



E-DISTRIBUTIE BANAT S.A.
Strada Pestalozzi nr. 3-5,
TIMISOARA, judet TIMIS

POD: RO005E541692424

Nr 08194869 din 30/07/2021

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 08194869 din 30/07/2021

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr 08194869 din data 02/06/2021, avand ca scop **Racord nou** pentru locul de consum ce apartine utilizatorului **MUNICIPIUL RESITA**, cu sediul in judetul **CARAS-SEVERIN**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **RESITA**, cod postal - , **PIATA 1 Decembrie 1918**, nr. **1A**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax **0255211692 / 0255215314 / 0255210258**, si a analizei documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **07/07/2021**, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la reseaua electrica a locului de consum permanent/temporar
SCENA FESTIVITATI PLATOU POIANA GOLULUI (denumirea locului de consum)

amplasat in judetul **CARAS-SEVERIN**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **RESITA**, cod postal - , **Strada POIANA GOLULUI**, nr. **FN**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral - / - (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Puterea aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobata pentru organizare de santier, valabila pana la data -	Evolutia puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa a IV-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data 30/07/2021
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	-		-	-	-	-	1.956,522
	(kW)	-		-	-	-	-	1.800
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)			-	-	-	-	-
	(kW)			-	-	-	-	-

2. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. 08194869 din 28/07/2021 sau Studiul de solutie avizat de - cu Documentul nr. - din -

- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **A20 CENTURA RURAL-MOCIUR RE, LEA 20kV Centura Rurala** (capacitatile energetice detinute de operatorul de retea, la care se realizeaza racordarea);
- instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de

producere/loc de consum si de producere existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

-

- c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

Conform L 7321/2021-fisa de solutie, elaborata de E-Distributie Banat SA, alimentarea cu energie electrica a obiectivului, consta in realizarea unui punct de conexiune 20 kV cu delimitare si masura la MT cu alimentare din-o singura sursa: Sursa de alimentare : LEA 20kV Centura Rurala alimentata din statia 110/20 kV Mociur.

I Lucrari finantate pe baza tarifului de racordare conform Ord. 17/10.03.2021:

- Inlocuire stalp SC 15006 nr 176 cu stalp metalic nou proiectat tip 14G24 conf. DS3012RO echipat cu consola semiorizontala intindere; legaturi double de intindere , consola de derivatie si legaturi simple de intindere cu izolatori compozit(DJ 511)

- Montare stalp nou proiectat tip 14G24 nr 176/1 la 15m de stalpul nr 176 dupa rigola la marginea drumului de acces spre platou, echipat cu separator IMS motorizat conf. DY 806 RO, set de descarcatori (DY557RO), terminale de exterior (DJ4476RO) si $R_p=4$ ohmi ;

-Realizare racord aerian intre stalpii 176 si 176/1 cu conductor OLAL 120/21 mmp ;

- LES 20 kV proiectat avand traseul intre stalpul 176/1 nou proiectat si punctul de conexiune nou proiectat, cu canalizare in lungime de 1150 m cu cablu MT Al 3x1x185 mmp, cu izolatie de polietilena reticulata (XLPE) de grosime redusa (conform DC4385RO ed. 2) montat in tub din polietilena (conf. DS4235RO si DS4247RO); pozat la marginea drumului de acces spre platoul Poiana Golului , sub rigola de pamant de la marginea drumului (500 m) cu o adancime de pozare minima de 1,2m in zona urcarii si in spatiu verde in platou (650m) pozat la o adancime de 0,8m ;

Echipare compartimentului de racordare al punctului de conexiune de 20 kV astfel :

- 1 buc. celula de linie motorizata 24 kV, 630 A, 16 kA cu separator de sarcina in SF6 conf. DY803/2 ed.3;

- o celula de masura cf. DY 803/4-1UT ed. 3, echipata cu separator de sarcina si CLP, 2 buc.

transformatoare de tensiune 20/0,1 kV clasa de precizie 0,5 conf. DMI031015RO, 2 buc. transformatoare de curent cu raportul detransformare 50/5 A (cls. 0,5S) conf. DM0311052RO si contor electronic trifazat static(afisaj LCD), $I_n=5(6)$ A , $U_n=3\times 100/57V$,clasa de precizie 0,5 dotate cu curba de sarcina si interfata de comunicare RS 232 si modul comunicatie GSM amplasat intr-o cutie de masura; cutia de masura se va amplasa intr-o nisa cu posibilitatea vizualizarii din exterior ;

- termo higrostat (FT169 MAT-ED.01) si sistem de incalzire pt. celulele mt (FT 170 MAT ED.01);

Contorul pentru decontare va fi finantat de catre E-Distributie Banat.

II Lucrari ce se realizeaza prin grija beneficiarului:

- Anvelopa de beton compusa din doua incaperi cu acces separat fiecare, o incapere fiind pentru montarea echipamentelor 20 kV Enel (compartiment racordare). Compartimentul de racordare va fi cu actionarea echipamentelor din interior si cu acces direct din exterior, va avea caracteristici minime echivalente cu cele prevazute in Norma Tehnica ENEL ed. 3;

- LES 20 kV cat mai scurt posibil (l 20 m), cu cablu de cupru de sectiune minima 95 mmp, intre celula de masura din compartimentul de racordare si celula de racord cablu a celei cu intrerupator din compartimentul utilizatorului

- celula sosire cu intrerupator general automat debrosabil in compartimentul utilizatorului; intrerupatorul va fi obligatoriu prevazut cu: protectie generala maximala de curent in trei trepte (la scurtcircuit si suprasarcina) protectie homopolara de curent in doua trepte, contra punerilor la pamant monofazate, respectiv bifazate, cu reglajul corelat cu celelalte protectii din instalatiile E- DISTRIBUTIE BANAT SA

Aceste celule vor fi amplasate in compartimentul utilizatorului, amplasat in anvelopa de beton, langa compartimentul cu instalatiile Enel.

- instalatie de iluminat si o priza 230V in compartimentul de racordare

- realizarea unei prize de Pamant cu $R_p<4$ ohmi la punctul de conexiune.

- instatia de utilizare formata din: LES 20 KV si postul trafo montate la beneficiar.

Delimitarea de gestiune intre instalatiile E-Distributie Banat SA si consumator este la capetele terminale de racord ale cablului de 20 kV plecarea din compartimentul de racordare a punctului de alimentare proiectat., -

- d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:

i. lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de productie/locul de consum si de productie in cauza

-

ii. lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie

-

- e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la/ in/ pe **CELULA DE MASURA -PT** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)

- f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **grup de masura format din 2 buc. transformatoare de tensiune 20/0,1 kV clasa de precizie 0,5 conf. DMI031015RO, 2 buc. transformatoare de curent cu raportul de transformare 50/5 A (cls. 0,2S) si contor electronic trifazat static(afisaj LCD), In=5(6)A , Un=3x100/57V ,clasa de precizie 0,5 dotate cu curba de sarcina si interfata de comunicare RS 232 si modul comunicatie GSM amplasat intr-o cutie de masura; cutia de masura se va amplasa intr-o nisa cu posibilitatea vizualizarii din exterior** (structura grupului de masurare a energiei electrice, inclusiv cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);
- g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **CAPETELE TERMINALE** , **capetele terminale iesire din celula de masura** (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea **Operator** (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea);
3. (1) Cerintele pentru protectiile si automatizarile la interfata cu reseaua electrica -
- (2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform *Codului tehnic al retelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificarile ulterioare, si Codului tehnic al retelelor electrice de distributie, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 128/2008*):
- a) de monitorizare si reglaj -
- b) interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii -
- c) pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului -
- (3) Conditii specifice pentru racordare: -
4. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii - ;
5. (1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reseaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente, dupa caz; in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata, pe langa documentele mai sus mentionate este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare (numai documentele aplicabile situatiei respective).
6. (1) **Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz si explicitata in fisa de calcul anexata, este 389.587,32 lei, inclusiv TVA.**
- (2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.
7. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0,00 lei fara TVA**, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca pe care operatorul de retea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalatiei de racordare realizate initial pentru el insusi si la care urmeaza sa se racordeze utilizatorul.
- (2) Utilizatorul va primi, in conditiile prevederilor *Regulamentului*, o compensatie baneasca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 2 vor fi racordati si alti utilizatori, in 10 ani (prim utilizator casnic)/5 ani (prim utilizator necasnic) de la punerea in functiune a acesteia.
8. (1) In situatia prevazuta la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligatia sa constituie o garantie financiara in favoarea operatorului de retea, in valoare de - **lei, inclusiv TVA**, reprezentand - % din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca.
- (2) Termenul in care utilizatorul are obligatia sa constituie garantia financiara prevazuta la alin. 1, situatiile in care garantia financiara poate fi executata de operatorul de retea, precum si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este **0 zile** pentru lucrarile precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (i)** si **0 zile** pentru lucrarile precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (ii)**.
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la **pct. 2 lit. d)**

subpct. (i) se prevad in contractul de racordare.

- (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (ii)** este influentata de aparitia locurilor de consum/de consum si de producere care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.
 - (4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de **0,00 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrarile precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (i)** si **0,00 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrarile precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (ii)** (se completeaza numai daca este cazul).
 - (5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una din urmatoarele variante:
 - a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - b) amanarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1);
 - c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la pct. 1;
 - d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intarzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii ale operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare.
10. (1) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 2 cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de retea poate contracta lucrarile pentru proiectarea, obtinerea autorizatiei de construire pentru instalatia de racordare in numele operatorului de retea si/sau executia instalatiei de racordare si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, insa numai in conditiile in care utilizatorul solicita in scris acest lucru operatorului de retea inainte de incheierea contractului de racordare. In acest caz, tariful de racordare precizat la art. 6 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
11. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.
- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare, prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinerea reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea sistemului electroenergetic.
13. (1) Cerintele *Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice*, in vigoare, reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, denumit in continuare Standard de distributie, sau, dupa caz, ale *Standardului de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice*, in vigoare, reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, denumit in continuare Standard de transport, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice, reprezinta conditii minime pe care operatorul de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere neplanificata este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de standardul de distributie sau standardul de transport, operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.
- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua sau mai multe cai de alimentare, in cazul intreruperii accidentale a unei cai de alimentare, ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua cai de alimentare este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare: conform cu Standardul de Performanta.
- (3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.e-distributie.com.
14. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu

victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.

- (2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la pct. 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizeaza de catre operatorul de retea.
- (3) Utilizatorul va lua masurile necesare de protectie contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferica sau de comutatie, pe baza unei analize de risc.
15. (1) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
- (2) Echipamentul si aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reteaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania.
16. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.
- (2) In vederea reducerii consumului/injectiei de energie reactiva din/in sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile in vigoare. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.
- (3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare sunt: -
17. (1) **In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la pct. 1, daca nu intervine anterior una din situatiile prevazute la alin. (2).**
- (2) **In cazul in care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:**
 - a) in termen de **12 luni de la emitere**, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
 - b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii era anexat;
18. (1) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil pana la data - (data expirarii valabilitatii autorizatiei de construire sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis).
- (2) In situatia prevazuta la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea la data incetarii pentru orice cauza, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva si irevocabila, a valabilitatii autorizatiei de construire si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa la contractul pentru transportul/distributia/furnizarea energiei electrice.
19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.
20. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare)

-Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie noi, omologate sau certificate, dupa caz, daca acest lucru este prevazut in specificatiile tehnice unificate, in conformitate cu procedurile aplicabile in grup ENEL si E-Distributie. Celelalte materiale si echipamente, pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.

- Prin grija utilizatorului se vor obtine de la detinatorii de teren acordurile, in original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum si pentru exercitarea de catre E-Distributie Banat a drepturilor de uz si servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare.

-Indicatorii de siguranta si continuitate in punctul de delimitare, conform documentatiei vor avea urmatoarele valori:

Punct de delimitare	Durata medie de insucces [ore/an]	Numar de intreruperi accidentale / an	Durata maxima a unei intreruperi prin reparatii[ore]
		Mediu	
20 kV	24	8	52

In conformitate cu Ordinul ANRE nr.17/10.03.2021 publicat in Monitorul Oficial in data de 16.03.2021, privind aprobarea Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum apartinand utilizatorilor de tip clienti finali noncasnici prin instalatii de racordare cu lungimi de pana la 2.500 metri si clienti casnici:

- *Operatorul de distributie concesionar are obligatia sa asigure finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiilor de racordare prevazute la art. 2 alin. (1) si (2), inclusiv in situatiile prevazute la art. 4 alin. (2) si (3) din Procedura;*
- *pentru racordarea la reseaua electrica a unui loc de consum din categoria celor prevazute la art. 2 alin. (1) si (2) din Procedura - utilizatorul noncasnic/casnic plateste operatorului de distributie concesionar doar componenta tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii.*
- *dupa primirea avizului tehnic de racordare, utilizatorul noncasnic/casnic poate solicita in scris operatorului de distributie concesionar incheierea contractului de racordare, intr-una din cele doua modalitati:*
 - *operatorul de distributie concesionar incheie contractul pentru proiectarea si executia lucrarilor pentru realizarea instalatiei de racordare (conform Anexei 1 la Procedura). Operatorul de distributie realizeaza lucrarile de proiectare/executie in baza contractelor incheiate cu respectarea procedurilor de atribuire a contractelor de achizitie publica.*
 - *utilizatorul incheie contractul pentru proiectarea si executia lucrarilor pentru realizarea instalatiei de racordare;*

In situatia in care utilizatorul noncasnic/casnic doreste sa incheie direct contractele de proiectare/ executie (conform Anexei 2 la Procedura) , la solicitarea de incheiere a contractului de racordare depusa la operatorul de distributie trebuie sa ataseze obligatoriu: devizul general intocmit de operatorul economic atestat ales de utilizator si copia contractelor de proiectare si executie incheiate de utilizator cu operatorul economic atestat, ales de catre acesta.". Operatorul de distributie precizeaza necesitatea respectarii criteriilor de proiectare/politicilor specifice instalatiilor proiectate, denumirile specificatiilor tehnice globale si locale in vigoare in E-Distributie pentru echipamentele si materiale utilizate la realizarea instalatiilor proiectate. Pentru proiectele cu solutie de racordare in reseaua de medie tensiune se recomanda avizarea proiectului tehnic de catre operatorul de distributie.

Responsabil E-DISTRIBUTIE BANAT S.A.
Sef Serviciu Serviciul Managementul Racordarilor
Niculescu Nicoleta

Intocmit
Cirjaliu Mihaela

Signed by: Nicoleta Niculescu\
e-distributie
Data: 30/07/2021 14:00:16 CEST

Cirjaliu

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 08194869

Denumire SCENA FESTIVITATI PLATOU POIANA GOLULUI

Elaborator

1. Solicitant: MUNICIPIUL RESITA

2. Loc de consum STR. Strada POIANA GOLULUI , Nr. FN , Loc. RESITA CARAS-SEVERIN , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	327.224,30	62.172,62	389.396,92
TU	160,00	30,40	190,40
TOTAL T (TR + TU)	327.384,30	62.203,02	389.587,32

TR - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:

- a) verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
- b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Pentru componenta Tu se bifeaza casuta corespunzatoare:

☒	Loc de consum S > 100 kVA-MT
-------------------------------------	------------------------------

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
285.460,24	13.218,44	28.545,62	327.224,30

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
11291204	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)		42.234,240	NUM	42.234,24
11291204	PN222000-RETEA LES MT	X	243.226	NUM	243.226,00
11291204	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		13.218,440	NUM	13.218,44
11291204	IPATR_B-ATR_B Asist tehn racordare clienti NUM		45	NUM	9.313,20
	Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT		0,000		1.623,00
	Cote &Taxe		0,000		2.675,49
	Cheltuieli diverse si neprevazute		0,000		14.933,93
TOTAL					327.224,30

4. Valoare lucrari de intarire:

- i.) valoare lucrari de întarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice în vederea racordari locului de consum : 0,00 lei fara TVA.
- ii.) valoare lucrari de întarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum : 0,00 lei fara TVA.

5. Valoarea compensatiei banesti ce se cuvine primului utilizator (unde este cazul) conform fisa de calcul atasata 0,00 lei fara TVA;

6. **Valoare lucrari** deviere necesare racordarii: 0,00 lei fara TVA

Verificat:

ADRIANA KOENIG

**Data: 28.07.2021****Intocmit:**

COSMIN IULIAN SKOPECZ

