



RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.
Mircea Voda, nr. 30, SECTOR 3, BUCURESTI
 Telefon/fax: **0219291 / 0372875235**

Nr. **RO001E141563959 / 1** din **14/07/2026**

Certificat de racordare nr. **RO001E141563959 / 1** din **14/07/2026**

Emis pentru

locul de consum amplasat in judetul **ILFOV**, municipiul/ orasul/ sector/ comuna/ sat **CIOLPANI**, cod postal - , **Strada Tarla, nr. T 8 / P62**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral - , avand cod de identificare unic **RO001E141563959**.

Proces-verbal de receptie a punerii in functiune a instalatiei de racordare are nr. - din data de - .

Etapă de dezvoltare: -

(daca este cazul; corespunzatoare etapelor prevazute in Avizul tehnic de racordare nr. - / -

1. Puterea aprobata pentru consum: (date corespunzatoare etapei de dezvoltare a locului de consum pentru care este emis prezentul certificat de racordare)

	(kVA)	(kW)
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	102,222	92

- instalatie de stocare

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totala stocata de IS (Ah)	Observatii
1	-	-	-	-	-	-

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac in reg de incarcare** (kVAr)	Qmax abs in reg de incarcare** (kVAr)	Qmax evac in reg de descarcare*** (kVAr)	Qmax abs in reg de descarcare*** (kVAr)	Observatii
1	-	-	-	-	-	-	-	-

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

** Regim de incarcare = regim de absorbtie de putere activa din retea.

*** Regim de descarcare = regim de evacuare de putere activa in retea.

NOTA:

IS = instalatie de stocare;

Pi IS = putere activa instalata totala a instalatiei de stocare (valoarea maxima intre puterea momentana de incarcare si de descarcare);

Pi/element de stocare = putere activa instalata pe element de stocare;

Pmax evac IS = putere activa maxima evacuata in retea;

Pmax abs IS = putere activa maxima absorbita din retea;

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

Capacitate max totala stocata de IS = capacitatea maxima totala stocata de instalatia de stocare;

Qmax evac/abs in reg de incarcare = puterea reactiva evacuata/absorbita in regim de incarcare;

$Q_{\max \text{ evac/abs in reg de descarcare}} = \text{puterea reactiva evacuată/absorbită in regim de descarcare.}$

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.400 kV**, la **PTA 7771 GREEN FACTORY**, - (capacitățile energetice la care este racordat utilizatorul);
- b) instalația de racordare: **Prin utilizarea instalațiilor existente**, - , - ;
- c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **0.400 kV**, la/in/pe **instalația JT** (elementul fizic unde este racordat grupul de măsurare);
- d) măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor trifazat semidirect 3TC150/5** (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare);
- e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.400 kV**, la **JT, papucii coloanei de utilizare, ieșire din TC** (elementul fizic unde se face delimitarea);

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

- a) punctul de racordare
- b) punctul de delimitare a instalațiilor

(2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementărilor tehnice în vigoare, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj -
- interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații -
- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului -
- cerințele pentru instalațiile de stocare

(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 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) cai de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei cai 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 cai de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: Conform Standard de Performanță.

(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.reteleelectrice.ro**

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, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament* sau, după caz, ale Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(3) Utilizatorul nu va racorda instalatiile altor utilizatori la instalatiile sale decat in conditiile prevazute de *Regulament*.

7. (1) In situatia in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii a caror intrerupere a alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazul in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) in situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la pct. 5, responsabilitatea pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica, revine utilizatorului.

(3) Schemele de racordare la reseaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizeaza de catre operatorul de retea.

8. (1) in scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigura accesul operatorului de retea pentru corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.

(2) Utilizatorul asigura, pe propria cheltuiala, functionarea instalatiilor sale in conditii de maxima securitate, pentru a nu influenta negativ si pentru a nu produce avarii in instalatiile operatorului de retea.

9. (1) Utilizatorul ia masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.).

(2) in vederea reducerii consumului/ evacuarii de energie reactiva din/ in reseaua electrica, utilizatorul ia masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile in vigoare. Neindeplinirea acestei conditii atrage plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.

(3) in situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. in acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare, sunt -

10. in cazul nerespectarii prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului ii revine raspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unitati sau altor utilizatori ai retelelor electrice.

11. (1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalatiei de utilizare, utilizatorul are obligatia sa incheie urmatoarele contracte: furnizare/distributie.

(2) Termenul in care operatorul de retea are obligatia sa realizeze punerea sub tensiune finala este de maximum 5 zile lucratoare de la data incheierii contractului pentru transportul, distributia sau furnizarea energiei electrice. in situatia unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalatiilor de utilizare este de maximum 5 zile lucratoare de la data incheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.

12. Prezentul certificat confirma indeplinirea conditiilor prevazute in Avizul tehnic de racordare nr. - din -

13. (1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe durata existentei instalatiilor de utilizare de la locul de consum.

(2) In situatia in care instalatia de racordare se desfiinteaza de catre operatorul de retea, in conditiile prevazute de reglementarile in vigoare, certificatul de racordare isi pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizeaza in conformitate cu prevederile *Regulamentului*. in cazul in care se modifica datele tehnice si/sau energetice ale locului de consum fara actualizarea in conditiile *Regulamentului* a prezentului certificat de racordare, acesta isi inceteaza valabilitatea.

(4) Prezentul certificat de racordare anuleaza Certificatul de racordare nr. - / - din - emis pentru etapa de dezvoltare anterioara.

14. Prezentul certificat de racordare constituie anexa la contractul pentru transportul/distributia/ furnizarea energiei electrice.

15. Alte precizari/conditii (in functie de cerintele specifice ale utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare):

-

Responsabil RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.
Sef Birou Serviciul Racordari
Stefan Florentina

Intocmit
Chirita Gelu