



Website: www.cenhd.ro
E-mail: office@cenhd.ro

Sucursala Electrocentrale DEVA

Str. Șantierului nr.1, Mintia, cod 337532, jud. Hunedoara

Tel.: 0040-254236407; 0040-254236408

Fax: 0040-254236550; 0040-254236405;

E-mail: sedeva.mintia@termodeva.ro

Reg. Comerțului J20/732/07.08.2013 C.U.I.: 32110540



Nr..... din

Certificat de racordare nr. din data
Emis pentru

locul de consum amplasat în județul, municipiul/orașul/comuna satul
cod postal, str....., nr....., bl....., sc....., etaj....., apt.....,
nr. cadastral.....(numai dacă este disponibil), având codul de identificare unic.....

Procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare are nr..... din data de

Etapa de dezvoltare

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

1. Puterea aprobată pentru consum :(date corespunzătoare etapei de dezvoltare a locului de consum pentru care este emis prezentul certificate de racordare)

	(kVA)	(kW)
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită		

2. Descrierea succintă a soluției de racordare :

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune V, la (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care este racordat utilizatorul)
- b) instalația de racordare :
- c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune.....V, la/in/pe (elementul fizic unde este racordat grupul de măsurare);
- d) măsurarea energiei electrice se realizează prin (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare) ;
- e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune V, la (elementul fizic unde se face delimitarea) ; elementele menționate sunt în proprietatea (după caz , proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

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

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

- cerințe de monitorizare și reglaj
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații
- caracteristicile tehnice ale principalelor elemente 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 Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2007, denumit în continuare *Standard de distribuție* , sau , după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare *Standard de transport* , 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 remedierea unei întreruperi neplanificate 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 compensații, în condițiile stabilite 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
6. (1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la pct.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 situația în care utilizatorul deține echipamente sau instalații a căror întrerupere a alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri 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 cazul 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 material importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prevăzută la pct. 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 corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2) Utilizatorul asigură, pe propria cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate, pentru a nu influența negativ și pentru a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
9. (1) Utilizatorul ia 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 ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute de reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții atrage 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 Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei . 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 maxim 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul de punere 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...../.....
13. (1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe durata existenței 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/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 o 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 de normele în vigoare).....

DIRECTOR
Ioan Coț

ING. ȘEF PRODUCȚIE
Emilian Giurgiuveanu

ȘEF SERVICIU TEHNIC-INVESTIȚII
Marcel Manga

Întocmit