

Se aprobă,
Director General
Ec. Silaghi Teodora Alina



CAIETUL DE SARCINI

LUCRĂRI DE ÎNTĂRIRE REȚEA DE JOASĂ TENSIUNE ÎN PARCUL INDUSTRIAL III, situat în Oradea

Cuprins:

1. Introducere	pag.3
2. Descrierea relației Beneficiar - Executant	pag.3
3. Descrierea generală a amplasamentului	pag.4
4. Lucrările de construcție	pag.4
5. Descrierea funcțională a lucrărilor	pag.6
6. Recepția lucrărilor	pag.6
7. Cartea Tehnică a Construcției	pag.6
8. Garanția acordată lucrărilor	pag.6
9. Planșe	pag. 7-16
10. Avizul tehnic de racordare nr. 6020210908695/08.10.2021	pag .17-22

1. INTRODUCERE

Denumirea investiției: Lucrări de întărire rețea de joasă tensiune în Parcul Industrial III - prin spor de putere conform avizului tehnic de racordare emis de Distribuție Energie Electrică România și relocarea(eliberarea) amplasamentului

Amplasamentul: Parcul Industrial III , Strada Beothy Odon, Oradea

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

Faze: ACHIZITIE ȘI EXECUȚIE

Achiziția lucrărilor de proiectare și execuție a lucrărilor la rețeaua de medie și joasă tensiune prezentate în prezentul Caiet de sarcini sunt necesare asigurării puterii electrice cerute de consumatorilor rezidenți din Parcul Industrial EUROBUSINESS III.

Termenul de execuție a lucrărilor pentru sporul de putere va fi de 120 zile.

Termenul de execuție a lucrărilor pentru eliberarea amplasamentului va fi de 60 zile.

Valoarea totală a lucrărilor este de **227.790 lei plus 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 lucrările de întărire rețea de joasă tensiune și eliberarea amplasamentului de pe parcela cu CF210587 pe parcela cu CF213063 din Parcul Industrial EUROBUSINESS III. Beneficiarul, prin diriginții 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 joasă și medie 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 Strada Beothy Odon din Parcul Industrial 3 pe parcelele cu numerele cadastrale 210587, 213063 și pe strada Petre P.Carp din Parcul Industrial 1.

3.1. Predarea amplasamentului

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

- Accesul în postul de transformare PTAb Uzinelor 2 din Parcul Industrial 3
- Accesul în postul de transformare PTAb 4 din Parcul Industrial 1

4. LUCRĂRI DE CONSTRUCȚIE

4.1. Execuția lucrărilor

Execuția lucrărilor pentru sporul de putere:

-Se vor executa lucrări de proiectare și execuție conform Avizului Tehnic de Racordare Nr.6020210908695 din 08.10.2021 atașat.

Lucrările necesare realizării instalației de utilizare sunt enumerate mai jos:

- Din postul de transformare PTAb 4 din Parcul Industrial 1 se va demonta transformatorul TRAF0 1- 630 KVA - 20/0,4KV și se va monta în boxa trafo 2 din PTAb Uzinelor 2. Se vor achiziționa de către executantul lucrării cabluri de medie tensiune cu capete terminale aferente necesare racordării transformatorului în celula 20KV trafo 2- nou proiectată și montată. Totodată executantul va achiziționa și cablurile de cupru de tip MYF 240mmp(12m) joasă tensiune cu papucii aferenți conexiunii pe bornele de JT ale trafo și bara de cupru JT a întrerupătorului de 1000A. Pe fiecare fază între trafo și bară vor fi montate două cordoane echipate cu papuci de cupru stanați achiziționați de executantul lucrării.
- Se va monta un transformator 63KVA- 20/0,4KV pus la dispoziție de ADLO în PTAb 4 din Parcul Industrial 1, în locul transformatorului 630KVA -care se va demonta. Vor fi achiziționate de către executantul lucrării trei siguranțe de medie tensiune 6 A.
- Se va achiziționa și monta un întrerupător de 1000A tripolar cu reglaj de curent, care va fi montat în compartimentul de JT al PTAb Uzinelor 2. Acest întrerupător va fi conectat prin cabluri de cupru flexibile cu secțiunea de 300mmp la barele celor două TDRI-uri existente în compartimentul de JT al PTAb-ului. Conductorul de cupru va fi pus la dispoziție de către beneficiar, dar papucii de cupru necesari cu secțiunea de 300mmp vor fi achiziționați și montați de către executant.

Execuția lucrărilor pentru relocarea(eliberarea amplasamentului) postului de transformare PTAb Uzinelor :

- Se va întocmi un studiu de soluție pentru mutarea postului de transformare din vechea locație în locația nouă, studiu care va fi avizat de D.E.E.R.Sucursala ORADEA.
- Toate documentele necesare relocării postului de transformare vor fi obținute de executantul lucrării.
- LES-urile 0,4KV conectate în cele două TDRI-uri existente(vezi planșa nr. 1) se vor dezgropa din actuala locație și se vor repoza pe noul traseu spre postul de transformare mutat în noua locație(planșa 2). Toate săpăturile se vor executa manual pentru dezgroparea cablurilor de pe vechile trasee, recomandăm acest lucru pentru a evita distrugerea acestora.
- Din măsurătorile efectuate în teren lungimea cablurilor de joasă tensiune existente este suficientă pentru repozarea în traseul nou spre noua locație a postului de transformare. Noi recomandăm ca executantul lucrării să se asigure cu o rezervă de cabluri, manșoane (27manșoane de joasă tensiune) și papuci de aluminiu pentru cazul în care nu vor ajunge la cele două TRDI-uri.
- TDRI-ul aferent trafo 1 conține 17 plecări(planșa nr.3) echipate cu șuruburi, la aceste plecări sunt conectate LES-urile 0,4KV cu următoarele secțiuni enumerate mai jos:
 - 10 plecări de pe care pleacă LES-uri 0,4kv de tip ACYABY 3X150+70mmp
 - 3 plecări de pe care pleacă LES-uri 0,4kv de tip ACYABY 3X185+95mmp
 - 3 plecări de pe care pleacă LES-uri 0,4kv de tip ACYABY 3X240+120mmp
 - 1 plecare de pe care pleacă un LES 0,4kv de tip ACYABY 3X300+150mmp
- TDRI-ul aferent trafo 2 conține 9 plecări(planșa nr.4) echipate cu cleme tunel,la aceste plecări sunt conectate LES-urile 0,4KV cu următoarele secțiuni enumerate mai jos:
 - 3 plecări de pe care pleacă LES-uri 0,4kv de tip ACYABY 3X150+70mmp
 - 5 plecări de pe care pleacă LES-uri 0,4kv de tip ACYABY 3X240+120mmp
 - 2 plecări de pe care pleacă LES-uri 0,4kv de tip ACYABY 3X300+150mmp
- Alimentarea postului de transformare la momentul actual este asigurată prin două LES-uri 20KV(intrare-ieșire) de tip A2XS2Y 24kv 3x1x150/25mmp.Se va dezgropa LES-ul 20kv de pe vechiul traseu după care se va muta și prelungi prin manșonare pe noul traseu conform planșei nr. 5,6 și se va reconecta prin noi capete terminale de medie tensiune(achiziționate de executant) în celulele 20kv aferente din postul de transformare. Lungimea traseului suplimentar măsurat a LES-ului 20kv este de aproximativ 12m(necesar cablu de MT e tip A2XS2Y 24KV 1X150/25mmp este de aproximativ 36m).
- Din compartimentul de medie tensiune al PTAb UZINELOR 2 mai este alimentat un post de transformare amplasat în afara parcului industrial 3. Acest LES 20kv se va dezgropa de pe actualul traseu prin scurtare conform planșei nr. 7 după care

- se va reconecta prin noi capete terminale de medie tensiune (achiziționate de executant) în celula 20kv aferentă din postul de transformare.
- LES-ul 0,4kv care alimentează firida de măsură aferentă Companiei de Apă se va dezgropa de pe traseul actual și se va poza pe noul traseu (planșa 8). Acest lucru necesită prelungirea LES-ului 0,4KV pe noul traseu trasat pe planșa 9. Lungimea necesară pentru prelungirea LES-ului 0,4KV de tip ACYABY 3X150+70mm este de aproximativ 35m, cablul respectiv va fi achiziționat de constructor. Firida de măsură și protecție aferentă consumatorului CAO și stâlpul de iluminat situate în parcela de servicii destinată gospodăriei de apă a parcului industrial se vor muta în noua locație marcată pe planșa 9.
- Firida de măsură și comandă iluminat perimetral conform planșei 10 se va demonta împreună cu LES-ul aferent din locația actuală și se va reamplasa în actuala locație a postului de transformare.

La momentul punerii în funcțiune a transformatoarelor executantul lucrării va face măsurători profilactice și va emite buletine de verificare.

Lucrările vor fi astfel realizate încât să asigure funcționarea corectă în condițiile de mediu și electrice date.

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

5. DESCRIEREA FUNCȚIONALĂ A LUCRĂRILOR

Executantul va avea responsabilitatea de a organiza munca astfel încât lucrările să nu afecteze instalațiile aflate în zona.

Lucrările se vor executa în așa fel încât să nu afecteze foarte mult consumatorii, întreruperea energiei electrice va fi de maxim 60 ore. Se va pregăti postamentul postului de transformare și săpăturile pentru traseele noi de cabluri înainte de întreruperea energiei electrice.

6. 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

7. CARTEA TEHNICĂ

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

8. GARANȚIA LUCRĂRILOR

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

**Întocmit
Ing. Oliver Pantea**

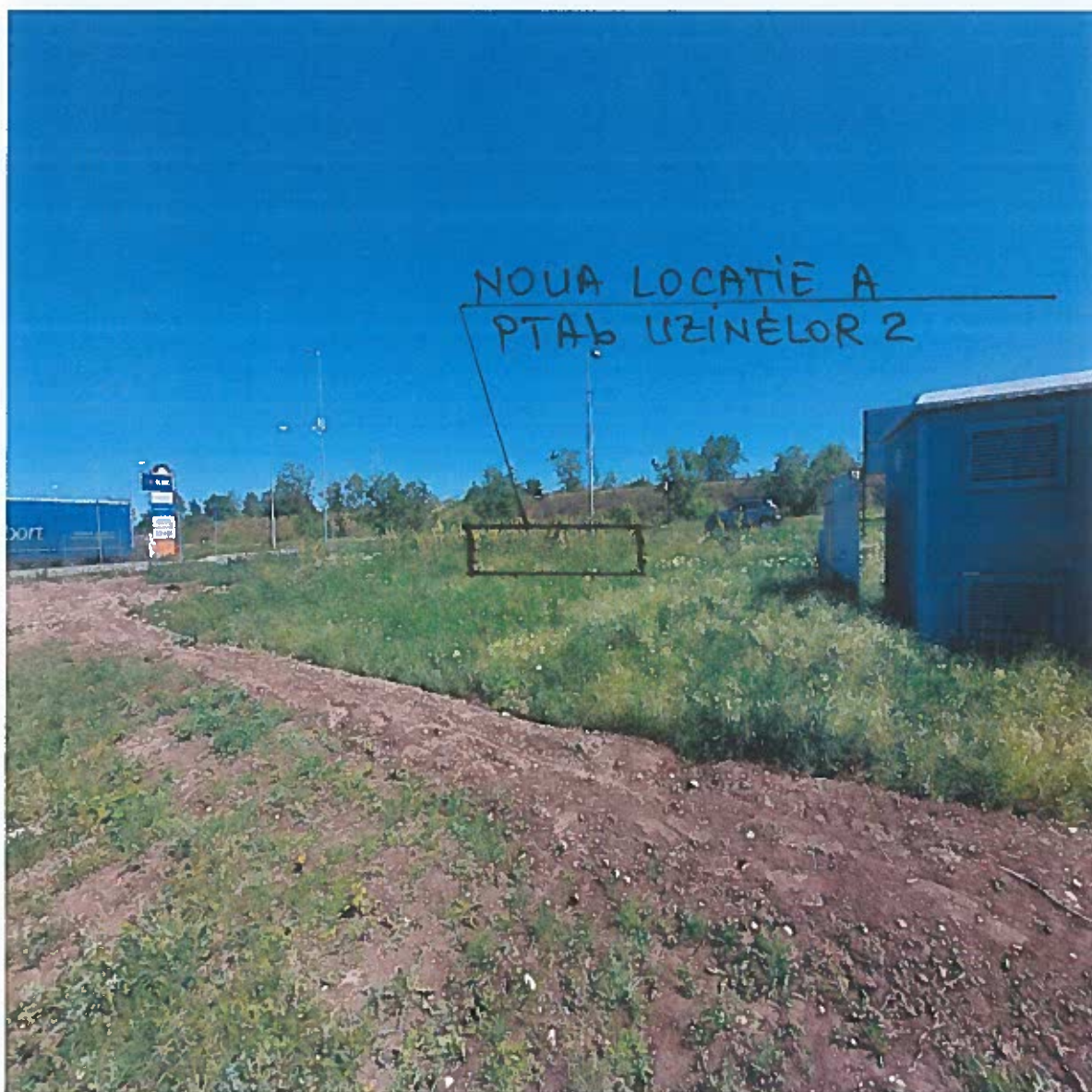
PLANȘA 1 TDRI 1



TDRI2



PLANȘA 2



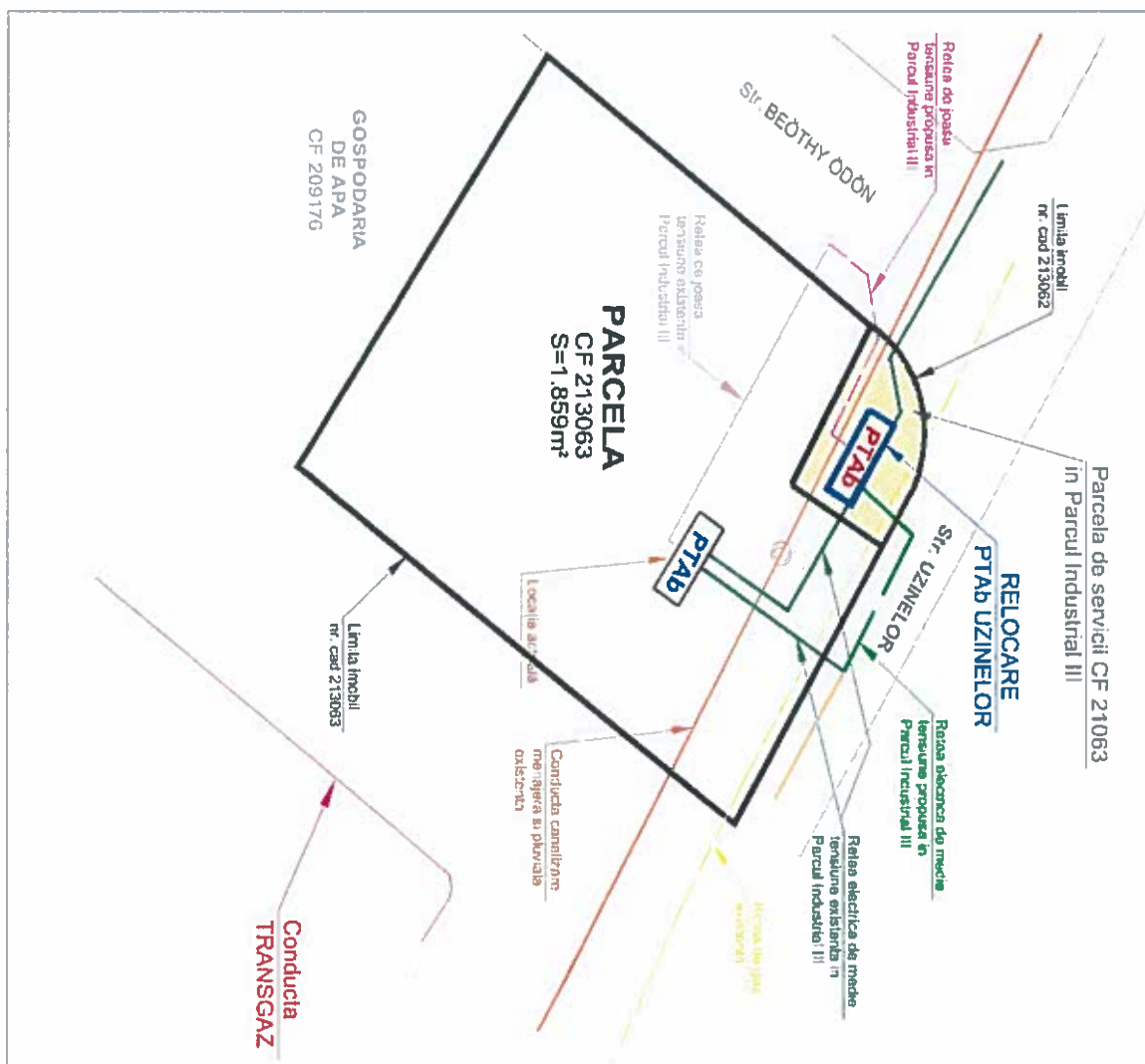
PLANȘA 3



PLANȘA 4



PLANȘA 5



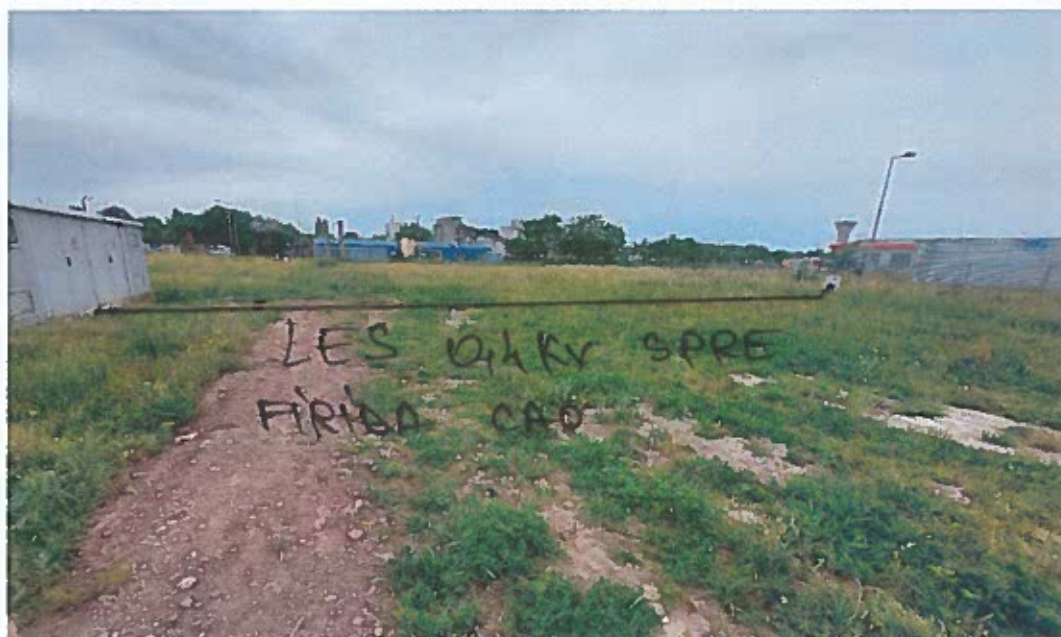
PLANȘA 6



LES 20KV INTRARE-IESIRE



PLANȘA 8



PLANȘA 9

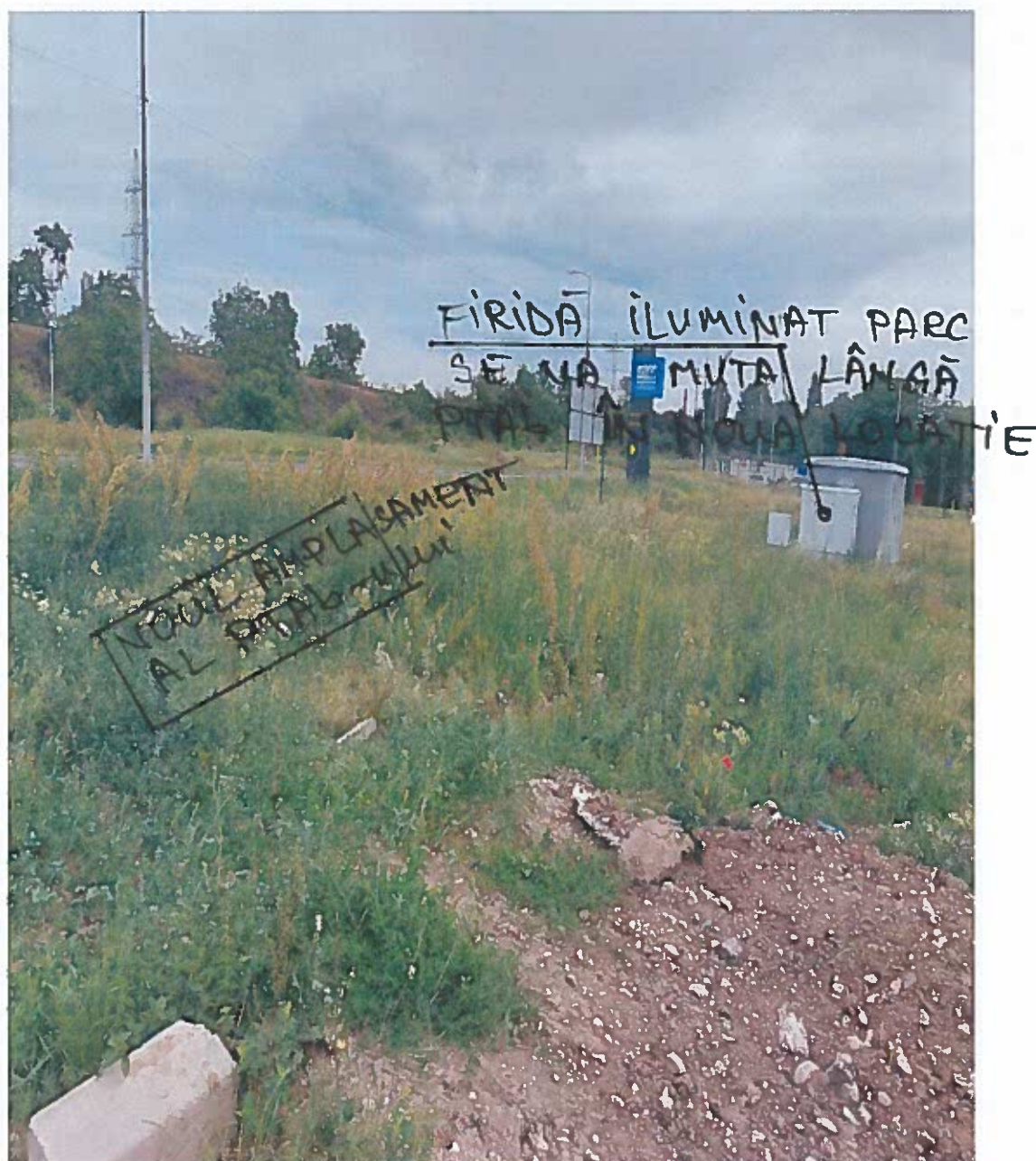


CUI RO 24734055 | J05/2814/12 11 2008
BANCA TRANSILVANIA sucursala Oradea
RO84BTRL00501202P80178xx
410100 Oradea, Bihor, str. Primăriei, nr. 3, parter

15 FIRIDA CA
POZIȚIA NOUĂ

E contact@adlo.ro
T +4(0) 0359.889.389
F +4(0) 0259.408.863
W www.adlo.ro

PLANȘA 10





**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702
Fax: +40 259 405 704
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002
www.distributie-energie.ro

POD: 594040200002912871

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 6020210908695 din 08.10.2021

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6020210908695 din data 20.09.2021, având ca scop Spor de putere adresată de AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA, pentru parc industrial 3 ce aparține utilizatorului AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA cu sediul în județul BIHOR, - ORADEA, sat -, cod postal 410209, strada PRIMARIEI, nr. 3, telefon 0737311498, email OLIVER.PANTEA@ADLO.RO și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 08.10.2021.

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 410605, strada BEOTHY ODON, nr. 2, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 190924, 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, valabilă de la data 24.11.2021	Etapa a IIa, valabilă de la data 24.11.2022	Etapa a IIIa, valabilă de la data 24.11.2023	Etapa a IVa, valabilă de la data 24.11.2024	Etapa finală, valabilă de la data 24.11.2025
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	390,00		780,00	780,00	780,00	780,00	780,00
	kVA	433,33	0,00	866,67	866,67	866,67	866,67	866,67
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 6020210908695 /05.10.2021 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 72/27 / 06.10.2021:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la La mansonele de legatura 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 630kVA de pe distribuitorul 20 kV Oradea Nord-PTAb 2 Uzinelor, deserveste Parcul Industrial nr.3 și este un post de transformare cu următoarea configurație :

1.Instalații existente în gestiunea OPD:
Compartimentul de medie tensiune:
-cu loc liber celula linie;



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702
Fax: +40 259 405 704
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002
www.distributie-energie.ro

- 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 PTAb Iberica;
- celula trafa, echipata cu: separator de sarcina in SF6 24kV/200A motorizata, sigurante fuzibile 24 kV /31,5 A si CLP ;
- loc liber celula trafa
- pe coloanele de joasa tensiune a trafa 1 sunt montate 3xTC 600/5A, cofret securizare masura
- 2. Instalatii de utilizare:
- Compartimentul trafa 1
- un transformator de putere in ulei T1 20/0,4 kV, 630 kVA;
- Compartimentul trafa 2
- loc pentru un transformator de putere in ulei T2 20/0,4 kV, 630 kVA.;
- Compartimentul de joasa tensiune
- un TDRI 1, 0,4 kV, echipat cu intrerupator In=1000A, cu 10 plecari de JT de pe SIST 201A, 3xTC 600/5A, contor masura generala CE 3x400/3x230V/5A.
- un loc pentru TDRI 2
- c) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare: - In compartimentul de medie tensiune se va monta o celula trafa, compatibila cu cele existente echipata cu: separator de sarcina in SF6 24kV/200A , sigurante fuzibile 24 kV /31,5 A si CLP cu motorizari si contacte auxiliare.
- Pe coloanele de joasa tensiune a trafa 2 se vor monta 3xTC 600/5A, cofret securizare masura.
- c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare: In boxa trafa 2 al PTAb-ului se va monta un transformator de putere nou 630 kVA, 20/0,4 kV;
- In compartimentul de JT aferent trafa 2 a PTAb Uzinelor 2 se va monta un TDRI de 0,4kV echipat cu intrerupator de 0,4kV 1000A reglat la 630 A , 10 plecari de joasa tensiune protejate cu sigurante MPR .
- d) Lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
- 1. Lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum in cauza: -
- 1.1. Lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de productie;
- e) Punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 230/400 V la/in/pe
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin Pentru trafa1-grup de masurare existent:
- Grup de masura in montaj semidirect cu 3xTC 600/5A , montata pe coloanele de joasa tensiune a trafa1 , contor CE 3x230/400V/5A, cu curbă de sarcină, modem incorporat, compatibil cu sistem telecitire, securizare masura, montat in cofret de masura in exteriorul PTAb.
- Pentru trafa2-grup de masurare nou:
- Grup de masura in montaj semidirect cu 3xTC 600/5A , montata pe coloanele de joasa tensiune a trafa2 , contor CE 3x230/400V/5A, cu curbă de sarcină, modem incorporat, compatibil cu sistem telecitire, securizare masura, montat in cofret de masura in exteriorul PTAb.
- Tarif de distributie la medie tensiune cu calculul pierderilor pe transformatoare
- g) Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la La capetele terminale ale cablului de 20kV iesire din celulele de transformatoare spre transformatoare.In gestiunea OPD vor fi: Racordurile electrice de medie tensiune pana la PTAb, anvelopa PTAb, celulele de 20 kV impreuna cu grupul de masura si echipamentele SCADA In gestiunea beneficiarului vor fi: transformatoarele si TDRI -urile din PTAb Uzinelor 2.
- 3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare:
- b) punctul de delimitare a instalatiilor:
- (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 achita acestuia tariful de racordare reglementat.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702

Fax: +40 259 405 704

office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002

www.distributie-energie.ro

(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

-Certificat de înregistrare fiscală

6.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 35938,00 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: 1190,00 lei (faza SF) + 1190,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC) + 0 lei (faza DE), componenta Tr: 23800,00 lei (utilaj) + 9758,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (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 % x (CM+SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și 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)).

(1.1) Valoarea componentei 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 tehnic de racordare, este Tu: 190,40 lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, 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 % x (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 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și 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)).

(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.

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

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 să 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 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.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702
Fax: +40 259 405 704
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002
www.distributie-energie.ro

(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 cheltuielile 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, distrugeri 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 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/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile necesare menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neindeplinirea 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: trafo 1 20/0,4kV, 630kVA
trafo 2 20/0,4kV, 630kVA



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702
Fax: +40 259 405 704
office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791
R.C. DEER/Suc. J12/J352/2002 / J05/J265/2002
www.distributie-energie.ro

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:

- în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;
- 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;
- 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;
- 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 faza SF,PTE, PT utilizare - proiecte, care se vor aviza în CTE a DEER Sucursala Oradea;

-Valoarea grupului de măsură exclusiv valoarea contorului electric este cuprinsă în tariful de racordare.

-Grupul de măsurare a energiei electrice, inclusiv contorul vor fi asigurați fără plata de operatorul de rețea.

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

- Constructorul instalației de racordare va completa și va preda Serviciului Monitorizare Investiții al DEER Sucursala Oradea formularul de pierderi: "Caracteristicile elementelor de rețea amplasate între punctul de măsurare și punctul de delimitare patrimonială a instalației de racordare", până la data procesului verbal de recepție a lucrării și punere în funcțiune;

- Gestionarul instalației de racordare va întocmi convenția de exploatare;

Condiții tehnice:

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

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

-Se va respecta DTN-ST-15-076 Transformatoare de curent de jt. ed.2.rev.0

-Grupul de măsurare din PTab va fi conform DTN-ST-15-072.2 Securizare și protecție grup măsură -TD ed.2.rev.0

Semnături autorizate,

**Director Sucursala
Ing. Boja Ionel**

Ionel Boja

Semnătură digitală de Ionel Boja
Data: 2021.12.08
11:18:18 +02:00

**Șef S.A.R.
Ing. Salagean Monica**

Monica Alina
Salagean

Semnătură digitală de
Monica Alina Salagean
Data: 2021.12.07
16:33:58 +02:00

**Serviciu A.R.
Erzsebet Toth**



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Oradea

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Oradea
Str. Grivitei, Nr. 32, 410520, Oradea, Jud. Bihor

Tel: +40 259 405 702

Fax: +40 259 405 704

office.bihor@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14515791

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J05/265/2002

www.distributie-energie.ro

6.12.2021 7:15 Document id: 3487564
Semnat de: Erzsebet Toth