

CERTIFICAT DE RACORDARE
Nr. 603020139209 din 24.11.2020

EMIS PENTRU

Locul de consum **CAMIN CULTURAL** amplasat în județul **MARAMURES**, orasul **WISEU DE JOS**, cod poștal **437390**, strada **PRINCIPALA**, nr. **389**, Nr. cadastral -, având codul de identificare unic (POD)**594040300001848208**.

Proces Verbal de punere în funcțiune a instalației de racordare are nr **533** din data **12.11.2020**.

Etapa de dezvoltare:

(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. **603020139209 /06.07.2020**)

1. Puterea aprobată pentru consum:

	kVA	kW
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	35.556	32.0

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LEA JT**;

b) instalația de racordare:

Circuit electric trifazat racordat la LEA JT(stalp SC10005 nr 144) cu conductor TYIR 3x70+50mm² in lungime de L=130m, care s-a amplasat pe stalpii existenți ai LEA JT.

Legaturile de întindere s-au realizat cu cleme CLAMI, iar legaturile de susținere cu role.

Circuitul nou realizat s-a inscripționat " PRIMARIA WISEU DE JOS 2020"

S-a realizat bransament electric trifazat racordat la LEA JT de pe circuitul nou realizat (stalp SC 10005 existent) cu conductor TYIR 3x25+16 mm² in lungime de L = 20m.

La limita de proprietate, pe peretele exterior al clădirii s-a montat o firida BMP-Td echipata cu separator cu sertar si siguranta 63A, intrerupator trifazat Ir=63A, protectie diferentiala Id=0.3A, DPST

Firida s-a racordat la o priza de pamant locala de 4 ohmi.

c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V**, la/in/ pe **BMP-Td**;

d) măsurarea energiei electrice se realizează prin **masura directa cu contor electronic trifazat compatibil cu sistem de telecitire montat in firida, prin grija Sucursalei Baia Mare**

e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **capetele terminale ale coloanei electrice plecare din firida spre TD utilizator**, astfel încât:

e.1) aparțin operatorului de rețea:
elementele din amonte de punctul de delimitare;

e.2) aparțin utilizatorului
elementele din aval de punctul de delimitare.

3. (1) Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

Nu este cazul

(2) Alte caracteristici tehnice, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj

Nu este cazul

- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații

Nu este cazul

- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului

Nu este cazul

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze:

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul)

Nu este cazul.

5.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2016, denumit în continuare *Standard de distribuție*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard de distribuție*. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standardul de distribuție*, operatorul de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de *Standardul de distribuție*.

(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.edtn.ro.

6. (1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la punctul 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*.

(3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de *Regulament*.

7.(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 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 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 5, responsabilitatea pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică, revine utilizatorului.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

8.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Utilizatorul asigură, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

9.(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 etc.).

(2) În vederea reducerii consumului/ injecției de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine 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 aprobate de ANRE. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt **Nu este cazul**

10. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

11.(1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte: **Contract Furnizare**.

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.

12. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. **603020139209 / 06.07.2020** și realizarea lucrărilor de întărire necesare, corespunzătoare etapei curente de dezvoltare a locului de consum, în conformitate cu clauzele contractului de racordare.

13.(1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de consum.

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile *Regulamentului*. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile *Regulamentului* a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

14. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/ furnizarea energiei electrice.

15. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse în normele în vigoare)

Semnături autorizate,

**Director sucursala
ING. GURAN MIRCEA**

**Sef S.A.R.
ING. ILUT TRAIAN**

**Întocmit
ING. HAGAU VASILE**

Tariful pentru emiterea certificatului de racordare a fost achitat cu chitanța nr din în valoare de **0.00** (cu TVA).

Tariful pentru actualizarea/emiterea unui duplicat al certificatului de racordare a fost achitat cu chitanța nr din în valoare de **0,00** (cu TVA).