



# Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Baia Mare

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Baia Mare  
Str. Victoriei, Nr. 64, 430142, Baia Mare, Jud. Maramures

Tel: +40262 205702

Fax: +40262 205704

office.maramures@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14527362

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J24/141/2002

www.distributie-energie.ro

## CERTIFICAT DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC Nr. 6030231127663 din 26.11.2023

### EMIS PENTRU

Locul de consum / nod de consum / sistem HVDC / loc de consum cu instalatie de stocare **SCOALA** amplasat în județul **MARAMURES**, municipiul/orasul/comuna **WISEU DE JOS**, satul -, cod poștal **437390**, strada **PRINCIPALA**, nr. **935**, bloc -, scara -, etaj -, apartament -, nr. cadastral **50159**, având codul de identificare unic (POD) **594040300001845047**.

Proces Verbal de punere în funcțiune a instalației de racordare are nr. din data **24.11.2023**.

#### Etapa de dezvoltare:

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

#### 1. Puterea aprobată pentru consum:

	kVA	kW
<b>Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită *)</b>	<b>5,556</b>	<b>5,000</b>

\*) În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total loc de consum. În anexa la prezentul certificat se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum racordate la rețeaua respectivă.

#### 1.1. Sistem HVDC/ stație de conversie

Descrierea schemei de racordare în c.a.:

Descrierea schemei stației de conversie în c.c.:

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

\* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

#### NOTĂ:

Un = tensiune nominală;

c.c. = curent continuu;

c.a. = curent alternativ;

Pmax abs = puterea activă maximă absorbită;

Pmax evac = puterea activă maximă evacuată;

Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită;

Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuate

#### 1.2. Instalație de stocare

Tabelul nr. 1

Nr. crt.	Tip. IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS	Observații
----------	----------	------------	-------------------	------------------	-------------------------------------	------------



					(Ah)	
1	2	3	4	5	6	7
1						

\* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul nr. 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

\*\* Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.

\*\*\* Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

**NOTĂ:**

IS = instalație de stocare;

Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare);

Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare;

Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea;

Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea;

Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare;

Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare;

Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare;

Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare

**2. Descrierea succintă a soluției de racordare:**

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **LEA JT**;

b) instalația de racordare: **Bransament monofazat existent racordat la LEA JT cu conductor TYIR 16+25 mmp L=30 ml pana la o firida metalica existenta echipata cu siguranta Lf In=25A pe peretele exterior al cladirii.;**

c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **230 V**, la/în/pe **FIRIDA METALICA**;

d) măsurarea energiei electrice se realizează prin **masura directa cu contor electronic monofazat cu masura energie activa si reactiva montat in firida**;

e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **bornele iesire din contor**

**3.(1) Datele privind protecțiile și automatizările la:**

a) punctul de racordare:

b) punctul de delimitare a instalațiilor:

**(2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementarilor tehnice in vigoare, precizate dacă este cazul:**

- cerințele de monitorizare și reglaj;

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

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

**(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):**

**5.(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](http://www.distributie-energie.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 asigură accesul operatorului de rețea pentru 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. Neindeplinirea 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:



**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:

**(2)** Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 5 zile lucratoare 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 5 zile lucratoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.

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

**13.(1)** Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de consum/nodul de consum/sistemul HVDC/locul de consum cu instalație de stocare.

**(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.

**(4)** Prezentul certificat de racordare anulează Certificatul de racordare nr. / emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

**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 decaracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse în normele în vigoare ):

**Semnături autorizate,**

Director Sucursala Baia Mare  
Ing. Florin Nechita

Șef S.A.R.  
Ing. Costinel Ghitescu

Serviciu A.R.  
Simion Miculaiciuc