



ROMÂNIA
JUDEȚUL BRAȘOV



CONSILIUL LOCAL FĂGĂRAȘ

Strada Republicii, Nr. 3, 505200, Tel: 0040368 402 949, Fax: 0040368 402 805
Web: www.primaria-fagaras.ro, Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

PROIECT

HOTĂRÂREA NR. din data de 2025

Privind aprobarea participării Municipiului Făgăraș la cofinanțarea investiției „Extindere retea electrică de distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov – UAT Făgăraș”.

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI FĂGĂRAȘ, întrunit în ședință,

Analizând Referatul de aprobare al Primarului Municipiului Făgăraș, nr. 47080 din data de 21.08.2025 și Raportul de specialitate nr.47075 din data de 21.08.2025 al Serviciului Investiții, se propune aprobarea participării Municipiului Făgăraș la cofinanțarea investiției „Extindere retea electrică de distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov – UAT Făgăraș”.

Luând în considerare Adresa nr. 25536/13.01.2025 prin care sunt prezentate condițiile prin care se poate realiza investiția precum și Adresa nr. 45627/04.08.2025 prin care se solicită acordul expres de participare la cofinanțarea proiectului

Ținând seama de avizele comisiilor de specialitate _____

Având în vedere prevederile Legii nr. 52/2003, privind transparența decizională în administrația publică,

Tinând cont de Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal, Legea nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală precum și prevederile HG nr. 955/2004 pentru aprobarea reglementărilor-cadru de aplicare a Ordonanței Guvernului nr. 71/2002 privind organizarea și funcționarea serviciilor publice de administrare a domeniului public și privat de interes local

Tinând cont de prevederile art. 129, alin. 2, lit c), art. 139 alin. 1, art. 196 alin. 1 lit a), art. 197, art. 198 alin. 1 și 2 și art. 243 alin. 1 lit. a) din Ordonanța de Urgență nr. 57/2019 privind Codul Administrativ

HOTĂRĂȘTE

Art. 1. Se aprobă participarea Municipiului Făgăraș la cofinanțarea lucrării de investiție “Extindere retea electrică de distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov – UAT Făgăraș”.

Art. 2. Se aprobă cofinanțarea lucrării cu suma de 1.214.068,99 lei exclusiv TVA (reprezentând 50% din valoarea lucrării) conform Adresei nr. 58544/21.10.2024 emisă de către DEER SA, ce constituie anexa la prezenta hotărâre.

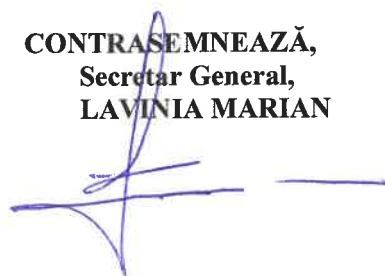
Art.3. Se aprobă împuternicirea DEER S.A. din partea Municipiului Făgăraș pentru derularea achiziției Serviciului de Proiectare și Execuție Lucrări privind obiectivul: "Extindere rețea electrică de Distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov-UAT Făgăraș"

Art. 4. Cu ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei hotărâri, se încredințează Primarul Municipiului Făgăraș, prin Serviciul Investiții.

**INIȚIATOR,
Primar,
GHEORGHE SUCACIU**



**CONTRASEMNEAZĂ,
Secretar General,
LAVINIA MARIAN**





ROMÂNIA
JUDEȚUL BRAȘOV

MUNICIPIUL FĂGĂRAȘ



Strada Republicii, Nr. 3, 505200, Tel: 0040368 402 949, Fax: 0040368 402 805
Web: www.primaria-fagaras.ro, Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

Nr. 47075 din data de 21.08.2025

RAPORT DE SPECIALITATE LA PROIECTUL DE HOTĂRÂRE A CONSILIULUI LOCAL

Privind aprobarea participării Municipiului Făgăraș la cofinanțarea investiției „Extindere rețea electrică de distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov – UAT Făgăraș”.

A. Având în vedere faptul că zona Fostă Colonie IUC Făgăraș este în pericol de a rămâne fără alimentare cu energie electrică, deoarece actualmente este racordată la platforma UPRUC printr-o rețea electrică subterană care nu mai satisface nevoia de consum de energie electrică a locuitorilor și a agenților economici din zonă, se află în desfășurare obiectivul **”Extindere rețea electrică de Distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov-UAT Făgăraș”**

În acest sens, s-a realizat un studiu de fezabilitate de către DEER S.A., prin care au fost analizate condițiile tehnice privind extinderea rețelei electrice de distribuție. Conform prevederilor HG nr. 907/2016 (Etapile de elaborare și conținutul cadru al documentațiilor tehnico-economice), au rezultat următorii indicatori tehnico-economici:

- Durata de execuție a lucrărilor: 6 luni de la obținerea Autorizației de Construire;
- Total general, exclusiv TVA: 2 428 137,99 lei;
- C+M, exclusiv TVA: 890 540,94 lei.

B. Modalitatea de extindere a rețelelor electrice de distribuție este reglementată de către ANRE prin Ordinul 36/2019 – Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice.

Art. 4 *”Operatorul de distribuție concesionar asigură dezvoltarea și finanțarea rețelei de distribuție în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licența pe care acesta o deține, ca urmare a solicitării autorităților publice efectuate în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism aprobate.*

În cazul în care realizarea investițiilor prevăzute la alin. (1) nu este justificată economic pentru operatorul de distribuție concesionar, acestea se realizează prin cofinanțarea de către autoritățile publice și/sau utilizatorul/grupul de utilizatori persoane fizice și juridice care au solicitat acordarea la rețea în acea zonă.”

Art. 14 ”Pentru lucrările de extindere a rețelelor electrice de distribuție realizate prin cofinanțare, care sunt situate în intravilanul localităților conform documentelor emise de autoritățile publice, operatorul de distribuție concesionar este obligat să restituie participanților la cofinanțare contribuția la cofinanțare achitată de aceștia și să preia în proprietate elementele de rețea aferente cotei restituite, până la data de 31 ianuarie a anului calendaristic următor celui în care a avut loc punerea în funcțiune a rețelei.”

Prin Adresa nr. 58544/21.10.2024 transmisă de către DEER S.A. comunicarea prin care sunt prezentate condițiile în care se poate realiza investiția cât și valoarea estimată de participare la investiție a Municipiului Făgăraș, respectiv suma de 1.214.068,99 lei (50% din valoarea Devizului General avizat – valoare care va fi recuperată după punerea în funcțiune a instalațiilor electrice), iar prin Adresa nr. 28.05.2024, Municipiul Făgăraș și-a exprimat acordul inițial pentru participarea la realizarea investiției ”**Extindere rețea electrică de Distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov-UAT Făgăraș**”

În acest sens, DEER S.A. a întocmit Contractul de cofinanțare.

C. Modalitatea de realizare în comun a anumitor achiziții specifice de către două sau mai multe autorități contractante este reglementată de Legea nr. 99/2016 art. 57. În acest sens, UAT Făgăraș împuternicește DEER S.A. să deruleze achiziția Serviciului de Proiectare și Execuție Lucrări privind obiectivul: ”**Extindere rețea electrică de Distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov-UAT Făgăraș**”

Față de cele de mai sus, vă rugăm să analizați și să hotărâți.

Nr.crt.	Funcția /compartiment	Nume si prenume	Data	Semnătura
1.	Verificat / Șef Serviciul Investiții	Bica Adrian	21.08.2025	
2.	Intocmit / Referent	Șiuvăială Sorin	21.08.2025	

Nr. 47080 din 21.08.2025

REFERAT DE APROBARE
LA PROIECTUL DE HOTARARE AL CONSILIULUI LOCAL

Privind aprobarea participării Municipiului Făgăraș la cofinanțarea investiției „Extindere rețea electrică de distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov – UAT Făgăraș”.

A. Având în vedere faptul că zona Fostă Colonie IUC Făgăraș este în pericol de a rămâne fără alimentare cu energie electrică, deoarece actualmente este racordată la platforma UPRUC printr-o rețea electrică subterană care nu mai satisface nevoia de consum de energie electrică a locuitorilor și a agenților economici din zonă, se află în desfășurare obiectivul *”Extindere rețea electrică de Distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov-UAT Făgăraș”*

În acest sens, s-a realizat un studiu de fezabilitate de către DEER S.A., prin care au fost analizate condițiile tehnice privind extinderea rețelei electrice de distribuție. Conform prevederilor HG nr. 907/2016 (Etapile de elaborare și conținutul cadru al documentațiilor tehnico-economice), au rezultat următorii indicatori tehnico-economici:

- Durata de execuție a lucrărilor: 6 luni de la obținerea Autorizației de Construire;
- Total general, exclusiv TVA: 2 428 137,99 lei;
- C+M, exclusiv TVA: 890 540,94 lei.

B. Modalitatea de extindere a rețelelor electrice de distribuție este reglementată de către ANRE prin Ordinul 36/2019 – Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice.

Art. 4 *"Operatorul de distribuție concesionar asigură dezvoltarea și finanțarea rețelei de distribuție în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licență pe care acesta o deține, ca urmare a solicitării autorităților publice efectuate în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism aprobate.*

În cazul în care realizarea investițiilor prevăzute la alin. (1) nu este justificată economic pentru operatorul de distribuție concesionar, acestea se realizează prin cofinanțarea de către autoritățile publice și/sau utilizatorul/grupul de utilizatori persoane fizice și juridice care au solicitat acordarea la rețea în acea zonă."

Art. 14 *"Pentru lucrările de extindere a rețelelor electrice de distribuție realizate prin cofinanțare, care sunt situate în intravilanul localităților conform documentelor emise de autoritățile publice, operatorul de distribuție concesionar este obligat să restituie participanților la cofinanțare contribuția la cofinanțare achitată de aceștia și să preia în proprietate elementele de rețea aferente cotei restituite, până la data de 31 ianuarie a anului calendaristic următor celui în care a avut loc punerea în funcțiune a rețelei."*

Prin Adresa nr. 58544/21.10.2024, a fost transmisă de către DEER S.A. comunicarea prin care sunt prezentate condițiile în care se poate realiza investiția cât și valoarea estimată de participare la investiție a Municipiului Făgăraș, respectiv suma de 1.214.068,99 lei (50% din valoarea Devizului General avizat – valoare care va fi recuperată după punerea în funcțiune a instalațiilor electrice), iar prin Adresa nr. 48024/28.05.2025, Municipiul Făgăraș și-a exprimat acordul inițial pentru participarea la realizarea investiției ***"Extindere rețea electrică de Distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov-UAT Făgăraș"***

În acest sens, DEER S.A. a întocmit Contractul de cofinanțare.

C. Modalitatea de realizare în comun a anumitor achiziții specifice de către două sau mai multe autorități contractante este reglementată de Legea nr. 99/2016 art. 57. În acest sens, UAT Făgăraș împuternicește DEER S.A. să deruleze achiziția Serviciului de Proiectare și Execuție Lucrări privind obiectivul: ***"Extindere rețea electrică de Distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov-UAT Făgăraș"***

În temeiul Art. 136 din Ordonanța de Urgență nr. 57/03.07.2019, privind Codul Administrativ cu modificările și completările ulterioare, îmi exprim inițiativa de promovare a proiectului de Hotărâre pentru aprobarea, de către Consiliul Local al Municipiului Făgăraș a:

Participării Municipiului Făgăraș la cofinanțarea investiției „Extindere rețea electrică de distribuție în Municipiul Făgăraș, Zona UPRUC, Județul Brașov – UAT Făgăraș.

Primar,
GHEORGHE SUCACIU

Nr. 5854 / 21.10.2024

Inver 2021
21.10.2021

inf rez SF Ext IUC Fagaras

Expeditor Marian LEUCUTA <Marian.Leucuta@distributie-energie.ro>
Destinatar secretariat@primaria-fagaras.ro <secretariat@primaria-fagaras.ro>
Copie (CC) Tinel Octavian VASILE <Octavian.Vasile@distributie-energie.ro>, Dragos PRECU <Dragos.Precu@distributie-energie.ro>
Data 2024-10-21 11:35

Inf rez SF Ext IUC Fagaras.pdf (~1,2 MO) 6_5 Aviz SF CTE-Z TS 522.pdf (~1,2 MO) 6_2 SF ps.pdf (~2,0 MO) 6_4 SF pd.pdf (~13 MO)
2. Master v-1 final.pdf (~2,3 MO) *pe portal!*

Buna ziua, va inaintam rezultatul Studiului de Fezabilitate

Acest e-mail a fost trimis de la Distribuție Energie Electrică România S.A. Prezentul mesaj este proprietatea exclusivă a S.C. Distribuție Energie Electrică România S.A. și poate conține informații sensibile, conform marcărilor/mențiunilor din subiectul mesajului. Mesajul se adresează numai persoanei fizice sau juridice menționată ca destinatară. În cazul în care nu sunteți destinatarul vizat, vă aducem la cunoștință că dezvăluirea, copierea, distribuția sau inițierea unor acțiuni pe baza prezentei informații sunt strict interzise și atrag răspunderea civilă și penală. Dacă ați primit acest mesaj dintr-o eroare, vă rugăm să ne anunțați imediat, ca răspuns la mesajul de față, și să-l ștergeți apoi din sistemul dvs. Aprecieri și vă mulțumim pentru sprijinul acordat în păstrarea confidențialității corespondenței noastre. Vă informăm că S.C. Distribuție Energie Electrică România S.A. prelucreză datele dumneavoastră cu caracter personal în conformitate cu Regulamentul 679/2016 (GDPR) și legislația națională în vigoare. Pentru informații suplimentare privind protecția datelor cu caracter personal prelucrate de S.C. Distribuție Energie Electrică România S.A., vă rugăm să consultați nota de informare generală de pe website-ul companiei: www.distributie-energie.ro

This e-mail was sent from Distribuție Energie Electrică România S.A. This message is the exclusive property of S.C. Distribuție Energie Electrică România S.A. and may contain sensitive information, according to the marks / mentions in the subject of the message. The message is addressed only to the natural or legal person mentioned as the recipient. If you are not the intended recipient, we inform you that the disclosure, copying, distribution or initiation of actions based on this information is strictly prohibited and entails civil and criminal liability. If you received this message from error, please notify us immediately in response to this message and then delete it from your system. We appreciate and thank you for your supporting us in maintaining the confidentiality of our mail. We inform you that S.C. Distribuție Energie Electrică România S.A. your personal data in accordance with Regulation 679/2016 (GDPR) and the national legislation in force. For additional information on the protection of personal data processed by S.C. Distribuție Energie Electrică România S.A., please consult the general information note on the company's website: www.distributie-energie.ro



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Brașov

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Brașov
Str. Zăvoiașilor nr. 25, 500153, Brașov - Jud. Brașov

Tel: +40 268 251 531
Fax: +40 268 225 541
E-mail: oficiu@deer.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. SA 14476724 / 14523555
R.C. DEER/Suc. 3177522002 / 3177522002
www.distributieenergie.ro

Anexa 4

Nr. BV/310899/18.10.2024

Catre:
Primar Gheorghe SUCACIU

Email: secretariat@primaria-fagaras.ro

Referitor la: „Extindere Retea Electrica de Distributie in Mun. Fagaras, zona UPRUC, Jud. Brasov – UAT FAGARAS

In conformitate cu prevederile art. 16 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 36/2019, cu modificarile si completarile ulterioare prin prezenta va aducem la cunostinta urmatoarele:

1. Pentru extinderea retelei electrice de distributie publica a fost elaborat studiul de fezabilitate nr. 62 / 2024 de catre Serviciul Proiectare Brasov

2. Solutia tehnica analizata in SF, avizata in CTEA DEER cu aviz nr. **70 / 40 / 522 din 10.10.2024**, consta in :

- PTAB 20/0,4kV, 2x400kVA; : 1 buc;
- Celule linie cu separator; : 1 buc;
- LES 20kV – 3x1x150/25mmp : 1,5 km;
- LES 0,4kV – AC2XAbY 3x150+70mmp : 0,508 km;
- CD-uri : 4 buc;
- FDCP-uri : 2 buc.

3. Costurile necesare pentru realizarea lucrarii de extindere a retelei electrice de distributie:

3.1. Valoarea totala I_{total} (fara TVA) : **2428137.99 lei**
din care (C+M): **1633190.39 lei**

3.2. Valoarea investitiei eficiente I_{ef} (fara TVA) : **10439.09 lei**

3.3. Indicatorii de performanta financiara obtinuti pentru $I_{eficient}$:

Valoarea actualizata neta (VAN) : **-2417698.9 lei**
Durata de recuperare a investitiei (DRI) : **nu se recupereaza investitia**

4. In conformitate cu prevederile Ordinului presedintelui ANRE nr. 36/2019, operatorul de distributie concesionar are obligatia de a asigura finantarea investitiei pentru care indicatorii de eficienta sunt VAN > 0 si DRI, calculata conform art. 10, alin. 2), lit. b). Pentru lucrarea de „**Extindere Retea Electrica de Distributie in Mun. Fagaras, zona UPRUC, Jud. Brasov – UAT FAGARAS**”, valoarea investitiei eficiente este **10439.09 lei**.

Cota de participare a OD, stabilita in conformitate cu prevederile art. 11, alin 2); lit a) / b) / c) din Ordinul presedintelui ANRE nr. 36/2019, cu modificarile si completarile ulterioare este in quantum de **1214069 lei** (reprezentand $I_{Total}/2$) si poate fi finantata din programul de investitii al Sucursalei BRASOV din anul 2024, iar cota dvs. de participare este in quantum de **1214069 lei**.

5. Potrivit prevederilor art. 51 din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice si gazelor naturale, cu completarile si modificarile ulterioare si prevederile art. 20 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 36/2019, in situatia in care ne confirmati in scris coparticiparea la finantarea lucrarilor, vom incheia un contract de cofinantare, in care vom cuprinde:

- sumele si calendarul de plata a cantitatilor de cofinantare;
- calendarul de realizare a lucrarilor;
- componenta comisiei comune autoritate publica/utilizator/grup de utilizatori – OD care stabileste valorile contributiilor de cofinantare si cota parte de proprietate asupra mijloacelor fixe. Valoarea cofinantarii care trebuie suportata de reprezinta

6. In conformitate cu prevederile art. 17, alin. (5) din Ordinul presedintelui ANRE nr. 36/2019, cu modificarile si completarile ulterioare neacceptarea propunerii de participare la finantare, are drept consecinta clasarea de catre DEER SA – SUCURSALA BRASOV a cererii initiale si recuperarea de la a cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate in valoare de **40000 lei + TVA**.

7. Potrivit prevederilor art. 22, alin. (1) din Ordinul presedintelui ANRE nr. 36/2019, cu modificările și completările ulterioare în cazul în care, ca urmare a analizei acestei comunicări, dumneavoastră decideți să finantați integral investiția cu valoarea totală ^{totală}, aceasta se realizează de dumneavoastră ca titular de investiție, cu respectarea prevederilor legale în vigoare. În această situație, veți achita contravaloarea cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate. Lucrarile se execută în baza unei documentații tehnico-economice avizate de operatorul de distribuție concesionar în termen de 30 zile de la depunerea acestora (art 22, alin.(3) din Ordinul presedintelui ANRE nr. 36/2019). După finalizarea lucrărilor și semnarea proceselor verbale de recepție la terminarea lucrărilor și de recepție a punerii în funcție, DEER SA – SUCURSALA BRASOV este obligată să returneze cota de cofinanțare și să preia rețeaua electrică aferentă acestei cote (art 22, alin.(6) din Ordinul presedintelui ANRE nr. 36/2019).

Având în vedere prevederile art 22, alin.(6) din Ordinul presedintelui ANRE nr. 36/2019 în situația descrisă mai sus, în contractul de finanțare încheiat între dumneavoastră și DEER SA – SUCURSALA BRASOV vor fi introduse clauze suplimentare referitoare la:

- a) termenul de returnare a cotei de eficiență a investiției puse la dispoziția DEER SA – SUCURSALA BRASOV de către autoritatea publică/utilizator/grup de utilizatori, termen care nu poate depăși data de 31 ianuarie a anului calendaristic următor celui în care a avut loc punerea în funcțiune a rețelei;
- b) majorările de întârziere pentru fiecare zi care depășește termenul prevăzut la lit.a) care nu pot depăși nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare.

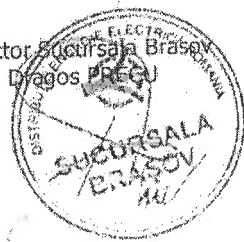
8. "Pentru lucrările de extindere a rețelelor electrice de distribuție realizate prin cofinanțare, care sunt situate în intravilanul localităților conform documentelor emise de autoritățile publice, operatorul de distribuție concesionar este obligat să restituie participanților la cofinanțare contribuția la cofinanțare achitată de aceștia și să preia în proprietate elementele de rețea aferente cotei restituite, până la data de 31 ianuarie a anului calendaristic următor celui în care a avut loc punerea în funcțiune a rețelei."

9. În vederea perfectării formelor contractuale, vă rugăm să cuprindeți în răspunsul dvs. următoarele informații:

- ☐ opțiunea dvs pentru modalitatea de realizare a lucrărilor: prin achiziție publică organizată de OD sau cu finanțare integrală de dvs., în calitate de titular de investiție;
- ☐ calendarul de plată a cantităților de cofinanțare, respectiv semestrul/anul în care dispuneți de fondurile necesare conform cotei dvs de cofinanțare;
- ☐ membrii desemnați din partea dvs a face parte din comisia comună autoritate publică/utilizator/grup de utilizatori – OD care stabilește valorile contribuțiilor de cofinanțare și cota parte de proprietate asupra mijloacelor fixe;
- ☐ persoanele desemnate din partea dvs pentru semnarea contractului și cont bancar.

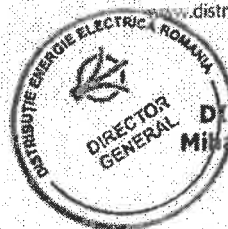
10. Anexăm prezentei propunerea de contract de cofinanțare în vederea realizării rețelei electrice de distribuție de interes public.

Director Sucursala Brașov
Dragos PRECU



Sef Serv. Acces Retea Brașov
Octavian VASILE

Întocmit,
Marian LEUCUTA



APROBAT,
DIRECTOR GENERAL
Mihela Rodica Suciu

AVIZ
Nr. 70/ 40/ 522/10.10.2024

Comisia Tehnico – Economică de Avizare Zonală TS a Distribuție Energie Electrică România, în ședința din data de **03.10.2024** a examinat lucrarea nr **62/2024**, cu denumirea:

"Extindere RED in Municipiul Fagaras, zona fosta colonie IUC (actualmente UPRUC) jud Brasov"
Utilizator:UAT Fagaras

faza de proiectare **SF – studiu fezabilitate**, elaborată de **DEER – Serviciul Proiectare Brasov**, șef de proiect: **ing. Horhocea Mugurel**, proiectanți de specialitate : **ing. Botez Gabriel**, beneficiar: **Distribuție Energie Electrică România**

În urma examinării documentației și a avizelor ce însoțesc lucrarea, se constată următoarele:

1. Date generale:

aza de proiectare anterioară: nu este cazul
Tipul lucrării:Extindere RED (Ordinul 36/2009)

2. Date privind amplasamentul (județul, localitatea, adresa poștală și/sau alte date de identificare):

Municipiul Fagaras, Aleea UPRUC, jud. Brasov, Utilizator: UAT Fagaras.

3. Scopul lucrării:

Extindere RED în vederea creării posibilitatii de alimentare cu energie electrică a utilizatorilor.

În Municipiul Fagaras, în zona fosta colonie IUC Fagaras, Aleea UPRUC nu exista rețele de joasa tensiune si este necesara extinderea RED. Conform chestionarului pentru obtinerea avizului tehnic de racordare, imobilul necesita alimentarea cu energie electrica cu o putere simultan absorbita de: **pe timp de vara = 416,8 kW, pe timp de iarna = 288,7 kW** putere simultan absorbita calculata conform PE 132/2003 (Normativ pentru proiectarea rețelelor electrice de distribuție publica).

utilizator Ratur SRL	Pi[kW]	utilizatori	Pi [kW]	Ku	Pc[kW]	[A]
Restaurant	95	Apartamente	6.85	0.8	5.48	26.5
Cort evenimente	151	Just Com SRL	50	0.8	40	64.2
Bar	37	Intreprindere	20	0.8	16	25.7
Tobogane	44	Ratur Trans - vara	427	0.7	298.9	479.9
Cladiri anexe	100	Ratur Trans - ex sezon	427	0.4	170.8	274.2
total Ratur Trans SRL	427					
putere totala ceruta vara					416.82	[kW]
putere totala ceruta iarna					288.72	[kW]

Conform chestionarului energetic, pus la dispozitie are urmatoarele caracteristici:

- 19 locuinte * 5,48 kW =61,9 kW;
- 1 utilizator* 16 kW;
- 1 utilizator* 40 kW;
- 1 utilizator* (vara = 298,9 kW; iarna = 170,8 kW)
- Puterea maxim simultan absorbita (Pmsa) pe timp de vara:=**416,8 kW**;
- Puterea maxim simultan absorbita (Pmsa) pe timp de iarna:=**288,7 kW**.

4. Situația juridică a terenului pe care sunt realizate instalațiile existente/noi: Municipiul Fagaras, domeniul public strada Negoiu, Aleea UPRUC, si teren utilizator

5. Certificat de Urbanism, avize și acorduri (după caz) obținute:nu este cazul

6. Descrierea situației existente:

Sursele de alimentare cu energie electrică pentru rețeaua electrică de distribuție de medie tensiune de 20 kV din zona sunt: stația de transformare, 110/20/6 kV Fagaras si este constituită din LEA si LES .

RED 20kV:

- Distribuitorul L 20 kV St. Fagaras – FAGARAS 6– la distanta de 500 m;
- Distribuitorul L 20 kV St. Fagaras – CIP Sercaia– la distanta de 750 m.

RED 0.4kV:

Nu este cazul

Posturi de transformare din zonă:

- PCT 75 Nedland 20/0,4 kV , amplasat la distanta 600m si este echipat cu celule MT Electro Sistem.

7. Sinteza lucrărilor analizate și propuse:

VARIANTA 1

Lucrări 20 kV

Montare post de transformare în anvelopă de beton 20/04kV 2x400kVA, pe teren utilizator RATUR TRANS SRL, cu acces din domeniul public Alea UPRUC, prin LES 20kV proiectat tip A2XS(FL)2Y 3x1x150/25mm.

Alimentarea PTAB proiectat se va face prin LES 20 kV racordat la stâlpi proiectați, derivația PTA 87 și prin montare celulă MT cu separator în PCT 75 Nedland

Lungime LES MT proiectat: $0,804 + 0,673 = 1,477(\text{km}) \times 3(\text{faze}) \times 0,94(\text{aport/cablu/km}) = 4,17\text{A}$ aport capacitiv suplimentar.

Lucrări PTAB proiectat

PTAB proiectat va avea urm. caracteristici:

- post în anvelopă beton dimensionat maxim 2x1000kVA;
- 2 celule 20kV de linie cu separator, lățime 500mm;
- 1 celulă 20kV cupla dubla cu separator, lățime 2x500mm;
- 2 celule 20 kV trafo cu siguranțe fuzibile, lățime 500mm;
- 2 transformatoare de putere 20/0,4kV, 400kVA cu pierderi reduse;
- spațiu rezerva 2 celule 750mm;
- TDRI-6 1000A, plecări NH2 acționare pol cu pol, cap tablou 1000A debrosabil (cu posibilități de reglaj Ir = 1000 – 400 A), TC-uri 600A, protecție la întreruperea nulului, descarcător tensiune;
- TDRI-2 1000A, plecări NH2 acționare pol cu pol, cap tablou 1000A debrosabil (cu posibilități de reglaj Ir = 1000 – 400 A), TC-uri 600A, protecție la întreruperea nulului, descarcător tensiune;
- întrerupător 1000A debrosabil (cupla) cu posibilități de reglaj Ir = 1000 A);
- realizare grup măsură semidirect în PTAB proiectat format din, tablou 1000A, plecări NH2 acționare pol cu pol, cap tablou 1000A debrosabil (cu posibilități de reglaj Ir = 1000 – 400 A), TC-uri 500A, protecție la întreruperea nulului, descarcător tensiune;
- tablou servicii interne ca/cc;
- pregătire UCMT.
- Priza pământ va fi $R_p \leq 4\Omega$

Incarcarea finală pentru PTAB pr. – 2x400 kVA va fi:

Vara; Trafo 1 aprox 70%. Trafo 2 aprox 28%.

Iarna; 1x Trafo cu toți utilizatorii aprox 68%.

NOTA* Se propune folosirea unui singur transformator în perioada cu consum redus

Lucrări RED 0.4kV :

Pentru alimentarea obiectivului, se va realiza o rețea de joasă tensiune cu cablu subteran tip AC2XAbY 3x150+70mm în următorul mod:

Circuit 1: TDRI 2 proiectat - CD 1 - proiectat lungime aprox 171 m;

Circuit 2: TDRI 2 proiectat - CD 2 proiectat aprox 80 m;

Circuit 3: TDRI 2 proiectat - CD 3 - CD 4 proiectat aprox 104 m;

Rezerva între :

CD 1 - CD 2 105m, CD 4 - CD 2 50m.

Lungimea totală de cablu:

AC2XAbY, 3x150+70mm = 508m.

Cuțile de distribuție stradale tip E4-3 2 buc, E4-3+1T 2buc, vor fi montate conform planului de situație și schema monofilara. Priza de pământ $R_p < 4\Omega$ compusă din platbandă OI-Zn 40x4 mm și țarusi 2".

FDCP-uri tip: FDCP-10, vor fi amplasate la parter, conform plan situație.

Coloana comună între CD-FDCP va fi tip AI 4x1x50mm sau echivalent lungime 2x15m pe scară.

Montare priza pământ OI-Zn 25x4mm între CD-FDCP.

Realizare grup măsură semidirect racordat la bara TDRI 1 și este format din, tablou 1000A, plecări NH2 acționare pol cu pol, întrerupător 1000A debrosabil (cu posibilități de reglaj Ir = 1000 – 400 A), TC-uri 500A, echipat cu contor electronic de energie electrică (active-reactiv).

Traseul și amplasamentul instalațiilor electrice existente și proiectate se pot urmări pe planurile de situație.

După terminarea lucrărilor, suprafețele de teren ocupate se vor reface și se vor aduce la starea inițială.

VARIANTA 2

Montare post de transformare în anvelopă de beton 20/04kV 2x400kVA, pe teren utilizator RATUR TRANS SRL, cu acces din domeniul public Alea UPRUC, prin LES 20kV proiectat tip A2XS(FL)2Y 3x1x150/25mm.

Alimentarea PTAB proiectat se va face prin LES 20 kV racordat la stâlpi proiectați, derivația PTA 87 și prin interceptare+mansonare LES existent, între PCT 75 Nedland și PT 69.

Lungime LES MT proiectat: $0,804 + 1,040 = 1,844(\text{km}) \times 3(\text{faze}) \times 0,94(\text{aport/cablu/km}) = 5,20\text{A}$ aport capacitiv suplimentar.

Lucrari PTAB proiectat

PTAB proiectat va avea urm. caracteristici:

- post in anvelopa beton dimensionat maxim $2 \times 1000\text{kVA}$;
- 3 celule 20kV de linie cu separator, latime 500mm ;
- 1 celula 20kV cupla dubla cu separator, latime $2 \times 500\text{mm}$;
- 2 celule 20 kV trafo cu sigurante fuzibile, latime 500mm ;
- 2 transformatoare de putere $20/0,4\text{kV}$, 400kVA cu pierderi reduse;
- spatiu rezerva 2 celule 750mm ;
- TDRI-6 1000A , plecari NH2 actionare pol cu pol, cap tablou 1000A debrosabil (cu posibilități de reglaj $I_r = 1000 - 400\text{ A}$), TC-uri 600A , protectie la intreruperea nulului, descarcator tensiune;
- TDRI-2 1000A , plecari NH2 actionare pol cu pol, cap tablou 1000A debrosabil (cu posibilități de reglaj $I_r = 1000 - 400\text{ A}$), TC-uri 600A , protectie la intreruperea nulului, descarcator tensiune;
- intreruptor 1000A debrosabil (cupla) cu posibilități de reglaj $I_r = 1000\text{ A}$;
- realizare grup masura semidirect in PTAB proiectat format din, tablou 1000A , plecari NH2 actionare pol cu pol, cap tablou 1000A debrosabil (cu posibilități de reglaj $I_r = 1000 - 400\text{ A}$), TC-uri 500A , protectie la intreruperea nulului, descarcator tensiune;
- tablou servicii interne ca/cc;
- pregatire UCMT.
- Priza pamant va fi $R_p \leq 40\text{ohm}$.

Incarcarea finala pentru PTAB pr. - $2 \times 400\text{ kVA}$ va fi:

Vara; Trafo 1 aprox 70% . Trafo 2 aprox 28% .

Iarna; 1x Trafo cu toti utilizatorii aprox 68% .

NOTA* Se propune folosirea unui singur transformator in perioada cu consum redus

Anvelopa trafo va fi dimensionata conform cerintelor pentru echipare transformatoare de putere $20/0,4\text{ kV} - 1000\text{ kVA}$.

Lucrari RED $0,4\text{kV}$:

Pentru alimentarea obiectivului, se va realiza o retea de joasa tensiune cu cablu subteran tip AC2XAbY $3 \times 150 + 70\text{mm}$ in urmatorul mod:

Circuit 1: TDRI 2 proiectat - CD 1 - proiectat lungime aprox 171 m ;

Circuit 2: TDRI 2 proiectat - CD 2 proiectat aprox 80 m ;

Circuit 3: TDRI 2 proiectat - CD 3 - CD 4 proiectat aprox 104 m ;

Rezervav intre :

CD 1 - CD 2 105m , CD 4 - CD 2 50m .

Lungimea totala de cablu:

AC2XAbY, $3 \times 150 + 70\text{mm}$ = 508m .

Cutiele de distributie stradale tip E4-3 2 buc, E4-3+1T 2buc, vor fi montate conform planului de situatie si schema monofilara. Priza de pamant $R_p < 4\Omega$ compusa din platbanda $\text{OI-Zn } 40 \times 4\text{ mm}$ si tarusi $2''$.

FDCP-uri tip: FDCP-10, vor fi amplasate la parter, conform plan situatie.

Coloana comuna intre CD-FDCP va fi tip $\text{AI } 4 \times 1 \times 50\text{mm}$ sau echivalent lungime $2 \times 15\text{m}$ pe scara.

Montare priza pamant $\text{OI-Zn } 25 \times 4\text{mm}$ intre CD-FDCP.

Realizare grup masura semidirect racordat la bara TDRI 1 si este format din, tablou 1000A , plecari NH2 actionare pol cu pol, intreruptor 1000A debrosabil (cu posibilități de reglaj $I_r = 1000 - 400\text{ A}$), TC-uri 500A , echipat cu contor electronic de energie electrica (active-reactiv).

Traseul si amplasamentul instalatiilor electrice existente si proiectate se pot urmari pe planurile de situatie.

Dupa terminarea lucrarilor, suprafetele de teren ocupate se vor reface si se vor aduce la starea initiala.

8. Valoarea totală, conform Devizului general, exclusiv TVA: 2.428.137,99 lei

Curs euro: 4,9761 lei/euro, din data: 03.06.2024

Valoare Deviz General faza anterioară, exclusiv TVA :

Nr. Crt.	Scenarii	Valoare totală (lei)	Valoare totală (euro)
1.			

Valoare Deviz General faza curentă, exclusiv TVA :

Nr. Crt.	Scenarii	Valoare totală (lei)	Valoare totală (euro)
1.	Varianta 1	2.428.137,99	487.960,05
2.	Varianta 2	2.476.078,41	497.594,18

Nr. crt	Denumire Indicator	Varianta 1	Varianta 2
		30 ani	30 ani
1	Durata de viață a investiției		
2	Valoarea netă cumulată actualizată (VNA)	-2 417 698,90	-2 466 431,95
3	RIR%	-80,64	-80,76
4	Investiție totală	2 428 137,99 lei	2 476 078,41 lei
5	Investiție eficientă Ief	10 439,09 lei (0,43%)	9 646,46 lei (0,39%)
6	Durata de recuperare a investiției DRI ani	Nu se recuperează	Nu se recuperează
	Contribuție Utilizator	2 417 698,90 lei (99,57%)	2 466 431,95 lei (99,61%)
	CF ORD 36/2019 art 11	Extindere Varianta 1	Extindere Varianta 2
	Contribuție OD= Itotal/2	1 214 069,00 lei (50,00%)	1 238 039,21 lei (50,00%)
7	Contribuție utilizator = Itotal/2	1 214 069,00 lei (50,00%)	1 238 039,21 lei (50,00%)

NOTA* CF ORD 36/2019 art 11

Operatorul de distribuție concesionar are obligația să asigure cofinanțarea valorii investiției, după cum urmează:

Itotal în cazul în care Ief este $\geq 80\%$ din valoarea Itotal a investiției;

Ief în cazul în care Ief se încadrează între 50% și 80% din valoarea Itotal a investiției;

Itotal/2 în cazul în care Ief este $\leq 50\%$ din valoarea Itotal a investiției.

9. Documentația cuprinde:

- ✓ Memoriu Tehnic;
- ✓ Breviare Calcul;
- ✓ Grafic de execuție lucrări;
- ✓ Parte economică (Devize pe categorii, devize pe obiecte, etc)
- ✓ Eficiențe economice;
- ✓ Planuri de situație inițial/ proiectat, scheme etc.;
- ✓ Grafic execuție lucrări;
- ✓ Capitol referitor la managementul mediului.

10. Observații și recomandări ale CTE-Z TS Distribuție Energie Electrică România
AVIZAREA

În urma constatărilor de mai sus și a discuțiilor purtate în ședință, Comisia Tehnico – Economică de Avizare Zonală TS a Distribuție Energie Electrică România: **avizează lucrarea, varianta 1** din lucrare, cu observațiile și recomandările de mai sus.

CONDUCĂTOR ȘEDINȚĂ
PREȘEDINTE CTE-Z TS
Director Directie Management Acces Retea
Eduard DAVID

Digitally signed by
 Eduard Antal David
 Date: 2024.10.08
 16:31:31 +03'00'

Secretar CTE-Z TS
Carmen GYÖRGY

Carmen-
 Lenuta
 Gyorgy
 Digitally signed by
 Carmen-Lenuta
 Gyorgy
 Date: 2024.10.08
 08:43:21 +03'00'

Durata de valabilitate a prezentului aviz este de 24 luni.

Întreaga responsabilitate privind legalitatea și corectitudinea soluției tehnice prezentate în cadrul documentației tehnico - economice avizate, aparține integral proiectantului și verficatorului de proiect.

Prezentul aviz CTE a fost elaborat în conformitate cu Regulamentul privind organizarea și funcționarea comisiilor de avizare din cadrul DEER cu modificările și completările ulterioare. Informațiile regasite în prezentul aviz CTE reprezintă informații esențiale care se vor analiza în mod obligatoriu cu conținutul documentației în forma completă și finală, analizată în cadrul ședinței CTE Zona Transilvania Sud.

ANEXĂ
AVIZ Nr. 70/ 40/ 522/.....

1. Justificarea necesității și oportunității investiției*:

În Municipiul Făgăraș, în zona fosta colonie IUC Făgăraș, Aleea UPRUC nu există rețele de joasă tensiune și este necesară extinderea RED. Conform chestionarului pentru obținerea avizului tehnic de racordare, imobilul necesită alimentarea cu energie electrică cu o putere simultan absorbită de: **pe timp de vară = 416,8 kW, pe timp de iarnă = 288,7 kW**. Putere simultan absorbită calculată conform PE 132/2003 (Normativ pentru proiectarea rețelelor electrice de distribuție publică).

Utilizator Ratur SRL	Pi [kW]	utilizatori	Pi [kW]	Ku	Pc [kW]	[A]
Restaurant	95	Apartamente	6.85	0.8	5.48	26.5
Cort evenimente	151	Just Com SRL	50	0.8	40	64.2
Bar	37	Intreprindere	20	0.8	16	25.7
Tobogane	44	Ratur Trans - vara	427	0.7	298.9	479.9
Clădiri anexe	100	Ratur Trans - ex sezon	427	0.4	170.8	274.2
total Ratur Trans SRL	427					
putere totală cerută vară					416.82	[kW]
putere totală cerută iarnă					288.72	[kW]

Conform chestionarului energetic, pus la dispoziție are următoarele caracteristici:

- 19 locuințe * 5,48 kW = 61,9 kW;
- 1 utilizator* 16 kW;
- 1 utilizator* 40 kW;
- 1 utilizator* (vara = 298,9 kW; iarnă = 170,8 kW)
- Puterea maxim simultan absorbită (Pmsa) pe timp de vară: **= 416,8 kW;**
- Puterea maxim simultan absorbită (Pmsa) pe timp de iarnă: **= 288,7 kW;**
- Tensiunea de utilizare a energiei electrice solicitate: 0,23/0,4 kV.

2. Obiectivul urmărit prin realizarea lucrării de investiții (principalul obiectiv)*:

Extindere RED în vederea creării posibilității de alimentare cu energie electrică a utilizatorilor.

3. Durata de execuție:

	Scenariul avizat	DDE	Durata de realizare a lucrărilor (Luni)
Durata de execuție estimate (luni)	1	1	9

4. Mijloacele fixe afectate în urma lucrării, cuprinse în patrimoniul Distribuție Energie Electrică România

Nr. crt.	Denumire mijloc fix afectat	Nr. INV.	Nivel de tensiune	Amplasamentul (localitate/ cartier, strada, nr.)	Cantitate (buc/Km)	Valoare contabilă rămasă de amortizat la data (LEI)
0	1	2	3	4	5	6
1.						

5. Elemente de rețea noi (mijloacele fixe), ce vor fi realizate în urma lucrării, care se vor înregistra în patrimoniul Distribuție Energie Electrică România
Varianta 1

Varianta 1										
Nr. crt.	Denumire mijloc fix existent (a cărei valoare va fi suplimentată) / element de rețea nou	Nr. INV	Nivel de tensiune [kV]	Amplasament (localitate/ cartier, strada, nr.)	Cant. (buc /Km)	Valoare estimată achiziție echipament (lei)	Valoare medie achiziție în anul anterior echip. (lei)	Valoare finală cu montaj (lei)	Durata normală de funcționare prognozată ANRE (ani)	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Lucrari AEE			20	Str Negoiu			668 788.10		30
	Lucrari AEE			0,4	Aleea UPRUC			120 733.22		

(*) Valoarea totală a coloanei este egală cu valoarea totală a Devizului General

6. Costuri specifice pe elemente de rețea, echipamente și utilaj pe nivele de tensiune:



**Distribuție Energie
Electrică România**

Distribuție Energie Electrică România
Str. Ilie Măcelaru Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476724
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

Nr. Crt	Denumire element:	Valoare (LEI)		
		Scenariul avizat		
	C+I 20kV	1	765 377,17	
	LU 20kV	1	707 680,00	
	C+I 0,4KV	1	120 733,22	
	LU 0,4KV	1	39 400,00	

7. Efectele estimate privind îmbunătățirea calității tehnice a serviciului de distribuție și a indicatorilor de continuitate și / sau reducerea consumului propriu tehnologic / diminuarea costurilor de operare și mentenanță

Nr. crt	Denumire indicator	Rezultat estimat în urma implementării					
		Scenariul 1			Scenariul 2		
		Existent	Proiectat	Diferența	Existent	Proiectat	Diferența
1	Îndeplinirea cerințelor legale conform ordinului ANRE 36/2009						

8. Indicatorii de eficiență economică:

Nr. crt	Denumire indicator	Valoare		
		Scenariul avizat	1	
1.	Durata de recuperare a investiției		Nu se recuperează	
2.	Valoarea actuală netă (VAN)		-2 417 698,90	
3.	Rata internă de rentabilitate (RIR)		-80,64	
4.	Raportul cost-beneficiu (VTA/VCA)		0,01	
5.	Altele			

* Elemente ce se preiau din tema de proiectare

SCENARIU				1
Calcul de eficiență economică				
1. Valoarea lucrărilor de investiții:		[Lei]		2,428,137.99
2. Valoare C+M:		[Lei]		890,540.94
3. EBITDA:		[Lei]		2,769.18
4. EBIT:		[Lei]		-103,071.42
5. Venit net actualizat:		[Lei]		-2,417,698.90
6. Rata internă de rentabilitate:		[%]		-80.64
7. Durata de recuperare actualizată:		[ani]		nu se recuperează investiția
8. Raport VTA/CTA				0.01
9. Indicele de profitabilitate				-5.33
INVESTIȚIE EFICIENȚA Ief				10,439.09
CONTRIBUȚIE SOLICITANT				-2,417,698.90