



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

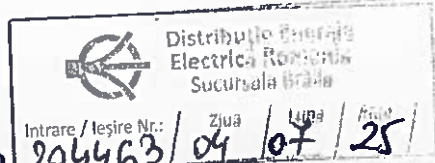
Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro



POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

nr. 3020250502051/data 20.06.2025

PENTRU LOCUL DE PRODUCERE

Nr 3020250502051 din 20.06.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3020250502051 din data 21.05.2025, având ca scop Instalatie noua adresată de COMUNA SUTESTI, pentru CEF 399,1KW PARC FOTOVOLTAIC UAT SUTESTI ce aparține utilizatorului COMUNA SUTESTI cu sediul în județul BRAILA, - SUTESTI, sat SUTESTI, cod poștal 817165, strada SUTESTI, nr. FN, telefon 0239667811, email ELECTRIXBRAILA@GMAIL.COM, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 26.05.2025,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A locului de producere/locului de consum și de producere
CEF 399,1KW PARC FOTOVOLTAIC UAT SUTESTI

amplasat(ă) în județul BRAILA, - SUTESTI, sat SUTESTI, cod poștal 817165, strada SUTESTI, nr. FN, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 85152, in conditiile mentionate in continuare.

1. Datele energetice ale locului de producere:

a) Generatoare asincrone și sincrone:

| Nr. crt. | Nr. UG | Tipul UG (de exemplu, As, S) | Tip UG (T, H, E) | Un/UG (V) | Pn UG (kW) | Sn UG (kVA) | Pi total (kW) | U (kV) | Pmax produsă de UG (kW) | Pmin produsă de UG (kW) | Qmax (kVAr) | Qmin (kVAr) | Sevac (kVA) | Observații |
|----------|--------|------------------------------|------------------|-----------|------------|-------------|---------------|--------|-------------------------|-------------------------|-------------|-------------|-------------|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | | AS | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | S | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL: | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |

NOTĂ: UG = unitate generatoare; As = asincron; S = sincron; T = termo; H = hidro; E = eolian; Un/UG = tensiune nominală la borne; U = tensiunea în punctul de racordare; Pn = putere activă nominală; Sn = putere aparentă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax; Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax; Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

Mijloace de compensare a puterii reactive:

| Nr. crt. | Tip echipament de compensare | Qn (kVAr) | Qmin (kVAr) | Qmax (kVAr) | Nr. trepte* | Observații |
|----------|------------------------------|-----------|-------------|-------------|-------------|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |

* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

b) 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 acumulare*) (Ah) | Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW) | Observații |
|----------|-------------|------------------|----------------------|------------------------------|-------------------------------------|--|--|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 614 | YINGLI SOLAR 650 | 0,650 | 399,100 | 399,100 | 0,00 | 20,000 | |
| 2 | | | | 0,000 | | | | |
| 3 | | | | 0,000 | | | | |
| 4 | | | | 0,000 | | | | |
| 5 | | | | 0,000 | | | | |
| TOTAL: | | | 0,650 | 399,100 | 399,100 | 0,00 | 20,000 | |

*) Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare.

Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată c.c. = curent continuu; Pmax = putere activă maximă.

Invertoare:

| Nr. crt. | Nr. invertoare | Tipul invertoarelor | Un invertor (c.a.) (kW) | Pi invertor (c.a.) (kW) | Capacitate de stocare* (Ah) | Pmax invertor (c.a.) (kW) | Pmax centrală formată din module generatoare (kW) | Observații |
|----------|----------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-----------------------------|---------------------------|---|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 20 | HUAWEI SUN2000-20KTL-M5 | 0,400 | 20,000 | 0,00 | 400,000 | 399,100 | |
| 2 | | | | | | 0,000 | | |
| 3 | | | | | | 0,000 | | |



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

| | | | | | | | | |
|--------|--|--|--------|------|---------|---------|--|--|
| 4 | | | | | | 0,000 | | |
| 5 | | | | | | 0,000 | | |
| TOTAL: | | | 20,000 | 0,00 | 400,000 | 399,100 | | |

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare/sisteme de stocare.

NOTĂ: Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c. a. = curent alternativ.

c) Sistem HVDC pentru MGCCC:

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

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

NOTĂ: Un = tensiune nominală; c.c. = curent continuu; c. a. = curent alternativ; Pmax abs = putere activă maximă absorbită; Pmax evac = putere activă maximă evacuată; Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită; Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată.

d) Instalatie de stocare:

Tabelul 1

| Nr. crt. | Tip IS* | Pi IS (kW) | Pmax evac IS (kW) | Pmax abs IS (kW) | Capacitate max totală stocată de IS (Ah) | Observații |
|----------|---------|------------|----------------------|---------------------|--|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | | | | | | |

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

Tabelul 2

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

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

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

NOTĂ: IS = instalație de stocare; Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare); Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare; Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea; Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea; Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare; Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare; Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare; Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare.

-servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Puterea instalată 3,000 kW

Puterea maximă absorbită 2,000 kW



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702
Fax: +40239 605 704
office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002
www.distributie-energie.ro

2. Puterea aprobata:

| | | Situatia existentă în momentul emiterii avizului | Evoluția puterii aprobate | | | | |
|--|-------|--|------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| | | | Etapa I, valabilă de la data | Etapa a II-a, valabilă de la data | Etapa a III-a, valabilă de la data | Etapa a IV-a, valabilă de la data | Etapa finală, valabilă de la data |
| Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată | (kW) | 0,000 | 399,100 | 399,100 | 399,100 | 399,100 | 399,100 |
| | (kVA) | 0,000 | 399,100 | 399,100 | 399,100 | 399,100 | 399,100 |
| Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire | (kW) | | | | | | |
| | (kVA) | | | | | | |
| Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională | (kW) | | | | | | |
| | (kVA) | | | | | | |
| Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea | (kW) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | (kVA) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 3020250502051/16.06.2025 sau studiul de soluție nr. avizat CTA DEER cu documentul nr. 32/256/19.06.2025:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la clemete de prindere Dv. 20kV PTAB CEF Comuna Sutesti, 20/0,4kVA - 630kVA în LEA 20kV Ianca - Sutesti, Derivatie 20 kV Sat Mihail Kogalniceanu, la stalpul nr. 45, LEA 20 KV SUTESTI 30200302, 20/0.4 kV, 630 kVA

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Soluția tehnică propusă de alimentare cu energie electrică a noului obiectiv constă în montarea unui post de transformare în anvelopa de beton PTAB CEF Comuna Sutesti, 20/0,4kVA - 630kVA racordat din stalpul nr. 45 al LEA 20kV Ianca - Sutesti, Derivatie 20 kV Sat Mihail Kogalniceanu.

Stalpul nr. 45, tip SC 15014 existent, se va echipa cu o consola de derivatie tip CDV 1100, cu lanturi duble de întindere și izolatoare compozite, conductoare tip funie OI-Al 50/8 mmp în vederea realizării noii derivatiei și priza de pamant cu rezistența de dispersie max. 10 ohmi.

La aproximativ 10 m față de stalpul nr. 45 existent al LEA 20kV Ianca - Sutesti, Derivatie 20 kV Sat Mihail Kogalniceanu, se va planta stalpul nr. 1 tip SC 15014, montat în fundație turnată, echipat cu consola de întindere tip CITi-140, lanturi duble de izolatoare compozite și conductoare funie OI-Al 50/8 mmp, separator



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

tripolar de exterior orizontal cu CLP tip STE2MPno 2 kV/400A/31,5A, descarcatori ZnO-DOMS 24 kV, capete terminale de exterior pentru trecerea din LEA 20 kV in LES 20 kV tip A2XS(FI)2Y 3x1x150/25mmp in lungime de aprox. 25 m, intrare in PTAB CEF Comuna Sutesti, 20/0,4kVA - 630kVA si priza de pamant cu rezistenta de dispersie mai mica sau cel mult egala cu 4 ohmi.

In conformitate cu prevederile NTE 001/03/00, suporturile izolatoarelor liniilor electrice aeriene se leaga de pamant pe o distanta de minimum 200 m de post, prizele de pamant ale stalpilor avand o rezistenta de maximum 10 ohmi. Se vor executa prize de pamant cu rezistenta de dispersie cel mult egala cu 10 ohmi la stalpii existenti, pe o distanta de 200 m de punctul de montare a postului de transformare.

c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare: Postul de transformare cu denumirea PTAB CEF Comuna Sutesti, 20/0,4kVA - 630kVA se va amplasa la limita de proprietate cu domeniul public, avand posibilitatea exploatarii din exterior si va fi echipat cu celule modulare 24kV, 630A, 16 kA (1s), izolatia barelor in aer, comutatie in SF6, prevazute cu rezistente anticondens.

Postul de transformare PTAB CEF Comuna Sutesti, 20/0,4kVA - 630kVA va fi echipat cu:

- celula de linie (sosire din LEA 20 kV) echipata cu separator de sarcina 630A, cu CLP, motorizare la 48 V cc, indicatoare de tensiune si indicatoare de defecte polifazate si monofazate;
- celula de masura 24 kV, echipata cu separator de sarcina, 3 transformatoare de masura de tensiune $(20/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})$ kV si 3 transformatoare de masura de curent 24 kV, 15/5/5 A, cu indicatoare de prezenta tensiunii si un contor electronic cu curba de sarcina;
- celula de transformator echipata cu separator de sarcina, 630A, cu CLP, intrerupator cu mediu de stingere a arcului in vid, terminal de protectie, bobina de anclansare/declansare, bobina de minima tensiune, butoane mecanice pentru conectare/deconectare si mecanism de actionare motorica, indicatoare prezenta tensiune, circuite secundare de protectii si de semnalizare, contacte auxiliare, rezistenta de incalzire cu termostat anticondens. Intre intreruptor, separatorul de sarcina si separatorul de punere la pamant se va realiza un interblocaj mecanic.
- un transformator nou cu pierderi reduse 20/0,4kV - 630kVA;
- tablou de distributie joasa tensiune, echipat pe circuitul general cu intrerupator automat debrosabil, $I_n=1000$ A, avand $I_{reg}=630$ A. Circuitele de distributie vor fi echipate cu sigurante MPR cu separator.
- instalatie de legare la pamant cu $R_p < 1$ ohm;
- instalatie electrica joasa tensiune de utilizare.

NOTA:

- Postul de transformare va fi prevazut si cu: senzor de incendiu si fum, senzor de prezenta, senzor electromagnetic de deschidere usa PT si priza de pamant cu rezistenta de dispersie de cel mult 1 Ohm realizata cu 3 contururi platbanda OL-Zn 40x4mm si 12 electrozi verticali din teava OL-Zn $d=2,5$ toli.
- La PTAB CEF Comuna Sutesti, 20/0,4kVA - 630kVA se va realiza o priza de pamant cu rezistenta de dispersie de maxim 1 ohm. Liniile electrice aeriene de 20kV, liniile electrice subterane de 0,4kV si 20kV, precum si postul de transformare in anvelopa de beton se vor amplasa la distante normate fata de celelalte obiective, cu respectarea prescriptiilor energetice in vigoare, respectiv: NTE 007/08/00, NTE 003/04/00, Ordinul ANRE 49/2007, PE 101/85 si PE 101a/85.
- Intr-o nisa special amenajata se va monta contorul electronic trifazat pentru masurarea energiei electrice consumate. Carcasa in care se va monta contorul va fi din tabla galvanizata si va oferi posibilitatea citirii contorului din exterior. Contorul va fi integrat in sistemul de telecitire al DEER Suc. Braila.
- TT trebuie sa fie montate in celula de masura in pozitii accesibile cu bornele si etichetele vizibile si accesibile personalului de exploatare pentru a putea fi verificate si securizate.
- Usa celulei de masura va fi prevazuta din constructie cu elemente de securizare si sigilare, iar cutia de conexiuni ale circuitelor secundare pentru TT va fi prevazuta cu capac pentru securizare si sigilare.
- Compartimentul pentru masurarea energiei electrice va fi configurat conform specificatiilor tehnice S.T. nr. 19/2024 si S.T. nr. 20/2024.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

Beneficiarul va monta in instalatia de utilizare o centrala electrica fotovoltaica (CEF) cu o putere de maxim 399,1 kW, formata din 614 panouri de 0,650 kW fiecare si 20 invertoare trifazate HUAWEI de 20 kW fiecare. **NOTA: Beneficiarul va respecta conditia de a mentine la evacuarea energiei electrice in RED, valoarea factorului de putere la 0,9.**

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusive pentru locul de producere/locul de consum și de producere în cauza : -.

ii. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere / de consum și de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 KV

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de măsurare format din:

- contor trifazat electronic, cu curba de sarcina, dublu sens, cu modem GSM incorporat, integrabil în SMI;
- 3 transformatoare de masura de curent 15/5/5A clasa 0,5S;
- 3 transformatoare de masura de tensiune $(20/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})$ kV clasa 0,5, amplasat în celula de masura a postului de transformare PTAB CEF Comuna Sutesti, 20/0,4kVA - 630kVA. (pus la dispozitie de operatorul de rețea)

Observatie: Deoarece punctul de masurare a energiei electrice este diferit de punctul de delimitare a instalatiilor, se va face corectia energiei real masurate conform Ordinului ANRE nr. 98/22.09.2021 pentru aprobarea Procedurii privind corectia datelor de masurare in raport cu punctul de delimitare.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la bornele de iesire din separatorul tripolar de exterior orizontal amplasat pe stalpul nr. 1 nou plantat al Derivatiei 20 kV PTAB CEF Comuna Sutesti, 20/0,4kVA - 630kVA

g¹) punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune , la/în/pe ;

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune , la/în/pe .

4.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

a) punctul de racordare: Nu este cazul

b) punctul de delimitare a instalațiilor:

c) punctul de interfata din rețeaua utilizatorului: Cerinte pentru instalatia de utilizare (producere) conform Ord. 228/2018 cu modificarile si completarile ulterioare:

- durata de ramanere conectat si functionare la abateri de frecventa cf. tabelului 1P din ordin (invertorul), respectiv 2P (releul de interfata);
- raspunsul la abaterile de frecventa cf.ordinului; statism intre 2% si 12%;
- existenta releului de interfata (la prosumatori racordati la MT si la cei racordati la JT cu P>30kVA);
- variatii rapide de tensiune in gama +-5%;
- nesimetrii ale curentilor pe faze sub 16A;
- existenta a 2 intreruptoare/ elem.de comutatie intre unitatea generatoare si pct. de racordare/delimitare;- existenta la JT a urmatoarelor protectii in instalatia de racordare: maxima de curent de suprasarcina, de scurtcircuit, DPST, cu reglaje coordonate cu cele ale instalatiei de producere (protectii la care face referire art.14 din Ord.228/2018 actualizat);
- blocarea evacuării energiei produse în rețea/ declansarea releului de interfata la apariția regimului insularizat;



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / JO9/127/2002

www.distributie-energie.ro

- protecție împotriva electrocutării prin atingere indirectă.

Relev numeric, prevăzut în inverter, care permite implementarea protecțiilor anti-insularizare:

- Maximală de tensiune cu prag declansare $+15\%U_n$, timp declansare 0.2s;

- Minimală de tensiune cu prag declansare $-20\%U_n$, timp declansare 1s;

- Maximală de frecvență cu prag declansare 51.5 Hz, timp maxim 0.5s;

- Minimală de frecvență cu prag declansare 47.5 Hz, timp maxim 0.5s.

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

a) de monitorizare și reglaj;

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice:

d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea; ;

e) pentru sistemele HVDC; ;

f) pentru instalațiile de stocare; .

g) limitări operaționale:

i. descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate:

ii. condițiile de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme, etc):

(3) Condiții specifice pentru racordare

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

(5) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională¹):

a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingențele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;

b) condiții de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme etc.).

¹) Se completează în situația în care prin studiul de soluție avizat de operatorul de rețea a fost stabilită o soluție de racordare a locului de producere/locului de consum și de producere cu limitarea operațională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în rețea sau, după caz, au fost stabilite mai multe soluții dintre care utilizatorul a optat pentru soluția cu limitarea operațională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în rețea.

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării Conform ordinelor în vigoare

6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*:

8. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU+TI$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 35596,80 lei inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare TR, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 33062,10 lei, inclusiv



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

- componenta corespunzătoare proiectării instalației de racordare: (SF, PTE, DTAC): **0,00 lei** (faza SF) + **2094,63 lei** (faza PTE) + **2144,06 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: **6899,25 lei** (utilaj) + **21029,13 lei** (C+M), inclusiv TVA + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

- valorile estimate ale componentelor conexe realizării instalației de racordare, respectiv ale taxelor legale conform Legii nr.50/1991 actualizată, Legii 10/1995, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Legii nr.227/2015: refaceri pavaje **0,00 lei**+ subtraversări **0,00 lei** + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații TU, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **2534,70 lei**, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire TI, stabilită conform reglementărilor în vigoare este: **0,00 lei**, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **0,00 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti).

- lucrari efective intarire: **0,00 lei** (utilaj-Ti) + **0,00 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti)

(conform Ordin ANRE 11/2014);

- cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si

modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

- cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr.

839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(4) Valoarea taxelor ce se achita suplimentar de catre utilizator necesare autorizatiilor si avizelor: cota ITC(ISC) $0,1\% = 17,67$ lei; cota ISC $0,5 \% = 88,36$ lei; taxa AC $1\% = 210,30$ lei; dirigentie santier $2\% = 558,56$ lei.

(5) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către producători, conform prevederilor art. 44 alin. (2^{^4}) din Regulament, este lei, la care se adaugă TVA.

(6) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(7) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9.(1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de - lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

(3) Restituirea de către utilizator a costurilor lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

(4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

10. (1) Garanția financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de 0,00 lei, reprezentând 5% din valoarea tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme acceptate de către DEER: a) Virament în cont bancar al DEER: IBAN RO64 RNCB 0205 0099 7734 0254 b) Scrisoare de garanție bancară (SGB) sau c) Depozit colateral deschis la o bancă având ca beneficiar DEER.

(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăsește în situația de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (1[^]3) din Regulament, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

11. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea.

12. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire și solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(7) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3[^]5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

13.(1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

14. Utilizatorul, cu excepția prosumatorului al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluției de racordare stabilite de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.

15.(1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: - secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

www.distributie-energie.ro.

(4) Prosumatorii asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

16.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, 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 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ 17-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

18.(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, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/ evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: - LES 20 kV tip A2XS(FI)2Y 3x1x150/25mmp dintre stalpul nr. 1 nou plantat și celula de linie a PTAB CEF Comuna Sutesti, 20/0,4kVA - 630kVA, în lungime de aprox. 25 m

(4) În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptățit să solicite și să primească de la operatorul de rețea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă și livrată în rețea pe perioada limitării.

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat;
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

ñ) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor art. 36 alin. (5) și (5¹) din Regulament, avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept;

g) la solicitarea titularului;

h) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament.

20. 1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: 2.1 Lucrarea se va executa numai după avizarea de către DEER Sucursala Braila a documentațiilor tehnico-economice, faza PT, respectiv DE, elaborate de o societate atestată ANRE, pentru instalația de racordare, respectiv de utilizare.

2.2 Instalația electrică de racordare se va realiza numai după obținerea Autorizației de construire.

2.3 Instalația electrică de utilizare se va realiza numai după obținerea Autorizației de Construire. Responsabilitatea obținerii avizelor, acordurilor și autorizațiilor legale revine în exclusivitate utilizatorului. Este interzisă amplasarea instalației de utilizare pe domeniul public sau privat fără obținerea acordurilor și autorizațiilor legale.

2.4 În situația în care rețeaua electrică deținută de utilizator va fi amplasată pe proprietatea publică sau a terților, utilizatorul este obligat:

a) să obțină în prealabil de la proprietarii terenurilor dreptul de uz și servitute asupra proprietăților acestora, pentru executarea lucrărilor necesare realizării rețelei electrice, pentru asigurarea funcționării normale a acesteia, precum și pentru realizarea reviziilor, reparațiilor și intervențiilor necesare;

b) să asigure operarea și mentenanța instalațiilor electrice proprii în conformitate cu normele în vigoare, cu personal propriu calificat și autorizat sau prin operatori economici atestați conform legii, fiind direct răspunzător, în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora

2.5 Pentru perioada de probe producătorul trebuie să încheie cu un furnizor contractul de furnizare pe durata determinată, în baza avizului tehnic de racordare.

2.6 După finalizarea perioadei de probe, producătorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere și, după caz, a instalației de stocare.

2.7 După realizarea fizică a instalației de utilizare executantul va depune la operatorul de rețea Dosarul instalației de utilizare care va cuprinde următoarele documente:

a) declarația executantului, prin care se confirmă: respectarea cerințelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalației de utilizare în baza proiectului tehnic verificat în condițiile legii, cu respectarea normelor tehnice în vigoare la data executării acesteia, inclusiv a prevederilor Normativului pentru proiectarea, executia și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I72011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011 și cu îndeplinirea condițiilor care permit punerea ei sub tensiune;

b) procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor, cu rezultate corespunzătoare;

c) documente care confirmă efectuarea verificărilor, probelor, încercărilor, testelor conform normelor în vigoare;



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Braila

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Braila
Str. Plevna, Nr.23, 810139, Brăila, Jud. Brăila

Tel: +40239 605 702

Fax: +40239 605 704

office.braila@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14534157

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J09/127/2002

www.distributie-energie.ro

d) schema monofilara a instalatiei de utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecerat, dar cel puțin la nivel de interfata cu instalatia de racordare, statia de conexiuni sau tabloul general, cu precizarea protețiilor prevazute si a reglajelor acestora;

e) schema de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii (daca exista) avizata de operatorul de rețea;

f) schema de racordare la rețeaua de utilizare a instalatiilor de compensare a pierderilor de energie reactiva inductiva (daca exista) cu prezentarea caracteristicilor tehnice aferente;

g) copia actului de identitate;

h) procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice și instalației de stocare, după caz, întocmit de executantul lucrării;

i) buletinul de încercare a prizei la pământ;

j) certificatele de conformitate și fișele tehnice ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, emise de fabricant, în copie, și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare;

k) schema electrică monofilară a instalației de producere a energiei electrice și modul de racordare a acesteia în instalația de utilizare existentă, cu precizarea protețiilor prevăzute și reglajelor acestora.

2.8 Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, producatorul are obligatia sa realizeze o instalatie de legare la pamant locala de 4 ohmi care se va racorda in tabloul de distributie al instalatiei de utilizare la bareta la care se racordeaza PE.

2.9 Utilizatorul va incheia Conventie de Exploatare cu operatorul de rețea.

2.10 Observatie: Deoarece punctul de masurare a energiei electrice este diferit de punctul de delimitare a instalatiilor, se va face corectia energiei real masurate conform Ordinului ANRE nr. 98/22.09.2021 -pentru aprobarea Procedurii privind corectia datelor de masurare in raport cu punctul de delimitare.

2.11 In vederea aplicarii art.28 din Ordinul 98/2021, pentru compensarea pierderilor de energie reactiva inductiva, utilizatorul poate monta sursa de energie reactiva la tensiunea inferioara a transformatorului de alimentare cu energie electrica.

2.12 Finalizarea procesului de racordare (punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare extinsa, alegerea sau schimbarea tipului de tarif, etc.) consta in incheierea contractului de furnizare a energiei electrice intre utilizator si un furnizor titular de licenta, dupa emiterea certificatului de racordare de catre operatorul de distributie.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Braila
STEFAN RADULESCU

Coord. Comp. A.R.
SILVIA DANIELA SACARISEANU

Compartiment A.R.
Narcisa Nicoleta
CONSTANTIN

Stefan
Radulescu

Semnat digital de
Stefan Radulescu
Data: 2025.07.04
08:58:04 +03:00

SILVIA-
DANIELA
SACARISEANU

Semnat digital de
SILVIA-DANIELA
SACARISEANU
Data: 2025.07.04
08:55:18 +03:00

ANEXA LA AVIZUL TEHNIC DE RACORDARE NR. 3020250502051/20.06.2025

FIȘA DE CALCUL

Denumirea solicitantului

COMUNA SUTESTI

Denumirea locului de consum/de producere/de consum și producere

CEF 399,1KW PARC FOTOVOLTAIC UAT SUTESTI

Adresa locului de consum/de producere/de consum și producere

SAT/COM. SUTESTI, JUD. BRAILA

| | NET | TVA -19% | TOTAL |
|--|-----------------|----------------|-----------------|
| Tariful de racordare | (lei) | (lei) | (lei) |
| Componenta T_R | 23469,23 | 4459,15 | 27928,38 |
| Componenta T_U | 2130,00 | 404,70 | 2534,70 |
| Componenta T_I | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Tarif de racordare $T=T_R+T_U+T_I$ | 25599,23 | 4863,85 | 30463,08 |

Soluția de racordare

Fișa de soluție, elaborată de Sucursala BRAILA

1. Calcul componenta T_R :

| | | |
|------------------|--|------------------|
| Valoare conf. FS | C+M | 17.671,54 |
| | U | 5.797,69 |
| | Total T_R (fără TVA) | 23.469,23 |
| | TVA (19%) | 4.459,15 |
| | Total T_R (cu TVA) | 27.928,38 |

Suplimentar refaceri pavaje si/sau subtraversari:

| | | |
|-----------------|---|-------------|
| Foraj - 0m | | 0,00 |
| Refaceri pavaje | | 0,00 |
| | Total ref.pav./subtrav. (cu TVA) | 0,00 |

2. Calcul componenta T_U :

| | | |
|--------------------------------------|--|-----------------|
| conf. Anexa 3 Ordin ANRE nr. 11/2014 | | 2.130,00 |
| | TVA (19 %) | 404,70 |
| | Total T_U (cu TVA) | 2.534,70 |

3. Calcul componenta T_I :

| | | |
|---------------------|--|-------------|
| conf. deviz general | | 0,00 |
| | TVA (19 %) | 0,00 |
| | Total T_I (cu TVA) | 0,00 |

4. Calcul AC

Este necesara obtinerea AC compusa din:

| | | |
|--------------------------------------|--------------------------------|-----------------|
| PAC | | 1.801,73 |
| Cote | ITC (0,1% din (C+M) + Ref.pav. | 17,67 |
| | ISC (0,5% din (C+M)+Ref.pav./s | 88,36 |
| taxa AC (1% (C+M)+Ref.pav./subtrav.) | | 176,72 |
| PTE | | 1.760,19 |
| Dirigentie santier | | 469,38 |
| | Total ob. AC | 4.314,05 |
| | TVA (19%) | 819,67 |
| | Total ob. AC (cu TVA) | 5.133,72 |

Date de intrare

| | <i>Valori posibile (drop-down list unde nu sunt direct val.numerice)</i> | UM |
|--|--|-----|
| Tip bransament | racord 20kV | - |
| Tip constructiv | aerian | - |
| Racordare la/in | LEA 20kV | - |
| Cu priza de pamant | Da | - |
| Nr.stalpi intermediari (n) (numai pentru bransamente aeriene) | 0 | - |
| Lungime traseu (L) (numai pentru bransamente subterane) | | m |
| Subtraversare | 0 | lei |
| Refacere pavaje | 0 | lei |
| PAC (cval.obtinere AC, acorduri) | 1801,73 | lei |

Coord. Comp. A.R.
ing. Silvia Daniela SACARISEANU



Intocmit,
ing. Narcisa Nicoleta CONSTANTIN

