

DIRECTIA SERVICII PUBLICE BISTRITA



STR. LIVIU REBREANU NR. 2-4, BISTRIȚA, 420008
JUDEȚUL BISTRIȚA-NĂSĂUD

Cod fiscal: 25503261
Telefon: 0263/216202; 0263/236445
Fax: 0263/234392
E-mail: dsob@primariabistrita.ro



SERVICIUL TEHNIC-MARKETING
NR. 62943/ 21.07.2021

DE LA : DIRECȚIA SERVICII PUBLICE BISTRIȚA
str. Liviu Rebreanu, nr.2-4, loc.Bistrița,
telefon / fax 0263-216202; 234392

OBIECT: Cerere de oferta

NR. FILE: 1+3

Prin prezenta, vă rugăm să ne transmiteți oferta dumneavoastră de preț, fără TVA, pentru **"LUCRĂRI DE BRANȘAMENT LA REȚEAUA ELECTRICĂ PENTRU 5 STAȚII BUS"**, conform Caietului de sarcini anexat.

Valoarea estimată a achiziției este de: **37.818,00 lei fără TVA;**
Termenul de valabilitate a ofertei va fi până la: **31.12.2021;**
Data limita de depunere a ofertei este de: **27.07.2021, ora 15,00.**

În conformitate cu prevederile art.7 alin. (5) din Legea nr. 98/2016, achiziția se va face prin achiziție directă.

Ofertele se vor transmite în plic la sediul Direcției Servicii Publice Bistrița, str. Liviu Rebreanu, nr.2-4, sub denumirea **"LUCRĂRI DE BRANȘAMENT LA REȚEAUA ELECTRICĂ PENTRU 5 STAȚII BUS"** cu mențiunea „ **A nu se deschide înainte 27.07.2021** ”.

Ofertantul câștigător va posta și în catalogul electronic (SEAP, pe situ-ul www.e-licitatie.ro) ,cod CPV : **45311000-0** sub denumirea **"LUCRĂRI DE BRANȘAMENT LA REȚEAUA ELECTRICĂ PENTRU 5 STAȚII BUS"**

Criteriul de atribuire a achiziției : În mod exclusiv **prețul cel mai scăzut, în lei fără TVA,** pentru prestarea solicitată. Prețul ofertei este ferm, și nu se actualizează.

Ofertanții vor transmite oferta financiară, oferta tehnică și documentele prevăzute în caietul de sarcini în plic la sediul DSP Bistrița, până la data limită de depunere a ofertei. Oferta trebuie întocmită în conformitate cu toate documentele atașate prezentei solicitări.

Propunerea financiară se va elabora și prezenta astfel încât să furnizeze toate informațiile cu privire la preț și să respecte în totalitate cerințele prevăzute în caietul de sarcini și cererea de ofertă.

Ofertele primite după data limită de depunere nu vor fi luate în considerare.

Pentru informații suplimentare vă rugăm să vă adresați în scris autorității contractante la adresa de e-mail, dsob@primariabistrita.ro, persoana de contact : Vîrlan Mirela.

În speranța unei colaborări reciproc avantajoase, așteptăm oferta d-voastră.

Vă mulțumim, cu multă considerație.

DIRECTOR EXECUTIV,
Ioan Crețiu



ȘEF SERVICIU,
Dionisie Bondane

CAIET DE SARCINI
pentru bransament la rețeaua de energie electrică pentru cinci stații autobuz

1. GENERALITĂȚI

Prezentul caiet de sarcini se referă la bransament la rețeaua de energie electrică pentru cinci stații de autobuz din municipiul Bistrița.

Prin realizarea bransamentului la rețeaua de energie electrică a stațiilor de autobuz se urmărește alimentarea cu energie a panourilor de afișaj cu care sunt echipate stațiile, care vor afișa programul de transport public local, pasagerii primind informații în timp real: ora și minutul când sosesc autobuzele.

Prezentă procedura de achiziție, este cuprinsă în programul de achiziție a Direcției Serviciilor Publice Bistrița pe anul 2021 și se încadrează în schema de structură a codului CPV: 45311000-0

2. NECESAR

Necesarul stațiilor de autobuz care urmează a fi bransate la rețeaua de iluminat public este conform tabelului următor:

Nr. Crt.	Nr. stație	Denumire locație	Cod CPV
1.	Stația nr. 186	Str Lucian Blaga, nr. 64	CPV: 45311000-0
2.	Stația nr. 214	B-dul Gen. Gr. Bălan, nr. 43	CPV: 45311000-0
3.	Stația nr. 166	Str. Târpiului, nr. 21	CPV: 45311000-0
4.	Stația nr. 182	Str. Bujorului, bl. 7, sc. A	CPV: 45311000-0
5.	Stația nr. 36	Str. Panait Cerna, nr. 7	CPV: 45311000-0

3. CONDIȚII MINIME ȘI OBLIGATORII – SOLUȚIA TEHNICĂ

3.1 Date tehnice despre noul consumator.

Noii consumatori, panouri de afișaj LED cu puterea maximă absorbită de 215 W fiecare, vor fi racordate la sistemul de iluminat public existent al municipiului Bistrița prin LES 0.23 kV, nou proiectată și vor avea în total următoarele puteri:

- Putere instalată $P_i = 5 \text{ KW}$
- Putere maximă absorbită $P_a = 4,5 \text{ KW}$
- Factor de putere $\cos\Phi = 0,9$
- Puterea aparentă $S_a = 4,89 \text{ KVA}$

3.2 Situația energetică a zonei.

- În zonele în care se vor efectua lucrările, există rețeaua de energie electrică, extinderile de LES 0,23 kV alimentându-se conform fișelor de soluții emise de Distribuție Energie Electrică România, respectiv:

Nr. Crt.	Denumire locatie	Nr. Aviz tehnic de racordare
1.	Str Lucian Blaga, nr. 64	6050210501970 din 08.06.2021
2.	B-dul Gen. Gr. Bălan, nr. 43	-
3.	Str. Târpiului, nr. 21	6050210501965 din 09.06.2021
4.	Str. Bujorului, bl. 7, sc. A	6050210501966 din 08.06.2021
5.	Str. Panait Cerna, nr. 7	6050210501970 din 08.06.2021

Statia de autobuz nr.214 – de pe Bulevardul General Grigore Balan nr.43, se va bransa electric la bransamentul Directiei Servicii Publice aferent fantanii arteziene din zona Han.

- 4. Materiale

- o Materiale conform avizelor tehnice de racordare
- o Bloc de masura si protectie monofazat – 5 buc.
- o Prize de pamant – 5 buc.
- o Cutie protectie in interior copertina unde se fac jonctiunile cu panourile de afisaj prevazuta cu siguranta automata de 20 A

5. AVIZE, AUTORIZATII, FORMULARE, FISE TEHNICE

Din prezentul Caiet de Sarcini fac parte integranta urmatoarele documente ca cerinte minimale la intocmirea ofertei:

- Avizele tehnice de racordare primite de la Distributie Energie Electrica Romania, sucursala Bistrita
- Statia Lucian Blaga nr.64
 - acord proprietar Andreica Horatiu - Stilex-Prima
 - acord Patrimoniu – 61.m cablu, 1 buc. BMPM si 1 buc. priza de pamant
- Statia Panait Cerna, nr.7
 - acord Asociatie locatari, bl.18, sc.A pentru bransament 3 m de cablu
 - acord Patrimoniu – 25.m cablu, 1 buc. BMPM si 1 buc. priza de pamant
- Statia Bujorului, nr. 7
 - acord Patrimoniu – 4.m cablu, 1 buc. BMPM si 1 buc. priza de pamant
- Statia Tarpiului nr.21
 - acord Patrimoniu – 5.m cablu, 1 buc. BMPM si 1 buc. priza de pamant
- Autorizatie Directia Servicii Publice Bistrita
- Plan de situatie pentru cele 5 statii de autobuz

6. RESPONSABILITATI PRIVIND PROTECTIA MEDIULUI, SECURITATEA SI SĂNĂTATEA IN MUNCĂ, SITUAȚIILE DE URGENTĂ

- Toate responsabilitățile legate de protecția mediului sunt în sarcina prestatorului.
- Prestatorul este obligat să respecte toate măsurile privind securitatea și sănătatea ocupațională precum și cele privind situațiile de urgență, prevăzute de actele normative în vigoare.
- Responsabilitatea pentru respectarea acestor prevederi revine în totalitate prestatorului.

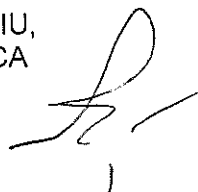
7. OFERTA, RECEPȚIE, PLATA

- Oferta pentru serviciul prestat se va face în lei, fără TVA, pentru fiecare stație de autobuz și cumulat pentru toate cele 5 stații de autobuz, conform necesarului menționat la cap. II.
- Nu se admit oferte pentru una sau o parte din stațiile de autobuz.
- Nu se admite subcontractarea serviciului prestat.
- Plata facturilor se va face în termen de 30 de zile de la data înregistrării facturii la registratura beneficiarului.

8. EVALUAREA OFERTELOR

- Va fi declarată câștigătoare oferta cu tariful cel mai mic, cumulat pentru toate stațiile de autobuz.

ȘEF SERVICIU,
Vasile ROȘCA





**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702
Fax: +40 267 205 704
office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / 106/97/2002
www.distributie-energie.ro

ARMAT,CU ELEVATIE DE MINIM 20cm DE LA SOL,PROTEJATA LA INTEMPERII CU SCLIVISEALA DIN MORTAR DE CIMENT SI VA FI RIGIDIZAT CU SUPORTI DE CORNIER DIN OTEL ZINCAT 40X40X4 mm,INCASTRATI IN FUNDATIA DE BETON ARMAT.TRASEUL SUBTERAN AL BRANSAMENTULUI SE VA PROTEJA IN TUB PVC.RACORDAREA SE VA FACE DIN FIRIDA TIP E5,BLOC 18,SCARA A

- c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: **NU ESTE CAZUL**
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- i) Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: **NU ESTE CAZUL**
 - ii) Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V la/în/pe IN BMPM
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR MONOFAZAT MASURA DIRECTA.TARIF DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE:JOASA TENSIUNE**
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.23 kV, la **COLOANA ELECTRICA IESIRE DIN BMPM.**
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare;
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor;
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj ;
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
 - d) pentru sistemele HVDC ;
 - e) pentru instalațiile de stocare .
- (3) Condiții specifice pentru racordare
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament:LA INCHIEIEREA CONTRACTULUI DE RACORDARE SE VOR PREZENTA:ACORDURILE DETINATORILOR DE TERENURI CARE VOR FI TRAVERSATE DE INSTALATIA DE RACORDARE; AUTORIZATIE DE CONSTRUIRE IN TERMEN DE VALABILITATE*
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 4176,90 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 0,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC) ; componenta Tr: 0,00 lei (utilaj) + 4046,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura) ; componenta Tu: 130,90 lei (recepția lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)); tariful de proiectare întărire: 0,00 lei (faza SF-Ti) + 0,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti) ; lucrări efective întărire: 0,00 lei (utilaj-Ti) + 0,00 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).
- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al prezidentului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei (inclusiv TVA), stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bancască.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 0,00 lei, reprezentând 0,00 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:
- (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / 306/97/2002

www.distributie-energie.ro

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încădrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiela utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: **PANA LA REMEDIEREA DEFECTELOR APARUTE** secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / 306/97/2002

www.distributie-energie.ro

14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.
- (3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.
15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.
16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:
17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
 - la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1^a) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.
19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
20. (1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.
- (2) Alte condiții: -

Semnături autorizate,

Director Sucursala
Ing. Alexandru Roman

Șef S.A.R.
Ing. Gabriela Iliesiu

Serviciu A.R.
Viorel Buhos

Gabriela
Iliesiu

Semnat digital de
Gabriela Iliesiu
Data: 2021.06.09
06:57:26 +03:00



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 306/97/2002

www.distributie-energie.ro



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / 306/97/2002

www.distributie-energie.ro

8.6.2021 12:43 Document id: 1584443

Semnat de: Viorel Buhos

SDEE TN S.A.-Sucursala Bistrita
BAR/COR BISTRITA

FISĂ de SOLUȚIE

PENTRU ELIBERAREA AVIZULUI TEHNIC DE RACORDARE ÎN VEDEREA ALIMENTĂRII CU ENERGIE ELECTRICĂ

A DATE GENERALE DE IDENTIFICARE A CONSUMATORULUI

Nr. înregistrare/cerere ATR /Denumirea consumatorului :
1970 / 2021 / DIRECTIA SERVICIILOR PUBLICE BISTRITA
Denumirea locului de consum /adresa -pentru care se solicită alimentarea cu energie electrică :
BISTRITA nr. Pomnat Coșma Nr.7. (Stoile Autobuz)
Tip consumator: ~~casnic~~/ag.economic

B DATE TEHNICE CARACTERISTICE LOCULUI DE CONSUM PENTRU CARE SE SOLICITĂ ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICĂ :

Pi = 5 [kW]
Pa = 5 [kW]
Sa = 5,5 [kVA]
cos φ = 0,92
Un = 0,230 [kV]
Puterea celui mai mare motor: Pn= kW (felul pornirii : directă/stea triunghi)

	Situația existentă	Situația în primii 5 ani de la PIF				Situația finală
Pa/Sa kW/kVA		<u>2021</u>				<u>5/5,5</u>
		<u>5/5,5</u>				<u>5/5,5</u>

Se va indica avizul anterior sau contractul anterior (pentru spor de putere)

Alte date din ATR anterior.....

C DATE TEHNICE CARACTERISTICE REȚELEI ELECTRICE :

Date rețea MT
Denumire: REȘ 20 kV A5; Proprietar /cod/nr. inventar AEER

Caracteristici (tip rețea, nr. cond., sect. cond.)

Număr stâlp/tip la care se poate face racordarea

Date PT
Denumire: PT. POP NEAȘTESI; proprietar /cod/nr. inventar AEER

Tip PT.....

Trafo	Tip	Sn [kVA]	Ui [kV]/Uj [kV]	Marimi măs.: data și ora:				Alte date
				Un [kV]	I _n [A]	I _s [A]	I _t [A]	In sig. gen. [A]
T1		<u>630</u>	<u>20,0/6,6</u>					
T2								

Cutia de Distribuție:

Tip: TDR 1P; Nr. total plecări: 10; Nr. plecări disponibile 8

Alte date:.....

Date rețea 0,4 kV
Denumire: Căminat Nr. 8; Proprietar /cod/nr. inventar.....

Caracteristici	tip rețea	lung. [m]	nr. cond. [faze]	sect. cond. [mm ²]
pe secțiuni	S1 <u>RES</u>	<u>220</u>	<u>3</u>	<u>150</u>
	S2			
	S3			

Secția de 0,4 kV a PT pe care este racordată rețeaua In [A] siguranțe

Încărcarea la vârf în data / ora: I_n [A] I_s [A] I_t [A]

Lungimea rețelei de la PT la consumator: m.

Nr. consumatori monofazați

Nr. consumatori trifazați

total racordați la rețea

total racordați la rețea

de la PT la solicitant.....

de la PT la solicitant.....

Număr stâlp/tip la care se poate face racordarea Fișele ES BC 18 SA A

D. SOLUTIA DE ALIMENTARE:

- BMPPM propriu lungime stăție de autobuz.
- lungime bransament propriu 25 ml.
- Traseul subteran al bransamentului se va proteja în tub PVC.

Caracteristici tehnice ale soluției de alimentare:

Pentru racordul electric :

- Nr. stâlpului din care se face racordarea , tip stâlp: Firidă sc A. Bl. 18.
- Cutie distribuție: tip, caracteristici principale, loc amplasare:
- Bransament: secțiune , lungime , tipul stâlpului intermediar: ACJAM 25+25 m² 25 ml
- Firida bransament: tip, caracteristici principale, loc amplasare: BMPPM lungime stăție

Pentru grupul de măsură:

- Loc de montare: în BMPPM + APSI - MW 25 A
- Contoare active / reactive: tip , clasa de precizie Contor mono/fazic
- Reductori curent / tensiune: tip , clasa de precizie

Punctul de delimitare a instalației operatorului față de instalația consumatorului:

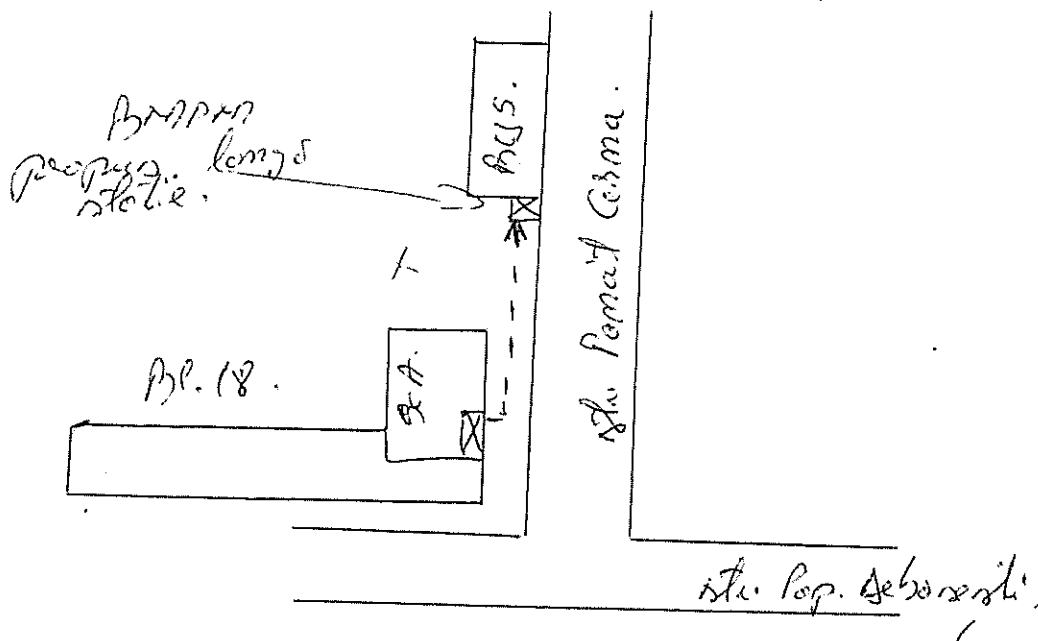
Calcedo electrică lângă dom BMPPM

Solicitantul utilizează / nu utilizează instalația de racordare realizată de un prim utilizator:

Numărul/data avizului tehnic de racordare pentru Primul utilizator compensat: /

Alte mențiuni :

Schema monofilară, cu indicarea punctelor de delimitare și de măsură, a traseelor instalațiilor electrice (distinct pentru operator și consumator), de coexistență cu alte instalații, a vecinătăților, etc. se dă anexată.



Șef COR / BAR

2.6-

Întocmit/data:

Meluton M. 03.06.2021



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702
Fax: +40 267 205 704
office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6050210501966 din 08.06.2021

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6050210501966 din data 25.05.2021, având ca scop Instalatie noua adresată de DIRECTIA SERVICII PUBLICE BISTRITA, pentru STATIE AUTOBUZ ce aparține utilizatorului DIRECTIA SERVICII PUBLICE BISTRITA cu sediul în județul BISTRITA-NASAUD, MUNICIPIU BISTRITA, sat -, cod postal 420008, strada LIVIU REBREANU, nr. 2-4, telefon 0741153816, email MIRCEAPLAIAN@GMAIL.COM și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 28.05.2021,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A locului de consum Permanent STATIE AUTOBUZ

amplasat(ă) în județul BISTRITA NASAUD, - BISTRITA, sat -, cod postal 420131, strada ALEEA BUJORULUI, nr. 7, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 81914, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	kVA	0,00	0,00	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 6050210501966 /08.06.2021 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la FIRIDA TIP E3+5, PTAB B-TA ANL BLOCURI 2, 20/04 kV, 400 kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: LEA 20KV STATIA BISTRITA-LINIA NASAUD;PTAb ANL 2 SUBCETATE-400 KVA;LES 0.4 KV CIRCUIT 3 IESIRE BLOC 7,SCARA A,STR.MACULUI
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: BRANSAMENT MONOFAZAT,SE VA REALIZA IN CABLU ACYABY 25+25 MMP IN LUNGIME DE 3m,CU MONTARE BMPMd+DPST-MN 25A PE CASA SCARII,BLOC 7,SCARA A,STR.MACULUI.RACORDAREA SE VA FACE DIN FIRIDA TIP E3+5 EXISTENTA
- Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: COLOANA ELECTRICA MONOFAZATA



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- i) Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: **NU ESTE CAZUL**
 - ii) Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V la/in/pe **IN BMPM, PE CASA SCARII**
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR MONOFAZAT MASURA DIRECTA. TARIF DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE: JOASA TENSIUNE**
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.23 kV, la **COLOANA ELECTRICA IESIRE DIN BMPM.**
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare;
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor;
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj ;
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
 - d) pentru sistemele HVDC ;
 - e) pentru instalațiile de stocare .
- (3) Condiții specifice pentru racordare
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului* , pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament: LA INCHEIEREA CONTRACTULUI DE RACORDARE SE VOR PREZENTA: ACORDURILE DETINATORILOR DE TERENURI CARE VOR FI TRAVERSATE DE INSTALATIA DE RACORDARE; AUTORIZATIE DE CONSTRUIRE IN TERMEN DE VALABILITATE*
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 2153,90 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 0,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC) ; componenta Tr: 0,00 lei (utilaj) + 2023,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura) ; componenta Tu: 130,90 lei (recepția lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)); tariful de proiectare întărire: 0,00 lei (faza SF-Ti) + 0,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti) ; lucrări efective întărire: 0,00 lei (utilaj-Ti) + 0,00 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).
- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor *Regulamentului* și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei (inclusiv TVA), stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație baneară.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 0,00 lei, reprezentând 0,00 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:
- (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

(5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: **PANA LA REMEDIEREA DEFECTELOR APARUTE** secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.

14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1)¹ din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. (1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: -

Semnături autorizate,

Director Sucursala
Ing. Alexandru Roman

Șef S.A.R.
Ing. Gabriela Iliesiu

Serviciu A.R.
Viorel Buhos

Gabriela
Iliesiu

Semnat digital de
Gabriela Iliesiu
Data: 2021.06.09
08:58:33 +03:00



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 306/97/2002

www.distributie-energie.ro



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

8.6.2021 13:55 Document id: 1587459
Semnat de: Viorel Buhos

SDEE TN S.A. - Sucursala Bistrita
 BAR/COR 2195 R119

FISĂ de SOLUȚIE

PENTRU ELIBERAREA AVIZULUI TEHNIC DE RACORDARE ÎN VEDEREA ALIMENTĂRII CU ENERGIE ELECTRICĂ

A DATE GENERALE DE IDENTIFICARE A CONSUMATORULUI

Nr. înregistrare cerere ATR /Denumirea consumatorului :
1966 / DIRECȚIA SERVICIILOR PUBLICE BISTRITA
 Denumirea locului de consum /adresa -pentru care se solicită alimentarea cu energie electrică :
BISTRITA str. P. Bujorului Nr.7. (Stoile Autobuz)
 Tip consumator: ~~casnic~~/ag.economic

B DATE TEHNICE CARACTERISTICE LOCULUI DE CONSUM PENTRU CARE SE SOLICITĂ ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICĂ :

Pi = 5 [kW]
 Pa = 5 [kW]
 Sa = 5 [kVA]
 cos φ = 0.82
 Un = 0.230 [kV]

Puterea celui mai mare motor: Pn= kW (felul pornirii : **directă/stea triunghi**)

Pa/Sa kW/kVA	Situația existentă	Situația în primii 5 ani de la PIF					Situația finală
		5/5,5	5/5,5	5/5,5	5/5,5	5/5,5	
		5/5,5	5/5,5	5/5,5	5/5,5	5/5,5	5/5,5

Se va indica avizul anterior sau contractul anterior (pentru spor de putere)

Alte date din ATR anterior.....

C DATE TEHNICE CARACTERISTICE REȚELEI ELECTRICE :

Date rețea MT

Denumire: REȚEA 20kV HONDUCI : Proprietar /cod/nr. inventar AEE R.

Caracteristici (tip rețea, nr. cond., sect. cond.)

Număr stâlp/tip la care se poate face racordarea

Date PT

Denumire: PT: AMK 2 : proprietar /cod/nr. inventar AEE R.

Tip PT

Trafo	Tip	Sn [kVA]	Ui [kV] Uj [kV]	Marimi măs.: data și ora:	Alte date
				U _n [kV] I _n [A] I _s [A] I _T [A]	In sig. gen. [A]
T1		600	20, 6, 6		
T2					

Cutia de Distribuție:

Tip: TA 2 Nr. total plecări: 12 Nr. plecări disponibile 0

Alte date:

Date rețea 0,4 kV

Denumire: C&C cut Nr. 3 : Proprietar /cod/nr. inventar

Caracteristici	tip rețea	lung. [m]	nr. cond. [faze]	sect. cond. [mm ²]
pe secțiuni S1	<u>XES</u>	<u>100</u>	<u>3</u>	<u>150</u>
S2				
S3				

Secția de 0.4 kV a PT pe care este racordată rețeaua In [A] siguranțe

Încărcarea la vârf în data / ora: I_R [A] I_S [A] I_T [A]

Lungimea rețelei de la PT la consumator: 100 m.

Nr. consumatori monofazați

Nr. consumatori trifazați

total racordați la rețea

total racordați la rețea

de la PT la solicitant.....

de la PT la solicitant.....

Număr stâlp/tip la care se poate face racordarea

D. SOLUTIA DE ALIMENTARE:

- Firida propusă în bloc 7 de A (em) și firida generată
 - Bransament propus în lungime de 3 ml
 Accept pentru montarea firida în casa nr. 1

Caracteristici tehnice ale soluției de alimentare:

Pentru racordul electric :

- Nr. stâlpului din care se face racordarea , tip stâlp: Firida E₃₊₅ Sc A.
- Cutie distribuție: tip, caracteristici principale, loc amplasare: SIMA+PST-11N 160
- Bransament: secțiune , lungime , tipul stâlpului intermediar: ACBAM 25x25 = 3 ml.
- Firida bransament: tip, caracteristici principale, loc amplasare: firida în casa nr. 1

Pentru grupul de măsură:

- Loc de montare: IM MARM2+PST-11N 25A
- Contoare active / reactive: tip , clasa de precizie Contor monofazic
- Reductori curent / tensiune: tip , clasa de precizie

Punctul de delimitare a instalației operatorului față de instalația consumatorului:

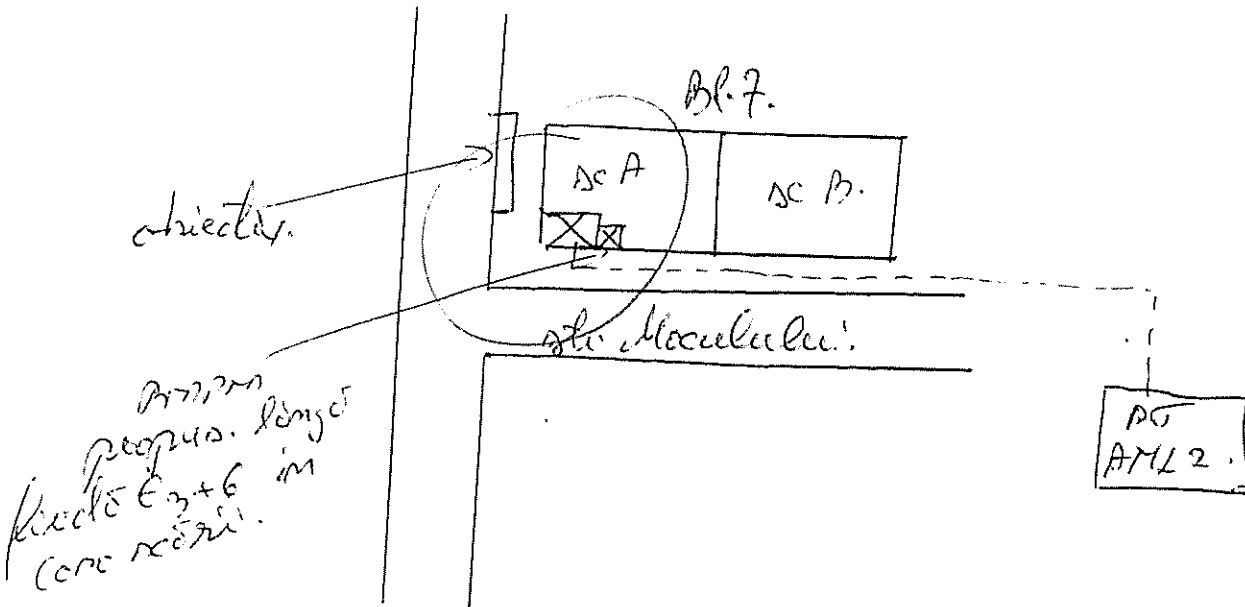
Calcomă electrică în fața din MARM.

Solicitantul utilizează / nu utilizează instalația de racordare realizată de un prim utilizator:

Numărul/data avizului tehnic de racordare pentru Primul utilizator compensat: /

Alte mențiuni :

Schema monofilară, cu indicarea punctelor de delimitare și de măsură, a traseelor instalațiilor electrice (distinct pentru operator și consumator), de coexistență cu alte instalații, a vecinătăților, etc. se dă anexată.



Șef COR / BAR

266-

Întocmit/data:

Directorul Nr. 25.052021
 Filip V.



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702
Fax: +40 267 205 704
office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / 306/97/2002
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6050210501965 din 09.06.2021

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6050210501965 din data 25.05.2021, având ca scop Instalatie noua adresată de DIRECTIA SERVICII PUBLICE BISTRITA, pentru STATIE AUTOBUZ ce aparține utilizatorului DIRECTIA SERVICII PUBLICE BISTRITA cu sediul în județul BISTRITA-NASAUD, MUNICIPIU BISTRITA, sat -, cod postal 420008, strada LIVIU REBREANU, nr. 2-4, telefon 0741153816, email MIRCEAPLAIAN@GMAIL.COM și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 28.05.2021, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A locului de consum Permanent STATIE AUTOBUZ

amplasat(ă) în județul BISTRITA NASAUD, - BISTRITA, sat -, cod postal 420062, strada TARPULUI, nr. 21, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 80482, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	kVA	0,00	0,00	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 6050210501965 /09.06.2021 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la firida, PTA B-TA IAS BLOC, 20/0,4 kV, 250 kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: LEA 20 KV Bistrita-Nasaud, PTA 20/0,4 KV B-ta IAS Bloc-250KVA, LEA 0,4 KV circuit nr.4, firida E3+4, nr.1
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: - bransament monofazat subteran cu cablu ACYABY 2*25mm² în lungime de 5m, din firida E2+4, nr.1;
- BMPM montat lângă firida, pe domeniul public, echipat cu disjuncteur diferentiale Ir:25A, protecție diferențială Id:0,3A, DPST-Mn;
- BMPM se va monta pe soclu de beton, fixat pe fundație din beton armat cu elevația de minim 20 cm de la sol, protejată la



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / 306/97/2002

www.distributie-energie.ro

intemperii cu scliviseala de ciment si va fi rigidizat cu suportii de cornier din otel zincat 40x40x4 mm incastrati in fundatia de beton armat.

- c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: coloana electrica monofazata
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- i) Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: **nu e cazul.**
 - ii) Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V la/în/pe BMPM
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **masura directă-contor electronic monofazat A+R**
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.23 kV, la bornele coloanei electrice plecare din bmpm.
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare;
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor;
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj ;
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
 - d) pentru sistemele HVDC ;
 - e) pentru instalațiile de stocare .
- (3) Condiții specifice pentru racordare
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului* , pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament: autorizație de construire, acorduri de la deținătorii terenurilor care vor fi traversate/ocupate de instalația de racordare*
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 2629,90 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 0,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC) ; componenta Tr: 0,00 lei (utilaj) + 2499,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura) ; componenta Tu: 130,90 lei (recepția lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)); tariful de proiectare întărire: 0,00 lei (faza SF-Ti) + 0,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti) ; lucrări efective întărire: 0,00 lei (utilaj-Ti) + 0,00 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).
- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Nationale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor *Regulamentului* și ale contractului de racordare, suma de 4504,05 lei (inclusiv TVA), stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 0,00 lei, reprezentând 0,00 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:
- (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

(5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.

14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corectarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparaturajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- în termen de luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1)^b din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. (1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celălalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: Obs. S-a calculat compensatie pentru prim utilizator Zagrean Valentin, ATR 60501944882/17.10.2019

Semnături autorizate,

Director Sucursala
Ing. Alexandru Roman

Șef S.A.R.
Ing. Gabriela Iliesiu

Serviciu A.R.
Elena Buhos

Gabriela
Iliesiu

Semnat digital de
Gabriela Iliesiu
Data: 2021.06.09
12:52:28 +03:00



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / 106/97/2002

www.distributie-energie.ro

9.6.2021 10:55 Document id: 1592516

Semnat de: Elena Buhos

SDIEE TN S.A.-Sucursala Bistrita
BAR/COR *11/12/12*

FISĂ de SOLUȚIE

PENTRU ELIBERAREA AVIZULUI TEHNIC DE RACORDARE ÎN VEDEREA ALIMENTĂRII CU ENERGIE ELECTRICĂ

A DATE GENERALE DE IDENTIFICARE A CONSUMATORULUI

Nr. înregistrare cerere ATR /Denumirea consumatorului :

1965 / DIRECTIA SERVICIULI PAMĂICE

Denumirea locului de consum /adresa -pentru care se solicită alimentarea cu energie electrică :

1125/21/1A str. Târziușelcu Nr. 81 (Stobor Autobuz)

Tip consumator: casnic/ag.economic

B DATE TEHNICE CARACTERISTICE LOCULUI DE CONSUM PENTRU CARE SE SOLICITĂ ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICĂ :

Pi = *2* [kW]

Pa = *2* [kW]

Sa = *5* [kVA]

cos φ = *0.92*

Un = *0.276* [kV]

Puterea celui mai mare motor: Pn= kW (felul pornirii : **directă/stea triunghi**)

	Situația existentă	Situația în primii 5 ani de la PIF				Situația finală
Pa/Sa kW/kVA		<i>5/5,5</i>				<i>5/5,5</i>

Se va indica avizul anterior sau contractul anterior (pentru spor de putere)

Alte date din ATR anterior.....

C DATE TEHNICE CARACTERISTICE REȚELEI ELECTRICE :

Date rețea MT

Denumire: *REA 20kV H85 ucl.* : Proprietar /cod/nr. inventar *AEER.*

Caracteristici (tip rețea, nr. cond., sect. cond.)

Număr stâlp/tip la care se poate face racordarea

Date PT

Denumire: *PT 1AS Plec.* : proprietar /cod/nr. inventar *AEER*

Tip PT

Trafo Tip Sn [kVA] Ui [kV] Uj [kV] Marimi măs.: data și ora: Alte date

U_n (kV) I_n [A] I₁ [A] I₂ [A] I_n sig. gen. [A]

T1 *200* *20, 9, 9*

T2

Cutia de Distribuție:

Tip: *CS 2-5* Nr. total plecări: *4* Nr. plecări disponibile *1*

Alte date:

Date rețea 0,4 kV

Denumire: *Căminat Xk. 4* : Proprietar /cod/nr. inventar

Caracteristici tip rețea lung. [m] nr. cond. [faze] sect. cond. [mmp]

pe secțiuni S1 *250* *100* *3* *90*

S2

S3

Secția de 0,4 kV a PT pe care este racordată rețeaua : In [A] siguranțe

Încărcarea la vârf în data / ora: I_R [A] I_S [A] I_T [A]

Lungimea rețelei de la PT la consumator: *100* m.

Nr. consumatori monofazați

Nr. consumatori trifazați

total racordați la rețea

total racordați la rețea

de la PT la solicitant.....

de la PT la solicitant.....

Număr stâlp/tip la care se poate face racordarea *7 ucl. E3 + 4*

D. SOLUTIA DE ALIMENTARE:

- PMPM propus lungă firidă E₃+L₁ pe domeniul public
lungime: 9 m propus

Caracteristici tehnice ale soluției de alimentare:**Pentru racordul electric :**

- Nr. stâlpului din care se face racordarea . tip stâlp: Firidă E₃+L₁
- Cutie distribuție: tip, caracteristici principale, loc amplasare: ACJAN 25+25 mm² = 9 m²
- Branșament: secțiune . lungime . tipul stâlpului intermediar: PMPM pe domeniul public
- Firida branșament: tip, caracteristici principale, loc amplasare: PMPM pe domeniul public

Pentru grupul de măsură:

- Loc de montare: M PMPM + UDSI - HX - 25 A
- Contoare active / reactive: tip . clasa de precizie Contor monopoz.
- Reductori curent / tensiune: tip . clasa de precizie

Punctul de delimitare a instalației operatorului față de instalația consumatorului:

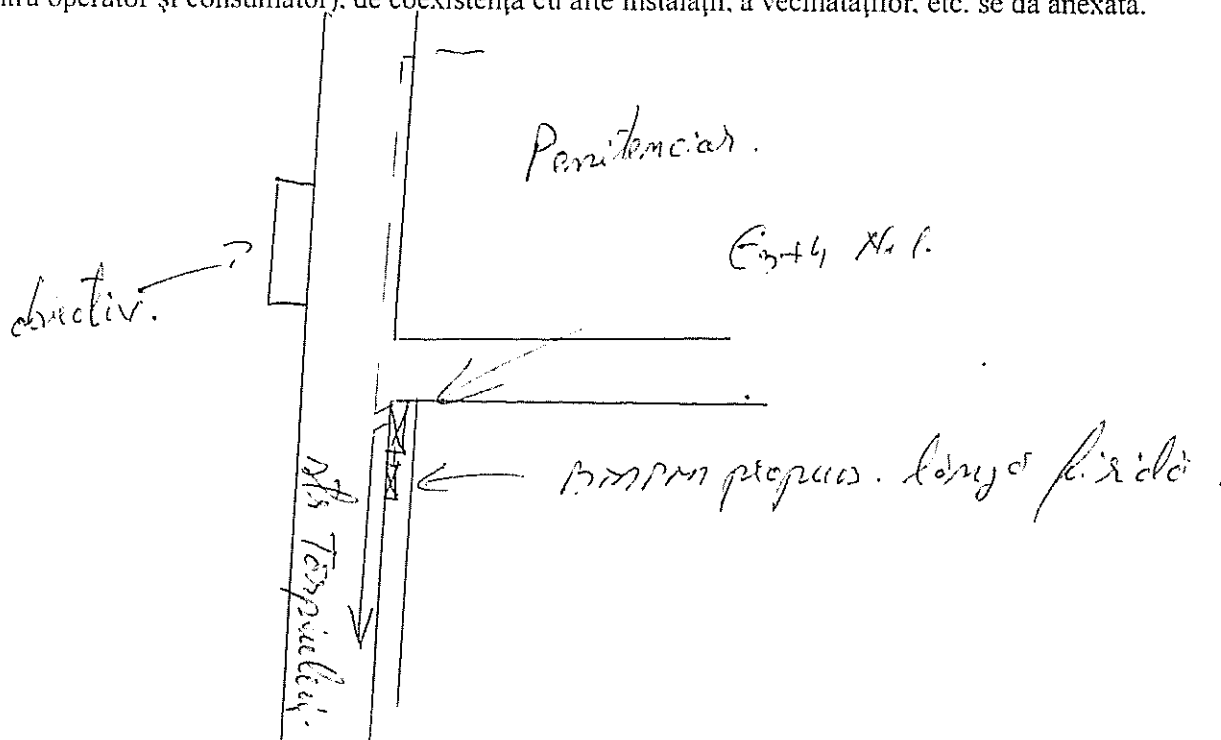
Calculul electric necesar din PMPM

Solicitantul utilizează / nu utilizează instalația de racordare realizată de un prim utilizator:

Numărul/data avizului tehnic de racordare pentru Primul utilizator compensat: TR 15/456/2019

Alte mențiuni :

Schema monofilară, cu indicarea punctelor de delimitare și de măsură, a traseelor instalațiilor electrice (distinct pentru operator și consumator), de coexistență cu alte instalații, a vecinătăților, etc. se dă anexată.



Șef COR / BAR

20.10.19

Întocmit/data:

Mădălin
Telip 4.



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702
Fax: +40 267 205 704
office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6050210502018 din 10.06.2021

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6050210502018 din data 27.05.2021, având ca scop Instalatie noua adresată de DIRECTIA SERVICII PUBLICE BISTRITA, pentru STATIE AUTOBUZ ce aparține utilizatorului DIRECTIA SERVICII PUBLICE BISTRITA cu sediul în județul BISTRITA-NASAUD, MUNICIPIU BISTRITA, sat -, cod postal 420008, strada LIVIU REBREANU, nr. 2-4, telefon 0741153816, email MIRCEAPLAIAN@GMAIL.COM și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 31.05.2021,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A locului de consum Permanent STATIE AUTOBUZ

amplasat(ă) în județul BISTRITA NASAUD, - BISTRITA, sat -, cod poștal 420097, strada BLAGA LUCIAN, nr. 64, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	kVA	0,00	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	kW						
	kVA						

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 6050210502018 /03.06.2021 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la STALP SE4 NR.8.1, PTA B-TA DRUMUL CETATHI, 20/04 kV, 160 kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: LEA 20KV BISTRITA-PRUND BIRGAU 4;PTA DRUMUL CETATHI-160 KVA;LEA 0.4 KV CIRCUIT 3
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: INSTALATII ELECTRICE NOI:BRANSAMENT MONOFAZAT SUBTERAN,SE VA REALIZA IN CABLU ACYABY 25+25 MMP IN LUNGIME DE 65m,CU MONTARE BMPMd+DPST-MN 25A IN PE DOMENIUL PUBLIC,LANGA STATIA DE AUTOBUZ.BMPM-UL CONSTRUCTIE MONOBLOC (POLIESTER ARMAT CU FIBRA DE STICLA),VA FI FIXAT PE FUNDATIE TURNATA DIN BETON ARMAT,CU



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 306/97/2002

www.distributie-energie.ro

ELEVATIE DE MINIM 20cm DE LA SOL,PROTEJATA LA INTEMPERII CU SCLIVISEALA DIN MORTAR DE CIMENT SI VA FI RIGIDIZAT CU SUPORTI DE CORNIER DIN OTEL ZINCAT 40X40X4 mm,INCASTRATI IN FUNDATIA DE BETON ARMAT.STALP DE RACORD SE4 NR.8.1.TRASEUL SUBTERAN AL BRANSAMENTULUI SE VA PROTEJA IN TUB PVC

- c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: **COLOANA ELECTRICA MONOFAZATA**
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- i) Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: **NU ESTE CAZUL**
 - ii) Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **230 V la/in/pe IN BMPM**
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR MONOFAZAT MASURA DIRECTA.TARIF DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE:JOASA TENSIUNE**
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV, la COLOANA ELECTRICA IESIRE DIN BMPM.**
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare;
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor;
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj ;
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
 - d) pentru sistemele HVDC ;
 - e) pentru instalațiile de stocare .
- (3) Condiții specifice pentru racordare
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament:LA INCHEIEREA CONTRACTULUI DE RACORDARE SE VOR PREZENTA:ACORDURILE DETINATORILOR DE TERENURI CARE VOR FI TRAVERSATE DE INSTALATIA DE RACORDARE; AUTORIZATIE DE CONSTRUIRE IN TERMEN DE VALABILITATE*
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **5664,40 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 0,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC) ; componenta Tr: 0,00 lei (utilaj) + 5533,50 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura) ; componenta Tu: 130,90 lei (recepția lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)); tariful de proiectare întărire: 0,00 lei (faza SF-Ti) + 0,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti) ; lucrări efective întărire: 0,00 lei (utilaj-Ti) + 0,00 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).**
- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor *Regulamentului* și ale contractului de racordare, suma de **0,00 lei (inclusiv TVA)**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bancară.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare **0,00 lei**, reprezentând **0,00 %** din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:
- (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702
Fax: +40 267 205 704
office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / 306/97/2002
www.distributie-energie.ro

- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.
- (5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiela utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: **PANA LA REMEDIEREA DEFECTELOR APARUTE** secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / 306/97/2002

www.distributie-energie.ro

14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică tipic poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. (1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: -

Semnături autorizate,

Director Sucursala
Ing. Alexandru Roman

Șef S.A.R.
Ing. Gabriela Iliesiu

Serviciu A.R.
Viorel Buhos

Gabriela
Iliesiu

Semnăt digitală de
Gabriela Iliesiu
Data: 2021.08.11
13:04:42 +03:00



**Distribuție Energie
Electrică România**

Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

SDEE TN S.A.-Sucursala Bistrita
 BAR/COR B-2

FISĂ de SOLUTIE

PENTRU ELIBERAREA AVIZULUI TEHNIC DE RACORDARE ÎN VEDEREA ALIMENTĂRII CU ENERGIE ELECTRICĂ

A DATE GENERALE DE IDENTIFICARE A CONSUMATORULUI

Nr. înregistrare cerere ATR /Denumirea consumatorului :
2018/2705 2021 / Direcția Serviciu: Pub. de
 Denumirea locului de consum /adresa -pentru care se solicită alimentarea cu energie electrică :
Stația Auto Sura nr. L. Blaga M. E.S.
 Tip consumator: cămine/ag.economic

B DATE TEHNICE CARACTERISTICE LOCULUI DE CONSUM PENTRU CARE SE SOLICITĂ ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICĂ :

Pi = 5 [kW]
 Pa = 5 [kW]
 Sa = 5.5 [kVA]
 cos φ = 0.92
 Un = 0.23 [kV]
 Puterea celui mai mare motor: Pn= kW (felul pornirii : directă/stea triunghi)

	Situația existentă	2021	Situația în primii 5 ani de la PIF			Situația finală
Pa/Sa kW/kVA	—	5/5.5				5/5.5

Se va indica avizul anterior sau contractul anterior (pentru spor de putere)
 Alte date din ATR anterior.....

C DATE TEHNICE CARACTERISTICE REȚELEI ELECTRICE :

Date rețea MT
 Denumire: Bistrita - pe B.P. 2644; Proprietar /cod/nr. inventar SDEE
 Caracteristici (tip rețea, nr. cond., sect. cond.) CR A 20 kV
 Număr stâlp/tip la care se poate face racordarea

Date PT
 Denumire: Anunc. Călești; proprietar /cod/nr. inventar SDEE
 Tip PT: armat

Trafo	Tip	Sn [kVA]	Ui [kV]/Uj[kV]	Marimi măs.: data și ora: <u>09.04.18</u>				Alte date
				U ₀ [kV]	I _R [A]	I _S [A]	I _T [A]	In sig. gen. [A]
T1	<u>TTU</u>	<u>160</u>	<u>10.5</u>		<u>120</u>	<u>150</u>	<u>140</u>	
T2								

Cuția de Distribuție:
 Tip: CA 1-4; Nr. total plecări: 4; Nr. plecări disponibile: 0
 Alte date: arc 3: Sărb. Expim. + TEREA Restaurant

Date rețea 0,4 kV
 Denumire: arc 3; Proprietar /cod/nr. inventar SDEE

Caracteristici pe secțiuni	tip rețea	lung. [m]	nr. cond. [faze]	sect. cond. [mmp]
S1	<u>TYM</u>	<u>320</u>	<u>3</u>	<u>20</u>
S2	<u>TYM</u>	<u>30</u>	<u>3</u>	<u>35</u>
S3				

Secția de 0.4 kV a PT pe care este racordată rețeaua : In [A] siguranțe
 Încărcarea la vârf în data / ora: 09.04.18 13⁰⁰ I_R [A] 30 I_S [A] 55 I_T [A] 50

Lungimea rețelei de la PT la consumator: 3.500 m.
 Nr. consumatori monofazați total racordați la rețea
 Nr. consumatori trifazați total racordați la rețea
 de la PT la solicitant.....

Număr stâlp/tip la care se poate face racordarea SB 5481 Cap. 1 Rețea
T2 15000 / 2009

D. SOLUȚIA DE ALIMENTARE:

- Grup d. 32A + dif + SPS - un grup lângă
 Stația de Autobus
 Necesități: - cablu ACYB3Y 25x25 - L = 65 m
 - protecția fazei cablu în tub PVC

Caracteristici tehnice ale soluției de alimentare:

Pentru racordul electric:

- Nr. stâlpului din care se face racordarea, tip stâlp: SP4 15 21, TR 15000/2005
- Cutie distribuție: tip, caracteristici principale, loc amplasare: C.A.M. = stația Autobus
- Branșament: secțiune, lungime, tipul stâlpului intermediar: ACYB3Y 25x25 m - 65 m
- Firida branșament: tip, caracteristici principale, loc amplasare: B.M.P.A. 32A + dif + SPS

Pentru grupul de măsură:

- Loc de montare: în B.M.P.A. grup
- Contoare active / reactive: tip, clasa de precizie: C.M. exactă
- Reductori curent / tensiune: tip, clasa de precizie

Punctul de delimitare a instalației operatorului față de instalația consumatorului:

colocarea în stația autobus

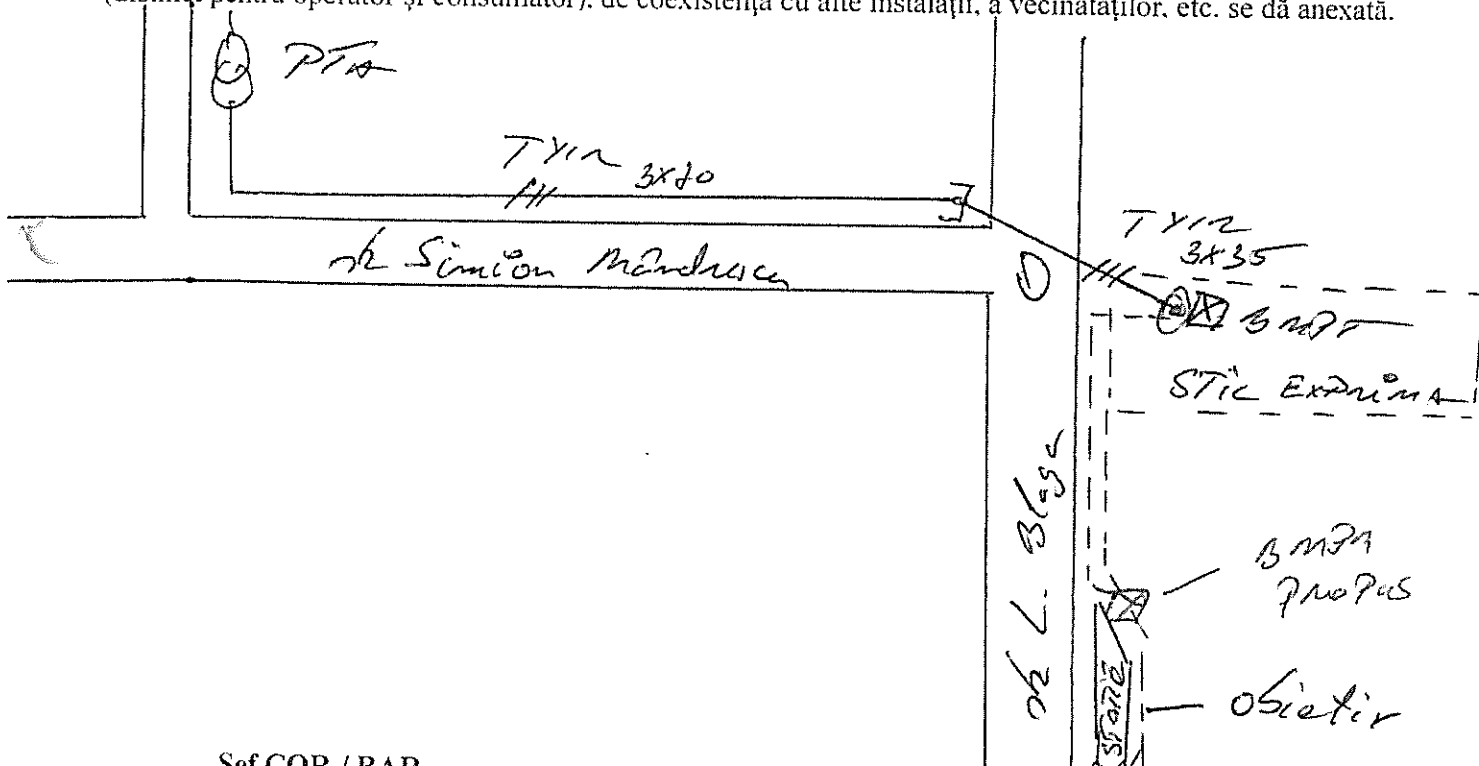
Solicitantul utilizează / nu utilizează instalația de racordare realizată de un prim utilizator:

Numărul/data avizului tehnic de racordare pentru Primul utilizator compensat: /

Alte mențiuni:

- stația în proprietate S.C. Expres

Schema monofilară, cu indicarea punctelor de delimitare și de măsură, a traseelor instalațiilor electrice (distinct pentru operator și consumator), de coexistență cu alte instalații, a vecinătăților, etc. se dă anexată.



Șef COR / BAR

L. L.

Intocmit/data:

Lăvoiu FI 0904 2021

Chit 7

FL



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702
Fax: +40 267 205 704
office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6050210501970 din 08.06.2021

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6050210501970 din data 25.05.2021, având ca scop Instalatie noua adresată de DIRECTIA SERVICII PUBLICE BISTRITA, pentru STATIE AUTOBUZ ce aparține utilizatorului DIRECTIA SERVICII PUBLICE BISTRITA cu sediul în județul BISTRITA-NASAUD, MUNICIPIU BISTRITA, sat -, cod postal 420008, strada LIVIU REBREANU, nr. 2-4, telefon 0741153816, email MIRCEAPLAIAN@GMAIL.COM și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 28.05.2021, în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A locului de consum Permanent STATIE AUTOBUZ

amplasat(ă) în județul BISTRITA NASAUD, - BISTRITA, sat -, cod poștal 420172, strada CERNA PANAIT, nr. 7, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 80561, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	kVA	0,00	0,00	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 6050210501970 /08.06.2021 sau studiul de soluție nr , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la FIRIDA TIP ES,BLOC 18,SCARA A, PTZ B-TA POP DE BASESTI 1, 20/04 kV, 630 kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: LES 20KV VIISOARA-DISTRIBUTOR 5;PTZ POP DE BASESTI 1-630 KVA;LES 0.4 KV CIRCUIT 8-FIRIDA TIP ES AMPLASATA PE BLOC 18, SCARA A
- Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: INSTALATII ELECTRICE NOI:BRANSAMENT MONOFAZAT SUBTERAN,SE VA REALIZA IN CABLU ACYABY 25+25 MMP IN LUNGIME DE 25m,CU MONTARE BMPMd+DPST-MN 25A PE DOMENIUL PUBLIC.LANGA STATIA DE AUTOBUZ STR.PANAIT CERNA.BMP-UL CONSTRUCTIE MONOBLOC (POLIESTER ARMAT CU FIBRA DE STICLA),VA FI FIXAT PE FUNDATIE TURNATA DIN BETON