



POD: RO005E511632013

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

Nr 08934570 din 05/11/2021

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 08934570 din 05/11/2021

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr 08934570 din data 07/10/2021, avand ca scop **Spor de putere** pentru locul de consum ce apartine utilizatorului **CONPET SA**, cu sediul in judetul **PRAHOVA**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **PLOIESTI**, cod postal - , **Strada Anul 1848**, nr. 1-3, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax **0244491960** / - / **0244516451**,

si a analizei documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data 07/10/2021, 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
RAMPA INCARCARE TITEI BILED (denumirea locului de consum)

amplasat in judetul **TIMIS**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **BILED**, cod postal - , **Strada BILED**, nr. -, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral - / **3162** (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Puterea aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobata pentru organizarea 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 05/11/2021
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	81,522		-	-	-	-	347,826
	(kW)	75		-	-	-	-	320
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. 08934570 din 04/11/2021 sau Studiul de solutie avizat de - cu Documentul nr. - din -
- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **A20 BILED-CARPINIS TM, st.pr LA 20 KV BILED CARPINIS** (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 productie/loc de consum si de productie existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz

tehnice de racordare):

In zona exista pt 2379 20/0,4 kv ce nu poate asigura sporul solicitat .

- c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

I. Consta intr-un PT anvelopa 20kV pus la dispozitie de catre beneficiar, cu masura MT racordat la LEA 20KV BILED-CARPINIS INTRE ST119/16-T2379, cu realizarea urmatoarelor lucrari: - se va demonta PTA T2379 existent (stalp, transformator, cadru de sigurante, CITI, DRV, CD) si stalpul cu separator SP12260/119/17; - montarea unui stalp de tip F proiectat, echipat cu consola de intindere si legaturi duble de intindere cu izolatii compozite, separator MT(cf. DY596RO), DRV(cf. DY567RO), CTE(cf. DJ4476RO); -Se va poza (in domeniul public) un cablu de medie tensiune tripolar cu elice vizibila pentru montare subterana, izolat in polietilena reticulara de grosime redusa, Al 3x1x185 mmp, cu ecran in tub de aluminiu sub invelis de PVC sau PE (cf. DC 4385 RO), in lungime de 35m (din care 10m pe stalp, 10m in postul de transformare, restul in zona verde) pana la postul de transformare 20kV proiectat. -Cablul se va poza in sapatura deschisa la o adancime de 0.8-1 m, protejat in tub de polietilena reticulara, acoperit cu un strat de nisip de 20 cm masurat de la partea superioara a tubului, semnalizat cu benzi avertizoare cf. DS4235RO si DS4247RO. -Echipare compartiment racordare pus la dispozitie de beneficiar: - 1 buc. celule modulare de linie de 24kV, 630A, 16 kA(1s), cu separator de sarcina in SF6 si CLP, conform DY803/416-LE ed.3 PT, telecomandate, trebuie sa permita o dezvoltare ulterioara cu inca o celula de linie; - 1 buc. celula de masura cu separator de sarcina, conform DY803M/316-UTM ed.2, cu doua TT 20/0,1 kV, conform DMI031015 RO, clasa de precizie 0,5 si 2 buc. TC de 50/5A, conform DM031052 RO, clasa de precizie 0,5 Realizarea grupului de masurare a energiei electrice pe MT, prin montarea unui contor electronic trifazat 2x100V, 5A, clasa de precizie 0.5S, cu curba de sarcina, cu interfata seriala RS232, cu sistem de teletransmisie, in montaj indirect (TT 20/0,1kV conform DMI031015 RO, clasa de precizie 0,5, TC 50/5A conform DM031052 RO, clasa de precizie 0,5S si cordon de conectare grup de masurare conform DMI031011 RO). Contorul va fi astfel amplasat incat sa fie posibila citirea lui din exteriorul punctului de conexiune atat de catre consumator cat si de distribuitor - rezistente in celulele MT – 2buc. si termohigrostat in PT – 2buc.; - PT va fi amplasat astfel incat accesul in PT sa fie direct din domeniul public va loc de inca o celula de linie . **II. Lucrari finantate de beneficiar, realizate prin grija lui, ce devin proprietatea acestuia, conform Ordin nr. 59/2013:** 1). LES 20 kV cit mai scurta posibil (120m), cu cablu de cupru de sectiune minima 95 mmp, intre celula de masura din compartimentul de racordare si celula cu intrerupator din compartimentul utilizatorului 2). Celula sosire cu un separator tripolar si a unui intrerupator automat fix (sau numai un intrerupator automat debrosabil) in compartimentul utilizatorului. Intrerupatorul va fi obligatoriu prevazut cu sistem de protectie generala maxima de curent si impotriva defectelor de punere la pamint, cu reglajul corelat cu celelalte protectii din instalatiile SC E-Distributie Banat SA-Zona MT/jt Timisoara 3). Instalatie de iluminat interior, prize si instalatie de legare la pamant a cladirii punctului de conexiune Masurarea energiei electrice se va face la MT, cu contor electronic trifazat 2x100V, 5A, clasa de precizie 0.5S, cu curba de sarcina, cu interfata seriala RS232, cu sistem de teletransmisie, in montaj indirect (TT 20/0,1kV conform DMI031015 RO, clasa de precizie 0,5, TC 50/5A conform DM031052 RO, clasa de precizie 0.5S, cordon de conectare grup de masurare conform DMI031011 RO). 4) 1 buc trafo 20/0,4 kV Delimitarea intre instalatiile distribuitorului si cele ale consumatorului este la capetele terminale de racordare a LES 20 kV plecarea din compartimentul de racordare al noului punct de conexiune. Traseele retelei electrice si amplasamentul PC se vor stabili in cadrul proiectului tehnic de catre proiectantul de specialitate, conform avizelor obtinute si de comun acord cu beneficiarul lucrarii, astfel incat sa permita accesul pentru mentenanta si inlocuirea instalatiilor electrice defecte in timp util. Proiectul tehnic se va aviza in Comisia Tehnica de Avizare a E- Distributie Banat SA – Zona Retea MT/jt Timisoara . 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 ENEL Romania. 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., -

- 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 **contor electronic trifazat** (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 **CAPETE TERMINALE 20 KV**

, **CAPETE TERMIALE 20 KV** (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea **Utilizator** (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 158.062,38 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 banasca 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 banasca 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 productie 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:
- renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - 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);
 - dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la pct. 1;
 - 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 aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua 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)

“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.

Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei de racordare trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate ENEL. 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.

Responsabil E-DISTRIBUTIE BANAT S.A.
Ing Sef Zona MT/JT Timisoara
Ciobanu Nicolae

Intocmit
Multz Carla

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 08934570

Denumire RAMPA INCARCARE TITEI BILED

Elaborator S.Mng. si Control Lucrari MT-JT EDB

1. Solicitant: CONPET SA

2. Loc de consum STR. Strada BILED , Nr. - , Loc. BILED TIMIS , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	132.665,53	25.206,45	157.871,98
TU	160,00	30,40	190,40
TOTAL T (TR + TU)	132.825,53	25.236,85	158.062,38

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:

<input checked="" type="checkbox"/>	Loc de consum S > 100 kVA-MT
-------------------------------------	------------------------------

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
110.450,64	2.500,00	19.714,89	132.665,53

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
11359930	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)		1	NUM	38.345,54
11359930	PN222000-RETEA LES MT	X	1	NUM	72.105,10
11359930	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		1	NUM	7.000,00
11359930	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		1	NUM	2.500,00
11359930	IPATR_B-ATR_B Asist tehn racordare clienti NUM		20	NUM	4.301,20
	Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT		0,000		1.623,00
	Cote &Taxe		0,000		793,16
	Cheltuieli diverse si neprevazute		0,000		5.997,53
TOTAL					132.665,53

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:

EMILIAN AUREL DUMITRICA

Intocmit:

DORINA MARCIUC

Data: 05.11.2021