



ROMÂNIA
CONSILIUL JUDEȚEAN PRAHOVA
DIRECȚIA GENERALĂ DE ASISTENȚĂ SOCIALĂ ȘI PROTECȚIA COPILULUI
Ploiești, Șoseaua Vestului, nr. 14 – 16
Telefon: 0244-586.100, 511.400, 586.095 Fax: 0244 / 586.148
Web: www.dgaspcph.ro; e-mail: office@dgaspcph.ro
Număr notificare la ANSPDCP 12182

Nr: JA 56391 09 DEC 2025

APROBAT
DIRECTOR GENERAL
Albu Simona



AVIZAT
DIRECTOR GENERAL ADJUNCT,
Radu Carmen Patricia

CAIET DE SARCINI privind obiectul de investiții

**Proiectare și execuție branșament energie electrică în cadrul proiectului, „Înființarea
Centrului de Zi ECHINOX Ploiești pentru persoane adulte cu dizabilități”**

1. Introducere

Acest Caiet de sarcini include ansamblul cerințelor pe baza cărora fiecare Ofertant va prezenta propunerea tehnică și propunerea financiară pentru prestarea serviciilor care fac obiectul Contractului ce rezultă din această achiziție.

Direcția Generală de Asistență Socială și protecția Copilului Prahova îndeplinește rolul de Autoritate Contractantă, respectiv Achizitor în cadrul Contractului.

I. DATE GENERALE

- Denumirea obiectivului de investiții:** „Înființarea Centrului de Zi ECHINOX Ploiești pentru persoane adulte cu dizabilități”
- Amplasamentul:** municipiul Ploiești, jud. Prahova
- Ordonator principal de credite:** Consiliul Județean Prahova
- Ordonator de credite secundar - investitor:** Direcția Generală de Asistență Socială și Protecția Copilului Prahova
- Beneficiarul investiției:** Direcția Generală de Asistență Socială și Protecția Copilului Prahova

II. INFORMAȚII GENERALE DESPRE PROIECT

1. Sursa de finanțare:

Proiectul este finanțat în cadrul în cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență, Componenta 13 – Reforme sociale, Investiția 2. Reabilitarea, renovarea și dezvoltarea infrastructurii sociale pentru persoanele cu dizabilități, ținta 396 - Noi servicii comunitare pentru persoanele cu dizabilități, Apel competitiv ”Dezvoltarea infrastructurii sociale pentru persoanele cu dizabilități”, runda 1; pentru implementarea proiectului a fost semnat Contractul de finanțare nr. 1444 din 10.05.2023, încheiat între Ministerul Muncii și Solidarității Sociale, în calitate de Autoritate finanțatoare, coordonator de investiții pentru Planul Național de Redresare și Reziliență, Componenta 13 – Reforme sociale și Direcția Generală de Asistență Socială și Protecția Copilului Prahova, în calitate de beneficiar.

Contract de finanțare nr. 1444/10.05.2023, încheiat între Ministerul Muncii și Solidarității Sociale, în calitate de *Autoritate finanțatoare* și Direcția Generală de Asistență Socială și Protecția Copilului Prahova, în calitate de *beneficiar* al finanțării.

2. Obiectul contractului

Obiectul contractului de achiziție publică ce urmează a fi atribuit îl constituie serviciile de proiectare și lucrările de execuție aferente realizării bransamentului la rețeaua de distribuție a energiei electrice, inclusiv a instalației de racordare și a instalației de utilizare a energiei electrice pentru Centrul de Zi ECHINOX Ploiești, conform ATR emis în acest sens.

Criteriul de atribuire este „*pretul cel mai scazut*”

Valoarea totală a contractului, **Proiectare și execuție bransament energie electrică în cadrul proiectului, „Înființarea Centrului de Zi ECHINOX Ploiești pentru persoane adulte cu Dizabilități”**, este de **290.130,00 lei fără TVA.**

3. Caracteristici principale ale construcțiilor

Situațiile energetice solicitate sunt prezentate în documentele anexate:

- Certificat de urbanism nr. 453/13.05.2024;
- Autorizație de construire nr. 288/29.07.2024;
- Aviz Amplasament nr. 3010250800949/15.09.2025;
- Confirmare înregistrare cerere emitere ATR/08.05.2025;
- ATR nr. 3010250504639/06.06.2025.

După semnarea contractului, autoritatea contractantă va pune la dispoziție executantului:

- Proiectul tehnic de instalații electrice al obiectivului de investiții (parte scrisă și piese desenate);
- Proiectul tehnic pentru rețele interioare al obiectivului de investiții (parte scrisă și piese desenate);
- Alte documente necesare derulării contractului.

Cheltuielile cu procurarea tuturor datelor, informațiilor și documentațiilor (altele decât cele puse la dispoziție de către beneficiar) necesare execuției lucrărilor intră în sarcina ofertantului, toate costurile legate de obținerea acestora, vor fi incluse în propunerea financiară.

4. Descrierea serviciilor solicitate

Serviciile vizează întocmirea tuturor documentelor necesare proiectării, verificării, avizării, autorizării și punerii în funcțiune a bransamentului și instalației de utilizare, precum și obținerea avizelor/autorizațiilor sau oricăror altor aprobări necesare pentru derularea execuției.

În listele cu cantități de lucrări, proiectantul trebuie să cuprindă toate lucrările necesare a fi executate, astfel încât executantul să nu fie pus în situația de a solicita emiterea de dispoziții de șantier cu cantități de lucrări suplimentare necuprinse inițial de către proiectant, deși acestea au fost descrise prin Avizul tehnic de racordare.

Orice dispoziție de șantier conținând lucrări suplimentare care au fost totuși descrise în Avizul tehnic de racordare la sistemul de distribuție energie electrică pe tarif de racordare, anexat la prezentul caiet de sarcini și nu au fost cuprinse în proiectul inițial se vor executa (proiectare, verificare de proiect și execuție lucrări) pe cheltuiala proiectantului.

Lucrările de execuție a instalației de racordare, precum și a instalației de utilizare vor respecta descrierea prezentată în avizul tehnic de racordare emis de DEER.

Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale și echipamente

pentru care nu sunt elaborate specificații tehnice unificate, trebuie să fie noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

5. Capacitatea tehnică și/sau profesională

Ofertantul va trebui să facă dovada autorizării ANRE pe domeniul specificat.

Ofertantul va propune în cadrul ofertei tehnico-financiare, experții tehnici cu competențele necesare pentru realizarea proiectării și executării lucrărilor.

Pentru toți experții tehnici nominalizați se vor prezenta în cadrul ofertei copii după autorizări, legitimații și declarații de disponibilitate. În cazul în care, pentru îndeplinirea în bune condiții a activităților, prestatorul va avea nevoie de mai mult personal decât cel specificat în propunerea tehnică, acesta va răspunde pentru asigurarea acestor resurse, fără costuri suplimentare pentru Autoritatea Contractantă.

Operatorii economici participanți la procedură trebuie să facă dovada experienței similare, respectiv să dovedească faptul că, în ultimii 3 ani (raportați la data limită de depunere a ofertelor), au realizat și dus la bun sfârșit lucrări similare în valoare cumulată de minimum **290.130,00 lei fără TVA**, la nivelul a minimum un contract - maximum a 3 contracte.

Vor fi luate în considerare ca și experiență doar acele lucrări duse la bun sfârșit, respectiv lucrări recepționate cu proces-verbal de recepție de către beneficiar, fără obiecții

Experiența similară trebuie să privească lucrări de Proiectare și execuție branșament energie electrică

Ofertanții **sunt obligați** să pună la dispoziția Autorității Contractante informațiile cu privire la **beneficiarul real** al fondurilor alocate din PNRR, respectiv extras ONRC- Certificat beneficiar real.

6. Prezentarea ofertei tehnice și financiare

Oferta tehnică se va elabora astfel încât să cuprindă toate condițiile prevăzute în prezentul caiet de sarcini.

Prețul contractului va fi ferm pe toată perioada contractului.

Propunerea financiară va fi exprimată la valoarea fără TVA în lei, pentru lucrarea ofertată și va trebui să se încadreze în fondurile bugetar alocate.

Propunerea tehnică trebuie să prevadă *descrierea fluxurilor de lucru* necesare realizării lucrărilor și documentația tehnică privind echipamentele folosite.

1. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune *6 kV, la LES 6 kV PT 0140 Bl 5 Nord - PT 0120 Bl 144 Nord, PA PC 6039 TREI NORD, - kV, - kVA;*

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: - identificare și secționare LES 6 kV PT 0140 Bl 5 Nord - PT 0120 Bl 144 Nord, la aproximativ 540 m distanță față de PT 0140 și aproximativ 50 m distanță față de PT 0120 Bl 144 Nord;

- pozare 2xLES 20(6) kV tip A2XS(FL)2Y 3x1x150/25 mmp, în lungime traseu de aproximativ 50 m, executare manșoane de legătură cu LES 6 kV PT 0140 și racordare cablu nou pozat în PT 0120;

- montare PTAB 20(6) / 0,4 kV 250 kVA, amplasat pe terenul utilizatorului cu acces din domeniul public, echipat cu:

- 2 buc. celule de linie 20(6) kV cu separator de sarcină motorizat, cu monitorizare și comanda prin terminale SCADA, cf ST 93E-1 MT;

- 1 buc celulă trafo 20(6) kV cu separator de sarcină motorizat și siguranțe fuzibile, cu monitorizare și comandă prin terminale SCADA, cf ST 93E-3 MT;

- transformator de putere cu pierderi reduse 6/0,4 kV 250 kVA;

- TDRI 0,4 kV, echipat cu întrerupător 0,4 kV In=400A, Irt=150A, măsura generală cu 3xTC 300/5A, 8 circuite de joasă tensiune, măsură abonat cu 3xTC 150/5A pentru circuitele 5-8 ocupate de utilizator;

- dulap de electroalimentare DSI ca/cc, cu circuite secundare pentru semnalizare în SCADA;
- priză de pamant $R_p < 1$ ohm la PTAB proiectat.

Anvelopa PTAB va fi prevăzută cu un compartiment special, securizat și sigilabil, cu două poziții de contorizare, cu posibilitate de citire din exterior, pentru montarea contorului pentru măsura generală, respectiv montarea contorului pentru măsurarea energiei electrice consumate de utilizator.

c) Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: - circuite de utilizare (LES 0,4 kV) racordate în TDRI 0,4 kV PTAB proiectat;

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice 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 consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum;

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

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V kV la/în/pe TDRI 0,4 kV PTAB proiectat;

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic trifazat 400/230V, 5A, în montaj semidirect, cu transformatoare de măsura 3xTC 150/5A;

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la papucii de racordare ai circuitelor de utilizare (LES 0,4 kV) racordate în TDRI 0,4 kV PTAB proiectat.

Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

- punctul de racordare;
- punctul de delimitare a instalațiilor.

Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj;
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații;
- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului;
- pentru sistemele HVDC;
- pentru instalațiile de stocare.

Oferta se va elabora pe baza planșelor și măsurătorilor de suprafață, luând în considerare realizarea lucrării în totalitatea sa, urmând ca situația finală de lucrări să cuprindă devizele pe articole de lucrări cu cantitățile efectiv executate.

Devizul estimativ pe articole de lucrări va fi întocmit conform HG 907/2016, privind etapele de elaborare și conținutul cadru al documentațiilor tehnico-economice corespunzătoare proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice.

7. Prevederi legale privind serviciile solicitate

- Legea nr. 50/1991 privind autorizarea lucrărilor de construcții;
- Legea nr.10/1995 privind calitatea în construcții;
- Legea nr. 350/2001 privind amenajarea teritoriului și urbanismului;
- Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice;
- Legea nr.123/2012 a energiei electrice și a gazelor;
- HG 273/1994 privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora, modificată prin HG 343/2017;

- HG 925/1995 pentru aprobarea regulamentului de verificare și expertizare tehnică de calitate a proiectelor, a execuției lucrărilor și a construcțiilor;
- HG 766/1997 privind aprobarea unor Regulamente privind calitatea în construcții;
- HG 395/2016 privind aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordului – cadru din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice;
- Ordinul 839/2009 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 50/1991;
- Ordonanța nr. 20 din 27 ianuarie 1994 privind punerea în siguranță a fondului construit existent;
- SR EN ISO 9001:2015 – Sistem de management al calității. Cerințe;
- NTE 007/08/00 – Normativ pentru proiectarea și execuția rețelelor electrice de cabluri;
- Alte prevederi legale naționale și comunitare, prescripții tehnice (normative, stasuri, instrucțiuni, coduri de proiectare, standarde etc.), directive europene etc. pe care prestatorul le consideră necesare și aplicabile pentru întocmirea tuturor documentațiilor de proiectare și execuție, precum și a documentelor ce fac obiectul contractului.

Notă: Legislația utilizată va fi cea în vigoare la data întocmirii documentațiilor. În cazul în care se vor constata neconcordanțe între prevederile caietului de sarcini și cele ale normelor legale în domeniu, prestatorul este obligat să le respecte pe cele din urmă, după o prealabilă notificare a beneficiarului.

8. Durata contractului

Lucrarile de executie si proiectare vor începe la data semnării contractului, dupa emiterea ordinului de începere, pentru sincronizarea cu ceilalți constructori din șantier.

Termen de execuție a serviciilor de proiectare, verificare, avizare și autorizare: **max. 30 zile calendaristice**.

Durata de execuție a lucrărilor va fi de **max. 30 de zile calendaristice** de la emiterea ordinului de începere. Ordinul de începere se va emite în funcție de situația din șantier.

Garanția lucrărilor va fi de **minim 60 luni**.

9. Predarea documentelor rezultate ca urmare a prestării serviciilor. Recepția serviciilor.

Toate documentele elaborate se vor prezenta astfel:

- 2 exemplare originale pe suport de hârtie;
- 1 exemplar pe suport electronic care va cuprinde toată documentația; fișierele vor fi prezentate în formate uzuale, ușor accesibile (exemplu: pdf, excel, word).

Recepția documentelor va avea loc la sediul Autorității contractante, pe bază de proces verbal de recepție.

Recepția lucrărilor se va efectua după punerea în funcțiune a instalației de utilizare.

10. Garanția de bună execuție

Garanția de bună execuție se va constitui conform art. 154 alin. (4) din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice cu modificările și completările ulterioare și art. 40 din H.G. 395/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordului cadru din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice. Garanția de bună execuție a contractului trebuie constituită în termenul stabilit la art. 39, alin. (3) din H.G. 395/2016.

Prestatorul se obligă să constituie garanția de bună execuție a contractului reprezentând **2% din prețul contractului fără TVA**.

În cazul în care, pe parcursul executării contractului de achiziție publică, se suplimentează valoarea acestuia, contractantul are obligația de a completa garanția de bună execuție în corelație cu noua valoare a contractului de achiziție publică.

Perioada de valabilitate a garanției de bună execuție trebuie să acopere perioada de timp de la semnarea contractului până la expirarea perioadei de garanție a lucrărilor.

11. Precizări finale


Clauză suspensivă:

Procedura de achiziție este inițiată sub incidența prezentei clauze suspensive, în sensul că, încheierea/semnarea contractului între părți este condiționată de aprobarea actului adițional privind modificarea duratei de implementare și a bugetului proiectului de către Autoritatea finanțatoare.

2. Înainte de depunerea ofertelor, se recomandă vizitarea de către ofertanți a amplasamentului, pentru a evalua toate condițiile care ar putea influența oferta, inclusiv documentele tehnice disponibile ale clădirii aflate în posesia autorității contractante. Intenția de vizitare a amplasamentului se comunică autorității contractante în timp util, prin transmiterea unei solicitări scrise sau telefonic la sediul autorității contractante.

3. Ofertanții vor ține cont de faptul că activitățile/ lucrările/ procedeele tehnologice/ echipamentele și materialele folosite/ propuse/ realizate, în cadrul proiectului **contribuie la obiectivele de mediu și sunt considerate conforme cu principiul de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (DNSH – „Do No Significant Harm”)**, prevăzute în Comunicarea Comisiei - **Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative”, în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C58/01)** și respectă întocmai Articolul 17 din Regulamentul (UE) 2020/852 privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile, prin crearea unui sistem de clasificare (sau „taxonomie”) pentru activitățile economice durabile din punctul de vedere al mediului. Se va prezenta, **obligatoriu**, și o **declarație pe proprie răspundere** din care să reiasă asumarea aplicării principiilor “DNSH” în implementarea proiectului, respectiv în execuția lucrărilor ce fac obiectul prezentei proceduri.

Avizat Coordonator proiect: Berceanu Adriana



Verificat responsabil achiziții publice: Birsan Lavinia Mihaela



Întocmit responsabil tehnic: Gligor Adrian





POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 3010250504639 din 06.06.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3010250504639 din data 08.05.2025, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **DIRECTIA GENERALA DE ASISTENTA SOCIALASI PROTECTIA COPILULUI**, pentru **CENTRU DE ZI ECHINOX PLOIESTI-pentru persoane cu dizabilitati** ce aparține utilizatorului **DIRECTIA GENERALA DE ASISTENTA SOCIALASI PROTECTIA COPILULUI** cu sediul în județul **PRAHOVA, MUNICIPIU PLOIESTI**, sat -, cod postal **100259**, strada **VESTULUI**, nr. **14-16**, telefon **0758107767**, email **TEHNIC.DGASPC@YAHOO.COM** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **09.05.2025**,

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 consum Permanent CENTRU DE ZI ECHINOX PLOIESTI-pentru persoane cu dizabilitati

amplasat(ă) în județul **Prahova, - PLOIESTI**, sat -, cod poștal **100088**, strada **RAPSODIEI**, nr. **2bis**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	<i>kW</i>	-		92,80	92,80	92,80	92,80	92,80
	<i>kVA</i>	0,00	0,00	103,11	103,11	103,11	103,11	103,11
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			<i>kW</i>					
			<i>kVA</i>					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 3010250504639 /05.06.2025 sau studiul de soluție nr , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / 03.06.2025:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **6 kV, la LES 6 kV PT 0140 BI 5 Nord - PT 0120 BI 144 Nord, PA PC 6039 TREI NORD, - kV, - kVA**
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -



- c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: - **identificare si sectionare LES 6 kV PT 0140 BI 5 Nord**
- **PT 0120 BI 144 Nord, la aproximativ 540m distanta fata de PT 0140 si aproximativ 50m distanta fata de PT 0120 BI 144 Nord**
- **pozare 2xLES 20(6) kV tip A2XS(FL)2Y 3x1x150/25 mmp, in lugime traseu de aproximativ 50m, executare mansoane de legatura cu LES 6 kV PT 0140 si racordare cablu nou pozat in PT 0120**
- **montare PTAB 20(6) / 0,4 kV 250 kVA, amplasat pe terenul utilizatorului cu acces din domeniul public, echipat cu:**
- **2 buc celule de linie 20(6) kV cu separator de sarcina motorizat, cu monitorizare si comanda prin terminale SCADA, cf ST 93E-1 MT**
- **1 buc celula trafo 20(6) kV cu separator de sarcina motorizat si sigurante fuzibile, cu monitorizare si comanda prin terminale SCADA, cf ST 93E-3 MT**
- **transformator de putere cu pierderi reduse 6/0,4 kV 250 kVA**
- **TDRI 0,4 kV, echipat cu intrerupator 0,4 kV In=400A, Irt=150A, masura generala cu 3xTC 300/5A, 8 circuite de joasa tensiune, masura abonat cu 3xTC 150/5A pentru circuitele 5-8 ocupate de utilizator**
- **dulap de electroalimentare DSI ca/cc, cu circuite secundare pentru semnalizare in SCADA**
- **priza de pamant Rp<1 ohm la PTAB proiectat.**

Anvelopa PTAB va fi prevazuta cu un compartiment special, securizat si sigilabil, cu doua pozitii de contorizare, cu posibilitate de citire din exterior, pentru montarea contorului pentru masura generala, respectiv montarea contorului pentru masurarea energiei electrice consumate de utilizator.

- c') **Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: - circuite de utilizare (LES 0,4 kV) racordate in TDRI 0,4 kV PTAB proiectat**
- d) **Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice 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 consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: -**
 - i.i. **Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:**
- e) **Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V kV la/în/pe TDRI 0,4 kV PTAB proiectat**
- f) **Măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic trifazat 400/230V, 5A, în montaj semidirect, cu transformatoare de masura 3xTC 150/5A**
- g) **Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la papucii de racordare ai circuitelor de utilizare (LES 0,4 kV) racordate in TDRI 0,4 kV PTAB proiectat.**
3. (1) **Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:**
- a) **punctul de racordare:**
 - b) **punctul de delimitare a instalațiilor:**
- (2) **Alte cerințe, nominalizate:**
- 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 ;**
 - d) **pentru sistemele HVDC ;**
 - e) **pentru instalațiile de stocare .**
- (3) **Condiții specifice pentru racordare**



4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat, imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament: conform art. 36 din Ord. ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare*

6. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **345254,70 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 **345100,00 lei**, inclusiv 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) + **5950,00 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: **0,00 lei** (utilaj) + **339150,00 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 **154,70 lei**, inclusiv TVA.

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

- lucrări efective întărire: **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, completată și modificată 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 și 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 achită suplimentar de către utilizator necesare autorizațiilor și avizelor: cota ITC(ISC) $0,1\% = 0,00$ lei; cota ISC $0,5\% = 0,00$ lei; taxa AC $1\% = 0,00$ lei; dirigenție șantier $2\% = 0,00$ 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 utilizatorii clienți finali noncasnici, conform prevederilor art. 44 alin. (2⁴) 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 Natională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au



fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

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

7. (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, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

8.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare **0,00** lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu 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.**

(3) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 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 **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 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.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 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. 2 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 operator economic atestat, desemnat 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. 2 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) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 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.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 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. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11.(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.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia 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, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

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

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

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

14.(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.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (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. 2.741/2011.

16. (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) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile necesare pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, 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;
- 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;
- f) la solicitarea titularului;
- g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).



(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, 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.

20.(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: **Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligația sa realizeze o instalație de legare la pamant locala de 4 ohmi care se va racorda in tabloul de distributie al instalatiei de utilizare la bareta care se racordeaza PE.**

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la emiterea certificatului de racordare.

Avizul tehnic de racordare isi pierde valabilitatea la rezilierea contractului de racordare caruia ii este anexat.

Pana la incheierea contractului de racordare utilizatorul va prezenta autorizatia de construire pentru instalatia de utilizare(daca este cazul).

Lucrarea se va putea executa numai dupa avizarea de catre SDEE Ploiesti a documentatiei tehnico-economice faza PT, elaborata de catre o societate atestata ANRE pentru astfel de lucrari.

Instalatiile proiectate vor respecta conditiile de coexistenta cu alte instalatii sau obiective conform Ord.

ANRE nr. 239/2019.

Pentru instalatiile aflate in proprietatea utilizatorului si exploatarea DEER SA se va incheia contract de uz si servitute de trecere in favoarea DEER SA.

COR MT JT Ploiesti va incheia conventie de exploatare.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Ploiesti
Ion MUSAT

Ion Musat

Semnat digital de Ion
Musat
Data: 2025.06.10
11:56:18 +03:00

Şef S.A.R.
Diana BALMUS

Diana-
Maria
Balmus

Semnat digital
de Diana-
Maria Balmus
Data:
2025.06.09
17:45:25
+03:00

Serviciu A.R.
Adrian Dumitru