

Nr. 242 din 22.02.2024

Se aprobă,
Director General
Ec. Silaghi Teodora Alina



CAIETUL DE SARCINI

PRVIND ACHIZIȚIA DE PROIECTARE ȘI EXECUȚIE PRIVIND OBIECTIVUL DE
INVESTIȚII
„EXTINDEREA REȚELEI DE MEDIE TENSIUNE DIN PARCUL INDUSTRIAL 3 – ORADEA”

Cuprins:

1. Introducere	pag.3
2. Descrierea relației Beneficiar - Executant	pag.3
3. Descrierea generală a amplasamentului	pag.3
4. Lucrările de construcție	pag.4
5. Specificații tehnice	pag.4– 5
6. Descrierea funcțională a lucrărilor	pag.5
7. Recepția lucrărilor	pag.5
8. Cartea Tehnică a Construcției	pag.5
9. Garanția acordată lucrărilor	pag.5
10. Anexa 1	pag 6
11. Planșa nr. 1	

1. INTRODUCERE

Denumirea investiției: Extinderea rețelei de medie tensiune din Parcul Industrial 3 - Oradea

Amplasamentul: Parcul Industrial 3

Achizitor (Beneficiar): Societatea AGENȚIA DE DEZVOLTARE LOCALĂ ORADEA S.A.

Faze: PROIECTARE, ACHIZIȚIE ȘI EXECUȚIE

Serviciile de proiectare și execuție a lucrărilor pentru montarea unui PTA b prezentate în prezentul Caiet de sarcini sunt necesare asigurării alimentării cu energie electrică a consumatorilor existenți în Parcul Industrial 3. Lucrările vor fi executate conform A.T.R. nr. **6020240200820/19.02.2024** și conform Caietului de sarcini în baza specificațiilor tehnice enumerate mai jos.

Termenul de execuție a lucrărilor va fi de maxim **120 zile** de la semnarea contractului.

Valoarea totală estimată a serviciilor de proiectare și a lucrărilor de execuție este de **788.360 lei fără TVA.**

2. DESCRIEREA RELAȚIEI BENEFICIAR - EXECUTANT

În cazul prezentei proceduri, Achizitorul Societatea AGENȚIA DE DEZVOLTARE LOCALĂ ORADEA S.A., numit în continuare BENEFICIAR, va contracta achiziția echipamentelor electrice și execuția lucrărilor la rețeaua de medie tensiune din Parcul Industrial 3. Beneficiarul, prin dirigenții de șantier și/sau personalul propriu (echipa de supraveghere lucrări) va verifica bunul mers al lucrărilor. Executantul va fi responsabil cu punerea în aplicare a unor eventuale dispoziții de șantier sau cu remedierea unor probleme apărute pe șantier.

Executantul trebuie să fie valabil atestat de A.N.R.E. în domeniul lucrărilor de proiectare și execuție a instalațiilor electrice, gradul de atestare pentru medie și joasă tensiune. Personalul angajat trebuie să fie valabil autorizat pentru gradele IIIA și IIIB. Executantul trebuie să facă dovada prin acte că are competențele necesare ducerii la îndeplinire a cerințelor impuse prin prezentul Caiet de sarcini și executării contractului de lucrări

3. DESCRIEREA GENERALĂ A AMPLASAMENTULUI

Amplasamentele sunt localizate pe teritoriul Parcului Industrial 3 de pe strada Beothy Odon din Oradea.

3.1. Predarea amplasamentului

Predarea amplasamentului se va face de către Beneficiar către Executant. La momentul predării amplasamentului, Beneficiarul va pune la dispoziția Executantul următoarele:

- coordonatele terenurilor care fac obiectul lucrărilor;
- planșa cu locația exactă a amplasării obiectivului;
- coordonatele cu locația exactă unde se va monta PTA b-ul nou.

4. LUCRĂRI DE CONSTRUCȚIE

4.1. Execuția lucrărilor

Se vor executa următoarele lucrări:

- lucrări pentru realizarea instalație de racordare conform **Avizului Tehnic de Racordare nr. 6020240200820 din 19.02.2024 – Anexa nr. 1**
- lucrări pentru realizarea instalație de utilizare vor fi executate conform Avizului Tehnic de Racordare **nr. 6020240200820 din 19.02.2024** în felul următor:
 - transformatorul va fi pus la dispoziție de către ADLO, executantul va monta și va participa la punerea în funcțiune a acestuia;
 - se vor executa lucrări și se vor achiziționa echipamentele enumerate în ATR la aliniatul 2, litera c' cu toate subpunctele, mai puțin transformatorul.
 - se va executa un LES 20KV conform ATR **nr. 6020240200820 din 19.02.2024**

La sfârșitul lucrărilor Executantul va depune la Beneficiar certificatele de garanție a lucrărilor, certificatele de conformitate și alte documente necesare.

5. SPECIFICAȚII TEHNICE

5.1.1. Postul de transformare PTAB nou va fi construit conform specificațiilor:

- Se vor respecta toate cerințele enumerate în avizul tehnic de racordare nr. **6020240200820 din 19.02.2024** pentru instalația de utilizare
- Compartimentul de medie tensiune va avea un gabarit pentru patru celule (două locuri libere de celulă cu pas de 75cm și cinci celule conform ATR atașat)
- Instalația de racordare va respecta în totalitate cerințele avizului tehnic de racordare atașat.

5.1.2. Echiparea TDRI-ului

- se vor respecta cerințele ATR-ului 6020240200820 din 19.02.2024 (atașat în anexa 1), la aliniatul 2, litera c, conform celor enumerate mai jos:
 - Se va monta un întrerupător JT de 2500A în compartimentul de JT al PTAB-ului nou construit, reglat la 1000A, achiziționat de executantul lucrării.
 - TDRI cu 12 plecări de joasă tensiune protejate cu siguranțe MPR, achiziționat de executantul lucrării.

5.1.3. LES 20kv

- Se vor respecta cerințele ATR-ului 6020240200820 din 19.02.2024 pentru tipul cablurilor de medie tensiune din celulele de racordare până la intrarea în celula de linie din postul nou construit.
- Traseul LES 20Kv este trasat pe planșa nr. 1.
- Subtraversările pe sub strada Beothy Odon se vor face prin foraje orizontale, iar pe sub accesele existente (cinci accese) de pe traseul LES-ului se vor face prin foraje orizontale.

5.2.LUCRĂRI NECESARE

5.2.1. Lucrări necesare montarii și punerii în funcțiune a postului de transformare

- Executantul lucrării va face proiectul și va depune spre avizare la distribuitorul de energie electrică proiectul.
- Constructorul se va ocupa de obținerea autorizație de construire cu tot ce implică obținerea acesteia spre Primăria Oradea
- Se vor realiza lucrări de pozare și montare a LES-ului 20KV de tip A2XS(fl)2Y 3X1X150/25mmp în lungime de 730m conform avizului tehnic de racordare atasat.
- Din noul post de transformare dintr-o celulă de linie se va monta un LES 20 Kv realizat cu cablu de tip A2X(fl)2Y 3X1X150/25mmp în lungime de 700m, care se va manșona cu LES 20Kv existent între PTA b Uzinelor 2 și PTA b Fin Company.
- Se vor executa lucrări de execuție a postamentului și a prizei de pământ pentru postului de transformare nou construit.
- Transformatorul 630KVA- 20/0,4KV se va demonta din PTA b 9 (din Parcul Industrial 1) și se va monta de constructor în boxa de transformator din noul post de transformare nou construit din Parcul Industrial 3.
- În locul transformatorului demontat din PTA b 9 se va monta un transformator de 63KVA-20/0,4KV pus la dispoziție de ADLO. Constructorul va achiziționa 3 siguranțe de MT de 6,3A care se vor monta în celula de transformator din PTA b 9.
- Cablurile de joasă tensiune necesare conectării bornelor de joasă tensiune ale transformatorului la barele de cupru ale intrerupătorului de joasă tensiune din PTA b nou construit în Parcul Industrial 3 se realizează cu conductoare de cupru cu secțiunea adecvată suportării sarcinii maxime a curentului. Cablurile și papucii de cupru vor fi achiziționate de constructor.

6. DESCRIEREA FUNCȚIONALĂ A LUCRĂRILOR

Executantul va avea responsabilitatea de a organiza munca astfel încât lucrările să nu afecteze instalațiile aflate sub tensiune în Parcul Industrial 3 -Oradea.

7. RECEPȚIA LUCRĂRILOR

Lucrările vor fi recepționate în momentul în care din situațiile de lucrări depuse de constructor reies următoarele aspecte:

- Lucrările au fost executate în procent de 100%
- Lucrările sunt executate conform cererii de oferte și a prezentului caiet de sarcini

8. CARTEA TEHNICĂ

Cartea tehnică a echipamentelor va fi pusă la dispoziție de Executant.

9. GARANȚIA LUCRĂRILOR

Garanția acordată lucrărilor va fi de minimum 24 (douăzecișipatru) luni.

ANEXA NR.1

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC
NR. 6020240200820 din 19.02.2024**

PLANȘA NR. 1

**Întocmit
Ing. Oliver Pantea**





POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6020240200820 din 19.02.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6020240200820 din data 06.02.2024, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA**, pentru **Parc Industrial 3** ce aparține utilizatorului **AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA** cu sediul în județul **BIHOR**, - , sat -, cod postal **410209**, strada **PRIMARIEI**, nr. **3**, telefon **0737311498**, email **OLIVER.PANTEA@ADLO.RO** și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data **14.02.2024**,

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 Parc Industrial 3

amplasat(ă) în județul **Bihor**, - **ORADEA**, sat -, cod poștal **410604**, strada **BEOTHY ODON**, nr. **215660 CAD**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **215660**, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data 20.02.2024	Etapa a IIa, valabila de la data 20.02.2025	Etapa a IIIa, valabila de la data 20.02.2026	Etapa a IVa, valabila de la data 20.02.2027	Etapa finala, valabila de la data 20.02.2028
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	<i>kW</i>	-		500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
	<i>kVA</i>	0,00	0,00	555,56	555,56	555,56	555,56	555,56
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 fișa de soluție nr. 6020240200820 /19.02.2024 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 62/9/20 / 14.02.2024:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **Mansoanele de legatură la LES 20kV, LES 20 KV ORADEA NORD-UZINELOR 2**, - *kV*, - *kVA*
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **PTAb2 Uzinelor 20/0,4kV 2x 630kVA de pe distribuitorul 20 kV Oradea Nord-PTab 2 Uzinelor**, deservește **Parcul Industrial nr.3** și este un post de transformare cu următoarea configurație :
Instalații existente în gestiunea OPD:
Compartimentul de medie tensiune:
-cu loc liber celula linie;



-celula linie, echipata cu: separator de sarcina in SF6 24kV/630A motorizata, cu CLP – intrare dinspre Statia 110/20kV Oradea-Nord;

-celula linie echipata cu: separator de sarcina in SF6 24kV/630A motorizata cu CLP iesire spre PTA b Iberica;

-celula linie, echipata cu: separator de sarcina in SF6 24kV/630A motorizata, cu CLP – plecare spre PTA b Fin Company

- celula trafo T1, echipata cu: separator de sarcina in SF6 24kV/200A motorizata, sigurante fuzibile 24 kV /31,5 A si CLP ;

- celula trafo T2, echipata cu: separator de sarcina in SF6 24kV/200A motorizata, sigurante fuzibile 24 kV /31,5 A si CLP ;

-pe coloanele de joasa tensiune a trafo 1 sunt montate 3xTC 600/5A, cofret securizare masura

-pe coloanele de joasa tensiune a trafo 2 sunt montate 3xTC 600/5A, cofret securizare masura

Instalatii de utilizare:

Compartimentul trafo 1

- un transformator de putere in ulei T1 20/0,4 kV, 630 kVA,

Compartimentul trafo 2

- un transformator de putere in ulei T2 20/0,4 kV, 630 kVA.

Compartimentul de joasa tensiune

- un TDRI 1, 0,4 kV, cu intrerupator In=1000A, cu 10 plecari de JT de pe SIST 201A, 3TC 600/5A, contor masura generala CE 3x400/230V, 5A.

- TDRI 2, 0,4 kV, cu intrerupator In=1000A, cu 10 plecari de JT de pe SIST 201A si cupla intre cele 2 TDRI-uri.

c) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare: Din PTA b2 Uzinelor 20/0,4kV 2x 630kVA, LES 20kV existent racordat din celula de linie spre PTA b Fin Company se va demonta.

Din celula de linie eliberata se va monta un LES 20kV realizat cu cablu A2X(f)2Y 3x1x150/25 mmp , lungime 730m pana la un post de transformare nou in anvelopa de beton 20/0,4kV 1600kVA .Din noul post de transformare dintr-o celula de linie se va monta un LES 20kV realizat cu cablu A2X(f)2Y 3x1x150/25 mmp , lungime 700m, care se va masona cu LES 20kV existent intre PTA b Uzinelor 2 si PTA b Fin Company.

PTA b 20/0,4kV 630kVA cu gabarit de 1600 kVA –nou proiectat va fi integrabil in sistemul SCADA a DEER Sucursala Oradea si va avea urmatoarea configuratie:

a.Compartiment de MT,

b.Boxa trafo pentru transformator de 1600 kVA, 20/0,4kV;

c.Compartiment de JT, TDRI de 0,4kV cu 12 plecari.

a.Compartimentul de medie tensiune echipat cu ansamblul de celule de medie tensiune modular, extensibil (loc)+ LS +LS+TSI+CS+M+TI

-loc liber de celula de intrare cu pas de 75cm;

-o celula de linie de 20 kV de intrare dinspre PTA b Uzinelor 2 echipata cu separator de sarcina 24 kV/630A in SF6 cu CLP cu motorizari si contacte auxiliare;

-o celula de linie de 20 kV de iesire spre PTA b Fin Company echipata cu separator de sarcina 24 kV/630A in SF6 cu CLP cu motorizari si contacte auxiliare;

- o celula de servicii interne, echipata cu: separator de sarcina 24 kV/ 630A in SF 6 cu CLP combinat cu sigurante fuzibile 24 kV/0.6A si transformator uscat 4 kVA, cu loc pentru masura directa cu motorizari si contacte auxiliare.

- o celula de cupla si masura compatibila ,echipata cu grup de masura in montaj indirect cu transformatoare de tensiune 3xTT (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/3) kV, clasa de precizie 0,5; 3xTC 2x15/5/5A (raportul ales in prima etapa la 15/5/5), clasa de precizie 0,5/5P pentru masura si protectie;

-o celula de 20 kV de transformator echipata cu separator de sarcina 24 kV/ si intrerupator in vid, cu motorizari si contacte auxiliare

-loc liber de celula de intrare cu pas de 75cm;

Celulele de medie tensiune vor fi modulare, extensibile cu izolatia barelor in aer, mediu de stingere pentru separatoare in SF6 cu motorizari si contacte auxiliare.

Postul de transformare va fi prevazut cu priza de pamant Rp<4 ohmi, Rech<1 ohm.

Pentru postul de transformare nou proiectat integrabil in sistemul SCADA/DMS se vor respecta urmatoarele conditii:

1.Motorizarile si contactele auxiliare necesare pentru semnalizarea si comanda echipamentelor: separatoarele si intrerupatoarele din celulele de medie tensiune si intrerupatorul de joasa tensiune din TDRI

2.Indicator trecere curent de defect LES MT - pentru celule de linie-conform ETN-FT-25-004

3.Dulap DSI, pentru realizarea alimentarii de 24Vc.c., echipat cu sir de cleme si sigurante automate pentru circuitele de semnalizare si alimentare (pentru motorizari si pentru dulap RTU)

4.Loc dulap echipat cu toate echipamentele necesare interfatarii cu RTU-ul, siruri de cleme semnalizari, masuri, comenzi si



echipamente auxiliare necesare pentru alimentare, incalzire, ventilatie, iluminat Dimensiuni 1000x800x300 mm-conform FT 25009 dulap RTU

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: **b.Montarea transformator in boxa trafo**

- **transformatorul de putere - 20/0,4 kV, 630 kVA;**

c.Montarea TDRI in compartimentul de joasa tensiune al PTAb-ului

- **TDRI 0,4 kV cu intrerupatoare generale de 2500 A-reglat la 1000A , cu 12 plecari de joasa tensiune protejate cu sigurante MPR.**

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 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 **20 KV** kV la/in/pe

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **grup de masura in montaj indirect cu transformatoare de tensiune 3xTT (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/3) kV, clasa de precizie 0,5; 3xTC 2x15/5/5A(legat la 15/5/5A), clasa de precizie 0,5/5P pentru masura si protectie;**

Tarif de distributie la medie tensiune.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **La capetele terminale ale LES 20kV iesire din celula trafo spre transformator Instalatii in exploatarea OPD:Racordurile electrice de medie tensiune pana la PTAb, celulele de 20 kV impreuna cu grupul de masura, In gestiunea beneficiarului vor fi :transformatorul si TDRI.**

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) In conformitate cu prevederile Regulamentului , pentru realizarea racordarii la rețeaua electrica, utilizatorul incheie 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:-Avizul tehnic de racordare

-Cerere de racordare pentru încheiere contract de racordare sau notificarea

-Autorizație de la administratorul drumului pentru montarea instalațiilor electrice de racordare

-Devizul general întocmit de proiectantul și/sau constructorul ales de utilizator

c) copia contractului de proiectare și/sau de execuție încheiat de către utilizator, conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), cu proiectantul/constructorul atestat, desemnat de către acesta, în cazul Notificării

-Certificat de înregistrare fiscal

-Certificat constatator nu mai vechi de 30 de zile

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 964179,89 lei, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 17850,00 lei (faza PTE) + 11900,00 lei (faza DTAC) ; componenta Tr: 404600,00 lei (utilaj) + 503608,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura) ; componenta Tu: 190,40 lei (receptia lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 503,61 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 2518,04 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 5036,08 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigentie santier = 2% x (CM + utilaj+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 18164,16 lei, refaceri pavaje: 0,00 lei; subtraversari: 0,00 lei.

Tariful de proiectare intarire: 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 % x (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 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).



Suplimentar tarifului de racordare, utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului achită operatorului suma de lei fără TVA, reprezentând contravaloare blocului de măsură și protecție.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Nationale 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 baza 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.

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 **0,00 lei** (inclusiv TVA), 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 **0,00 %** din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:

(2) 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) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. 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) subpt. 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) subpt. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. 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 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. 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 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 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 î 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 aparatura 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 menținerii 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** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea 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.

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. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat 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: -Se va întocmi documentație tehnică de proiectare pentru fazele PTE, PT utilizare - proiecte, care se vor aviza în CTE a DEER - Zona TN ;

-Autorizație de construire pentru montarea instalațiilor electrice de racordare ;

-Racordarea la rețea a instalației de alimentare se va face numai de personalul DEER Sucursala Oradea;

- Gestionarul instalației de racordare va întocmi convenția de exploatare

- Conform ORD.ANRE nr.59/2013, obligatoriu până la data întocmirii procesului verbal de recepție a lucrării și punere în funcțiune se va depune la DEER Sucursala Oradea (Biroul Unic) dosarul instalației electrice de utilizare, dosar întocmit de către o firmă atestată ANRE.

Condiții juridice:

-Convenție de constituire a dreptului de uz și servitute și acces la utilitățile publice în favoarea operatorului de rețea .

-Pentru terenul pe care se amplasează postul de transformare se va încheia contract de suprafață.

Contractul de suprafață , respective convenția de uz și servitute vor fi formulate de Serviciul Patrimoniu al DEER Sucursala Oradea, pentru instalațiile electrice care vor fi montate pe terenuri private.

Condiții tehnice :

-Se va respecta :DTN-ST-15-035 TDRI ed.2.rev.1

-Se va respecta : DTN-ST-15-057 TRAFU ETANS 2015 ed.2.rev.2

Se vor respecta:

-ST19-MT Transformatoare de tensiune/2021-rev1;

-ST20-MT Transformatoare de curent/2021-rev1;

-ST93-4-MT Celula de trafo MTcu sep și întrerupător pt PT /2021-rev0;

Semnături autorizate,

Director Sucursala Oradea
Ing. Bitea Flavius Nicolae

Adrian-
Samuel
Tap

3

1

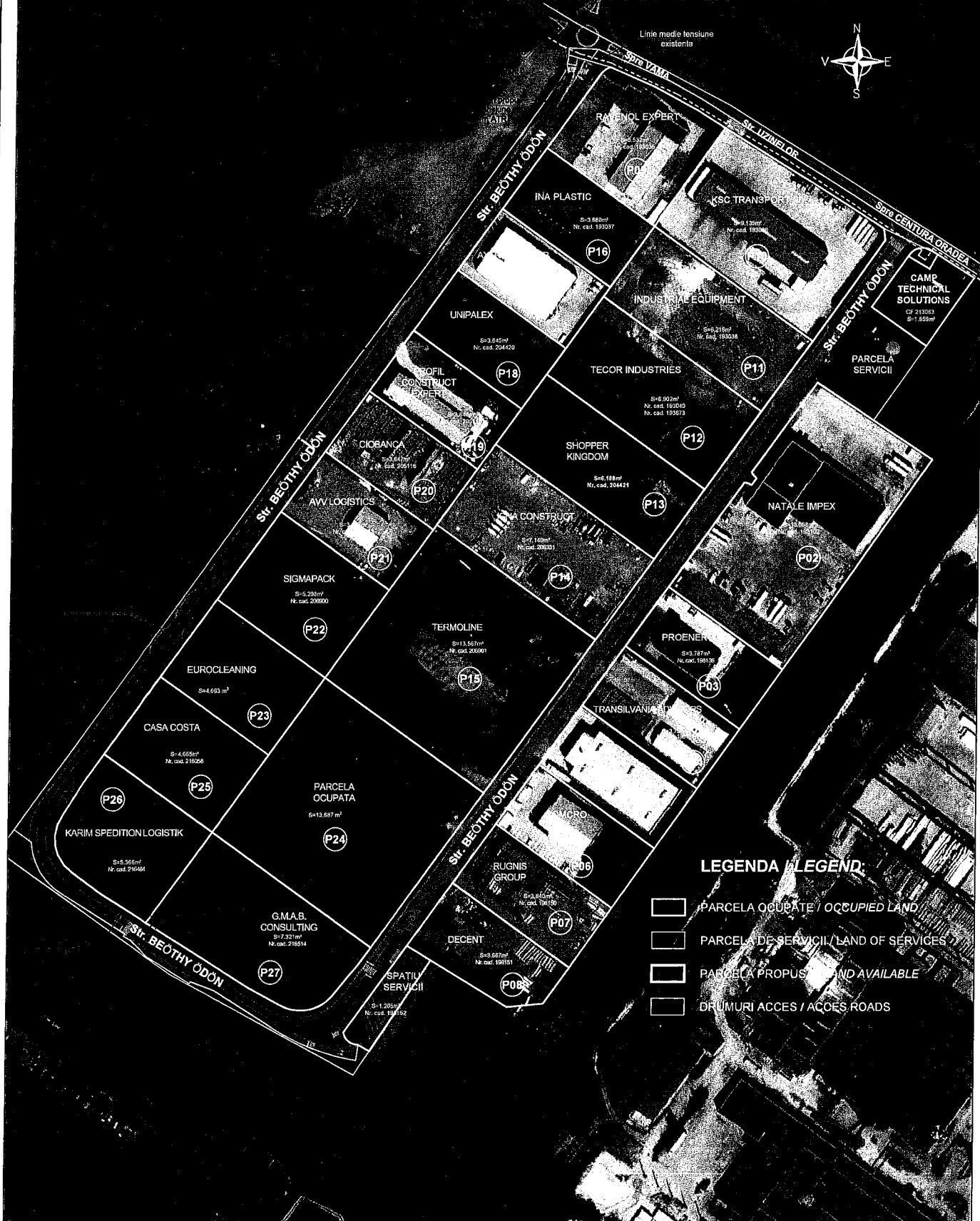
Șef S.A.R.
Ing. Salagean Monica

Monica
Alina
Salagean

Serviciu A.R.
Erzsebet Toth

PLANSA NR. 1.

PARCUL INDUSTRIAL EUROBUSINESS III ORADEA PLANASA NR. 1 - PTab Nou si Retea de Medie Tensiune



AGENȚIA DE DEZVOLTARE LOCALĂ ORADEA
ORADEA LOCAL DEVELOPMENT AGENCY

410100 ORADEA, BIHOR, STR. PRIMĂRIEI, NR. 3, PARTER



Data: FEBRUARIE 2024

Obiectiv:

PARCUL INDUSTRIAL EUROBUSINESS III ORADEA
ORADEA EUROBUSINESS III INDUSTRIAL PARK

Municipiul ORADEA, Județul BIHOR, Str. Izvoarelor