



RGRO10RV01-04242426



CD06761346794 OZP Dr.-Tr. Severin Eselnita ag

**Client:** COMUNA ESELNITA  
**Localitatea:** ESELNITA (ESELNITA MH)  
**Strada:** TEILOR, nr. 542  
**Judet:** Mehedinti, **cod postal** 227195

CP 227195

**Distribuție Energie Oltenia S.A**  
**societate administrată în sistem dualist**

cu sediul în Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,  
Cod poștal 200769 Județul Dolj  
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004  
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro  
LC: 0050210681  
Nr. 060068866050 din 19.02.2025

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE**  
**PENTRU PRODUCĂTORI**  
**Nr. 001500042761 din 19.02.2025**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060068866050 din data 13.02.2025, având ca scop Racordarea unui loc de producere existent, pentru locul de consum și de producere ce aparține utilizatorului COMUNA ESELNITA/ \_\_\_\_\_, cu domiciliul/sediul în județul Mehedinti, municipiul/orașul/comuna ESELNITA, satul ESELNITA (ESELNITA MH), sectorul \_\_\_\_\_, codul poștal 227195, str. TEILOR, nr. 542, bl. \_\_\_\_\_, sc. \_\_\_\_\_, et. \_\_\_\_\_, ap. \_\_\_\_\_, telefon/fax 0734360280/0726159312, e-mail consiliullocaleseelnita@yahoo.com, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 13.02.2025,

În conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum și de producere: VESTIAR STADION amplasat în județul Mehedinti, municipiul/orașul/ comuna ESELNITA (ESELNITA MH), satul \_\_\_\_\_, sectorul \_\_\_\_\_, cod poștal 227195, str. ESELNITA, nr. \_\_\_\_\_ bl \_\_\_\_\_ sc \_\_\_\_\_ et \_\_\_\_\_ ap \_\_\_\_\_, nr. cadastral \_\_\_\_\_ (numai dacă este disponibil), telefon/fax \_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_, e-mail \_\_\_\_\_, în condițiile menționate în continuare:

1. Datele energetice ale locului :

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt	Nr. Panouri	Tip Panou	Pi/Panou (c.c.) (kW)	Pi total Panou (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare* (Ah)	Pi total pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	637	MONOCRISTALIN	0,550	350,350	350,35	0,00	50,05	N
<b>TOTAL</b>	637			350,350	350,35	0,00	50,05	

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

NOTĂ:

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

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

Puterea instalată 3,500 kW

Puterea max absorbită 3,500 kW

- Invertoare

Nr.crt.	Nr Invertoare	Tipul Invertoarelor	Un inverter (ca) (kV)	Pi inverter (ca) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah.)	Pmax inverter (ca) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	0007	HUAWEI	0,400	50,00	0,00	50,00	350,00	N
<b>TOTAL</b>	7.000			50,00	0,00	50,00	350,00	

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

NOTĂ:

Un = tensiune nominală  
 Pi = putere activă instalată

000070468086



$P_{max}$  = putere activă maximă  
c.a. = curent alternativ;

## 2. Puterea aprobată:

		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 19.05.2025
Puterea maxima ce poate fi absorbita***	kVA	2,922	0,000	0,000	0,000	0,000	30,000
	kW	2,630	0,000	0,000	0,000	0,000	27,000
Putere maxima simultana ce poate fi evacuata	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	385,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	346,500

\* În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de producere/locul de consum și de producere a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

\*\* Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum și de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere/loc de consum și de producere existent. În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

\*\*\* Pentru un loc de producere se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică), se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

## 3. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilita prin fisa de solutie nr. 6200075175 corelata cu evolutia puterii aprobate

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la \_\_\_\_\_ /stalpul nr.2A tip SC 15014 proiectat in axul Racordului 20 kV Eselnita 2 alimentat din LEA 20 kV Topleț - Dubova, cod SAP DS-HV-MP043002/ \_\_\_\_\_ (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea)
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):  
Bransament electric monofazat aerian realizat cu BMP-M 32 A amplasat pe fatada cladire la consumator si conductor tip ACYCY 16x16 mmp/30 m, alimentat din rețea j.t. aferenta PTA 2 Eselnita, plecare cod SAP DS-TS-227195-4002-LV1-02.
- Lucrari pentru realizarea instalației de racordare:  
Lucrari pe tarif de racordare : Se proiecteaza stalpul tip SC 15014 in axul Racordului 20 kV Eselnita 2 alimentat din LEA 20 kV Topleț - Dubova , echipat conform politicilor tehnice Distributie Energie Oltenia. Lucrari pe fonduri utilizator: Racord aerian 20 kV realizat cu conductor tip ACSR 48 Al 1/8 ST1A cca 5 m, stalp special tip SC 15014 proiectat in fundatie turnata echipat cu consola de intindere CIT 140, lanturi izolatori de intindere, priza de pamant artificiala Rpp = 4 ohmi, separator MT (cu 3 izolatori pe pol cu CLP),montaj orizontal 25 kV/400/50 A,suport capete terminale cu descarcatori inclusi;LES 20 kV cu cablu tip A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime de cca 30 m (traseu)ce va fi pozat pe domeniu public intre stalpul SC 15014 proiectat si PTAB proiectat. PTAB proiectat 20/0,4 kV – cu anvelopa pentru trafo 630 kVA echipat cu trafo 400 kVA;PTAB echipat cu celula de linie,trafo,măsura cu compartiment separat,securizabil pentru grup masura in montaj indirect cu transformatoare de masura de curent 15/5(A) si transformatoare de masura de tensiune 20000/100(V) si TDRI cu intrerupator pe general cu In=1000 A cu plecari joasa tensiune. Din TDRI pana la TD utilizatorul va realiza pe cheltuiala proprie prin executant atestat de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei, coloana electrica trifazata, costul acesteia nefiind cuprins in tariful de racordare calculate. Executia lucrarilor precum si protectia la scurtcircuit, suprasarcina, supratensiuni si impotriva tensiunilor de atingere si de pas se vor face cu respectarea politicilor tehnice proprii DEO, NTE- urilor si tuturor reglementarilor legale in vigoare, aferente acestor tipuri de lucrari. In

instalația de utilizare este montată o CEF care conține un nr. de 637 panouri fotovoltaice bifacial 637x0,550 kW=350,35 kW și 7 invertoare cu o putere instalată de 50 kW fiecare.

- 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 exclusiv pentru locul de consum în cauză nu este cazul;
  - (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere și nu este cazul;
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la/ în/ pe: ———/Celula 20 kV de masura a PTAB proiectat/ ———
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
- Contor trifazat electronic de energie electrică în montaj indirect compatibil Converge echipat cu transformatoare de masura de curent de 15/5(A) și transformatoare de masura de tensiune 20000/100 (V). Pentru transformatoarele de masura de curent și de tensiune se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Contorul de masura este în proprietatea Distribuție Energie Oltenia. Transformatoarele de masura de curent și de tensiune sunt proprietatea utilizatorului. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare).
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: ———/clemele de legatura electrica ale racordului 20 kV Comuna Eselnita , în punctul de racordare/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea): stalpul nr.2A tip SC 15014 proiectat în axul Racordului 20 kV Eselnita 2 alimentat din LEA 20 kV Topleț - Dubova
- g<sup>1</sup>) 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 0/ 20000/ 0 V, la/în/pe / Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctul/punctele de interfata a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare./
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune ——— V, la/în/pe ———.

#### **4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere automată de sistem, scheme speciale de protecție) la:**

- a) punctul de racordare În punctul de racord instalațiile de protecție și de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic.;
- b) punctul de delimitare al instalațiilor Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctul/punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;
- c) punctul de interfața din rețeaua utilizatorului Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctul/punctele de interfata a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare..

#### **(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile):**

- a)** de monitorizare și reglaj: Utilizatorul va asigura cel puțin accesul Operatorului de Distribuție la citirea la intervale de timp precizate de Operatorul de Distribuție a energiei produse.
- b)** interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Compatibile cu cerințele operatorului de distribuție.;
- 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: Instalațiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție și automatizare, vor fi adecvate și coordonate în permanentă cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUȚIE.;
- d)** viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea Invertoarele CEF trebuie să fie capabile: să rămână conectate la rețeaua electrică și să funcționeze continuu, fără limită de timp, în domeniul de frecvență (47,5-52)Hz, și atunci când se produc variații de frecvență având viteza de până la 1Hz/secunda, și să funcționeze continuu la o tensiune în punctul comun de cuplare în domeniul (0,90-1,1)Un.;
- e)** pentru instalațiile de stocare ———.

**(3) Condiții specifice pentru racordare:** Este interzisă amplasarea de panouri fotovoltaice sub LEA existente, inclusiv în zona de protecție și siguranța a acestora. Se vor respecta cerințele prevăzute în Ord. Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr:239/2019 - Ordin de aprobare a Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice. Detinatorul CEF este obligat să asigure protejarea panourilor fotovoltaice, a invertoarelor componente ale CEF și a instalațiilor

auxiliare contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte in instalatiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la actionarea corecta a protectiilor de declansare a CEF ori la incidentele din rețea (scurtcircuite cu si fara punere la pamant, actionari ale protectiilor in rețea, supratensiuni tranzitorii e.t.c) cat si in cazul aparitiei unor conditii tehnice exceptionale/anormale de functionare. Indiferent de numarul invertoarelor si al instalatiilor auxiliare aflate in functiune si oricare ar fi puterea produsa, CE trebuie sa asigure in Punctul de comun de cuplare/delimitare calitatea energiei electrice conform cu standardele in vigoare. In schemele de functionare a centralelor electrice de productie a energiei electrice trebuie utilizate tipul invertoarelor din Lista de invertoare afisata pe siteul DEO, in cazul utilizarii altor tipuri de invertoare, acestea trebuie validate de operatorul de distributie in conformitate cu prevederile Ordinului 208/2018, cu actualizarile ulterioare. Toate contoarele care se monteaza in instalatia de utilizare vor fi achizitionate si instalate/sigilate conform precizarilor ordinului ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum apar inând prosumatorilor. In cazul in care Operatorul de Distributie nu are posibilitatea achizitiei grupului de măsurare a energiei electrice saublocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, veti primi o informare in acest sens, până la terminarea lucrărilor de executie a instalatiei de racordare, pentru grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice si/sau în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a dosarului instalatiei de utilizare, pentru contorul de măsurare a energiei electrice. In conformitate cu art. 44,alin. (27) aveti posibilitatea de a achizitiona grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de masurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispozitie. In cazul in care optati pentru achizitionarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de masurare a energiei electrice,conform alin. (27) aveti obligatia de a transmite operatorului de rețea acordul dvs., în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la primirea informării. Operatorul de Distributie va rambursa contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice la o valoare ce nu poate să depășească valoarea maximă a unui echipament de același tip achiziționat de operatorul de rețea în ultimele 12 luni , la termenele stabilite pentru rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului prevăzute în contractul de racordare, pe baza unor documente justificative prezentate: factură fiscală, chitanță, certificate de conformitate, certificate de garanție etc, după caz.

**(4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de productie/locul de consum și de productie din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:** Pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, prosumatorul sau împuternicitul acestuia adresează operatorului de distribuție o cerere însoțită de dosarul instalatiei de utilizare care va contine: procesele-verbale care confirm recepția la terminarea lucrărilor; buletinul de încercare a prizei la pământ; certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare; schema electrică monofilară a instalatiei de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora. Pentru efectuarea probelor se vor respecta prevederile Ord. Autorității Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 228/2018 si Ord. 15/2022. Prosumatorul va asigura accesul operatorului de RED în vederea verificării calitatii tehnice a energiei electrice livrate in RED, in conformitate cu art .41 din Ordinul președintelui Autorității Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr.15/2022.

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: cele prevăzute de reglementările in 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, conform clauzelor contractului de racordare.  
**(2)** Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: 1.(a) copia ATR; b)copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de functionare emise de autoritățile competente; (2) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum și pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare; (3)Documentele de mai sus se obtin de către operatorul de rețea sau de către utilizator, în cazul în care operatorul de rețea îl împuternicește în acest sens, indicându-i conținutul, respectiv obligatiile care urmează a fi asumate de proprietarul terenului. (numai documentele aplicabile situației respective).
8. **(1)** Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalatiei de racordare, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitata în fișa de calcul anexată, este **57940.88** lei, inclusiv TVA.

- (1<sup>1</sup>) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **535.50** lei, inclusiv TVA.
- (1<sup>2</sup>) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.
- (2) 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.
- (3) 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) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și a contractului de racordare, suma de **0.00** 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.
- 10.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, în termen de maximum 3 luni de la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de **0.00** lei, reprezentând 0.0 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: \_\_\_\_\_.
- (2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care această 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 nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.
- 11.(1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii).
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de producere/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 **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).
- (5) În situația în care, din următoarele motive: Nu este cazul., 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 pct. 2;
  - 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 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).
- (6) Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de **0.00** lei. Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de **0.00** lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform reglementărilor în vigoare, modalitatea de restituire stabilându-se în contractul de racordare.

- 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 de racordare;
- b)** de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor 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) (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.
- 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.
- (3)** Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 14.** Utilizatorul, cu excepția prosumatorului care deține locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare 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 operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după 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 instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, 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 instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: #145# secunde.
- (3)** Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web [www.distributieoltenia.ro](http://www.distributieoltenia.ro)
- (4)** Prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, 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 pct. 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 aparatul 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 I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.

**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/injecției 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: Racord aerian cu conductor tip ACSR 48 AL 1/8 ST 1A în lungime de cca 5 m, cablu tip A2XS(F)2Y 3x1x150 mm în lungime de cca 30 m ..

**19.(1)** Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 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 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la pct. 10;

**b)** în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

**c)** la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

**d)** 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;

**e)** în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1<sup>1</sup>) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;

**f)** 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.

**20.** Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

**21.** În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.

**22.** Alte condiții generate de cerințe specifice ale utilizatorului: La emiteria prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile, datele tehnice și energetice pentru locul de consum și producere, lista cu receptoarele electrice prevăzute în cererea de racordare. Creșterea Pi totale, sau schimbarea naturii receptoarelor se va realiza numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Realizarea lucrărilor în aval de punctul de delimitare este responsabilitatea utilizatorului și se face pe cheltuiala lui. Conform prevederilor Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei nr.45/2016, pe perioada de valabilitate a atestatului titularul de atestat este obligat să realizeze lucrări de instalații electrice numai după obținerea tuturor autorizațiilor, acordurilor și avizelor prevăzute de legislația aplicabilă. Se vor respecta prevederile Ordinului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările și modificările ulterioare, 15/2022 – pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulelor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum apar în rând prosumatorilor, Ord. 17/2022 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, Ord. 59/2013 – pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public. CEF trebuie să funcționeze în paralel cu RED fără a produce

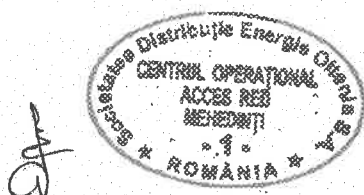


variații de tensiune mai mari de  $\pm 5\%$  din tensiunea nominală a rețelei, în punctul de cuplare, CEF nu trebuie să funcționeze în regim insularizat în raport cu RED, CEF trebuie să se deconecteze automat în cazul întreruperii energiei electrice pe linia de racord și se reconectează numai după 15 minute de la reparația tensiunii pe linia de racord. Indiferent de instalațiile auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă, prosumatorul cu injecție de putere activă în RED trebuie să asigure în punctul de racordare/delimitare, după caz, calitatea energiei electrice în conformitate cu standardele în vigoare (standardele europene și standardul de performanță pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, după caz). În conformitate cu prevederile art 40 alin 4) din Ord.nr. 19/2022, utilizatorul va asigura accesul operatorului de distribuție în incintă/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere, în caz contrar deoarece există o singură instalație de racordare pentru locul de consum și de producere, deconectarea acestui loc de consum și de producere din motive de nerespectare a legislației în vigoare privind calitatea de producător implică automat și pierderea calității de consumator și invers. Intervenția de către prosumator la instalația de utilizare proprie, dacă aceasta este amplasată pe componente de RED aparținând OD, se va efectua doar cu anunțarea prealabilă a OD. Până la data încheierii de către operatorul de distribuție a contractului de execuție a instalației de racordare, prosumatorul sau împuternicitul acestuia va depune o cerere pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, însoțită de dosarul instalației de utilizare. Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde următoarele documente: a) procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor; b) buletinul de încercare a prizei la pământ; c) certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare; d) schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora. La emiterea prezentului aviz tehnic de racordare (ATR) s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul puterii aprobate, este interzisă. Creșterea puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea de către utilizator, a unui nou aviz tehnic de racordare. Pentru asigurarea calității lucrărilor de execuție și punerea în funcțiune a racordului/bransamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/execuție are obligația încheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție. Punerea în funcțiune a racordului/bransamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE. Înlocuirea transformatorului cu un alt transformator de putere mai mare sau mai mică, ori cu alt raport de transformare se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și cu anunțarea furnizorului. Se va executa PTE pentru instalația de utilizare de către firme atestate ANRE, care va fi avizat în comisia CTE a DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA. Utilizatorul va încheia Convenție de Exploatare cu DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA.///

**Operator**

**DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.**

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED MEHEDIN  
C.O. ACCES RED MEHEDINTI  
MIHAITA NESA**



Incheiere de legalizare de semnatura nr/data 10 / 27.07.2020

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_ în valoare de 0.00 lei(fără TVA)

Nr descarcare in SAP 870002786791 data descarcare \_\_\_\_\_ valoare achitata in SAP 215.00 lei

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de \_\_\_\_\_ în valoare de \_\_\_\_\_ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr. \_\_\_\_\_ sau nr. descarcare SAP \_\_\_\_\_

**Client:** COMUNA ESELNITA  
**Localitatea:** ESELNITA (ESELNITA MH)  
**Strada:** TEILOR, nr. 542  
**Judet:** Mehedinti, **cod postal** 227195

**Anexa la avizul tehnic de racordare**  
 nr. 001500042761/19.02.2025

**Distributie Energie Oltenia S.A**  
**societate administrata in sistem dualist**

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,  
 Cod poștal 200769 Județul Dolj  
 Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004  
 E-mail: distributie@distributieoltenia.ro  
 LC: 0050210681  
 COER Drobeta Turnu Severin

**FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare**

Solicitant COMUNA ESELNITA  
 Loc de consum VESTIAR STADION

COMPONENTE		Fără TVA	TVA	TOTAL
1	<b>T<sub>i</sub></b> Cota participare intarire	0,00	0,00	0
2	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3	<b>T<sub>R</sub></b> Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.) (C+M) din valoarea lucrării Valoare grup măsură Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	42397,88	8055,60	50453,48
4		0,00	0,00	0
5		0,00	0,00	0
6*		0,00	0,00	0
7		5000,00	950,00	5950
8		20,00	3,80	23,8
9	Taxa I.T.C	0,00	0,00	0
10	Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
11	Asistenta tehnica	1271,93	241,67	1513,6
12	D.T.A.C	0,00	0,00	0
13	<b>T<sub>u</sub></b> Tarif standard PIF	450,00	85,50	535,5
14	Total T <sub>R</sub> : 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12	48689,81	9251,07	57940,88
<b>Tarif de racordare TOTAL: (1+13+14)</b>		<b>49139,81</b>	<b>9336,57</b>	<b>58476,38</b>

\* - schimbare administrativa, valoare = 0 lei;  
 - solutii de racordare standard, valoare = 0 lei;  
 - solutii de racordare atipice valoare = Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori  
 daca este cazul), conform tarifelor aprobate in CA a Distributie Energie Oltenia S.A.



Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire este 0,00 lei, inclusiv TVA si este alcatuita din:

- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire specifice, in valoare de 0,00lei, inclusiv TVA.
- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire generale, in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA.