

Nr. 18385/09.03.2023

Supus spre analiză și aprobare în ședința A.G.E.A. din 26/27 APRILIE 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 Stație de Reglare Măsurare Predare SRMP ZĂNEȘTI-Exploatarea Teritorială BACĂU, precum și cofinanțarea lucrărilor de racordare

REZUMAT

SRMP ZĂNEȘTI 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. DPC19711/11.03.2022 înregistrată la DELGAZ GRID SA cu nr.1004342408/14.03.2022.

DELGAZ GRID SA comunică prin adresa înregistrată la SNTGN TRANSGAZ SA cu nr.34983/03.05.2022 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. 70489/07.12.2022, am fost înștiințați că în urma studiului de fezabilitate întocmit de către DELGAZ GRID SA cu nr.220705/2022, avizat în comisia de avizare a DELGAZ GRID validată cu avizul CTE 529/07.09.2022, în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019 a rezultat că SNTGN TRANSGAZ SA ar trebui să participe cu o cotă de cofinanțare de 196.402,34 lei fără TVA (în procent de 50% din valoarea totală a lucrărilor 392.804,67 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 S.A.

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 ZĂNEȘTI-Exploatarea Teritorială BACĂU, la aceasta, precum și mandatarea Directorului General al S.N.T.G.N. Transgaz S.A. de a semna aceste contracte.

CONȚINUT DETALIAT

SRMP ZĂNEȘTI 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. DPC19711/11.03.2022 înregistrată la DELGAZ GRID SA cu nr.1004342408/14.03.2022.

DELGAZ GRID SA comunică prin adresa înregistrată la SNTGN TRANSGAZ SA cu nr.34983/03.05.2022 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. 70489/07.12.2022, am fost înștiințați că în urma studiului de fezabilitate întocmit de către DELGAZ GRID SA cu nr.220705/2022, avizat în comisia de avizare a DELGAZ GRID validată cu avizul CTE 529/07.09.2022, în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019 a rezultat că SNTGN TRANSGAZ SA ar trebui să participe cu o cotă de cofinanțare de 196.402,34 lei fără TVA (în procent de 50% din valoarea totală a lucrărilor 392.804,67 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 S.A.

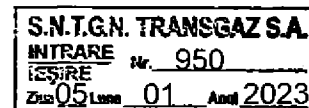
Având în vedere cele de mai sus, în baza prevederilor legale în vigoare, respectiv Ordinul ANRE nr. 36/2019, Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale cu modificările și completările ulterioare, Actul constitutiv al S.N.TG.N. TRANSGAZ S.A., actualizat, Codul Civil, propunem aprobarea Contractului de asociere și a Contractului de cofinanțare, între S.N.TG.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 ZĂNEȘTI - Exploatarea Teritorială BACĂU, 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.DPC19711/11.03.2022 ;
- adresa DELGAZ GRID SA nr. 1004342408/18.03.2022;
- adresa SNTGN TRANSGAZ SA nr. DMEAS363/04.01.2023;
- notificare DELGAZ GRID SA nr. 70489/07.12.2022;
- referat de necesitate nr. 10859/10.02.2023;

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



NR.DMEAS 20/05.01.2023

CONTRACT DE ASOCIERE

afereant lucrării de extindere a rețelei electrice de distribuție în vederea racordării obiectivului

RACORD SI SRMP ZANESTI, SAT ZANESTI, COM. ZANESTI, JUD. NEAMT

Prezentul Contract este încheiat astăzi

DEGR -..... /.....

SNTGN TRANSGAZ SA-..... /.....

ÎNTRE SUBSCRISELE:

SC DELGAZ GRID SA, cu sediul în mun. Targu Mures, bd. Pandurilor, nr. 42, jud. Mures, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul J26/326/2000, CUI nr. RO 10976687, cont nr. RO87BRDE040SV49926750400 deschis la Banca BRD, reprezentată prin Cristian Secoșan, având funcția de Director General, în calitate de operator de distribuție concesionar, denumit în continuare **operator**,

SNTGN TRANSGAZ SA, cu sediul în loc. MEDIAS, P-TA CONSTANTIN I. MOTAS, NR.1, jud. SIBIU, mail:cabinet@transgaz.ro, tel/fax: 0234-516090 înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. RO13068733, cont bancar IBAN:RO79RNCB0231019525310002 deschis la Banca BCR MEDIAS, reprezentată prin **ION STERIAN** în calitate de **DIRECTOR GENERAL**, 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 – Participațiile (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 Asocierea 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 Asociere sunt după cum urmează:
- | | |
|---------------------|-----------------|
| - SC DELGAZ GRID SA | 50% (cincizeci) |
| - SNTGN TRANSGAZ SA | 50% (cincizeci) |
- 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 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 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 acesteia 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 Asocierea 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 Asocierie.
- 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 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 la art. 1.4 și la art. 1.5.
- 6.2 Fiecare Parte, în numele și pentru Asocierie, 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 in 2 (doua) exemplare, cate unul pentru fiecare parte.

Fiecare Parte va primi un exemplar. Limba contractului este limba romana si va fi folosita in toate procedurile in fata tuturor autoritatilor din Romania.

Intocmit la Iasi, la data

Delgaz Grid S.A.,

UTILIZATOR,

Director Departament
Managementul Investitiilor Electricitate

SNTGN TRANSGAZ SA,

NEGRUTU, DRAGOS-CRISTIAN

ION STERIAN
.....

Departament Juridic

Dragan Daniel-Vasile

Sef Serviciu Acces la Retea Electricitate

Patricia Constantin

CONTRACT DE COFINANȚARE

pentru extinderea rețelei de distribuție a energiei electrice în vederea alimentării cu energie electrică a obiectivului RACORD SI SRMP ZANESTI, SAT ZANESTI, COM. ZANESTI, JUD. NEAMT

încheiat cu nr. din data de la **DELGAZ GRID S.A.**

încheiat cu nr. din data de la **SNTGN TRANSGAZ SA**

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

SNTGN TRANSGAZ SA cu sediul în loc. MEDIAS, P-TA CONSTANTIN I. MOTAS, NR.1, jud. SIBIU mail: cabinet@transgaz.ro, tel/fax: 0234-516090, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. RO13068733, cont bancar IBAN: RO79RNCB0231019525310002 deschis la Banca BCR MEDIAS, reprezentată prin **ION STERIAN** în calitate de **DIRECTOR GENERAL**, 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.I.: RO 10976687, cont nr. RO25TREZ4765069XXX003127, reprezentată prin Dl. Cristian Secoșan în calitate de Director General și de Dna. Mihaela Loredana Cazacu - 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 extinderea rețelei de distribuție a energiei electrice în vederea alimentării cu energie electrică a obiectivului **RACORD SI SRMP ZANESTI, SAT ZANESTI, COM. ZANESTI, JUD. NEAMT**, respectiv stabilirea sumelor și a calendarului de plată a contribuțiilor de cofinanțare aferente fiecărei părți, stabilirea calendarului de realizare a lucrărilor și a componenței comisiei comune (anexa 1) de stabilire a contribuțiilor la cofinanțare, în corelare cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul-verbal de receptie la terminarea lucrărilor.

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 extinderea rețelei electrice:

LEA 20 kV - 326 m.

LES 20 kV - NA2XS(FL)2Y 3X(1X150/25) MMP - 511 m.

PTA 20/0.4KV, 50 KVA - 1 buc.

ART. 3 Valoarea contractului:

3.1 Valoarea estimată a lucrărilor de extindere rețea care fac obiectul contractului este de **392804.67** fără TVA.

ART. 4 Obligațiile și drepturile partilor:

4.1 Operatorul de distribuție concesionar va participa la această investiție cu suma de **196402.34 lei** fără TVA, reprezentând valoarea investiției eficiente, adică 50% din valoarea estimată a lucrărilor de extindere (**392804.67 lei** 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) în situația în care finanțarea lucrărilor se face de către utilizator, să solicite documente tehnico-economice care să facă dovada calității materialelor și lucrărilor efectuate, precum și a valorii investiției - **nu este cazul**;
- f) 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 bugetare.

4.4 Utilizatorul are obligația de a contribui la cofinanțarea lucrărilor cu suma de **196402.34** lei fără TVA, reprezentând **50.00%** din valoarea estimată a lucrărilor (**392804.67** lei 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 **196402.34 lei fără TVA (extindere retea)** în programul de investiții și aceasta va fi finalizată în conformitate cu contractul de execuție rezultat în urma achiziției publice.
- b) Utilizatorul este de acord cu partea sa de cofinanțare, în valoare de **196402.34 lei fără TVA**
- 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 $I_{total}/2$ sunt finanțate de utilizator, iar lucrările care corespund valorii $I_{total}/2$, de către operatorul de distribuție concesionar. Toate situațiile de lucrări vor fi facturate și decontate în proporție de **50.00%** de utilizator și în proporție de **50.00 %** de către DEGR.

ART. 5. Realizarea lucrărilor

5.1 Calendarul de realizare al lucrărilor convenit de către părți este conform contractului de execuție 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- membrii comisiei de recepție fiind reprezentanții

CORE-DEGR, utilizator si ISC) formate din membrii ce vor fi desemnați prin decizia fiecărei părți în termen de cel mult 10 zile de la semnarea contractului de execuție. Comisia se va întruni la data recepției la terminarea lucrărilor și va încheia un proces-verbal de recepție.

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.

Obligațiile părților privind plata majorărilor de întârziere pentru fiecare zi care depășește termenul de 90 de zile de la punerea în funcțiune a rețelei, care nu pot depăși nivelul dobânzii de întârziere datorate neachitării la termen a obligațiilor bugetare.

5.7 Adresele de corespondență declarate de părți sunt:

Pentru **utilizator** – loc. MEDIAS, P-TA CONSTANTIN I. MOTAS, NR.1, jud. SIBIU, cabinet@transgaz.ro, tel/fax: 0234-516090;

Pentru **operatorul de distribuție**: Str. Stefan cel Mare, nr. 74, B 101, Radauti, jud. Suceava, tel. 40 724 21 84 21, email: dan.mutrescu@delgaz-grid.ro.

ART. 6 Documentele contractului

Contractul are la baza următoarele documente:

- cererea utilizatorului nr. 1004342408/14.03.2022 și documentația aferentă acesteia;
- studiul de fezabilitate SF nr. 220705/2022 elaborat de POWER DESIGN SRL;
- răspunsul către utilizator nr. 61710/28.10.2022 privind rezultatul SF cuprinzând oferta de coparticipare la finanțare;
- adresa confirmare/accept cofinanțare utilizator nr. 363/04.01.2022.

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 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.

9.3 Prezentul contract s-a încheiat în data de 04.01.2022, în două exemplare, câte un exemplar pentru fiecare parte.

DELGAZ GRID S.A.,

SNTGN TRANSGAZ SA,

**DIRECTOR DIVIZIE EXPLOATARE SI
MENTENANTA RETEA ELECTRICITATE
PETRICA LUCACI**

**DIRECTOR GENERAL
ION STERIAN**

**DEPARTAMENT JURIDIC
DRAGAN DANIEL-VASILE**

**SEF SERVICIU ACCES LA RETEA ELECTRICITATE
PATRICIA CONSTANTIN**

COMISIA COMUNA între DEGR si utilizator privind cota de proprietate asupra Mijloacelor Fixe, si-a desfasurat activitatea in data de, fiind formata din :

DEGR si SNTGN TRANSGAZ SA

CORE NEAMT.....

Manager Proiect electricitate DMI.....

Proiectant PTh.....

Reprezentat SNTGN TRANSGAZ SA.....

Comisia a stabilit urmatoarele cote de proprietate asupra Mijloacelor Fixe :

'LEA 20 kV - 326 m.

LES 20 kV - NA2XS(FL)2Y 3X(1X150/25) MMP - 511 m.

PTA 20/0.4KV, 50 KVA - 1 buc.

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

'LEA 20 kV - 326 m.% de DEGR,% utilizator

LES 20 kV - NA2XS(FL)2Y 3X(1X150) - 511 m. % de DEGR,% utilizator

PTA 20/0.4KV, 50 KVA - 1 buc. % de DEGR,% utilizator

Toate situatiile de lucrari vor fi facturate si decontate in proportie de **50%** de utilizator si in proportie de **50%** de DEGR.



SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA

Capital social: 117 718 428,00 LEI
OFIC: J32/301/2000; CAJ: AG 13068733
Pia. C.A. Moșan, nr.1, cod 511130, Mădăraș, Jud. Sibiu
Tel: 0269 803 833, 803 334, Fax: 0269 839 029
http://www.transgaz.ro; E-mail: cabinet@transgaz.ro

DEPARTAMENT PROIECTARE ȘI CERCETARE

Nr. DPC 19711 / M.03.2022

Către

S.C. DELGAZ GRID S.A.

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

Domnului Ferenc Csulak, Director General

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

Domnule Director General,

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ S.A., cu sediul în Mediaș, Piața Constantin I. Moșan, 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 Zănești, alimentare cu energie electrică și împrejmuire, Județul Neamț**.

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 Zănești, Județul Neamț”.

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;
- Plan topografic.

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

- 0755895004 – persoană de contact – responsabil proiect – APC 10I Inginer – Poenari Constantin (e-mail: constantin.poenari@transgaz.ro).
- 0755026986 - Departamentul Proiectare și Cercetare – APC 10I Șef atelier Cerbu Adrian (e-mail: adrian.cerbu@transgaz.ro);

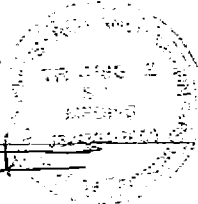
Pentru corespondență se va utiliza următoarea adresă:
S.N.T.G.N. Transgaz S.A. Mediaș,
Departamentul Proiectare și Cercetare,
Str. Unirii, nr. 6, cod 551025, loc. Mediaș, jud. Sibiu.

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

GHIDIU ELISABETA

Director Departament Proiectare și Cercetare,

CIPRIAN ONIGAN

Inginer Șef Proiectare,

Stroi Dan

Șef Atelier Proiectare și Cercetare 10I,

Cerbu Adrian

Întocmit,

Poenari Constantin

DELGAZ
grid

S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. MEDIAS		
DEPARTAMENTUL PROIECTARE SI		
CERCETARE APC 101/100		
INTRARE Nr.	100	
Anul	Luna	Ziua
2022	05	03

S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.		
INTRARE	Nr. 34/983	
IEȘIRE		
Ziua	Luna	Anul
03	05	2022

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

S.N.T.G.N. SA
Loc. Medias, str. Unirii, nr. 6
Jud. Sibiu

Delgaz Grid SA

Departament
Bd. Pandurilor 42, et. 4
540554 Târgu Mureș
www.delgaz.ro

Vasile FUIOAGA

T +40-233205869

vasile.fuioaga@delgaz-
grid.ro

EARE NEAMT

Piatra Neamt, Nr. 1004342408/18.03.2022

Stimate client,

Te anunțăm că am primit solicitarea cu nr. 1004342408/14.03.2022, împreună cu documentele trimise și te informăm că pentru alimentarea cu energie electrică a obiectivului **SRMP Zanesti, jud. Neamt** este necesară extinderea rețelei de distribuție publică.

Extinderea rețelei de distribuție publică poate fi făcută cofinanțată și de solicitanți în conformitate cu 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” cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare.

Ca să îți fie mai ușor și pentru a merge mai departe, trecem mai jos toate documentele pe care te rugăm să ni le trimiți în completarea cererii tale:

- *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;
- *planul urbanistic zonal (PUZ)** în vigoare la data solicitării pentru zona de dezvoltare a unității administrativ-teritoriale unde se propune dezvoltarea 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;
- *actele doveditoare asupra proprietății terenului pe care urmează să fie amplasate rețelele electrice de distribuție;** (extras al inventarului bunurilor ce

Președintele Consiliului de
Administrație

Volker 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

DELGAZ grid

apartin domeniului public al localitatii sau extras de carte funciara pentru calea de acces privata insojit de declaratiile notariale necesare amplasarii rețelei electrice pe domeniul privat);

- d. ***procesele-verbale de trasare (bornare-pentru zona studiata)** 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; (dacă mai sunt și alți consumatori care solicită racordarea la rețeaua de energie electrică în zona studiată)**

- f. ***memoriu conținând gradul de dezvoltare existent și perspectiva de dezvoltare pentru zona studiată (2020-2021-2022), 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 reprezintă numărul de utilizatori solicitați de Autoritatea Locală/Utilizator/Grup de Utilizatori și trebuie să corespundă cu perspectiva de dezvoltare, conform Metodologiei de Calcul de eficiență a lucrărilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice pct. (2), litera d);**
 - 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 proprietarilor de teren privind dreptul de uz și servitute asupra terenului afectat de realizarea lucrărilor (acorduri notariale) dacă amplasarea rețelelor se face pe domeniul privat sau mențiunea primăriei că este de acord cu amplasarea rețelei electrice pe domeniul public;**

***Documentele marcate cu (*) au fost solicitate de catre noi de la Primaria Zanesti**

DELGAZ

grid

Autoritatea publică va pune copia PUG/PUZ la dispoziția ta sau a grupului de utilizatori care solicită operatorului dezvoltarea rețelei electrice în vederea racordării;

Te informam ca PUZ-ul poate fi înlocuit cu un document similar, aprobat printr-o hotărâre a consiliului local, cum ar fi planul cadastral cu lotizarea terenurilor aferente noilor locuri de consum vizat de oficiul de cadastru și publicitate imobiliară - OCPI, din care trebuie să rezulte informațiile prevăzute la punctul b), inclusiv destinația terenului din zona pentru care se solicită dezvoltarea rețelei, necesare întocmirii studiului de fezabilitate.

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.

Prevederi legislative:

Ținând cont de prevederile de mai sus, îți recomandam să ai disponibilitatea de a parcurge împreună cu noi pașii necesari pentru realizarea lucrărilor în vederea racordării la rețeaua de distribuție a energiei electrice a obiectivului 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, noi vom întocmi studiul de fezabilitate în vederea determinării eficienței economice a investiției necesare pentru electrificarea localității sau pentru extinderea rețelei electrice de distribuție solicitate și se 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 tine (soluție tehnică, disponibilitatea/încărcarea 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).

Vom considera 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_{total} .

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_{ef} 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_{total} în cazul în care I_{ef} este $\geq 80\%$ din valoarea I_{total} a investiției;
 - b) I_{ef} în cazul în care I_{ef} se încadrează între 50% și 80% din valoarea I_{total} a investiției;
 - c) $I_{total}/2$ în cazul în care I_{ef} este $\leq 50\%$ din valoarea I_{total} a investiției, în condițiile participării la cofinanțarea lucrărilor cu valoarea diferenței până la I_{total} a autorității publice și/sau a utilizatorului/grup de utilizatori care a solicitat dezvoltarea rețelei în vederea racordării.

După finalizarea studiului de fezabilitate, vom transmite utilizatorului 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_{total} și, dacă este cazul, valoarea I_{ef} ;
- ✓ 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 făcute 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.

În cazul refuzului de a participa la cofinanțarea lucrării, cheltuielile efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate vor fi suportate de către tine.

Suntem mereu la dispoziția ta pentru orice alte informații.

Cu energie,

Echipa ta Delgaz Grid

Ionut MURARU



DEGR E P46-F13 Ed. 2

Vasile FUIOAGA

VASILE
FUIOAGA

Digitally signed by
VASILE FUIOAGA
Date: 2022.05.03
10:24:38 +03'00'

4 / 4

NR. DMEAS 363/04.01.2023

Către,

S.C. DELGAZ GRID S.A.**Târgu Mureș, str. Pandurilor, nr. 42, cod 540554****În atenția: D-lui Dan Mutrescu****E-mail: dan.mutrescu@delgaz-grid.ro****Ref: Alimentare cu energie electrică SRMP ZĂNEȘTI**

Ca răspuns la notificarea DELGAZ GRID SA cu nr. 70489/07.12.2022, referitoare la cererea SNTGN TRANSGAZ SA nr. 1004342408/14.03.2022 privind alimentarea cu energie electrică a obiectivului SRMP ZĂNEȘTI, jud. Neamț, confirmăm cota de cofinanțare estimată, în valoare de **196.402,34 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. 70489/07.12.2022 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**

DELGAZ
grid

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

SNTGN TRANSGAZ SA
P-TA CONSTANTIN I. MOTAS, NR.1
MEDIAS
Jud. SIBIU
Tel.: 0234-516090

Iasi, Nr. 70489/07.12.2022

Ref.: Prezenta notificare inlocuieste notificarea nr. 61710 din 28.10.2022 ca urmare a procesului de refacere a documentatiei economice care este parte a studiului de fezabilitate realizat pentru extinderea rețelei de distribuție publică, pentru alimentarea cu energie electrică a obiectivului "RACORD SI SRMP ZANESTI, SAT ZANESTI, COM. ZANESTI, JUD. NEAMT"

Urmare a cererii dvs. nr. 1004342408 / 14.03.2022, prin care ati solicitat extinderea rețelei de distribuție publică pentru alimentarea cu energie electrică a obiectivului RACORD SI SRMP ZANESTI, SAT ZANESTI, COM. ZANESTI, JUD. NEAMT, va informam ca studiul de fezabilitate și indicatorii de eficiență economică au fost avizați de către Comisia de avizare a SC Delgaz Grid SA (DEGR).

În conformitate cu prevederile art. 16 din 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”, denumita în continuare Metodologie, vă transmitem descrierea soluției tehnice, stabilite în conformitate cu prevederile art. 9, și costurile necesare, după cum urmează:

a) Soluția tehnică, stabilita prin studiul de fezabilitate nr. 220705/2022, întocmit de POWER DESIGN SRL, avizată in Comisia de avizare a DEGR si validată cu avizul CTE 529/07.09.2022, constă în:

SNTGN TRANSGAZ SA
Intrat nr. 96697
Din 8 luna 12 anul 2022

Delgaz Grid SA

Serviciul Acces la Rețea
Str. Stefan cel Mare, nr. 74, B 101,
Radauti, Jud. Suceava
www.delgaz.ro
Dan MUTRESCU

T +40 724 21 84 21

dan.mutrescu@delgaz-grid.ro

Abreviere:

Președintele Consiliului de
Administrație
Volker Raffel

Directorii Generali

Cristian Secoșan (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 și Vărsat:
773.257.777,5 RON



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

SNTGN TRANSGAZ SA
P-TA CONSTANTIN I. MOTAS, NR.1
MEDIAS
Jud. SIBIU
Tel.: 0234-516090

Delgaz Grid SA

Serviciul Acces la Rețea
Str. Stefan cel Mare, nr. 74, B 101,
Radauti, jud. Suceava
www.delgaz.ro
Dan MUTRESCU

T +40 724 21 84 21

dan.mutrescu@delgaz-grid.ro

Abreviere:

Iasi, Nr. 70489/07.12.2022

Ref.: Prezenta notificare inlocuieste notificarea nr. 61710 din 28.10.2022 ca urmare a procesului de refacere a documentatiei economice care este parte a studiului de fezabilitate realizat pentru extinderea rețelei de distribuție publică, pentru alimentarea cu energie electrică a obiectivului "RACORD SI SRMP ZANESTI, SAT ZANESTI, COM. ZANESTI, JUD. NEAMT"

Urmare a cererii dvs. nr. 1004342408 / 14.03.2022, prin care ati solicitat extinderea rețelei de distribuție publică pentru alimentarea cu energie electrică a obiectivului **RACORD SI SRMP ZANESTI, SAT ZANESTI, COM. ZANESTI, JUD. NEAMT**, va informam ca studiul de fezabilitate și indicatorii de eficiență economică au fost avizați de către Comisia de avizare a SC Delgaz Grid SA (DEGR).

În conformitate cu prevederile art. 16 din 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”, denumita în continuare Metodologie, vă transmitem descrierea soluției tehnice, stabilite în conformitate cu prevederile art. 9, și costurile necesare, după cum urmează:

a) Soluția tehnică, stabilită prin studiul de fezabilitate nr. 220705/2022, întocmit de POWER DESIGN SRL, avizată în Comisia de avizare a DEGR și validată cu avizul CTE 529/07.09.2022, constă în:

Președintele Consiliului de
Administrație
Volker Raffel

Directori Generali

Cristian Secoșan (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 și Vărsat:
773.257.777,5 RON



- **Lucrări pentru extinderea rețelei electrice:**
LEA 20 kV - 326 m. LES 20 kV - NA2XS(FL)2Y 3X(1X150/25) MMP - 511 m. PTA 20/0.4KV, 50 KVA - 1 buc.

Costurile totale estimate pentru realizarea lucrărilor de mai sus sunt de **392804.67 lei** fara TVA.

Valoarea totală estimată a lucrărilor de extindere, $I_{total} = 392804.67$ lei fara TVA

b) Valoare eficienta $I_{ef} = 15348$ lei fara TVA, pentru care $DRI \leq 25$ ani si $VAN > 0$;

Cota de cofinanțare estimată, suportată de DEGR, este de **196402.34 lei** fara TVA, deoarece $I_{ef} = 3.91\% * I_{total}$ ($I_{ef} \leq 50\%$).

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 $I_{total} - I_{ef}$.

Cota de cofinanțare estimată, cu care **SNTGN TRANSGAZ SA** este necesar sa participe la finanțarea lucrărilor, este de **196402.34 lei** fara TVA.

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

- c) Calendarul orientativ pentru realizarea lucrărilor:
- **etapa I:** încheierea contractelor de asociere si cofinanțare între **DEGR și SNTGN TRANSGAZ SA**;
 - **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 si execuția lucrărilor.

Nota: Conform art. 16 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

DELGAZ grid

dumneavoastra cu operatorul economic atestat pentru realizarea proiectarii si executiei instalatiei de distributie a energiei electrice. In aceasta situatie se va incheia contract de cofinanțare între DEGR și SNTGN TRANSGAZ SA.

d) În conformitate cu prevederile Legii, aveti obligatia să asigurati cofinanțarea lucrărilor pentru extinderea rețelei de distributie;

e) În cazul refuzului de a participa la cofinanțarea lucrării, cheltuielile efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate vor fi suportate de către solicitantul dezvoltării rețelei electrice de distribuție.

In conformitate cu prevederile art. 17 (5) din Metodologie, finanțarea de către DEGR cu valoarea cotei corespunzătoare este condiționată de acceptarea finanțării de către dvs. a valorii menționate mai sus, printr-o scrisoare de confirmare în acest sens, transmisă în termen de maximum 60 de zile de la data primirii prezentei notificări.

Conform art. 13 (1) din Metodologie, la finalizarea lucrărilor, comisia comună stabilește sumele de regularizare în corelare cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a lucrărilor, modalitatea și termenul-limită de plată a sumelor de regularizare, care nu poate depăși 90 de zile de la punerea în funcțiune a rețelei, precum și cota parte de proprietate asupra mijloacelor fixe, în funcție de contribuțiile la finanțare.

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.

Cu respect,

**SPECIALIST COORDONATOR ECHIPA
ACCES REȚEA AGENTI ECONOMICI,
Cosette VERDES**

DIANA-
COSETTE
VERDES

Digitally signed
by DIANA-
COSETTE
VERDES

**SPECIALIST PROIECTANT
ACCES LA REȚEA AGENTI
ECONOMICI,
Dan MUTRESCU**

DAN
MUTRESCU

Digitally signed
by DAN
MUTRESCU



SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA

Capital social: 117 738 460,00 LEI
ORC: J32/301/2000, C.A.F. RD 13068793
Pia. Cf. Meșag, nr.1, cod 551130, Meșag, Jud. Sibiu
Tel: 0040 269 803333, 803334, Fax: 0040 269 856029
http://www.transgaz.ro; E-mail: cs@trngaz.ro

DEPARTAMENT MANAGEMENT ENERGETIC, AUTOMATIZĂRI ȘI SCADA

SERVICIUL ENERGETIC

BIROU INSTALAȚII ELECTRICE

Nr. 10859/10.02.2023

APROBAT
DIRECTOR GENERAL
STERIAN ION
ROMANIA
TRANSGAZ
S.A.
MEȘAG
J32/301/2000
Societate Națională de Transport Gaze Naturale

REFERAT DE NECESITATE

privind demararea achiziției de lucrări de racordare la rețeaua publică de alimentare cu energie electrică a obiectivului SRMP ZĂNEȘTI / ET BACĂU, 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.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”.

3. Fondurile alocate

PMDI 2023, Anexa 17, Poz.19, Racord și SRMP ZĂNEȘTI

COD PROIECT TG_RCD_10067

4. Descrierea și fundamentarea necesității de lucrări

SRMP ZĂNEȘTI 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. DPC19711/11.03.2022 înregistrată la DELGAZ GRID SA cu nr.1004342408/14.03.2022.

DELGAZ GRID SA comunică prin adresa înregistrată la SNTGN TRANSGAZ SA cu nr.34983/03.05.2022 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. 70489/07.12.2022, am fost înștiințați că în urma studiului de fezabilitate întocmit de către DELGAZ GRID SA cu nr.220705/2022, avizat în comisia de avizare a DELGAZ GRID validată cu avizul CTE 529/07.09.2022, în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019 a rezultat că SNTGN TRANSGAZ SA ar trebui să participe cu o cotă de cofinanțare de 196.402,34 lei fără TVA (în procent de 50% din valoarea totală a lucrărilor 392.804,67 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.70489/07.12.2022, întocmit de către DELGAZ GRID SA.

Cota de cofinanțare estimată cu care SNTGN TRANSGAZ SA este necesar să participe la finanțarea lucrărilor este: **196.402,34 lei fără TVA.**

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

6. Criteriul de atribuire a contractului

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”.

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. DPC19711/11.03.2022
- Adresa DELGAZ GRID SA înregistrată în TRANSGAZ cu nr.34983/03.05.2022
- Notificarea nr.70489/07.12.2022 transmisă de către DELGAZ GRID SA;
- Draftul Contractului de asociere și al Contractului de cofinanțare întocmite de DELGAZ GRID SA.

DIRECTOR GENERAL ADJUNCT

TÂRSAC GRIGORE

DIRECTOR FINANCIAR
SASU ELENA

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