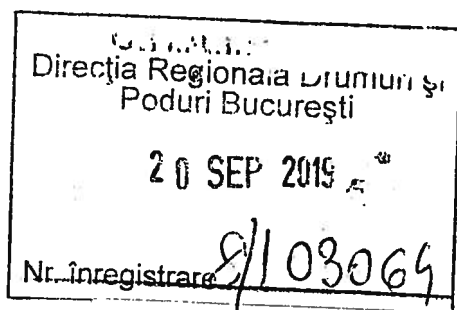




Dist: 7651
Client: COMPANIA NATIONALA DE
ADMINISTRARE A INFRASTRUCTURII
RUTIERE S.A.
Localitatea: BUCURESTI
Strada: MANIU IULIU, nr. 401A
Judet: Bucuresti, **cod postal** 061101

Distributie Energie Oltenia S.A.

Societate administrata in sistem dualist
cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4
cod postal 200769, Judetul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
e-mail: distributie@distributieoltenia.ro
Nr. 60020388234 din 10.09.2019

Stimate client,

Prin prezenta scrisoare va transmitem anexat certificatul de racordare nr. 8600054708 din data 10.09.2019 emis pentru alimentarea locului de consum/producere SPATIU SERVICII-STR.PRUNDU MIC km3+600 ce se afla situat in localitatea PITESTI str. PRUNDU MIC nr. ——— bl. ——— sc. ——— ap. ——— jud. Arges.

Actualizarea certificatului de racordare sau emiterea unui duplicat se fac contra cost, pe baza tarifelor aprobate de autoritatea competenta.

Va multumim

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**SEF CENTRU OPERATIONAL
C.O. EXTINDEREA RETELEI PITESTI
Elena GURAN**

Distributie Energie Oltenia S.A.

Societate administrata in sistem dualist
cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4
Cod poștal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
Nr. 60020388234 din 10.09.2019

CERTIFICAT DE RACORDARE **Nr 8600054708 din 10.09.2019**

Emis pentru locul de consum amplasat în județul Arges municipiul/ orașul/ comuna PITESTI, satul _____,
sectorul _____, cod poștal 110183, str PRUNDU MIC, nr _____, bl _____, scara _____,
etaj _____, ap. _____
Nr. cadastral _____, avand codul de identificare unic 59401020000365102071478130

Cod loc de consum 51566835

Procesul-verbal de receptie a punerii in functiune a instalatiei de racordare are nr. _____ din data de _____
Data depunere dosar de utilizare: _____
Etapa de dezvoltare: _____

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

	kVA	kW
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită*	288,043	265,000

Notă:

* 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.

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0 / 20 000 / 0 V, la _____ / _____ / Stalpul SC15016 nr. 16 existent in LEA 20 kV PRUNDU - ABATOR (capacitățile energetice, proprietate ale operatorului de rețea la care este racordat utilizatorul);
 - Instalația de racordare: Racord 20kV aerian realizat cu OLAL 3x50/8mmp, L=15m, subteran realizat cu cablu A2XS(FL)2Y 3x1x150mmp, l=580m si PTAB AUTOSTRADA PRUNDU 20/0,4kV 400kVA (cod SAP:DS-TS-110001-2447), alimentat de la stalpul nr.16 al LEA 20 kV PRUNDU-ABATOR.
 - Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0 / 0 / 400 V, la, in, pe _____ / _____ / IN TDRI AL PTAB AUTOSTRADA PRUNDU (elementul fizic unde este racordat grupul de măsurare);
 - Măsurarea energiei electrice se realizează prin: Contor trifazat electronic de energie electrica in montaj semidirect compatibil Converge transformatoare de masura de curent de 600/5 A. Grupul de masura este in proprietatea Distributie Energie Oltenia. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare);
 - Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0 / 20 000 / 0 V, la _____ / clemele de legatura electrica ale racordului 20KV al PTAB AUTOSTRADA PRUNDU, la stalpul nr. 16 al LEA 20 kV PRUNDU - ABATOR / _____ (elementul fizic unde se face delimitarea);
- elementul de delimitare a instalațiilor, proprietate Distributie Energie Oltenia S.A: La stalpul nr. 16, tip SC 15016 al LEA 20 kV PRUNDU - ABATOR

- (1)** Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică: INSTALATIILE DE PROTECȚIE ALE UTILIZATORULUI,ÎN PUNCTELE DE DELIMITARE TREBUIE SĂ ÎNDEPLINEASCĂ CERINȚELE MINIME ASTFEL ÎNCÂT SĂ FIE REDUS LA MINIMUM IMPACTUL ASUPRA RED AL INCIDENTELOR DIN INSTALAȚII
- (2)** Alte caracteristici tehnice, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj INSTALAȚIILE DE PROT. ȘI DE AUTOM. ALE UTILIZATORULUI VOR FI CORELATE, PRIN GRIJA ACESTUIA, PRIN CONV. DE EXPL., CU CELE ALE SIST. ELECTROEN., ÎN SCOPUL ASIGURĂRII UNEI FUNCȚ. SELECTIVE A ACESTORA.
 - interfața cu sistemele informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice, telecomunicații, COMPATIBILE CU CERINTELE OPERATORULUI DE DISTRIBUTIE
 - caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului INSTALAȚIILE EL. ALE UTILIZATORULUI, INCLUSIV SIST. DE PROTECTIE SI AUTOMATIZARE, VOR FI ADECVATE SI COORDONATE ÎN PERMANENTA CU CARACTERISTICILE REțelelor electrice ale operatorului de distribuție.
- (3)** Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze: _____
- 4.** Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: _____
- 5. (1)** Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau, după caz, pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin ordinul președintelui ANRE 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 Standardul de distribuție. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de Standardul de distribuție, 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.distributieoltenia.ro
- 6. (1)** Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, 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 ANRE 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, 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 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 va asigura, 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 masura și punctul de delimitare sunt: Racord 20kV aerian realizat cu OLAL 3x50/8mm, l=15m, subteran realizat cu cablu A2XS(FL)2Y 3x1x150mm, l=580m și în transformatorul 20/0,4kV 400kVA.
- 10.** În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii 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: Se va actualiza Convenția de Exploatare cu Distribuție Energie Oltenia.;
- (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. _____ /
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/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 condiții: " La baza emiterii prezentului Certificat de Racordare a stat ATR nr.100009/21.07.2008. Schema monofilară face parte din prezentul certificat. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. " Înlocuirea transformatorului existent, 20/0.4 kV, 400 kVA, cu alt transformator de putere mai mare sau mai mică ori cu alt raport de transformare se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și cu anunțarea furnizorului.

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**DIRECTOR DIRECTIE
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE**

MIROSLAVA

**STRATEGIE SI
DEZVOLTARE
ACTIVE**

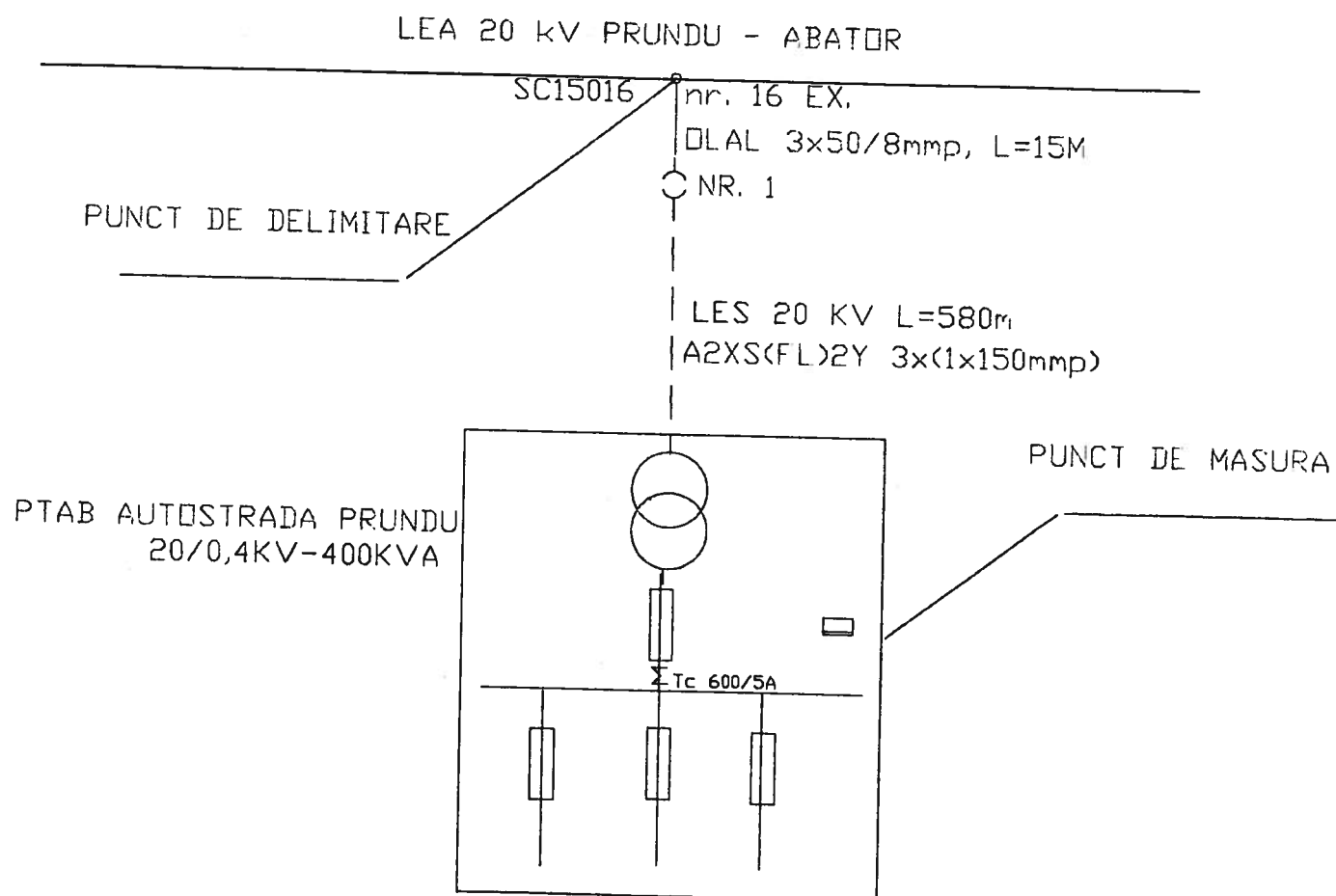
**MANAGER DEPARTAMENT
DEPARTAMENT EXTINDERE REțelei
AURORA FLORENTINA RADUCANU**



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

Nr descarcare în SAP _____ data descarcare valoare achitata în SAP 0,00

SCHEMA ELECTRICA MONOFILARA ALIMENTARE CU E.E. CNADNR LC 51566835



SEF CDER PITESTI

Ing. ELENA GURAN

~~AA~~