifice privind tipul grupului de măsurare a energiei	<input checked="" type="checkbox"/> JT; <input type="checkbox"/> MT; <input type="checkbox"/> IT
10.	Specificul activității	<input type="checkbox"/> producție, <input type="checkbox"/> comerț, <input checked="" type="checkbox"/> servicii, <input type="checkbox"/> medical, <input type="checkbox"/> educație, <input type="checkbox"/> altele .....
11.	Regimul de lucru	Nr. schimburi ..... Interval orar ..... - ..... Nr. zile lucratoare pe săptămână ....7
12.	Data prevăzută pentru punerea în funcțiune a obiectivului	
13.	Numărul de căi de alimentare solicitate	<input checked="" type="checkbox"/> 1; <input type="checkbox"/> 2; <input type="checkbox"/> alta valoare.....
14.	Precizări privind sursele de alimentare proprii	tip ..... putere ..... timp de pornire ..... durata maximă de funcționare .....
15.	Timpul maxim de întrerupere acceptat de procesul tehnologic (ore) (se va completa în cazul în care se solicită un timp maxim de întrerupere mai mic decât cel prevăzut de standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice)	
16.	Puterea maxim simultan absorbită aprobată pentru organizare de șantier (kW/kVA) (numai pentru situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea în vederea alimentării atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării obiectivului, și instalația de racordare pentru organizarea de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală)	..... / ..... Data valabilitate .....
17.	Nr. aviz tehnic / certificat de racordare (numai pt. loc de consum existent)	

	RECEPTOARE	PUTEREA INSTALATĂ (kW)	PUTEREA MAXIM SIMULTAN ABSORBITĂ (kW)
1.	Instalație de iluminat	0,5	0,35
2.	Cabluri încălzitoare	7	4,9
3.	Acționări electrice robineti	0,8	0,56

4.	Circuit priză monofazată	3,6	2,52
5.	Circuit priză trifazată	6,4	4,48
6.	Instalație de automatizare	3,7	2,59
	<b>TOTAL</b>	<b>22</b>	<b>15,4</b>

**Raspunsul Delgaz Grid la prezenta cerere:**

- Se transmite prin posta/ reprezentant Delgaz Grid S.A., la adresa de domiciliu / sediu social /loc de consum a solicitantului sau la adresa mandatarului
- Se ridica personal de solicitant sau de mandatar de la Centrul de relatii cu Clientii Delgaz Grid SA

**Anexez prezentei:**

- avizul de amplasament in copie, daca acesta este necesar conform reglementarilor, pentru obiectivul sau instalatia ce se realizeaza pe locul de consum respectiv;
- certificatul de urbanism eliberat in vederea obtinerii autorizatiei de construire pentru obiectivul sau pentru instalatia ce se realizeaza pe locul de consum respectiv, in termen de valabilitate (copie);
- planul de situatie la scară, întocmit conform prevederilor legale în vigoare, cu amplasarea în zonă a locului de consum, pentru construcțiile noi sau pentru construcțiile existente care se modifică, în copie. Pentru construcțiile existente care nu se modifică este suficientă schița de amplasament, cu coordonate din care să rezulte precis poziția locului de consum;
- planul urbanistic zonal (PUZ) aprobat sau planul urbanistic de detaliu (PUD) aprobat, daca acesta a fost solicitat prin certificatul de urbanism, in copie;
- copia actului de identitate, copia certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente;
- actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de consum pentru care se solicită racordarea, în copie. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice;
- autorizatia de construire pentru obiectivul ce se realizeaza pe locul de consum respectiv, in termen de valabilitate, in copie, in situatia in care se solicita racordarea unei organizari de santier pentru realizarea acestuia;
- avizul tehnic de racordare obtinut anterior/ certificatul de racordare, in copie, cand se solicita modificari la un loc de consum existent;
- alte documente pe care solicitantul considera necesar sa le depuna in sprijinul cererii sale.

În situația în care solicitantul este reprezentat prin mandatar este necesara prezentarea mandatului autentificat, prin care acesta este imputernicit pentru:

- sustinerea tuturor demersurilor necesare obtinerii avizului tehnic de racordare la rețeaua electrica de distributie a energiei electrice - inclusiv depunerea cererii de racordare și primirea oricăror informării/completări din partea Delgaz Grid S.A.
- ridicarea raspunsului Delgaz Grid SA la cererea de racordare.

**Declar pe propria raspundere ca datele sunt reale si documentele anexate in copie sunt conforme cu originalul. Mă angajez să respect prevederile Ordin 59/2013.**

Data

18.07.2022



Prin semnarea prezentei cereri confirm primirea unui exemplar al Notei de informare cu privire la prelucrarea datelor cu caracter personal, ce conține printre altele, informații referitoare la *scopul și temeiul prelucrării, durata prelucrării, drepturile mele, măsuri de securitate, reclamații etc.*

Semnătura solicitantului

BIHOREAN ALEXANDRU



## 1. Date energetice

1.1. Detalii privind receptoarele, caracteristicile acestora, regim de funcționare, puteri instalate și absorbite:

Nr. crt.	Date energetice ale consumatorului		U.M.	Situatia existenta <sup>1)</sup>	Puterea ceruta pe ani					Situatia finala	OBS	
					2022	2023	2024	2025	2026			
1.	Puterea totală instalată	0,022	MW		0,022	0,022	0,022	0,022	0,022			
2.	Puterea maximă simultan absorbită	0,015	MW		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015			
3.	Puterea absorbită în orele de vârf de sarcina		MW									
4.	Puterea absorbită pe schimburi (% din Pmax)	Schimb 1	%									
		Schimb 2	%									
		Schimb 3	%									
5.	Puterea receptoarelor cu regim de șocuri <sup>2)</sup>	P <sub>inst</sub>	MW									
		P <sub>abs</sub>	MW									
6.	Durata șocului		secunde									
7.	Frecvența șocuri		socuri/min									
8.	Amplitudinea maxima a șocului		A									
9.	Puterea receptoarelor cu regim deformant <sup>2)</sup>	P <sub>inst</sub>	MW									
		P <sub>abs</sub>	MW									
10.	Puterea receptoarelor cu regim nesimetric	P <sub>inst</sub>	MW									
		P <sub>abs</sub>	MW									
11.	Puterea instalată și absorbită la tensiunile de utilizare a energiei electrice	U <sub>1</sub> =...kV	P <sub>inst</sub>	MW								
			P <sub>abs</sub>	MW								
		U <sub>2</sub> =...kV	P <sub>inst</sub>	MW								
			P <sub>abs</sub>	MW								
		U <sub>3</sub> =...kV	P <sub>inst</sub>	MW								
			P <sub>abs</sub>	MW								
12.	CET propriu	P <sub>inst</sub>	MW									
		W <sub>anuala</sub>	MWh									

<sup>1)</sup> Date din contractul de furnizare existent ; <sup>2)</sup> Se vor indica separat caracteristicile fenomenului

1.2. Curbe de sarcină tip pentru consumatorul existent și final, în cazul consumatorilor cu putere maxim simultan absorbită în situația finală de peste 1 MW.

1.3. În cazul existenței unor alți utilizatori, situația energetică se va prezenta pe total și defalcat pentru consumator și pentru fiecare dintre acești alți utilizatori.

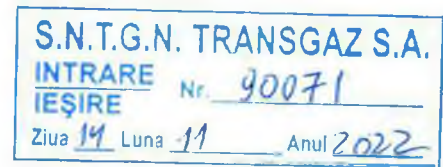
Precizări privind alți utilizatori racordați la rețeaua de utilizare

	SUBCONSUMATOR	PUTEREA INSTALATA (kW)	PUTEREA MAXIM SIMULTAN ABSORBITA (kW)
1.			
2.			

2. Alte informatii privind consumatorul, activitatea acestuia, elemente energetice ale instalatiilor și receptoarelor, conditii de functionare etc., care se considera necesare pentru definirea și caracterizarea locului de consum și care sa permita o analiza completa din punct de vedere energetic:

.....

Semnătura solicitantului  
BIHOREAN ALEXANDRU



**DELGAZ**  
grid

Delgaz Grid, Bd. Pandurilor 42, et. 4, 540506 Târgu Mureș

Către,  
Oniga Ciprian reprezentant  
S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.  
LOC. MEDIAS, STR. UNIRII, NR.6  
JUD. SIBIU  
,ROMANIA,

Nr. 1004903280/20.08.2022

Stimate domn/doamna,

Referitor la solicitarea/cererea dvs. nr. 1004903280  
din 22.07.2022 vă informăm că pentru alimentarea cu energie electrică a  
obiectivului: **Racord si SRPM Balteni**, de la adresa: **loc. Zapodeni**, jud.  
**Vaslui**, este necesară extinderea rețelei de distribuție publică.

Extinderea Rețelei Electrice de Distribuție în zona **loc. Vaslui, com. Vaslui jud. Vaslui** poate fi făcută la solicitarea Unității Administrativ Teritoriale și/sau Utilizator/Grup de Utilizatori prin intermediul unui imputernicit a cererii, și poate fi cofinanțată și de solicitanți în conformitate cu ordinul ANRE nr. 36/2019 – „Metodologie pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice „, modificat ulterior prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 159/02.09.2020 publicat în Monitorul Oficial al României nr. 829/09.09.2020.

Pentru demararea procedurii precizate în Ord. ANRE, Autoritatea Publică și/sau Utilizatorul/Grupul de Utilizatori va depune la Operatorul de Distribuție o **cerere scrisă** (acesta constituind o ofertă fermă angajantă) pentru dezvoltarea rețelei electrice de distribuție pentru fiecare localitate sau zonă solicitată. (**iluminatul public** nu face obiectul acestor extinderi conform ord ANRE).

Delgaz Grid SA

Divizia Exploatare Mentenanta  
Rețea Electricitate  
CORE Vaslui  
Vasile babusanu

T 0727810506  
vasile.babusanu@delgaz-grid.ro

Abreviere:  
DEMRE-CORE-EARE Vaslui

Președintele Consiliului de  
Administrație Volke  
Raffel  
Directori Generali  
Cristian Secosan (Director General)  
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)  
Anca Liana Evoie (Adj.)  
Petre Stoian (Adj.)  
Sediul Central: Târgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/08.06.2000  
Banca BRD Târgu Mureș  
IBAN:  
RO11BRDE270SV27540412700  
Capital social subscris 778.208.68€  
lei din care 777.168.994,25 lei vărs

Daca sunt mai multe zone/strazi in cadrul aceleasi commune/localitati unde se doreste extinderea rețelei electrice, va informam ca se va realiza un singur Studiu de Fezabilitate cu Devize Generale pe fiecare zona/strada.

Se va realiza o singura adresa/cererea pt documentele depuse pe mai multe zone/strazi, iar documentele comune(ex: PUG/PUZ, acord cofinantare UAT si acord amplasare retea pe domeniul public) se depun o singura data odata cu cererea de extindere retea.

Daca UAT /Primaria solicita extinderea rețelei electrice pentru localitati diferite in cadrul aceleesi comune, atunci documentele se vor depune separate, si se va efectua cate un SF pentru fiecare localitate in parte.

**Iluminatul public** nu face obiectul acestor extinderi conform ord ANRE.

**Cererea autorității publice se transmite operatorului de distribuție concesionar însoțită de următoarele documente, si este necesar precizare distanta pe care urmeaza a se realiza extinderea de retea pentru fiecare zona in parte:**

- a) **Planul urbanistic general (PUG)** în vigoare la data solicitării, pentru localitatea unde se propune electrificarea/extinderea rețelei electrice de distribuție, cu prezentarea echipării edilitare existente și a propunerilor de dezvoltare a acesteia, inclusiv a rețelelor electrice pentru asigurarea necesarului de consum: piese scrise și piese desenate;

Autoritatea publică pune copia PUG la dispoziția utilizatorului/grupului de utilizatori care solicită operatorului dezvoltarea rețelei electrice în vederea racordării; (conform art 1 pct 13 din ord ANRE 159/2020)

- b) **Planul urbanistic zonal (PUZ)** în vigoare la data solicitării pentru zona de dezvoltare a unității administrativ teritoriale unde se propune extinderea rețelei electrice de distribuție, cu prezentarea echipării edilitare existente și a propunerilor de dezvoltare a acesteia, inclusiv a rețelelor electrice, pentru asigurarea necesarului de consum: piese scrise și piese desenate;

Autoritatea publică pune copia PUZ la dispoziția utilizatorului/grupului de utilizatori care solicită operatorului dezvoltarea rețelei electrice în vederea racordării; (conform art 1 pct 13 din ord ANRE 159/2020)

PUZ-ul poate fi înlocuit cu un document similar, aprobat printr-o hotărâre a consiliului local, cum ar fi **planul cadastral cu lotizarea**

Președintele Consiliului de  
Administrație Volke  
Raffel  
Directori Generali  
Cristian Secosan (Director General)  
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)  
Anca Liana Evoiu (Adj.)  
Petre Stoian (Adj.)  
Sediul Central: Târgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/08.06.2000  
Banca BRD Târgu Mureș  
IBAN:  
RO11BRDE270SV27540412700  
Capital social subscris 778.208.68€  
lei din care 777.168.994,25 lei vărs

**terenurilor aferente noilor locuri de consum vizat de oficiul de cadastru și publicitate imobiliară - OCPI**, din care trebuie să rezulte informațiile prevăzute la alin. (1), inclusiv destinația terenului din zona pentru care se solicită dezvoltarea rețelei, necesare întocmirii studiului de fezabilitate.(conform art 1 pct 14 din ord ANRE 159/2020)

În cazul în care cererea se transmite operatorului de distribuție concesionar de către **un utilizator/grup de utilizatori**, informațiile necesare pentru întocmirea studiului de fezabilitate pe care solicitanții nu le dețin, sunt puse la dispoziția operatorului de distribuție la solicitarea acestuia, de către autoritatea publică.

c) **actele doveditoare** asupra proprietății terenului pe care urmează să fie amplasate rețelele electrice de distribuție;( extras al inventarului bunurilor ce aparțin domeniului public al primăriei/UAT sau extras de carte funciara pentru calea de acces privată insotit de declatiile notariale necesare amplasarii rețelei electrice pe domeniul privat);

d) **procesele-verbale de trasare (bornare-pentru zona studiată)** a drumurilor publice și a celorlalte terenuri pe care vor fi amplasate rețelele electrice de distribuție și/sau planul de situație scara 1:2000 cu drumurile publice și celelalte terenuri pe care vor fi amplasate rețelele electrice de distribuție, **vizat de serviciul de cadastru al autorității publice**. Pe planul de situație vor fi indicate **amplasamentele locurilor de consum** ale utilizatorilor **persoane fizice și juridice care au solicitat dezvoltarea rețelei** în acea zonă;

e) **autorizații de construire sau certificate de urbanism** pentru construcțiile aferente viitoarelor locuri de consum în zona unde se solicită dezvoltarea rețelei electrice de distribuție, dacă acestea au fost emise;(daca mai sunt si alti consumatori care solicita racordarea la retea energie electrica in zona studiată)

f) **memoriu** conținând gradul de dezvoltare existent și perspectiva de dezvoltare pentru zona studiată (2021-2022-2023), inclusiv următoarele informații:

i. **numărul de locuri de consum existente**, în curs de construire sau cu autorizații de construire în termen de valabilitate, precizând locațiile pentru care sunt deja emise autorizații de construire, inclusiv prin marcarea lor pe piesele desenate transmise conform precizărilor de la pct.a);

ii. **numărul final de locuri de consum din zonă**;

Președintele Consiliului de  
Administrație Volke  
Raffel  
Directori Generali  
Cristian Secosan (Director General)  
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)  
Anca Liana Evoieu (Adj.)  
Petre Stoian (Adj.)  
Sediul Central: Târgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/08.06.2000  
Banca BRD Târgu Mureș  
IBAN:  
RO11BRDE270SV27540412700  
Capital social subscris 778.208.68€  
lei din care 777.168.994,25 lei vărs



iii. **numărul de utilizatori, alții decât clienți finali casnici**, cu precizarea destinației consumului, dacă este cazul;

iv. **eșalonarea în timp a numărului de utilizatori** corespunzător etapelor de finalizare a locuințelor sau construcțiilor cu altă destinație;

v. date documentate privind **puterea totală necesară pe etape de dezvoltare a zonei și puterea finală**, atât pentru consumul casnic, cât și pentru consumul noncasnic, dacă autoritatea publică deține aceste date.

g) **acordul de principiu al utilizatorilor persoane fizice și juridice**, care au solicitat dezvoltarea rețelei în acea zonă, de a participa la **cofinanțarea lucrărilor, sau mențiunea primăriei ca participatiunea la cofinanțare se face doar din fonduri UAT**;

Utilizatorii care au solicitat racordarea la rețea în zona pentru care autoritatea publică a solicitat dezvoltarea rețelei electrice de distribuție și au prezentat acordul de principiu, pot să asigure cofinanțarea lucrărilor într-o cotă totală de cel puțin 20 % din valoarea care revine în comun autorității publice și utilizatorilor conform prevederilor art. 11 alin. (2).

În cazul în care cererea de dezvoltare a rețelei în vederea racordării a fost depusă la Operator de un utilizator/grup de utilizatori, diferența până la **Itotal se suportă de către acesta/aceștia**.

Dacă utilizatorii nu convin asupra unei modalități de stabilire a cotelor individuale, contribuția fiecărui utilizator la finanțare se stabilește de operatorul de distribuție în funcție de categoria de consumator, proporțional cu puterea maximă simultan absorbită de către acesta.

**Conform art 1, pct 12, lit b din ord ANRE nr 159/2020 pentru modificarea ordinului ANRE 36/2019 documentația trebuie completată cu răspunsul autorității publice/primărie asupra faptului ca poate/nu poate participa la cofinanțarea extinderii rețelei electrice în zona studiată.**

h) **acordul de principiu al proprietarilor de teren și dreptul de uz și servitute asupra terenului afectat de realizarea lucrărilor (acorduri notariale)** dacă amplasarea rețelelor se face pe domeniul privat sau mențiunea primăriei ca este de acord cu amplasarea rețelei electrice pe domeniul public.

i) **studiul de fezabilitate al obiectivului de investiții** pentru care Autoritatea Locală solicită extinderea rețelei, dacă acesta există.

Președintele Consiliului de  
Administrație Volke  
Raffel  
Directori Generali  
Cristian Secosan (Director General)  
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)  
Anca Liana Evoieu (Adj.)  
Petre Stoian (Adj.)  
Sediul Central: Târgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/08.06.2000  
Banca BRD Târgu Mureș  
IBAN:  
RO11BRDE270SV27540412700  
Capital social subscris 778.208.68€  
lei din care 777.168.994,25 lei vărs

**Prevederi legislative:**

Tinând cont de prevederile de mai sus, va rugăm să aveți disponibilitatea de a parcurge împreună cu DELGAZ GRID SA pașii necesari pentru realizarea lucrărilor în vederea racordării la rețeaua de distribuție a energiei electrice a locuinței pentru care s-a făcut solicitarea și pentru a demara elaborarea studiului de fezabilitate.

După depunerea cererii și a documentației complete, menționate la Art. 7 din Metodologie, Delgaz Grid S.A., întocmește studiul de fezabilitate în vederea determinării eficienței economice a investiției necesare pentru electrificarea localității sau pentru extinderea rețelei electrice de distribuție solicitate și stabilește soluția tehnică pentru dezvoltarea de rețea în conformitate cu prevederile normelor tehnice în vigoare, în baza datelor precizate în documentația anexată cererii de către autoritatea publică. (soluție tehnică, disponibilitatea/incarcarea posturilor de transformare din zona respectiv a rețelelor electrice JT/MT aferente)

Evaluarea lucrărilor de investiții din punctul de vedere al eficienței economice, se realizează conform prevederilor Art.10 din Metodologie, prin analiza următorilor indicatori de performanță financiară stabiliți prin studiul de fezabilitate:

- a) valoarea actualizată netă (VAN);
- b) durata de recuperare a investiției (DRI).

Se consideră eficiente economic lucrările pentru care valorile indicatorilor rezultați din studiul de fezabilitate îndeplinesc condițiile:

- a)  $VAN > 0$ ;
- b)  $DRI \leq 25$  ani.

**În situația în care lucrările necesare pentru electrificarea localității/extinderea rețelei electrice de distribuție sunt eficiente din punct de vedere economic** conform prevederilor legale, Delgaz Grid S.A. va asigura finanțarea investiției totale **I<sub>total</sub>**.

Metodologia prevede la **art. 11**:

(1) În cazul în care, urmare a analizei indicatorilor de eficiență economică VAN și DRI, se constată că nu este îndeplinită cel puțin una din condițiile prevăzute la art.10 alin. (3), valoarea investiției I<sub>ef</sub> se calculează ca fiind valoarea maximă a investiției pentru care sunt îndeplinite ambele condiții prevăzute la art.10 alin. (3).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), operatorul de distribuție concesionar are obligația, să asigure finanțarea valorii investiției, după cum urmează:

- a) **I<sub>total</sub>** în cazul în care **I<sub>ef</sub>** este  $\geq 80\%$  din valoarea **I<sub>total</sub>** a investiției;

Președintele Consiliului de  
Administrație Volke  
Raffel  
Directori Generali  
Cristian Secosan (Director General)  
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)  
Anca Liana Evoiu (Adj.)  
Petre Stoian (Adj.)  
Sediul Central: Târgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/08.06.2000  
Banca BRD Târgu Mureș  
IBAN:  
RO11BRDE270SV27540412700  
Capital social subscris 778.208.68€  
lei din care 777.168.994,25 lei vărs

b) **I<sub>ef</sub>** în cazul în care **I<sub>ef</sub>** se încadrează între 50% și 80% din valoarea **I<sub>total</sub>** a investiției;

c) **I<sub>total</sub>/2** în cazul în care **I<sub>ef</sub>** este  $\leq 50\%$  din valoarea **I<sub>total</sub>** a investiției, în condițiile participării la cofinanțarea lucrărilor cu valoarea diferenței până la **I<sub>total</sub>** a autorității publice și/sau a utilizatorului/grup de utilizatori care a solicitat dezvoltarea rețelei în vederea racordării.

După finalizarea studiului de fezabilitate, DEGR va transmite Autorității Publice și/sau Utilizator/Grup de Utilizatori care a solicitat electrificarea localității sau extinderea rețelei electrice de distribuție, o notificare conținând:

- ✓ rezultatele studiului de fezabilitate, respectiv descrierea soluției tehnice, valoarea obținută pentru **I<sub>total</sub>** și, dacă este cazul, valoarea **I<sub>ef</sub>**;
- ✓ calendarul orientativ pentru realizarea lucrării;
- ✓ propunerea de a participa, în conformitate cu prevederile Legii, la finanțarea lucrărilor respective .

Precizările privind modul de cofinanțare a persoanelor fizice sau juridice sunt facute la Art 7 lit g și Art 12 din Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice.

Atragem atenția, ca un eventual refuz din partea dumneavoastră de a demara procedura pentru realizarea lucrărilor de dezvoltare și/sau extindere a rețelelor electrice, ar conduce la ingradirea dreptului conferit de Legea consumatorilor, privind accesul la rețeaua electrică de distribuție și în general la utilitățile publice, cu consecințe negative asupra beneficiarilor, care într-o astfel de situație v-ar face direct răspunzători.

Vă asigurăm de întreaga noastră considerație și disponibilitate pentru o colaborare cât mai bună. Pentru informații suplimentare, vă rugăm să nu ezitați să ne contactați .

Coordonator Echipa Acces Rețea Electricitate Vaslui,  
Constantin ROTARIU



Manager Racordare,  
Vasile Babusanu

Președintele Consiliului de  
Administrație Volke  
Raffel  
Directori Generali  
Cristian Secosan (Director General)  
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)  
Anca Liana Evoiu (Adj.)  
Petre Stoian (Adj.)  
Sediul Central: Târgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/08.06.2000  
Banca BRD Târgu Mureș  
IBAN:  
RO11BRDE270SV27540412700  
Capital social subscris 778.208.68€  
lei din care 777.168.994,25 lei vărs

NR.DMEAS57205/02.08.2023

Către,  
SC DELGAZ GRID S.A.  
Târgu Mureș, str.Pandurilor, nr.42, cod 540554

În atenția: d-lui Ciprian Tătaru  
E-mail: [ciprian.tataru@delgaz-grid.ro](mailto:ciprian.tataru@delgaz-grid.ro)

Ref: Alimentare cu energie electrică SRMP BĂLTENI

Ca răspuns la notificarea DELGAZ GRID SA cu nr. 40470/06.07.2023 înregistrată în SNTGN TRANSGAZ SA cu nr.52386/14.07.2023, referitoare la cererea SNTGN TRANSGAZ SA privind alimentarea cu energie electrică a obiectivului SRMP BĂLTENI, jud. Vaslui, confirmăm cota de cofinanțare estimată, în valoare de **113.726,94 lei fără TVA**, cu care SNTGN TRANSGAZ SA este necesar să participe la finanțarea lucrărilor de alimentare cu energie electrică a acestui obiectiv, în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019, modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr.159/02.09.2020 – „Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice”.

În conformitate cu specificația din Notificarea nr. 40470/06.07.2023 referitoare la calendarul orientativ pentru realizarea lucrărilor – etapa I - vă solicităm transmiterea cât mai urgentă a Contractului de asociere și a Contractului de cofinanțare între DELGAZ GRID SA și SNTGN TRANSGAZ SA, în vederea semnării.

Cu respect,

DIRECTOR GENERAL

STERIAN ION





S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.		
INTRARE	Nr.	52386
IEȘIRE		
Ziua 15	Luna 07	Anul 2023

S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. MEDIAS		
DEPARTAMENTUL PROIECTARE SI		
CERCETARE		
INTRARE Nr.	1629	
Anul 2023	Luna 07	Ziua 14

Delgaz Grid SA, Bd. Pandurilor 42, et. 4, 540554 Târgu Mureș

Către,

SNTGN TRANSGAZ S.A.  
Mun. Medias, str. Unirii, nr. 6,  
jud. Sibiu  
[anita.vlas@transgaz.ro](mailto:anita.vlas@transgaz.ro),  
[claudia.schmidt@transgaz.ro](mailto:claudia.schmidt@transgaz.ro)

**Referitor: Extindere rețea electrică în vederea racordării obiectivului Stație de reglare și măsurare presiune a gazului (SRMP) Bălteni, comuna Zăpodeni, județul Vaslui**  
Nr. 40470/06.07.2023

Stimate Doamne Director,

Urmare cererii dvs. prin care ați solicitat realizarea Extinderii Rețelei Electrice în vederea Alimentării cu Energie Electrică Stație de reglare și măsurare presiune a gazului (SRMP) Bălteni, comuna Zăpodeni, județul Vaslui vă informăm că Studiul de Fezabilitate și indicatorii de eficiență economică au fost avizați de către Comisia de Avizare(CTE) a SC Delgaz Grid SA (DEGR).

În conformitate cu prevederile art. 13 din ordinul ANRE nr. 36/2019 – „Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice” modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr. 159/02.09.2020 publicat in

Monitorul Oficial al Romaniei nr. 829/09.09.2020, vă transmitem descrierea soluției tehnice, stabilite în conformitate cu prevederile art. 9, și costurile necesare, după cum urmează:

a) Soluția tehnică avizată in Comisia CTE - a SC Delgaz Grid SA (DEGR) validată cu avizul CTE din data 06.07.2023 din SF nr. 62/2023 întocmit de SC Proing Serv SRL si constă în :

- **Lucrări pentru extindere rețea electrică:**

- LEA 20 kV cu conductoare electrice OI-AI 70/8 mmp -360m
- PTA 20/0,4 kV 50kVA -1buc.

b) Costurile totale estimate pentru realizarea lucrărilor de extindere de mai sus menționate sunt de 227453,87 lei fara TVA .

**Delgaz Grid SA**

Departament Managementul  
Investitiilor Electricitate

Serviciu Racordare la Rețea  
Electricitate

**Tataru Ciprian**  
T +40-730 039 204

[ciprian.tataru@delgaz-grid.ro](mailto:ciprian.tataru@delgaz-grid.ro)

Abreviere:DEGR-DMIE-SRRE

Președintele Consiliului de  
Administrație  
Volker Raffel  
Directori Generali  
Cristian Secosan DG  
Mihaela Loredana Cazacu (adj.)  
Anca Liana Evoiu (adj.)  
Ifrim Cristian Nicolae (adj.)

Sediul Central: Târgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/08.06.2000

Banca BRD Târgu Mureș  
IBAN:  
RO11BRDE270SV27540412700  
Capital Social Subscris și Vărsat:  
773.257.777,5 RON

c) Valoarea totală estimată a lucrărilor de extindere,  $I_{total} = 227453,87$  lei fara TVA

d) Valoare  $I_{ef} = 25905,19$  lei, pentru care  $DRI \leq 25$  ani si  $VAN > 0$ ;

e) Valoarea cofinantarii suportata de DEGR este de  $I_{total/2} = 113726,94$  lei fara TVA, deoarece  $I_{ef} = 11,39\% I_{total}$ . ( $I_{ef}$  se incadreaza  $< 50\% I_{total}$ ).

Valoarea estimata suportata de DEGR este de 113726,94 lei fara TVA .

Valoarea finală a lucrărilor se va stabili în urma procedurii de achiziție publică organizată de către DEGR conform prevederilor art.17 (2), după care va fi posibilă stabilirea lucrărilor corespunzătoare valorilor  $I_{ef}$  respectiv  $I_{total} - I_{ef}$ .

Valoarea orientativă cu care SNTGN TRANSGAZ S.A. este necesar sa participe la finantarea lucrarilor este de 113726,94 lei fara TVA.

In conformitate cu prevederile art.11(2) din ordinul ANRE nr. 36/2019 – „Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice” modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr. 159/02.09.2020 finanțarea de către DEGR cu valoarea  $I_{ef}$  este condiționată de acceptarea finanțării de către dvs. a valorii mai sus mentionate.

**In acest sens vă rugăm sa ne transmiteți acceptul dvs. printr-o scrisoare de confirmare.** Neprimirea de către DEGR a confirmării SNTGN TRANSGAZ S.A. în termen de 60 de zile, echivalează cu neacceptarea propunerii de participare la finanțare și are drept consecință clasarea de către DEGR a cererii de extindere și recuperarea de la Primărie a cheltuielilor efectuate pentru întocmirea SF-ului, în conformitate cu prevederile art.17(1),(2),(4) și (5) din Metodologia aprobată prin Ord. ANRE nr. 36/2019 modificat ulterior prin ord. nr.159/2020.

Calendarul orientativ pentru realizarea lucrărilor:

- etapa I: încheierea contractului de Asociere/Cofinanțare între **DEGR și SNTGN TRANSGAZ S.A.**;
- etapa a II-a: achiziția execuției lucrărilor în conformitate cu prevederile reglementărilor privind achizițiile publice;
- etapa a III-a: întocmirea PTh+CS, DTAC, obținere autorizația de construire și execuția lucrărilor - **programată în 2024 cu condiția semnării contractelor de cofinanțare până la finalul anului 2023.**

Conform art. 22 din Metodologie, aveți posibilitatea de a opta pentru proiectarea și executarea lucrării cu un anumit operator economic atestat, cu respectarea prevederilor legale în vigoare, dacă oferta acestuia este mai avantajoasă economic decât a operatorului de distribuție.

În cazul în care optați pentru această variantă, vă rugăm să ne transmiteți contractul încheiat de dumneavoastră cu operatorul economic atestat pentru realizarea proiectării și execuției instalației de distribuție a energiei electrice. În această situație se va încheia contract de cofinanțare între **DEGR și SNTGN TRANSGAZ S.A.**

Conform art. 13 alin. (c) la finalizarea lucrărilor comisia comună stabilită în contractul de finanțare va stabili cota parte de proprietate asupra mijloacelor fixe în funcție de contribuțiile la finanțare, stabilite în concordanță cu memoriul conținând perspectiva de dezvoltare, în raport cu valoarea totală a lucrărilor și se vor face regularizările finale pentru contribuțiile fiecărei părți.

Vă asigurăm de întreaga noastră considerație și disponibilitate pentru o colaborare cât mai bună.

**Delgaz Grid S.A.,**

Verificat,  
Sef Serviciu Racordare la  
Rețea Electricitate

**Patricia Constantin**

Carmen Patricia  
Constantin

Digitally signed by Carmen  
Patricia Constantin  
Date: 2023.07.13 18:44:45  
+03'00'

Intocmit,  
Specialist Racordare la  
Rețea Electricitate

**Tataru Ciprian**

DEPARTAMENT MANAGEMENT ENERGETIC, AUTOMATIZĂRI ȘI SCADA

SERVICIUL ENERGETIC

BIROU INSTALAȚII ELECTRICE

Nr. 64396/01.09.2023

(înlocuiește RN nr.58953/09.08.2023)

APROBAT  
DIRECTOR GENERAL  
STERIAN ION



## REFERAT DE NECESITATE

privind demararea achiziției de lucrări de racordare la rețeaua publică de alimentare cu energie electrică a obiectivului SRMP BĂLTENI / ET BRĂILA, în conformitate cu Ordinul ANRE nr.36/2019, modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr.159/02.09.2020 – „Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice”.

### 1. Obiectul achiziției:

Lucrare de alimentare cu energie electrică conform Ordinul ANRE nr.36/2019, modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr.159/02.09.2020 – „Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice”.

### 2. Categorie - lucrări

Contractele de racordare se încheie cu distribuitorul concesionar, activitatea acestuia având caracter de monopol natural, iar cadrul de desfășurare a etapelor de racordare este reglementat prin Legea Energiei Electrice și a gazelor naturale 123/2012, Ordinului Președintelui ANRE nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea



utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, Ordinului Președintelui ANRE 102/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, Ordinul ANRE nr.53/2021, modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr.80/2023 – „Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice”.

### 3. Fondurile alocate

PMDI 2023, Anexa 17, Lucrări de acces la SNT, Poz.4, Racord și SRMP Bălteni

COD PROIECT TG\_RCD\_10023

### 4. Descrierea și fundamentarea necesității de lucrări

SRMP BĂLTENI este o locație nouă, amplasată într-o zonă cu terenuri agricole proprietate privată. În vederea alimentării cu energie electrică a acestui obiectiv s-a transmis solicitarea de eliberare Aviz Tehnic de Racordare nr. DPC58085/21.07.2022 înregistrată la DELGAZ GRID SA cu nr.1004903280/20.08.2022.

DELGAZ GRID SA comunică prin adresa înregistrată la SNTGN TRANSGAZ SA cu nr.90071/14.11.2022 că pentru alimentarea cu energie electrică a acestui obiectiv este necesară extinderea rețelei de distribuție existente, motiv pentru care procedura de racordare se poate derula în conformitate cu Ordinul ANRE nr.36/2019, modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr.159/02.09.2020 – „Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice”.

Prin Notificarea nr. 40470/06.07.2023, am fost înștiințați că în urma studiului de fezabilitate avizat în comisia de avizare a DELGAZ GRID validată cu avizul CTE din data de 06.07.2023 din SF nr. 62/2023, în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019 a rezultat că SNTGN TRANSGAZ SA ar trebui să participe cu o cotă de cofinanțare de 113.726,94 lei fără TVA (în procent de 50% din valoarea totală a lucrărilor 227.453,87 lei fără TVA), în baza unui Contract de asociere respectiv a unui Contract de cofinanțare, încheiate între DELGAZ GRID SA și SNTGN TRANSGAZ SA.

### 5. Valoarea estimată a lucrărilor care urmează să fie achiziționate

Valoarea estimată a lucrărilor care urmează a fi achiziționate rezultă din Notificarea studiului de fezabilitate nr. 40470/06.07.2023, întocmit de către DELGAZ GRID SA.

Cota de cofinanțare estimată cu care SNTGN TRANSGAZ SA este necesar să participe la finanțarea lucrărilor este: **113.726,94 lei fără TVA.**

În urma procedurii de achiziție publică se va stabili suma finală cu care SNTGN TRANSGAZ SA va cofinanța lucrările.

Ordinul ANRE nr.36/2019, modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr.159/02.09.2020 – „Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru

### 6. Criteriul de atribuire a contractului

electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice”.

#### 7. Propuneri de cerințe minime de calificare

Nu este cazul, având în vedere caracterul de monopol natural atribuit conform legilor în vigoare distribuitorului concesionar, contractele de racordare se pot încheia numai cu acesta, respectând cadrul legal.

#### 8. Durata de valabilitate a contractului și termenul de execuție a lucrărilor

Conform Contractului de cofinanțare și Contractului de asociere încheiate între DELGAZ GRID SA și SNTGN TRANSGAZ SA .

Anexăm:

- Solicitare eliberare Aviz Tehnic de racordare nr. DPC58085/21.07.2022
- Adresa DELGAZ GRID SA nr.1004903280/20.08.2022 înregistrată în TRANSGAZ cu nr.90071/14.11.2022
- Notificarea nr.40470/06.07.2023 transmisă de către DELGAZ GRID SA;
- Draftul Contractului de asociere și al Contractului de cofinanțare întocmite de DELGAZ GRID SA.

DIRECTOR GENERAL ADJUNCT

SIMIONESCU ALEXANDRU ADRIAN

DIRECTOR FINANCIAR

LUPEAN MARIUS

DIRECTOR D.M.E.A.S.

MOLDOVAN SEBASTIAN

ȘEF SERVICIUL ENERGETIC

BUCERZAN MIRCEA

ȘEF BIROU INSTALAȚII ELECTRICE

BIROU IONIȚĂ

Întocmit

MARMANDIU CRISTIAN-inginer Biroul Instalații Electrice

*M*

**DEPARTAMENTUL STRATEGIE ȘI MANAGEMENT CORPORATIV  
 DIRECȚIA STRATEGIE BUCETARĂ**
**RAPORT nr. 6487 din 09.08.2023**
**-Actualizat în data de 05.09.2023-**

Denumire program	<b>Programul dezvoltare investiții 2023</b>		
Poziție program aprobat		Poziția	
Poziție Program MAIS	<b>Anexa 17 – Lucrări Acces SNT</b>	Pozitia	B.4
Valoare bugetată 2023 (lei)	0,00		
Valoare bugetată 2024 (lei)	1.979.544,00		
<b>Valoare referat (lei)</b>	<b>113.726,94</b>		
Rest buget 2023 + 2024 (lei)	1.865.817,06		
Obiectul Contractului	<b>Referat de necesitate DMEAS nr. 64396/01.09.2023</b> privind demararea achiziției pentru lucrările de racordare la rețeaua publică de alimentare cu energie electrică a obiectivului <b>SRMP BĂLTENI / ET BRĂILA</b> , în conformitate cu Ordinul ANRE nr.36/2019, modificat ulterior prin Ordinul ANRE nr.159/02.09.2020 – „Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice”.		
Observații	Referat de necesitate DMEAS nr. 58953/09.08.2023		

Notă: Valorile prezentate sunt fără TVA.

**DIRECȚIA STRATEGIE BUCETARĂ  
 DIRECTOR NICULESCU OANA**
