

Site

**CONTRACT**

de furnizare a energiei electrice la clientii noncasnici ai furnizorilor de ultima instanta

nr. 5316450521 din anul 2019, luna 02, ziua 25

1. Partile contractante

Intre Enel Energie Muntenia S.A., cu sediul in [REDACTED]

ALGORITHM RESIDENTIAL S3 SKL, cu sediul in [REDACTED]

Art. 1

Obiectul contractului il reprezinta furnizarea energiei electrice si reglementarea raporturilor dintre FUI si client privind conditiile de consum, facturare si platire a energiei electrice la locul de consum urmator: ORGANIZARE SANTIER PARCARE ZONA DRISTORULUI, STRADA Dristorului, Nr. FN, Loc. SECTOR 3, Jud. BUCURESTI, cod de identificare al locului de consum (POD) si/sau cod de identificare al punctului de masurare

cu respectarea conditiilor stabilite prin avizul/avizele tehnice de racordare/certificatul/certificatelor de racordare anexate contractului.

Art. 2

(1) Contractul intră în vigoare conform art.17 și este valabil pana la data de 07.02.2020.

(2) După incetarea contractului, partile nu vor mai fi tinute de termeni și condițiile din contract decât pentru punerea în executare a drepturilor și obligațiilor care iau naștere din derularea contractului, până la data incetării acestuia.

Art. 3

Facturarea energiei electrice active consumate la locurile de consum care fac obiectul contractului, pe Joasa tensiune se face prin aplicarea urmatorului tarif:

<input type="checkbox"/> Pret final aferent furnizarii in regim de serviciu universal	<input checked="" type="checkbox"/> Pret final (Se aplică dacă clientul nu beneficiază de serviciul universal.)
---	---

Art. 4

Factura pentru energia electrică consumată se emite de către FUI, pentru fiecare perioadă de facturare, astfel:

<input checked="" type="checkbox"/> Lunar	<input type="checkbox"/> La 2 luni, [număr de luni, nu mai mult de 3 luni]
---	--

în intervalul de timp

Art. 5

Facturile și orice alte documente ce decurg din derularea contractului se comunică clientului de către FUI, astfel:

<input type="checkbox"/> Prin poștă sau curier (Se va selecta doar una din variantele de mai jos.)	<input type="checkbox"/> În format electronic
<input type="checkbox"/> la adresa de domiciliu/sediu:	<input type="checkbox"/> la adresa locului de consum
<input checked="" type="checkbox"/> la adresa de corespondență: CALEA Vitan, Nr. 242, Cod postal 031303, Loc. SECTOR 3, Jud. BUCURESTI	

Art. 6

Facturile emise de FUI în baza contractului vor fi achitate de client în termenul de scadență de 10 zile de la data emiterii, data emiterii facturii și data scadenței fiind înscrise pe factură.

Art. 7

Sumele rezultate în urma derulării contractului, care sunt datorate clientului de către FUI la incetarea contractului sau în orice alte situații prevăzute în contract, vor fi returnate clientului prin transfer bancar/mandat postal

Art. 8

(1) Periodicitatea de citire (intervalul de timp dintre două citiri consecutive) a indexului contorului în vederea facturării pe baza consumului de energie electrică măsurat este de 1 luna [număr de luni, nu mai mult de 6 luni].

(2) Intervalul de timp pentru comunicarea/preluarea indexului autocitit este de cel puțin 5 zile și este comunicat clientului prin intermediul facturii.

(3) Intervalul de timp pentru citirea indexului contorului de către reprezentantul operatorului de rețea este

Art. 9

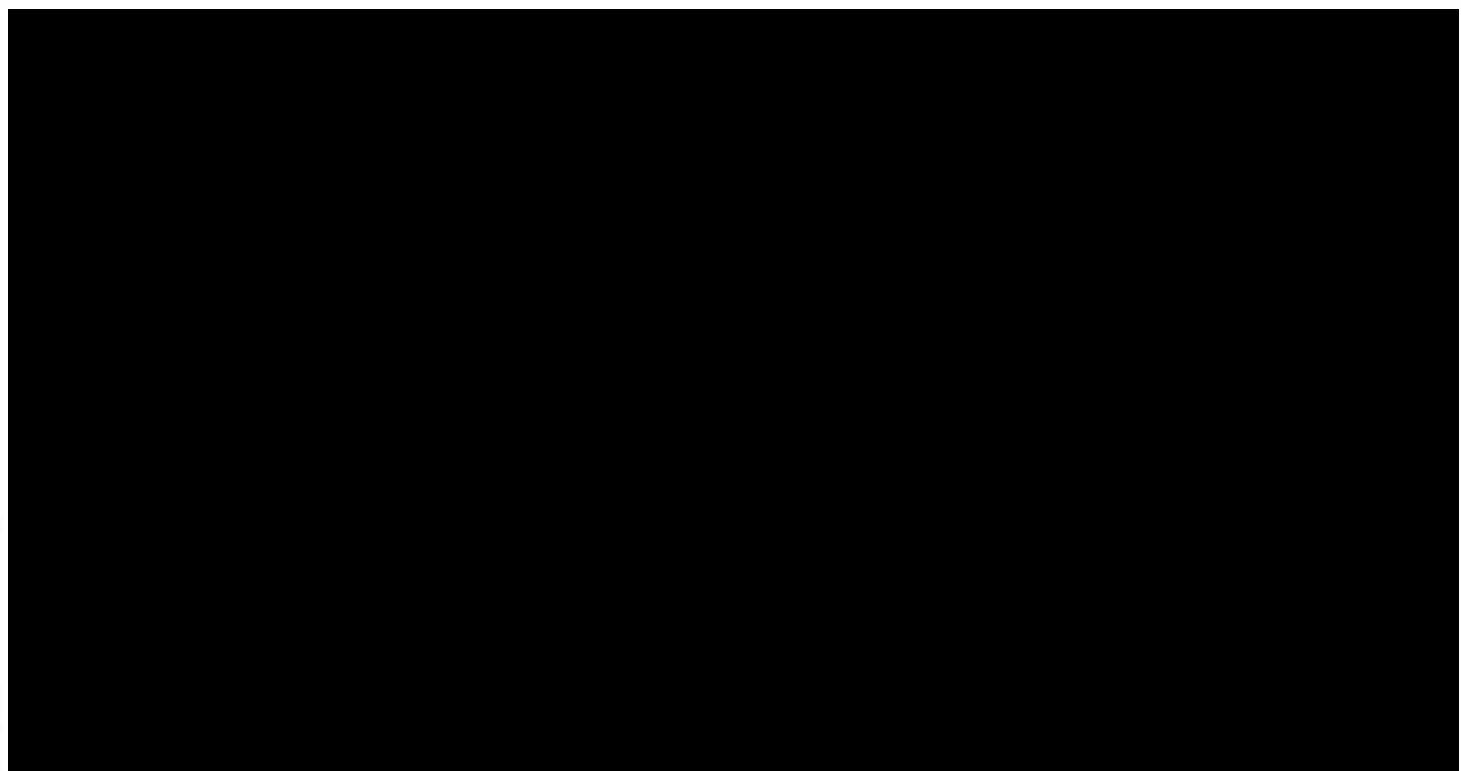
Pentru perioadele de facturare în care nu se citește indexul contorului, dacă clientul nu comunică indexul autocitit în intervalul de timp comunicat prin intermediul celei mai recente facturi, facturarea se face:

- pe baza cantităților corespunzătoare de energie electrică din convenția de consum anexată contractului, dacă aceasta a fost închelată;
- pe baza unui consum estimat de către FUI, conform prevederilor reglementărilor în vigoare, în cazul în care nu a fost închelată convenția de consum.



1102000000000000999999000000000010

enel



110200000000000099999000000000010

3 / 3

E-distribuție

Muntenia

E-DISTRIBUTIE MUNTEANIA S.A.
Bd. Ion Mihalache nr. 41-43,
SECTOR 1, județ BUCURESTI

Nr 03624298 din 22/02/2019

POD: RO001E110763859

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 03624298 din 22/02/2019

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 03624298 din data 13/02/2019, având ca scop Racordare temporară pentru locul de consum ce aparține utilizatorului ALGORITHM RESIDENTIAL S3 SRL, cu sediul în județul BUCURESTI,

se aproba racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent/temporar
ORGANIZARE SANTIER PARCARE ZONA PLATA MUNCII (denumirea locului de consum)

amplasat în județul BUCURESTI, municipiu/ oraș/ sectorul/ comună/ satul SECTOR 3, cod postal - , PLATA

1. Puterea aprobată:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de sănătate, valabilă pînă în data 07/02/2019	Evolutia puterii aprobată				
				Etapa I, valabilă de la data -	Etapa a II-a, valabilă de la data -	Etapa a III-a, valabilă de la data -	Etapa a IV-a, valabilă de la data -	Etapa finală, valabilă de la data 22/02/2019
Puterea maxima simultană ce poate fi absorbită	(kVA)	-	163,043	-	-	-	-	163,043
	(kW)	-	150	-	-	-	-	150
Puterea maxima simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)		-	-	-	-	-	-
	(kW)		-	-	-	-	-	-

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobată, stabilită prin Fisa de soluție nr. 03624298 din 21/02/2019 sau Studiu de soluție avizat de - cu Documentul nr. - din -
- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la PTZ 2634, tablou JT aferent PTZ 2634 (capacitățile energetice detinute de operatorul de rețea, la care se realizează racordarea);
 - instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de

- 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 altri utilizatori, in 10 ani (prim utilizator casnic)/5 ani (prim utilizator necasnic) de la punerea in functiune a acestia.
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 lucrările precizate la pct. 2 lit. d) sub pct. (i) si 0 zile pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) sub pct. (ii).
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) sub pct. (i) se prevad in contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) sub pct. (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 lucrările precizate la pct. 2 lit. d) sub pct. (i) si 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) sub pct. (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 incadarea in limita de putere aprobaata 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, alies 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 I-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 dispeceri, 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 Energetici, denumit in continuare Standard de distributie, sau, dupa caz, ale *Standardului de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale*

- 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 acestora, 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 (explosii, incendii, distrugeri 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 aparatusul 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/injeciei de energie reactiva din/in sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile in vigoare. Neindeplinirea acestor conditiuni 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 electrici in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare sunt: cablu 3x150+95N, L=10m
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 aprobată pentru etapa finală, mentionata la pct. 1, daca nu intervene 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:
- in termen de 12 luni de la emitire, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
 - 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 07/02/2019 (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, constataata prin hotarare judecatoresca definita 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 electrici.
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)
Se vor calcula pierderi in cablul 3x150+95N, L=10m

Nota de utilizare: _____
 Ordin de Serviciu principal: _____
 Ordin de serviciu secundar: _____
 Tip Achizitie: _____
 Tip Notificare: _____

FIŞA DE SOLUȚIE nr. 03624298 / Data 13.02.2019

Obiectiv ORGANIZARE DE SANTIER

Tip aviz TEMPORAR

Retupare pentru schimbare data: _____	Data intrare: _____	Termen limita: _____
ID GDS: _____	ID GDS aviz referinta.: _____	Descr. Sursa Alin: _____ Putere solicitata (kW): 150

Nume utilizator: ALGORITHM RESIDENTIAL S3

Adresa: str. Piata Muncii, nr. f.n., bl. ___, sc. ___, ap. ___, telefon _____, cod postal _____,
 localitatea Bucuresti, judet/sector 3, CF _____, nr. cad. _____, POD _____

Tip: Putere instalata (kW/kVA): 170 kW	Putere maxima abs. (kW/kVA): 150 kW	Tensiune: 0,4 kV
Faze:		
Note pentru biroul tehnic		
Furnizare ceruta:		
Tensiune record:	Tensiune masura:	Termen solutie:
Furnizarea actuala corespunde? Da/Nu		
1. Date despre PT care alimenteaza reteaua:		
1.1. denumire, raport de transformare: PTZ 2634 (2x630 kVA)		
1.2. numar si putere transformatoare		
1.3. tensiunea pe 0,4 kV la varf de sarcina, masurata la data de _____		
1.4. sarcina de varf T1 _____ MVA - R _____ S _____ T _____ (A) T2 _____ MVA - R _____ S _____ T _____ (A)		
1.5. curentul nominal al sigurantelor generale: T1 _____ T2 (A)		
2. Date despre retea (circuitul din care se racordeaza utilizatorul)		
2.1. denumirea circuitului:		
2.2. sectia de 0,4 kV a PT pe care este raccordata reteaua		
2.3. curentul nominal al sigurantelor _____ (A)		
2.4. lungimea totala a retelei din care pe S1 _____ L1 _____ material		
Seciuni si numar conductoare (faze) S1 _____ L1 _____ material		
2.5. lungimea retelei de la PT la locul de consum _____		
2.6. numar locuri de consum cu S<= 11 kVA		
- racordate la retea _____		
- de la PT pana la noul loc de consum _____		
2.7. numar locuri de consum cu S > 11 kVA racordate la retea, cons. 1 _____ L1 _____ MT - distanta de la PT pana la locul racordarii si tipul cons. 2 _____ L2 _____ MT - bransamentul (monofazat sau trifazat) cons. 3 _____ L3 _____ MT		
2.8. incarcarea la varf a circuitului, masurata la data de R _____ S _____ T _____ (A)		
3. Schema simplificata a retelei, cu marcarea punctelor caracteristice		
4. Niveluri de tensiuni la: - post: - punct de racordare a noului loc de consum si/sau producere; - capat de retea;		
5. Alte informatii privind reteaua		
6. Descrierea solutiei de racordare propuse (avizate): a) lucrarile necesare pentru realizarea instalatiei de racordare Solutie propusa pentru modificararea instalatiei de racordare existente		
Solutie propusa racord nou		
Se poate alimenta din tabloul JT aferent PTZ 2634, cu montare BMPTfix 250 A, prevazut cu 3 TC 250/5 [A/A] si CE semidirect, amplasat langa post.		
* se vor calcula pierderi in cablu JT 3x150+95N, L=10m		
* organizarea de santier este valabila pe durata autorizatiei de construire si se va desfiinta ulterior		
** bila ceea ce este in faza prin org		

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr.	03624298
Denumire	ORGANIZARE SANTIER PARCARE ZONA PIATA MU
Elaborator	S Sectiune Proiecte Bucuresti

1. Solicitant: ALGORITHM RESIDENTIAL S3 SRL

2. Loc de consum STR. PIATA Muncii , Nr. FN , Loc. SECTOR 3 BUCURESTI , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	0,00	0,00	0,00
TU	130,00	24,70	154,70
TOTAL T (TR + TU)	130,00	24,70	154,70

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.

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
0,00	0,00	0,00	0,00

e-distribuție

Muntenia

E-DISTRIBUTIE MUNTEANIA S.A.
Bd. Ion Mihalache nr. 41-43,
SECTOR 1, judet BUCURESTI

Nr 03624298 din 22/02/2019

POD: RO001E110763859

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 03624298 din 22/02/2019**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 03624298 din data 13/02/2019, având ca scop Racordare temporară pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **ALGORITHM RESIDENTIAL S3 SRL**, cu sediu în județul **BUCURESTI**,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent/temporar
ORGANIZARE SANTIER PARCARE ZONA PIATA MUNCII (denumirea locului de consum)

amplesat în județul **BUCURESTI**, municipiu/ orașul/ sectorul/ comună/ satul **SECTOR 3**, cod postal - - - PIATA

1. Puterea aprobată:

		Situată existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de sănătate, valabilă pana la data	Evolutia puterii aprobată				
				Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă stimulată ce poate fi absorbită	(kVA)	-	163,043	-	-	-	-	163,043
	(kW)	-	150	-	-	-	-	150
Puterea maximă stimulată ce poate fi absorbită fără realizarea lucrarilor de întărire	(kVA)	-	-	-	-	-	-	-
	(kW)	-	-	-	-	-	-	-

- 2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobată, stabilită prin Fisa de soluție nr. 03624298 din 21/02/2019 sau Studiul de soluție avizat de - - cu Documentul nr. - - din - -**
- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la PTZ 2634, tablou JT aferent PTZ 2634 (capacitățile energetice detinute de operatorul de rețea, la care se realizează racordarea);
 - b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de

- 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 acestora.
8. (1) In situatie 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) renunzarea 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 aprobată 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 Energetici, denumit in continuare *Standard de distributie*, sau, dupa caz, ale *Standardului de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale*

- 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 acestia, 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 (explosii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligatia ca prin solutiile proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin surse 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 regajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
 - (2) Echipamentul si aparajul 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/injeciei de energie reactiva din/in sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile in vigoare. Neindeplinirea acestor 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 electrici in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare sunt: cablu 3x150+95N, L=10m
 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 aprobată pentru etapa finală, mentionata la pct. 1, daca nu intervene 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 emitire, 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 07/02/2019 (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, constataata prin hotarare judecatoresca definita 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 electrici.
 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)

Se vor calcula pierderi in cablul 3x150+95N, L=10m

Nota de utilizare: _____
 Ordin de Serviciu principal: _____
 Ordin de serviciu secundar: _____
 Tip Achiziție: _____
 Tip Notificare: _____

FIŞA DE SOLUȚIE nr. 03624298 / Data 13.02.2019

Obiectiv ORGANIZARE DE SANTIER

Tip aviz TEMPORAR

Retiparire pentru schimbare data: _____	Data intrare: _____	Termen limita: _____
ID GDS: _____	ID GDS aviz referinta.: _____	Descr. Sursa Alin: _____ Putere solicitata (kW): 150

Nume utilizator: ALGORITHM RESIDENTIAL S3

Adresa: str. Piata Muncii, nr. f.n., bl. ___, sc. ___, ap. ___, telefon _____, cod postal _____,
 localitatea Bucuresti, judet/sector 3, CF _____, nr. cad. _____, POD _____

Tip: Putere instalata (kW/kVA): 170 kW	Putere maxima abs. (kW/kVA): 150 kW	Tensiune: 0,4 kV
Faze:		
Note pentru biroul tehnic		
Furnizare ceruta:		
Tensiune raccord: Tensiune masura: Termen solutie:	Furnizarea actuala corespunde? Da/Nu	
1. Date despre PT care alimenteaza reteaua:		
1.1. denumire, raport de transformare: PTZ 2634 (2x630 kVA)		
1.2. numar si putere transformatoare		
1.3. tensiunea pe 0,4 kV la varf de sarcina, masurata la data de		
1.4. sarcina de varf T1 _____ MVA - R _____ S _____ T _____ (A) T2 _____ MVA - R _____ S _____ T _____ (A)		
1.5. curentul nominal al sigurantelor generale: T1 _____ T2 (A)		
2. Date despre retea (circuitul din care se racordeaza utilizatorul)		
2.1. denumirea circuitului:		
2.2. sectia de 0,4 kV a PT pe care este racordata reteaua		
2.3. curentul nominal al sigurantelor	(A)	
2.4. lungimea totala a retelei din care pe S1 _____ L1 _____ material	material	
Sectiuni si numar conductoare (faze) S1 _____ L1 _____		
2.5. lungimea retelei de la PT la locul de consum		
2.6. numar locuri de consum cu S <= 11 kVA		
- racordate la retea		
- de la PT pana la noul loc de consum		
2.7. numar locuri de consum cu S > 11 kVA racordate la retea, cons. 1 _____ L1 _____ MT		
- distanta de la PT pana la locul racordarii si tipul cons. 2 _____ L2 _____ MT		
- bransamentul (monofazat sau trifazat) cons. 3 _____ L3 _____ MT		
2.8. incarcarea la varf a circuitului, masurata la data de R _____ S _____ T _____ (A)		
3. Schema simplificata a retelei, cu marcarea punctelor caracteristice		
4. Niveluri de tensiuni la: - post:		
- punct de racordare a noului loc de consum si/sau producere;		
- capat de retea;		
5. Alte informatii privind reteaua		
6. Descrierea solutiei de racordare propuse (avizate):		
a) lucrarile necesare pentru realizarea instalatiei de racordare		
Solutie propusa pentru modificararea instalatiei de racordare existente		
Solutie propusa racord nou		
Se poate alimenta din tabloul JT aferent PTZ 2634, cu montare BMPTfix 250 A, prevazut cu 3 TC 250/5 [A/A] si CE semidirect, amplasat langa post.		
* se vor calcula pierderi in cablu JT 3x150+95N, L=10m		
* organizarea de santier este valabila pe durata autorizatiei de construire si se va desfiinta ulterior		
* bila cerco costului S7 = fcu prin org		

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr.	03624298
Denumire	ORGANIZARE SANTIER PARCARE ZONA PIATA MU
Elaborator	S Sectiune Proiecte Bucuresti

1. Solicitant: ALGORITHM RESIDENTIAL S3 SRL

2. Loc de consum STR. PIATA Muncii , Nr. FN , Loc. SECTOR 3 BUCURESTI , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	0,00	0,00	0,00
TU	130,00	24,70	154,70
TOTAL T (TR + TU)	130,00	24,70	154,70

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 acestelui instalatii;
- b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
0,00	0,00	0,00	0,00