S.C. POWERTEC PROIECT S.R.L.

Bd. Banu Manta, nr. 2, apt. 5, sector 1, Bucuresti

CATRE	**CONSILIUL LOCAL BOLINTIN DEAL**
Priveste lucrarea	**"Racordarea la RED Centrala Electrica Fotovoltaica amplasata in judetul Giurgiu,localitatea Bolintin Deal identifiata prin IE 32260,IE 35983 si 32261"**
Persoana de contact	TANE DANIELA telefon: 0729.940.123

Prin prezenta, va solicitam avizul/acordul dumneavoastra favorabil pentru traseul electric proiectat, conform CU 14 din 29.01.2025.

Cu stima,

Director
ing. Speranta GEORGESCU

SOCIETATEA COMERCIALĂ POWERTEC PROIECT S.R.L. BUCUREȘTI - ROMÂNIA

PRIMARIA BOLINTIN DEAL
JUDETUL GIURGIU
REGISTRATURA
INTRARE IESIRE Nr. 1711
Ziua 17 Luna 02 Anul 2025

JUDETUL GIURGIU .
PRIMARIA MUNICIPIULUI/ORASULUI/COMUNEI BOLINTIN DEAL .
Primar

Nr. 418 din 29.01.2025 .

CERTIFICAT DE URBANISM

Nr. 14 din. 29.01.2025 .

In scopul : **Obtinere autorizatie racordare la RED centrala electrica fotovoltaica amplasata. in judetul Giurgiu, localitatea Bolintin-Deal, identificata prin NC 32260, 35983 si 32261** .

Ca urmare a cererii adresate de(1) S.C Retele Electrice Muntenia S.A .

pentru S.C FRN Energy S.R.L prin S.C Powertec Proiect S.R.L .

cu ~~domiciliul~~/sediul (2) in judetul. - municipiul/orasul/comuna Bucuresti .

~~satul~~/sectorul 4 cod postal - strada Melinesti nr 13 bl. 3 sc 2 et 3 ap 34 .

telefon/fax - e-mail - .inregistrata la nr. 418 din 15.01. 20 25 ,

pentru imobilul – teren si/sau constructii – situat in judetul Giurgiu .

municipiul/orasul/comuna Bolintin - Deal satul/sectorul Bolintin - Deal .

cod postal 087015 strada B-dul Muncii nr . - bl - sc - et - ap - .

sau identificat prin(3) .

Plan amplasament si delimitare a imobilului ; Extras de plan cadastral pe ortofotoplan .

In temeiul reglementarilor documentatiei de urbanism nr.85 / 2006 , faza **PUG**, aprobata cu Hotararea Consiliului Local al comunei Bolintin Deal nr .60 /21.10.2009 , prelungit prin Hotararea Consiliului Local al comunei Bolintin Deal nr.48 / 28.05.2021 respectiv Hotararea Consiliului Local al comunei Bolintin Deal nr. 99 / 27.09.2023 .

In conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991, privind autorizarea executării lucrărilor de construcţii, republicată, cu modificările şi completările ulterioare,

SE CERTIFICA

1. REGIMUL JURIDIC

Terenul in suprafata totala masurata de 16946 mp , compus din trei imobile identificate prin NC 35983,. cu o suprafata de 7500 mp din acte si o suprafata de 7384 din masuratori, NC32260 cu o suprafata de . 4800 mp din acte si o suprafata de 4562 mp din masuratori respectiv NC 32261 cu o suprafata totala . de 5000 mp, este situat in intravilanul localitati conform P.U.G. aprobat prin H.C.L. nr.60 din . 21.10.2009 prelungit prin H.C.L nr.48 din 28.05.2021 si H.C.L nr.99 din 27.09.2023 .

Restrictii:- nu sunt inscrieri privitoare la sarcini conform extrase CF nr.32260,32261 din 18.12.2024, . sunt inscrieri privitoare la sarcini conform extras CF nr 35983 din 18.12.2024 .

Terenul in cauza nu este si nu se afla in zona de influenta a monumentelor istorice .

(1)Numele si prenumele solicitantului
(2)Adresa solicitantului
(3)Date de identificare a imobilului

2. REGIMUL ECONOMIC

Flosinta actuala : intravilan arabil conform extrase CF nr.35983, 32260, 32261 din 18.12.2024 .

-teren intravilan conform PUG aprobat prin HCL nr.60/21.10.2009 prelungit prin H.C.L nr.48 / 28.05.2021 .

Destinatie : conform prevederilor P.U.G terenul in cauza se afla intr-o zona mixta M , subzona M1 .

Alte prevederi conform H.C.L ori H.C.J. cu privire la zona in care se afla imobilul – nu sunt .

Nu sunt reglementari fiscale deosebite .

3. REGIMUL TEHNIC

3.1 Informatii conform P.U.G, P.U.Z ori P.U.D : - conform PUG aprobat prin Hotararea Consiliului Local Bolintin – Deal terenul in cauza se afla intr-o zona de mixta M .

3.2 Subzona : - subzona M1 ,subzona mixta ce cuprinde functiuni de interes public, diverse categorii de activitati comerciale , servicii aferente locuirii, in lungul principalelor artere de circulatie .

Utilizari admise : - institutii, servicii si echipamente publice (unitati de invatamant, sanitare, cultura, culte, administrative) ; – birouri si sedii ale unor firme , servicii pentru intreprinderi, proiectare , consultanta in diferite domenii si alte servicii profesionale ; - servicii sociale, colective si personale ; - sedii ale unor organizatii politice, profesionale ; - lacasuri de cult ; - comert cu amanuntul ; - hotel, motel, pensiuni, agentii de turism ; - restaurante , baruri, cofetarii , cafenele ; - locuinte individuale si colective ; - locuinte cu partiu special care includ spatii pentru profesiuni liberale ; - sport si recreere in spatii acoperite ; - spatii verzi amenajate, spatii de odihna, agrement, locuri de joaca pentru copii ; - parcaje la sol si subterane .

Utilizari permise conditionat :-se permite conversia locuintelor in alte functiuni cu conditia pastrarii acestei functiuni in proportie de minim 30% din aria construita si desfasurata se interzice localizarea restaurantelor care comercializeaza bauturi alcoolice la o distanta mai mica de 100 metri de servicii si echipamente publice si de biserici – pentru orice utilizari se va tine seama de conditiile geotehnice si de zonare seismica .

Utilizari interzise : - activitati productive poluante , cu risc tehnologic sau incomode prin traficul generat ; - cresterea animalelor in numar mai mare de 4 capete bovine/porcine ; - depozitare en-gros ; - statii de intretinere auto cu capacitate de peste 5 masini ; - curatatorii chimice ; - depozitari de materiale refolosibile ; - platforme de precolectare a deseurilor ; -depozitare pentru vanzare a unor cantitati mari de substante inflamabile sau toxice ; - orice lucrari de terasament care pot sa provoace scurgerea apelor pe parcele vecine sau care impiedica evacuarea si coletarea apelor .

3.3 Regimul de aliniere a terenului si constructiilor fata de drumurile publice : -echipamentele publice vor fi retrase de la aliniament cu minimum 6.00 - 10.00 metri sau vor fi dispuse pe aliniament in functie .

de caracterul strazii , de profilul activitatii si de normele specifice existente , dar nu mai putin de 6.00 metri fata de axul drumului – in cazul in care cladirile de pe parcelele adiacente prezinta calcane este obligatorie alipirea la acestea – cladirile care alcatuiesc fronturi continue vor avea o adancime fata de aliniament care nu va depasi 20.00 metri (posterior) .

3.4 Retrageri si distante fata de proprietatile vecine : -retragerile fata de limitele laterale ale parcelei va fi de minim jumatate din inaltimea la cornisa a cladirii , dar nu mai putin de 5.00 metri – retragerea fata de limitele posterioare ale parcelei va fi de minim jumatate din inaltimea la cornisa a cladirii , dar nu mai putin de 5.00 metri – cladirile se vor alipi de calcanele cladirilor invecinate dispuse pe limitele laterale ale parcelelor pana la o distant de maxim 20.00 metri de la aliniament – in cazul in care parcela se invecineaza numai pe una dintre limitele laterale cu o cladire avand calcan pe limita de proprietate , iar pe cealalta latura se invecineaza cu o cladire retrasa de la limita lateral a parcelei si avand pe fatada lateral ferestre , noua cladire se va alipi de calcanul existent , iar fata de limita opusa se va retrage obligatoriu la o distanta egala cu jumatate din inaltime , dar nu mai putin de 3.00 metri , in cazul in care aceasta limita separa zona rezidentiala , de o functiune publica sau de o biserica , distanta se majoreaza la min. 5.00 metri – se interzice construirea pe limita parcelei daca aceasta constituie linia de separatie dintre zona mixta si zona rezidentiala , o functiune publica sau o biserica , cazuri in care se admite realizarea noilor cladiri numai cu o retragere fata de limitele laterale ale parcelei egala cu jumatate din inaltimea la cornmisa , dar nu mai putin de 5.00 metri – distanta dintre cladirea unei biserici si limitele laterale si posterioare ale parcelei este de minim 10.00 metri – in cazul cladirilor comerciale si de productie se admite regimul compact de constuire cu conditia respectarii celeorlalte prevederi ale regulamentului .

3.5 Amplasarea cladirilor unele fata de altele pe aceeasi parcela: - cladirile se vor amplasa pe acelasi lot. la distante minime egale cu jumatate din inaltimea celei mai inalte cladiri, dar nu mai putin de 5.0 m .

3:6 Elemente privin volumetria si/aspectul general al cladirilor :-aspectul cladirilor va fi subordonat cerintelor specific unei diversitati de functiuni si exprimarii prestigiului investitorilor ,dar cu conditia realizarii unor ansambluri compozitionale care sa tina seama de particularitatile sitului, de caracterul general al zonei si de arhitectura cladirilor din vecinatate cu care se afla in relatii de co-vizibilitate .

3.7 Inaltimi ale constructiilor : - inaltimea maxima admisibila in planul fatadei nu va depasi 28.00 metri la cornisa/atic .

3.8 Procentul maxim de ocupare al terenului P.O.T : - P.O.T maxim = 60% .

3.9 Coeficientul maxim de utilizare a terenului C.U.T : - C.U.T maxim = 4.8 mp (ADC / mp.teren) pentru functiunile publice se vor respecta normele specifice sau tema beneficiarului .

3.10 Echipare cu utilitati existente : - nu exista .

3.11 Circulatia pietonilor si autovehiculelor , parcaje si numarul acestora : - parcela este construibila daca are asigurat un acces carosabil de minim 5.00 m latime dintr-o circulatie publica in mod direct – pentru functiunile industriale si de depozitare trebuie asigurat un acces carosabil de minim 7.00 metri latime . - pentru asigurarea accesului autovehiculelor de stingere a incendiilor in curtea posterioara , distanta dintre cladire si una din limitele laterale va fi de minim 3.00 metri – se pot realiza pasaje si curti comune, private sau accesibile publicului permanent sau numai in timpul programului de functionare precum si pentru accese de serviciu – in toate cazurile este obligatorie asigurarea accesului in spatiile publice a persoanelor handicapate sau cu dificultati de deplasare .

3.12 Tipuri de documentatii de urbanism solicitate : - nu este cazul .

3.13 Caracteristici ale parcelelor:- in cazul constructiilor publice dispuse izolat ,terenul minim este 1000. mp, cu un front la strada de minim 20.00 m – pentru celelalte categorii de functiuni se recomanda lotizarea terenului in parcele avand minim 500mp si un front la strada de minim 12.00 m , in cazul constructiilor cuplate la un calcan lateral sau independente .

3.14 Imprejmuirile spre strada vor fi transparente , cu inaltimi de minim 2.00 metri din care un soclu de 0.6 m si dublate cu gard viu – portile de intrare vor fi retrase fata de aliniament pentru a permite stationarea vehiculelor tehnice inainte de admiterea lor in incinta , pentru a nu incomoda circulatia pe drumurile publice - spatiile comerciale si alte servicii retrase de la aliniament pot fi lipsite de gard , pot fi separate cu borduri sau cu garduri vii si pot fi utilizate ca terase pentru restaurante , cafenele .

Prezentul certificat de urbanism poate fi utilizat / nu poate fi utilizat in scopul declarat (4) pentru / Intrucat :

Obtinere autorizatie racordare la RED centrala electrica fotovoltaica amplasata in judetul Giurgiu, localitatea Bolintin-Deal, identificata prin NC 32260, 35983 si 32261 .

Certificatul de urbanism nu ţine loc de autorizaţie de construire / desfiinţare şi nu conferă dreptul de a executa lucrări de construcţii.

4. OBLIGAŢII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM :

În scopul elaborării documentaţiei pentru autorizarea executării lucrărilor de construcţii - de construire/de desfiinţare - solicitantul se va adresa autorităţii competente pentru protecţia mediului:

AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI GIURGIU

(Sos. Bucuresti, bl.111, sc. A+B, Giurgiu, judetul Giurgiu)

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice şi private asupra mediului, modificată prin Directiva Consiliului 97/11/CE şi prin Directiva Consiliului şi Parlamentului European 2003/35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri şi programe în legătură cu mediul şi modificarea, cu privire la participarea publicului şi accesul la justiţie, a Directivei 85/337/CEE şi a Directivei 96/61/CE, prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligaţia de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze şi să decidă, după caz, încadrarea/neîncadrarea proiectului investiţiei publice/private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85/337/CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfăşoară după emiterea certificatului de urbanism, anterior depunerii documentaţiei pentru autorizarea executării lucrărilor de construcţii la autoritatea administraţiei publice competente.

În vederea satisfacerii cerinţelor cu privire la procedura de emitere a acordului de mediu, autoritatea competentă pentru protecţia mediului stabileşte mecanismul asigurării consultării publice, centralizării opţiunilor publicului şi formulării unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investiţiei în acord cu rezultatele consultării publice.

În aceste condiţii:

După primirea prezentului certificat de urbanism, titularul are obligaţia de a se prezenta la autoritatea competentă pentru protecţia mediului în vederea evaluării iniţiale a investiţiei şi stabilirii demarării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului şi/sau a procedurii de evaluare adecvată. În urma evaluării iniţiale a notificării privind intenţia de realizare a proiectului se va emite punctul de vedere al autorităţii competente pentru protecţia mediului
În situaţia în care autoritatea competentă pentru protecţia mediului stabileşte efectuarea evaluării impactului asupra mediului şi/sau a evaluării adecvate, solicitantul are obligaţia de a notifica acest fapt autorităţii administraţiei publice competente cu privire la menţinerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcţii
În situaţia în care, după emiterea certificatului de urbanism ori pe parcursul derulării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, solicitantul renunţă la intenţia de realizare a investiţiei, acesta are obligaţia de a notifica acest fapt autorităţii administraţiei publice competente.

5. CEREREA DE EMITERE A AUTORIZAŢIEI DE CONSTRUIRE /DESFIINŢARE va fi însoţită de următoarele documente:

a) certificatul de urbanism (copie);

b) dovada titlului asupra imobilului, teren şi/sau construcţii, sau, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi şi extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi, în cazul în care legea nu dispune altfel (copie legalizată);

c) documentaţia tehnică - D.T., după caz (2 exemplare originale):

■ **D.T.A.C.** ☐ D.T.O.E. ☐ D.T.A.D.

d) avizele şi acordurile de amplasament stabilite prin certificatul de urbanism:

d.1) avize şi acorduri privind utilităţile urbane şi infrastructura (copie):

☐ alimentare cu apă	☐ gaze naturale	Alte avize/acorduri
☐ canalizare	☐ telefonizare	☐ . . . . .
■ **alimentare cu energie electrică**	☐ salubritate	☐ . . . . .
☐ alimentare cu energie termică	☐ transport urban	☐ . . . . .

d.2) avize şi acorduri privind:

☐ securitatea la incendiu ☐ protecţia civilă ☐ sănătatea populaţiei

d.3) avize/acorduri specifice ale administraţiei publice centrale şi/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora (copie)

■ **Consiliul Local Bolintin-Deal**

d.4) studii de specialitate (1 exemplar original)
☐ studiu geotehnic cu viza Af
■ **ridicare topografica cu viza OCPI**
☐ proces verbal de trasare

e) punctul de vedere/actul administrativ al autorităţii competente pentru protecţia mediului (copie) ☐;
f) Documentele de plată ale următoarelor taxe (copie) ;
■ **taxa emitere a autorizatiei de construire / ~~desfiintare~~**

Prezentul certificat de urbanism are valabilitate de 12 luni de la data emiterii

Primar ,
(numele si prenumele,
semnatura)
L.S.
Emilian BANIGA

Secretar general ,
(numele si prenumele
semnatura)
Aurora-Luminita MICU

Intocmit)* ,
(numele si prenumele ,
semnatura)
Inspector urbanism ,
Alina-Marinela ANGHEL

Achitat taxa de : 38.92 lei , conform chitantei nr 247 din 15.01.2025 .
Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului direct/~~prin posta~~ la data de 2025 .

*) Se va semna, după caz, de către arhitectul - şef sau "pentru arhitectul şef" de către persoana cu responsabilitate în domeniul amenajării teritoriului şi urbanismului precizându-se funcţia şi titlul profesional.

MEMORIUL JUSTIFICATIV

Priveşte lucrarea:	**05 / 2024: Racordarea la RED Centrala Electrica Fotovoltaica amplasata amplasata in judetul GIURGIU, localitatea BOLINTIN DEAL, identificata prin nr. cadastrale 32260, 35983 si 32261**
Proiectant:	**POWERTEC PROIECT S.R.L.** **Persoana de contact:** **Horatiu RAZOREA, tel. 0742.922.306**
Beneficiar:	**RETELE ELECTRCICE ROMANIA S.A. (RER) pentru FRN ENERGY S.R.L.**

In cadrul societatii POWERTEC PROIECT S.R.L. se realizeaza proiectul necesar pentru racordarea la RED Centrala Electrica Fotovoltaica amplasata amplasata in judetul GIURGIU, localitatea BOLINTIN DEAL, identificata prin nr. cadastrale 32260, 35983 si 32261.
In acest sens s-a emis de catre Retele Electrice Muntenia S.A. avizul tehnic de racordare **nr 18580370 din data 23/07/2024.**

Pentru alimentarea cu energie electrica a imobilului sunt prevazute urmatoarele lucrari:

1. **Amplasare si echipare punt de conexiune medie tensiune (MT)**
2. **Canalizare electrica subterana medie tensiune**

1. Amplasare si echipare punct de conexiuni (PC) de medie tensiune (MT)

In proprietatea beneficiarului, intr-un spatiu pus la dispozitie de acesta, se va amplasa un punct de conexiune (PC) de medie tensiune (MT) in anvelopa de beton supraterana.

Anvelopa se va realiza in conformitate cu Norma Tehnica ed. 3 si va avea trei compartimente distincte:

- Compartiment de racordare in care se vor amplasa celulele de medie tensiune si in care va avea acces numai personalul REM;
- Compartiment/nisa pentru masura energiei electrice consumate la care va avea acces atat personalul REM, cat si cel al beneficiarului;
- Compartimentul utilizatorului in care se vor amplasa celulele de medie tensiune ale acestuia: celula de Dispozitiv General (DG), celul de linie de plecare.

Compatimentul de racordare se va echipa cu un grup de celule de medie tensiune cu izolatie in aer si stingerea arcului in SF6, conform specificatiilor REM (DY 803), astfel:
Compartimentul de racordare va fi echipat cu un grup de celule de MT cu izolatia in aer si stingerea arcului electric in SF6, conform specificatie REM DY 803:

- ✓ Sectia de bare 1:
- o celula de linie "LE" tip DY 803/2RO;
- o celula de linie "ICS" tip DY 800/116RO;
- o celula de masurare a energiei electrice "UTM" tip DY 803/4 RO ed. 3, echipata cu doua transformatoare de masurare curent TC cu raport 400/5 A/A, conform specificatiei tehnice DM 031052 RO si doua transformatoare de masurare tensiune cu raportul de 20/0,1 kV, conform specificatiei tehnice DMI 031015 RO.

Compartimentul de abonat

Toate echipamentele sunt dimensionate corespunzator cu caracteristicile retelei din punctul de racordare (tensiune, frecventa, curent nominal).
Tinand seama de acestea in compartimentele abonatului se vor monta :
-1 celula dispozitiv general,DG;
-1 celula masura echipata 3 TT 20/√3//0,1/√3//0,1/3kV, 10VA/10VA 0,5/3P, 2 TT 20/0,1kV, 15VA. 0,5/3P si 3TC 100/5A, 10VA 0,5;
-1 celula dispozitiv de interfata, DI;
-1 celula servicii interne;
- transformator 2000kVA, 20/0,4kVA;

- instalaţia de iluminat, prize şi instalaţia de legare la pământ a clădirii punctului de conexiune.

2. Canalizare electrica subterana medie tensiune

Noul punct de conexiune se va racorda in sistem intrare-iesire pe cablul distribuitor existent intre separatorul S1970 si postul trafo T1544, L20kV Irigatii, statia Arcuda.
Se va sectiona LE 20kV Irigatii din statia de transformare 110/20kV Arcuda (intre separatorul S1970 si postul trafo T1544) si se va mansona cu cablu 20kV in lungime de 2x15m din punctul de sectionare pana la PC 20kV proiectat.
Canalizarea 20kV se va realiza subteran, cu 2xcablu de Al, cu izolatie XLPE, 3x(1x185) mmp, protejat in tub Ø160mm.

Cablurile vor fi pozate conform **"Ghid pentru proiectarea şi construcţia liniilor în cablu subteran MT si JT "**. Tuburile de protectie vor fi acoperite de un strat de 28 cm de nisip, peste care se va aseza folia avertizoare.

Pentru lucrarile prevazute se va obtine autorizatie de construire.

Traseul cablului are o lungime de cca. ***15 m***, din care **15 m** in domeniul public.

Suprafetele afectate de lucrari de vor readuce la starea initiala.

Pamantul si deseurile rezultat in urma sapaturilor se va transporta la locuri amenajate special. Dupa finalizarea executiei zona va fi adusa la starea initiala. Zona de lucru va fi delimitata cu panouri de protectie, pentru impiedicarea accesului persoanelor neautorizate. Pe perioada noptii nu se vor lasa santuri deschise.

Distante cablurilor fata de cladiri si alte retele edilitare conform NTE 007/08/00:

In plan orizontal:

- 0,6 m fata de fundatiile cladirilor,
- 0,5 m fata de apa si canal,
- 1,5 m fata de termoficare.
- 1,0 m fata de fluide combustibile,
- 1,0 m fata de gaze, iar pentru cablurile montate in tuburi 1,5 – 3 m functie de presiunea gazului.

In plan vertical:

- 0,5 m fata de toate retelele

Prin prezenta solicitam emiterea avizelor pentru retelele electrice subterane de medie tensiune si punctul de conexiuni amplasat in proprietate beneficiarului.

Instalatiile pentru care se solicita prezentul aviz vor intra in exploatarea Retele Electrice Romania S.A..

Pentru constructia parcului fotovoltaic au fost obtinute:

- Certificatul de urbanism nr. 186 din 16.10.2023 emisa de Primaria BOLINTIN DEAL.

<u>Documente anexate:</u>

1. Cerere de emitere aviz ;
2. Memoriu justificativ;
3. Acte de proprietate;
4. CI firma beneficiara
5. Certificatul de urbanism nr. 186 din 16.10.2023 emisa de Primaria BOLINTIN DEAL;
6. Avizul tehnic de racordare nr. **18580370 din data 23/07/2024** emis de Retele Electrice Romania S.A. ;
7. Imputernicire beneficiar pentru POWERTEC PROIECT S.R.L..;
8. Planuri scara 1:15000 – 2 ex., scara 1:1.000 – 2 ex.;

Proiectant,
POWERTEC PROIECT S.R.L.
Horatiu RAZVAN

POWERTEC PROIECT S.R.L. BUCUREŞTI - ROMANIA

retele electrice
Muntenia

POD: RO001E131474006

Retele Electrice Muntenia S.A.
Bd. Mircea Voda nr. 30,
SECTOR 3, judet BUCURESTI

Nr **18580370** din **23/07/2024**

Aviz tehnic de racordare nr 18580370 din data 23/07/2024

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr **18580370** din data **26/10/2023**, avand ca scop **Racord nou (1)** ce apartine utilizatorului **FRN ENERGY SRL**, cu domiciliul/sediul in judetul **BUCURESTI**, municipiul/ orasul/ sector/ comuna/ sat **SECTOR 4**, cod postal - , **Strada Melinesti**, nr. **13**, bl. **3**, sc. **2**, et. **3**, ap. **34**, telefon/ mobile/ fax - / **0799134473** / - ,
si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **30/10/2023**,
in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la reteaua electrica a locului de consum si de producere
Parc fotovoltaic (denumirea)

amplasat in judetul **GIURGIU**, municipiul/ orasul/ comuna/ sat/ sector **BOLINTIN-DEAL**, cod postal - , **Bulevardul Muncii**, nr. **FN**, bloc - , scara - , etaj - , apartament - , nr. cadastral - / **35983, 32260, 32261** (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Datele energetice ale locului de producere:
- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi Panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulatoare*) (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observatii
1	2.576	CANADIAN CS7N-660	0,66	1.700,16	1.700,16	-	110	-
Total			**0,66**	**1.700,16**	**1.700,16**			

*) Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare.
Panou = panou fotovoltaic;
Pi = putere activa instalata;
c.c. = curent continuu;
Pmax = putere activa maxima.

- servicii interne (indiferent de sursa si calea de alimentare):
Puterea instalata **10** kW
Puterea maxima absorbita **10** kW

- invertoare

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a) (kV)	Pi invertor (c.a) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	15	CORE 2 SMA	0,4	110	-	110	1.650	-
Total				**1.650**		**1.650**	**1.650**	

* Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare/sisteme de stocare.

NOTA:

Un = tensiune nominala;
Pi = putere activa instalata;
Pmax = putere activa maxima;
c.a. = curent alternativ.

- mijloace de compensare a energiei reactive

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observatii
1	-	-	-	-	-	-

* Se completeaza daca tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj in trepte.

2. Puterea aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Evolutia puterii aprobate			
			Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data **23/07/2024**
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata	(kVA)	-	-	-	-	**1.785**
	(kW)	-	-	-	-	**1.607**
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)	-	-	-	-	-
	(kW)	-	-	-	-	-
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata in situatiile de limitare operationala, prevazute la pct. 4 alin. (5) lit. a)	(kVA)					
	(kW)					
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita din retea	(kVA)	-				**10,87**
	(kW)	-				**10**

3. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. - din - sau Studiul de solutie avizat de Retele Electrice Muntenia S.A. cu Documentul nr. **29/3** din **04/06/2024**
   a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20** kV, la **A20 IRIGATII-ARCUDA GR, La nivelul de tensiune 20 kV LEA 20kV Irigatii din st.110/20kV Arcuda (intre separatorul S1970 si postul trafo T1544)** (capacitatile energetice, la care se realizeaza racordarea);
   b) instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de producere/loc de consum si de producere existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):
      -
   c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:
      Conform aviz CTE nr. .29/3/ 04.06.2024, faza studiu de solutie si anume:
      Varianta unica – racordare intrare-iesire in L 20kV Irigatii din st 110/20kV Arcuda (intre separatorul S1970 si postul trafo T1544)

Lucrari pe tarif de racordare:

Racord subteran MT: Se va sectiona LE 20kV Irigatii din st 110/20kV Arcuda (intre separatorul S1970 si postul trafo T1544) si se va mansona cu cablu 20kV in lungime de 2x15m din pct de sectionare pana la PC 20kV proiectat. Canalizarea 20kV se va realiza subteran, cu 2xcablu de Al, cu izolatie XLPE, 3x(1x185) mmp,protejat in tub O160mm. La amplasarea capacitatilor energetice se vor respecta zonele de protectie si zonele de siguranta conform Legii Energiei nr. 123/2012, Ord. ANRE nr. 239/2019 pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice", modificat si completat cu ORDIN nr. 225/2020, normativele PE 101A/1985, NTE 007/08/00.
PC 20kV proiectat: „Punctul de conexiune 20 kV proiectat ce se va amplasa pe terenul Beneficiaruluicu acces din domeniul public pentru Retele Electrice Muntenia din exterior se va echipa cu: - 1 buc. Celula modulara de linie (fara mentenanta) extensibila motorizata, cu echipament de comutatie in SF6, echipate cu separator de sarcina si CLP, motorizata unificata; - 1 buc. Celula modulara de linie (fara mentenanta) extensibila motorizata, echipata cu intrerupator si separator de sarcina si CLP, motorizata, terminale tip SMART. - 1 buc. Celula de masura cu separator de sarcina motorizata , cu doua transformatoare de tensiune 20/0,1 kV clasa de precizie 0,5 si doua transformatoare de curent de 400/5 A, clasa de precizie 0,2S, integrata in sistemul de telecontrol UTM; „Montarea de RGDAT-2 buc, UP 2020 LITE-1 buc, baterii acumulatori -2 buc, TSA-1 buc, router Rugged pentru comunicatii 4G – CISCO IR1101, Swich-uri rugged CISCO IE-4000-8S4G-E, dulap pentru echipamente de telecomunicatii FT-045_TLC-M – TIP B si accesoriile de conectica: Patchcord ftp cat. 6e (lungime 1 m); Patch-cord ftp cat. 6e (lungime 10 m). „Montare grup de masurare de decontare in compartimentul de racordare, in celula de masura prevazuta cu un contor dublu sens;contorul pentru decontare, va fi racordat prin cabluri speciale la transformatoare de masura din celula de utilizator si va fi pus la dispozitie de catre OD. Echipamentele aferente sistemului de telecontrol se vor monta in rack. Cutia UP 2020 Lite va fi fixata pe perete, in pozitie favorabila pentru ulterioarele interventii de configurare si mentenanta. Se vor realiza legaturile intre RG-DAT si UP 2020 Lite de telecontrol(conexiune Ethernet). Se vor asigura sursele de alimentare 230/400 V c.a. din instalatiile de j.t. aferente Utilizatorului. TSA va fi alimentat din tabloul de joasa tensiune din instalatiile utilizatorului. Din TSA se va alimenta si instalatia de iluminat a punctului de conexiune. Unitatea periferica se va racorda la TSA. Celulele vor fi prevazute cu rezistenta anticondens. In spatiul punctului de conexiune va fi prevazut loc de rezerva pentru a asigura posibilitatea extinderii in viitor a tabloului de medie tensiune. In punctul de conexiuni se va realiza o instalatie interioara de legare la pamant. Aceasta se va conecta la o priza de legare la pamant exterioara, a carei rezistenta de dispersie trebuie sa fie Rp 4. Pentru protectia impotriva tensiunilor de atingere si de pas, masele echipamentelor se vor conecta la instalatia de legare la pamant pe toata durata existentei acestora. Intreaga instalatie de legare la pamant este cuprinsa in lucrarile in afara tarifului de racordare, pe investitia directa a benefiarului, care va raspunde de repararea, intretinerea si verificarea ei pe toata durata existentei. Compartimentul de racordare apartinand R.E.M., trebuie sa fie dotat prin grija utilizatorului cu usi si inchizatori conform specificatiilor R.E.M. Orificiile de aerisire trebuie sa comunice doar cu spatii deschise.
Lucrari ce se realizeaza prin grija beneficiarului: - cladirea punctului de conexiune cu doua compartimente, unul pentru instalatiile electrice din gestiunea Retele Electrice Muntenia si unul pentru instalatiile electrice ale utilizatorului. Gabaritul compartimentului de racordare va permite montarea a inca unei celule de linie si va fi cu actionare din interior si cu acces direct din exterior; Compartimentul de racordare va fi cu actionarea echipamentelor din interior si cu acces direct din exterior, va avea caracteristici minime echivalente cu cele prevazute in prescriptiile OD si un gabarit care sa permita montarea echipamentelor instalatiei de racordare si a inca unei celule de M1. •„LES 20 kV de Cu, 95 mmp, L 20m intre celula de masura din compartimentul de racordare si celula cu interupator din compartimentul utilizatorului ;
•„Dispozitivul general -celula sosire cu intrerupator automat si separator in compartimentul utilizatorului (DG) cu urmatoarele protectii: Sistemul de protectie general (SPG) asociat dispozitivului general cuprinde: •„protectie maximala de curent cel putin pe doua faze, cu trei trepte. Prima treapta se foloseste impotriva suprasarcinii, a doua pentru a permite o functionare temporizata si a treia pentru a permite o interventie rapida; •„protectie homopolara directionala cu doua trepte (o treapta pentru punerile la pamant simple, si a doua treapta pentru duble puneri la pamant): •„protectie maximala de curent directionala

homopolara; Pentru racordarea producatorului in plus fata de DG (dispozitiv general) se va prevedea un dispozitiv, denumit Dispozitiv de Interfata (DI) in scopul de a garanta separarea instalatiei de producere de reteaua de distributie in caz de intrerupere de la retea.Sistemul de protectie SPI asociat DI contine relee de frecventa, de tensiune si eventual de tensiune homopolara. Sistemul de protectie de interfata (SPI) asociat dispozitivului de interfata cuprinde: 1. functie protectie de tensiune minima /maxima in 2 trepte; 2. functie protectie de frecventa minima /maxima in 2 trepte; 3. functie de protectie de maxima de tensiune mediata la 10 minute. •„serviciile interne in compartimentul de racordare se vor asigura din transformatorul 20/0,230 kV, 4 kVA, montat dupa intreruptorul general (DG), spre producator. •„montare analizor pentru monitorizarea calitatii energiei electrice; In compartimentul utilizator, se vor instala traductoarele de putere activa P, putere reactiva Q, frecventa f si tensiune U montate in compartimentul utilizator. Acestea se vor racorda in circuitele de masura ale transformatoarelor de curent si de tensiune. Semnalele de iesire ale traductoarelor, impreuna cu cel de pozitie al dispozitivului general DG, vor fi disponibile intr-un sir de cleme. De la sirul de cleme pana la UP 2020 LITE amplasat in compartimentul OD, semnalele vor fi transmise printr-un cablu special ecranat, care va face parte impreuna cu traductoarele, din instalatia de utilizare. Lungimea cablului nu trebuie sa depaseasca 20m. •„LES 20kV intre PC 20kV proiectat si PT-CEF in lungime de 0,010km •„Posturi trafo si tablouri jt aferente parcului fotovoltaic trafo <=2000kVA •„Asigurare accesului la PC 20kV proiectat pentru OD. Se vor obtine de la detinatorii de teren, acordurile, in original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum si pentru exercitarea de catre OD a dreptului de uz, superficie si servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare. In conformitate cu prevederile Legii energiei si gazelor naturale nr. 123/2016, cu modificarile si completarile ulterioare, utilizatorul se va angaja juridic, prin incheierea unui contract de superficie si inscrierea in cartea funciara, ca nu va emite pretentii financiare legate de existenta unor

instalatii realizate in beneficiul lui si amplasate pe proprietatea sa, dar care apartin Retele Electrice Muntenia. Realizarea lucrarilor pentru instalatiile din aval de punctul de delimitare este in responsabilitatea utilizatorului si se efectueaza pe cheltuiala acestuia., -

d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
   i. lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere/locul de consum si de producere in cauza
      -
   ii. lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de producere/de consum si de producere
      -

e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune **20** kV, la/ in/ pe **CELULA DE MASURA -PT** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)

f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **„Grupul de masura de decontare pentru energia livrata in sistem activa si reactiva se va realiza cu un grup de masurare cu urmatoarele caracteristici:**
-contor electronic bidirectional, dublu sens, trifazat 5 A, cls. 0,2s, in montaj indirect, curba sarcina, interfata comunicatie RS 485 si modem GSM sub capac, pentru integrare in sistemul telegestiune implementat la OD;
-2 transformatoare de tensiune 20/0,1 kV cu clasa 0,2;
-2 transformatoare de curent 400/5 A cu clasa 0,2S. (se vor dimensiona in functie de puterea solicitata)
Contorul de decontare a consumului va permite accesul neconditionat al ambelor entitati. Achizitia si montarea contorului revin in sarcina Operatorului de Distributie. (structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea in sistemul de comunicatie, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare)

g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20** kV, la **la nivelul de tensiune 20 kV, la capetele terminale ale cablului de m.t. care este legat in celula de masura spre celula DG utilizator.**, - (elementul fizic unde se face delimitarea);
g.1) punctul de interfata este stabilit la nivelul de tensiune

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **20** kV, la/in/pe **La nivelul de tensiune 20 kV LEA 20kV Irigatii din st.110/20kV Arcuda (intre separatorul S1970 si postul trafo T1544), A20 IRIGATII-ARCUDA GR**

4. (1) Cerinte pentru protectiile si automatizarile (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protectie) la:
a) punctul de racordare
b) punctul de delimitare a instalatiilor
c) punctul de interfata din reteaua utilizatorului

(2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):

a. de monitorizare si reglaj: **CEF BOLINTIN DEAL 1 trebuie prevazuta cu sisteme de monitorizare a calitatii energiei electrice, conform standardelor de masurare in vigoare la MT. Monitorizarea va fi permanenta. In acest scop, centrala CEF BOLINTIN DEAL 1va fi dotata cu aparatura pentru analiza calitatii energiei electrice - analizoare de calitate a energiei electrice de clasa B (certificat PSL) conform standardelor in vigoare la data PIF, cu posibilitati de up - gradare cu noile standarde, montate si asigurate de catre beneficiarul centralei. In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste ca centrala CEF BOLINTIN DEAL 1 nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, Utilizatorul va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Nu se va permite functionarea centralei CEF BOLINTIN DEAL 1 pana la incadrarea in cerintele de calitate.**

b. interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii: **Beneficiarul centralei CEF BOLINTIN DEAL 1 trebuie sa asigure sistemul de comunicatii/transmisie de date compatibil cu sistemul DMS – SCADA al OD in conformitate cu prevederile Ordinului 208/2018 si Ordinului ANRE nr. 233/2019.**

c. pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalatiilor de producere a energiei electrice: **Conform Ord. ANRE nr. 208/2018 - "Norma tehnica privind cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pt module generatoare, centrale formate din module generatoare si centrale formate din module generatoare offshore"**

d. viteza de variatie a frecventei si intervalul de timp in care unitatea generatoare are capabilitatea de a ramane conectata la retea

e. pentru instalatiile de stocare

(3) Conditii specifice pentru racordare: **• Date privind protectiile si automatizarile la interfata cu reteaua electrica:**

a) Deconectarea centralei CEF BOLINTIN DEAL 1 nu trebuie sa produca functionarea unei protectii din retea;

b) Reglajul protectiilor intrerupatorului din gestiunea utilizatorului se va corela cu cel al protectiilor din instalatiile Retele Electrice Muntenia. Cerinte si conditii specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem catre operatorul de transport si de sistem (OTS) sau catre operatorul de distributie (OD), la solicitarea OTS (precizate numai daca sunt aplicabile).

• Conditii specifice pentru racordare privind realizarea probelor pentru punerea in functiune: Centralele si grupurile generatoare trebuie sa respecte cerintele tehnice de proiectare, racordare si de functionare prevazute dupa caz, in Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie, Ord. 208/2018 si Ord 51/2019. Punerea sub tensiune pentru perioada de probe si certificarea conformitatii tehnice se va realiza cu respectarea cerintelor Ord. 51/2019 si Ord. 208/2018. Punerea sub tensiune pentru perioada de probe si certificarea conformitatii tehnice se va realiza cu respectarea cerintelor Ord. 51/2019 si Ord. 208/2018, in urma prezentarii programului de probe insotit de studiul de reactiv al CEF in punctul de racordare din care sa reiasa faptul ca CEF asigura factorul de putere 0,9 inductiv/capacitiv pentru puterea maxima aprobata prin ATR la nivelele de tensiune cuprinse in intervalul 0,9-1,1 din Un; CEF va asigura un schimb de putere reactiva mai mic de 0,1MVAr in punctul de delimitare la putere activa zero.

• Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii: puterea produsa de centrala CEF BOLINTIN DEAL 1parametrii de calitate a energiei electrice produse, conform Ordinului 208/2018 Cerinte generale pentru centralele formate din module generatoare, de categorie B.

• Punerea in functiune si darea in exploatare a unui grup generator se va face numai dupa realizarea probelor de functionare prin care se demonstreaza capacitatea grupului/ centralei de a indeplini conditiile impuse prin prezentul aviz, Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie, Ord. 208/2018, Ord. 51/2019 si dupa integrarea in sistemul SCADA al operatorului de retea si transmiterea la acesta a rezultatelor probelor conform tabelelor date si conform procedurilor elaborate de operatorul de retea.

• Indicatorii de siguranta si continuitate, in punctul de delimitare, conform documentatiei vor avea urmatoarele valori:

Punct delimitare	Durata medie de insucces (ore/an)	Nr max de intreruperi	Durata maximă de restabilire (ore)
Varianta unica	36	14	39,05

• CNTEE TRANSELECTRICA SA, in calitate de Operator de Transport si de Sistem, prin Dispecerul Energetic National (DEN), are dreptul ca in situatia in care siguranta functionarii SEN in ansamblu o impune, sa dispuna deconectarea si/sau realizarea de instalatii care sa asigure declansarea centralei pe criterii dictate de siguranta SEN.

• In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste ca centrala CEF BOLINTIN DEAL 1nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, aceasta va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Pana la incadrarea in cerintele de calitate, centrala CEF BOLINTIN DEAL 1 nu va functiona. Perturbatiile introduse vor fi compensate prin masuri corespunzatoare de catre centrala CEF BOLINTIN DEAL 1.

• Dupa punerea in functiune a centralei CEF BOLINTIN DEAL 1 este necesara efectuarea de masuratori pentru verificarea incadrarii in limitele normate atat pentru fenomenul de flicker, cat si pentru regim deformant (armonici). In cazul in care nu sunt respectate conditiile de calitate a energiei electrice, se impune luarea de masuri locale pentru incadrarea indicatorilor de calitate in limitele normate; lucrarile necesare pentru incadrarea indicatorilor de calitate a energiei electrice in limitele normate, se vor realiza pe cheltuiala Beneficiarului.

• Obligatiile utilizatorului: - respectarea tuturor prevederilor legislatiei in vigoare la fiecare etapa a racordarii precum si a normativelor tehnice in vigoare in fiecare etapa de proiectare; - contractarea etapelor de proiectare Proiect Tehnic de Executie si Detalii de Executie cu societati autorizate ANRE si avizarea documentatiilor in comisia CTE a OD.

• In cazul in care LEA 20kV Irigatii din st.110/20kV Arcuda va fi necesar a fi preluata in abatere de schema normala pe linile de rezerva pe liniile Crivina (St. Domnesti), Pompe, Ulmi si Tarom intrucat variatiile de tensiune lente, rapide si absolute nu se incadreaza in limitele admisibile impuse, utilizatorul accepta sa fie deconectat fara a solicita despagubiri sau compensatii pentru energia nelivrata, pana la revenirea in schema normala de functionare a retelei. In varianta de racordare analizata , la abatere de schema normala, prin preluare LEA 20 kV Irigatii pe liniile de rezerva: LEA 20kV Stoenesti si LEA 20kV Ogrezeni variatiile lente, rapide si absolute se incadreaza in limitele admisibile impuse, astfel se asigura conditiile de evacuare pentru aceste abateri de la schema normala.

• Situatia juridica a terenului pe care se amplaseaza noile instalatii: Prin grija utilizatorului se vor obtine acordurile, in original, autentificate de un notar public, pentru exercitarea de catre Retele Electrice Muntenia a drepturilor de uz, superficie si servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare.

• Producatorul va fi conectat la retea numai dupa incheierea unei conventii de exploatare care va prevedea inclusiv conditiile de deconectare a acestuia de la reteaua de distributie pentru lucrari de mentenanta, si investitii realizate de catre OD.

(4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performantelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum si de producere din punctul de vedere al conformitatii tehnice cu cerintele normelor si codurilor tehnice: *Conform Ord. ANRE 51/2019 – Procedura de notificare pentru racordarea unitatilor generatoare si de verificare a conformitatii unitatilor generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unitatilor generatoare la retelele electrice de interes public*

(5) Cerinte privind racordarea in conditii de limitare a puterii evacuate la valoarea prevazuta in tabelul de la pct. 2 pentru puterea maxima simultana ce poate fi evacuata in situatiile de limitare operationala

a) descrierea tuturor situatiilor prevazute in studiul de solutie, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingentele care, atunci cand au ca efect aparitia de suprasarcini in retea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor retelei ramase in functiune si a retelei in ansamblul ei de a functiona timp nelimitat in aceste conditii conduc la necesitatea limitarii operationale a puterii evacuate), prezentate in anexa la prezentul aviz;

b) conditii de limitare operationala a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protectii si automatizari, scheme etc.) .

5. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii: *Conform art. 14 alin. (4) din Ord. ANRE 51/2019 – Procedura de notificare pentru racordarea unitatilor generatoare si de verificare a conformitatii unitatilor generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unitatilor generatoare la retelele electrice de interes public*

6. Centralele, unitatile generatoare si/sau instalatiile de stocare si/sau sistemele HVDC, dupa caz, trebuie sa respecte cerintele tehnice de proiectare, racordare si de functionare prevazute in reglementarile tehnice in vigoare.

7. **(1)** In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reteaua electrica, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevazut la pct. 12 alin. (2) lit. b), imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament*:(numai documentele aplicabile cazului in speta).

a) copia avizului tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comertului cu cel mult 30 de zile inainte de data depunerii acestuia, dupa caz;

c) documente care dovedesc constituirea garantiei financiare in favoarea operatorului de retea, cu forma si valoarea precizate in avizul tehnic de racordare, in cazul unui loc de producere;

d) devizul general intocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;

e) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare si executie, dupa caz, incheiat de catre utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b) din *Regulament*, cu operatorul economic atestat, desemnat de catre acesta. In cazul in care contractul de executie nu a fost incheiat odata cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de retea copia contractului de executie a instalatiei de racordare cu cel putin 3 zile lucratoare inainte de inceperea lucrarilor de executie a instalatiei de racordare.

f) Imputernicirea acordata de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) din *Regulament* pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de retea in numele si pe seama utilizatorului si reprezentarea utilizatorului in relatia contractuala cu operatorul de retea pe toata perioada derularii contractului de racordare.

g) in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, pe langa documentele prevazute anterior, este necesara prezentarea **unei declaratii unilaterale in forma autentica a proprietarului imobilului -teren si/sau constructie- afectat de instalatia de racordare si, daca este cazul, de capacitatile deviate in vederea realizarii racordarii avand ca obiect**:

(i) respectarea de catre acesta a exercitarii de catre OD, cu titlu gratuit, a drepturilor legale de uz si servitute prevazute de legislatia speciala in favoarea operatorului de retea, pe durata de existenta a instalatiei de racordare, in ipoteza in care instalatia de racordare/capacitatile energetice ce se vor devia in vederea realizarii racordarii afecteaza imobilul- teren/constructie a acestuia;

(ii) obligatia de a prezenta orice documente (inclusiv contracte) ce ar putea fi solicitate ca fiind necesare de autoritatile publice competente pentru emiterea autorizatiei de construire pentru realizarea instalatiei de racordare/lucrarilor de deviere, din perspectiva drepturilor reale necesare pentru obtinerea autorizatiilor de construire

8. **(1)** Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **373.784,55** lei, inclusiv TVA.

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de

utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **3.673,34** lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (i), stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **0** lei, inclusiv TVA.

(1.3) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **0** lei, inclusiv TVA.

(1.4) Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice, care sunt suportate de catre producatori conform prevederilor art. 44 alin. (24) din Regulament, este **0,00** lei, inclusiv TVA.

(1.5) Valoarea medie a bransamentului pana la care operatorul de distributie ramburseaza prosumatorilor clienti casnici, persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale si institutii publice, care se racordeaza la joasa tensiune, cheltuielile pentru proiectarea si executia bransamentului, stabilita conform reglementarilor in vigoare, este **0,00** lei.

(2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.

9. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de **0,00** lei fara TVA, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca

(2) Utilizatorul va primi o compensatie baneasca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 3 vor fi racordati si alti utilizatori, in conditiile si la termenele prevazute in reglementarile in vigoare.

(3) Restituirea de catre utilizator a costurilor lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de catre un prim utilizator, respectiv de catre utilizatori ale caror instalatii de utilizare au fost puse sub tensiune inaintea instalatiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizeaza prin intermediul operatorului de retea, in conformitate cu prevederile Regulamentului si ale contractului de racordare.

(4) Utilizatorul care opteaza, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalti utilizatori pentru aceleasi lucrari din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este indreptatit sa primeasca costurile respective prin intermediul operatorului de retea, in conformitate cu prevederile Regulamentului si ale contractului de racordare.

10. (1) In situatia prevazuta la art.31 din *Regulament*, utilizatorul are obligatia sa constituie, pana la incheierea contractului de racordare, o garantie financiara in favoarea operatorului de retea in valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentand - % din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca in cazul persoanelor juridice sau cont de consemnatiuni in cazul persoanelor fizice

(2) Situatiile in care garantia financiara mentionata la alin. (1) poate fi executata de operatorul de retea si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.

(3) Suplimentar situatiilor prevazute conform alin. (2), operatorul de retea executa garantia financiara constituita de utilizator daca utilizatorul nu solicita in scris operatorului de retea incheierea contractului de racordare, cu anexarea documentatiei complete prevazute la art. 36 din *Regulament*, in termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenul posibil de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este **0** zile lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si **0** zile lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii).

(2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) se prevad in contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) este influentata de aparitia locurilor de producere/de consum si de producere care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul

de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) (se completeaza numai daca este cazul).

(5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre urmatoarele variante:

a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) aminarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv, pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la punctul 2;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intirzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii al operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare, cu exceptia cazului in care utilizatorul suporta costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

e) achitarea costurilor care revin celorlalti utilizatori pentru aceleasi lucrari din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), in situatia in care locul de producere/consum si de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioara a acestora de la ceilalti utilizatori, prin intermediul operatorului de retea.

12. (1) Pentru proiectarea si executarea lucrarilor din categoria prevazuta la pct. 3 lit. c), operatorul de retea incheie un contract de achizitie publica pentru proiectarea si/sau executarea de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. c) se poate incheia prin una dintre urmatoarele modalitati:

a) de catre operatorul de retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul cere in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare;

b) de catre utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de catre acesta, in conditiile in care utilizatorul a notificat in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) se poate incheia de catre operatorul de retea si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul solicita in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare. In acest caz, costul lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suporta integral de utilizator, prin tarif de racordare.

(5) In situatiile prevazute la alin. (2) si (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni in negocierea dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) finantate de catre utilizatori sunt in proprietatea acestora si sunt exploatate de catre operatorul de retea, in baza unei conventii-cadru initiate de catre operator, avand ca obiect predarea in exploatare de catre utilizator operatorului a instalatiei de racordare receptionate si puse in functiune. Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) finantate de catre operatorii de retea sunt in proprietatea acestora.

(7) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la reteaua de joasa tensiune a prosumatorilor clienti casnici, a persoanelor fizice autorizate, a intreprinderilor individuale, a intreprinderilor familiale si institutiilor publice intra in proprietatea operatorului de distributie, in conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3.5) din *Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificarile si completarile ulterioare.

13. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului, de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectiva de lucrari, cu respectarea, dupa caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a1) din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.

(2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.

14. Utilizatorul, cu exceptia prosumatorului al carui loc de consum si de producere se racordeaza la reteaua electrica de joasa tensiune potrivit solutiei de racordare stabilite de operatorul de distributie in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare, incheie conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente.

15. (1) Cerintele standardelor de performanta pentru serviciile prestate de operatorul de distributie si de operatorul de transport si de sistem, dupa caz, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice reprezinta conditii minime pe care respectivul operator de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de standardul de distributie sau de standardul de transport operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.

(2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua (sau mai multe) instalatii, in cazul intreruperii accidentale a uneia dintre ele ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua instalatii este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare: Conform Standardului de Performanta.

(3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web: www.reteleelectrice.ro

(4) Prosumatorii asigura accesul operatorului de retea in incinta/zona in care sunt amplasate instalatiile de producere pentru verificarea de catre operator a calitatii tehnice a energiei electrice livrate in retea, in aceleasi conditii cu cele prevazute in Procedura.

16. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea 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, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile 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 decit cea oferita de operatorul de retea, prezentata la punctul 15, el este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube.

17. (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) Echipamentul si aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reteaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania, inclusiv *Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor*, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltarii regionale si turismului nr. 2.741/2011.

18. (1) Utilizatorul va lua 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, flicker etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.

(2) Utilizatorul are obligatia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementarilor tehnice in vigoare. In vederea reducerii consumului/evacuarii de energie reactiva din/in reteaua electrica, utilizatorul va lua masuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalatiilor si/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum si de producere. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive tranzitate in punctul de delimitare, in conformitate cu prevederile 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. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare, sunt: -

(4) In cazul in care solutia de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operationala a puterii evacuate, utilizatorul nu este indreptatit sa solicite si sa primeasca de la operatorul de retea despagubiri pentru energia electrica ce nu a fost produsa si livrata in retea pe perioada limitarii.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la punctul 2, daca nu intervine anterior una dintre situatiile prevazute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:

a) in termen de 12 luni de la emitere, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii este anexat.
c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizatiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare;
d) in cazul in care documentele prevazute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anuleaza printr-o hotarare judecatoreasca definitiva, emisa in perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
e) la incetarea valabilitatii acordurilor/autorizatiilor si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva.
f) in situatia prevazuta la art. 36 alin. (6) din Regulament.

20. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordarii. In situatia in care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui imputernicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atat solicitantului racordarii, cat si utilizatorului.

(2) Solicitantul racordarii/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.

21. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare)

- **Instalatia de producere trebuie sa respecte cerintele tehnice de racordare prevazute in "Norma tehnica privind cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pt module generatoare, centrale formate din module generatoare si centrale formate din module generatoare offshore"- conform Ord. ANRE nr.208/2018, etapele procesului de punere sub tensiune pentru perioada de probe a unitatilor generatoare prevazute in Ord. ANRE nr.51/2019,"Procedura de notificare pentru racordarea unitatilor generatoare si de verificare a conformitatii unitatilor generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unitatilor generatoare la retelele electrice de interes public"**
- **Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta**

- **Detinatorul CEF este obligat sa asigure protejarea panourilor fotovoltaice, a invertoarelorcomponente ale CEF si a instalatiilor auxiliare contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte in instalatiile proprii sau de impactul retelei electrice asupra acestora la actionarea corecta a protectiilor de declansare a CEF sau la incidentele din retea (scurtcircuite cu si fara punere la pamant, actionari ale protectiilor in retea, supratensiuni tranzitorii etc.), cat si in cazul aparitiei unor conditii tehnice exceptionale/anormale de functionare.**
- **Se va depune dosar pentru instalatia electrica de utilizare din aval de punctul de delimitare, de catre un electrician autorizat ANRE, la adresa dosareinteriorzonagiurgiu@reteleelectrice.ro**
- **Regimul juridic al terenului pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare va fi clarificat in cuprinsul certificatului de urbanism ce se va emite de Autoritatile competente in vederea edificarii instalatiei de racordare. In ipoteza amplasarii instalatiei de racordare pe/in imobile proprietate privata, utilizatorul va asigura recunoasterea cu titlu gratuit a drepturilor legale de uz servitute si dupa caz, constituirea dreptului de superficie, precum si inscrierea acestora in cartea funciara relevanta a acestor drepturi. Incheierea contractului de executie pentru realizarea lucrarilor de racordare/deviere/intarire este conditionata de obtinerea autorizatiilor de construire aferente acestora, atat pentru ipoteza in care instalatia va afecta imobile proprietate publica, cat si pentru situatia in care aceasta va afecta imobile proprietate privata.**

- ***"Punerea sub tensiune a instalatiilor de utilizare pentru perioada de probe se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 7 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului, iar emiterea certificatului de racordare se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 8 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului."***

Responsabil Retele Electrice Muntenia S.A.
Sef Birou Serviciul Racordari
Stefan Florentina

Florentina STEFAN
Signed by FLORENTINA STEFAN on 23/07/2024 at 10:08:02 UTC

Intocmit
Roman Diana