



**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. 312/352/2002 / 305/265/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6020220919992 din 05.10.2022

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6020220919992 din data 08.09.2022, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **AGENTIA DE DEZVOLTARE LOCALA ORADEA**, pentru **PARC INDUSTRIAL** 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 acesteia, depusă complet la data **05.10.2022**,

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

amplasat(ă) în județul **BIHOR**, - **TILEAGD**, sat -, cod poștal **417585**, strada **TILEAGD**, nr. **55390- CAD**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **55390**, 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				
				Etapă I, valabila de la data 05.10.2022	Etapă a IIa, valabila de la data 05.10.2023	Etapă a IIIa, valabila de la data 05.10.2024	Etapă a IVa, valabila de la data 05.10.2025	Etapă finală, valabila de la data 05.10.2026
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. 6020220919992 / 05.10.2022 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 62/64/16 / 14.09.2022:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la : **Barele de 20kV din PTA PARC INDUSTRIAL TILEAGD 1, 20 KV TILEAGD-CHE CRISURI 60200203, - kV, - kVA**
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **In LEA 20kV TILEAGD-CHE CRISURI**, în amonte de **PTA 2 Epurare Tileagd** de la stalpul de racord **SC 15014** este realizat un racord **20kV** cu conductor **OL-AL 3x50/8 mmp**, lungime **15m** până la un alt stalp tip **SC 15014** echipat cu separator tripolar de exterior în montaj vertical **STE3Pn24kV 400A-STE IX/457**, priza de pamant cu valoarea de **Rp<4 ohmi**.
De la bornele de ieșire din **STE IX/457** este montat un record **20kV** subteran , realizat cu cablu **A2XS(f)2Y 3x1x150/25mmp** in



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

lungime de 120 m pana la PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD 1 250 kVA, 20/0,4 kV cu gabarit de 800 kVA, cu operare din exterior amplasat pe terenul pus la dispozitie de catre solicitant, la limita de proprietate cu domeniul echipat cu :

- Anvelopa de beton supratetana cu operare din exterior cu 3 compartimente:

o Compartiment de MT.

o Boxa trafa, cu gabarit pentru transformator de 800 kVA, 20/0,4kV.

o Compartiment de JT, pentru TDRi de 0,4kV cu 10 plecari protejate cu sigurante MPR.

- Compartimentul de medie tensiune echipat cu ansamblul de celule de medie tensiune modular, extensibil (loc)+(loc)+ LS+TF:

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

o loc liber de celula de intrare cu pas de 50 cm;

o o celula de linie de 20 kV de intrare dinspre LEA 20kV, echipata cu separator de sarcina 24 kV/630A in SF6 cu CLP cu motorizari si contacte auxiliare

o o celula de 20 kV de transformator echipata cu separator de sarcina 24 kV/ 200A in SF6 si CLP combinat cu sigurante fuzibile 24 kV/16A, pentru trafa 250 kVA, 20/0,4 kV cu motorizari si contacte auxiliare.

- c) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare: -In compartimentul de medie tensiune a PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD 1 250 kVA, 20/0,4 kV (LEA 20kV TILEAGD-CHE CRISURI) se va monta o celula de linie compatibila cu cele existente, echipata cu separator de bare 24 kV/630A in SF6 cu CLP si intrerupator cu motorizari si contacte auxiliare; -In celula de masura a PTAb nou se vor monta transformatoare de tensiune 3xTT (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/3) kV, clasa de precizie 0,5; 3xTC 20/5/5A, clasa de precizie 0,5/5P pentru masura si protectie; (CS+M)

- c') Lucrări pentru realizarea instalatiei de utilizare: Din celula nou montata se va racorda un LES 20kV realizat cu cablu A2XS(f)2Y 3x1x150/25 mmp, lungime 350m pana la un PTAb 20/0,4kV 630kVA(gabarit de1600kVA) nou proiectat cu urmatoarea configuratie:

Anvelopa de beton supratetana cu operare din exterior echipat cu ansamblul de celule de medie tensiune modular, extensibil

a.)Compartiment medie tensiune(loc)+ LS +CS+M+TI:

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

- o celula de linie de 20 kV de intrare dinspre PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD, echipata cu separator de sarcina 24 kV/630A in SF6 cu CLP cu motorizari si contacte auxiliare(LS)

- o celula de cupla si masura compatibila cu celulele existente, 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 20/5/5A, clasa de precizie 0,5/5P pentru masura si protectie; (CS+M)

-o celula de 20 kV de transformator echipata cu separator de bare 24 kV/ 630A in SF6 si CLP si intrerupator in vid, pentru trafa 1000 kVA, 20/0,4 kV cu motorizari si contacte auxiliare.

Celula de transformator va avea protectie maxima de curent in doua trepte, protectie homopolara de curent si protectie la supratemperatura (pentru trafa cu ulei – protectie de gaze cu relee Buchholz), indicator de trecere curent de defect, motorizari si contacte auxiliare;

b.Compartiment trafa : echipata cu un transformator de putere 630 kVA, 20/0,4 kV;

c.Compartimentul de JT a PTAb se va monta un TDRi de 0,4kV echipat cu intrerupator de 0,4kV 2500A A, 16 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 urmatoarelor categorii:

i Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: -

ii Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de productie:

- 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 20/5/5A, clasa de precizie 0,5/5P pentru masura si protectie;

Tarif de distributie la medie tensiune, cu calculul pierderilor pe LES 20kV - cablu A2XS(f)2Y 3x1x150/25 mmp, lungime 350m nou montat

- g) Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la Capetele terminale ale LES 20kV iesire din celula de linie nou montata in PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD 1In gestiunea OPD: celula de medie tensiune nou montata PTAb PARC INDUSTRIAL TILEAGD 1, grup de masurare In gestiunea utilizatorului : , LES 20kV, PTAb 20/0,4kV 630kVA(gabarit de1600kVA).

3. (I) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

a) punctul de racordare:

b) punctul de delimitare a instalatiilor:



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) 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, inclusiv ;
- pentru sistemele HVDC ;
- 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 încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile 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, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **89250,00 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **0,00 lei** (faza SF) + **5950,00 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC) ; componenta Tr: **53550,00 lei** (utilaj) + **29750,00 lei** (C+M) + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura) ; componenta Tu: **190,40 lei** (receptia lucrării); 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 = $0,5 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje)$ = **0,00 lei** (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje)$ = **0,00 lei** (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigentie santier = $2 \% \times (CM + utilaj + Subtraversari + Refacere Pavaje)$ = **0,00 lei**, refaceri pavaje: **0,00 lei**; subtraversari: **0,00 lei**.

Tariful de proiectare întărire: **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)).

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 contravaloarea blocului de măsură și protecție.

(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 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:



**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. 312/352/2002 / 305/265/2002

www.distributie-energie.ro

- 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, 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 asigurare 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.



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

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 măsuripentru 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: **LES 20kV - cablu A2XS(Π)2Y 3x1x150/25 mmp , lungime 350m**

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 fazele PTE, PT utilizare - proiecte, care se vor aviza în CTE a DEER Sucursala Oradea;**

-Autorizație de construire pentru instalațiile electrice nou proiectate

-Autorizație obiectiv

- Gestionarul instalației de racordare va întocmi convenția de exploatare

-Constructorul instalației de racordare se va completa și preda Serviciului de Monitorizare Investiții formularul de pierderi: "Caracteristicile elementelor de rețea amplasate între punctul de măsurare și punctul de delimitare patrimonială a instalației de racordare", până la data PIF;

-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.

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

Condiții tehnice :

-Transformatorul și TDRI vor respecta standardele și normele europene

-La subtraversare de drum cablul se va proteja în tub PVC în pat de beton;

-In exteriorul PTAb se vor monta indicatoare optice de semnalizarea defectelor pe linii;

-PTAb va avea sistem de închidere conform ST 146/2005;

-Se va respecta specificația pentru transformatoare de curent de jt. ed.2.rev.0



**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

- Se va monta instalatie pentru asigurarea microclimatului in PTA b;
- Se va respecta Caietul de sarcini nr.1/2014, revizia 2/19.04.2017 referitor la "Inscriptionarea de identificare a posturilor de transformare", elaborat de SDEE Transilvania Nord - Sucursala Oradea.
- Se va respecta Caietul de sarcini nr.1/18.03.2015, revizia 1/19.04.2017 referitor la Inscriptionarea liniilor electrice subterane de medie si joasa tensiune, elaborat de SDEE Transilvania Nord - Sucursala Oradea.
- Se vor respecta conditiile tehnice si constructive suplimentare pentru PTA b conform adresei BARSP nr.51/12.03.2012;
- Instalatiile electrice nou proiectate se vor inscriptiona conform ITI-1/2015

Semnături autorizate,

Director Sucursala Oradea
Ing. Boja Ionel



Şef S.A.R.
Ing. Salagean Monica

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