



RIRO10RA01-00739293

SC CEZ DISTRIBUTIE S.A.**societate administrata in sistem dualist**

cu sediul în Municipiul CRAIOVA, str. BRESTEI nr. 2 ,

Cod poștal 200581 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: cez_distributie@cez.ro

LC: 0051670811

Nr.060015395285 din 07. 08. 2015

Unitatea Centrala/COER Râmnicu Valcea

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATORI NECASNICI
Nr.001200038401 din 07. 08. 2015**

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060015395285 din data 17. 06. 2015, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului CONSILIUL JUDETEAN VALCEA/ ---, cu domiciliul/sediul în județul Valcea, municipiul/orașul/comuna RAMNICU VALCEA, satul ---, sectorul ---, codul poștal 240307, str. TUDOR VLADIMIRESCU, nr. 72, bl. ---, sc. ---, et. ---, ap. ---, telefon/fax ---/--- e-mail --- și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 05. 08. 2015, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele 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 se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT MIRAJUL OLTULUI - PARC ACVATIC (denumirea locului de consum) amplasat în județul Valcea municipiul/ orașul/ comuna CALIMANESTI (VL) satul --- sectorul Caciulata cod poștal 245600, str. CALEA LUI TRAIAN nr. 708 bl. --- sc. --- et. --- ap. --- telefon/fax. ---/--- e-mail ---, nr. cadastral --- (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *	Putere aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data **	Evoluția puterii aprobate***				
				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 07. 08. 2015
Puterea maxima ce poate fi absorbita****	kVA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	145.652
	kW	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	134.000

* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Nu este cazul;
- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Nu este cazul
- Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0.00 lei
- Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform reglementărilor în vigoare, modalitatea de restituire stabilându-se în contractul de racordare.
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: -----/TDRI al PTAB proiectat/ ----- (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
- 1 contor trifazat electronic în montaj semidirect compatibil Converge proiectat, cls 0,5 (TC 250/5 A cls 0,5.). Pentru TC se vor prezenta buletinele de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML. Măsura generală cu (TC 600/5 A cls 0,5.) va fi asigurată de CEZ Distribuție Grupurile de măsură sunt proprietatea CEZ Distribuție SA.
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: -----/papucii capetelor terminale ale cablului 20kV plecare din celula de 20kV trafo 20/0,4kV, 160kVA a anvelopei proiectate către trafo 160 kVA/ -----, elementele menționate sunt în proprietatea SC CEZ DISTRIBUȚIE SA: celula 20kV de transformator (160kVA) din anvelopa proiectată
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
- Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.
- (2) **Alte cerințe, nominalizate** (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare, și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008):
- a) de monitorizare și reglaj: Instalațiile de protecție și de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic.
- b) interfața cu sistemele informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Nu e cazul
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: **INSTALAȚIILE EL. ALE UTILIZATORULUI, INCLUSIV SIST. DE PROTECȚIE ȘI AUTOMATIZARE, VOR FI ADECVATE ȘI COORDONATE ÎN PERMANENȚA CU CARACTERISTICILE REȚELELOR ELECTRICE ALE OPERATORULUI DE DISTRIBUȚIE.**
- (3) Condiții specifice pentru racordare: Se va actualiza Convenția de Exploatare cu CEZ Distribuție SA
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul
5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: "1.(a) copia ATR; b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente; (2) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum și pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare; (3) Documentele de mai sus se obțin de către operatorul de rețea sau de către utilizator, în cazul în care operatorul de rețea îl împuternicește în acest sens, indicându-i conținutul, respectiv obligațiile care urmează a fi asumate de proprietarul terenului" (numai documentele aplicabile situației respective).
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **432276.40** lei, inclusiv TVA.
- Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (2) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
- (3) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.00** lei inclusiv TVA, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite utilizatorului care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el și la care urmează să se racordeze utilizatorul.
- (4) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
7. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: -----.
- (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile

- electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 12, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- (3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.
- 14.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.
- 15.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: transformatorul 20/0,4kV-160kVA.
- 16.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare
 - b) la rezilierea contractului de racordare, căruia îi este anexat
- 17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.
18. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
19. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.
20. **Alte condiții** (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) Se va executa PT+CS+DTAC+ Coordonatele Topo GIS pentru instalația de racordare și de utilizare de către o firmă atestată ANRE, care vor fi avizate în comisia CTE a CEZ DISTRIBUTIE SA. Se va obține certificat de urbanism și Autorizație Construire bransament electric. Schema monofilara face parte din prezentul ATR. La baza emiterii prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul Puterii aprobate, este interzisă. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Înlocuirea transformatorului existent, 20/0,4 kV, 160 kVA, cu alt transformator de putere mai mare sau mai mică se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și cu anunțarea furnizorului.

Operator

SC CEZ DISTRIBUTIE SA

DIRECTOR DIRECTIE
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE
MIRON ALBA





RIRO10FT01-00739726

Client: CONSILIUL JUDETEAN VALCEA
Localitatea: RAMNICU VALCEA
Strada: GENERAL PRAPORGESCU, nr. 1
Judet: Valcea, cod postal 240595

Anexa la avizul tehnic de racordare
nr. 001200038401/07. 08. 2015

SC CEZ DISTRIBUTIE S.A.**societate administrata in sistem dualist**

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str BRESTEI nr. 2 ,

Cod postal 200581 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: cez_distributie@cez.ro

LC: 0051670811

Unitatea Centrala/COER Râmnicu Valcea

FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare

Solicitant CONSILIUL JUDETEAN VALCEA

Loc de consum MIRAJUL OLTULUI - PARC ACVATIC

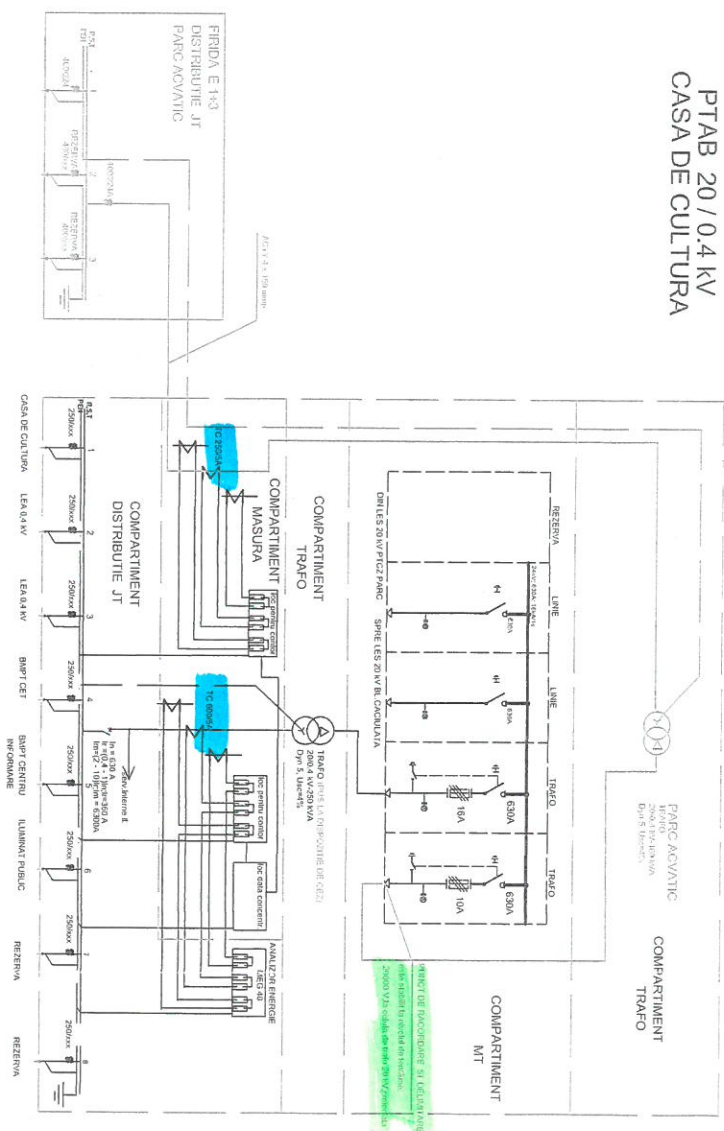
COMPONENTE			Fără TVA	TVA	TOTAL
1	Ti	Cota participare intarire	0.00	0.00	0
2	Tr	Tarif standard realizare lucrare	0.00	0.00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	325505.07	78121.22	403626.29
4		(C+M) din valoarea lucrării	135116.00	32427.84	167543.84
5		Valoare grup măsură	2070.00	496.80	2566.8
6*		Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	291.79	70.03	361.82
7		Taxa de proiectare	9700.00	2328.00	12028
8		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	2825.00	678.00	3503
9		Taxa I.T.C	1080.93	259.42	1340.35
10		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	610.21	146.45	756.66
11		Asistenta tehnica	6367.00	1528.08	7895.08
12		D.T.A.C	0.00	0.00	0
13	Tu	Tarif standard PIF	160.00	38.40	198.4
14	Total Tr: 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12		348450.00	83628.00	432078.00
Tarif de racordare TOTAL (1+13+14)			348610.00	83666.40	432276.40

* - schimbare administrativa, valoare = 0 lei;

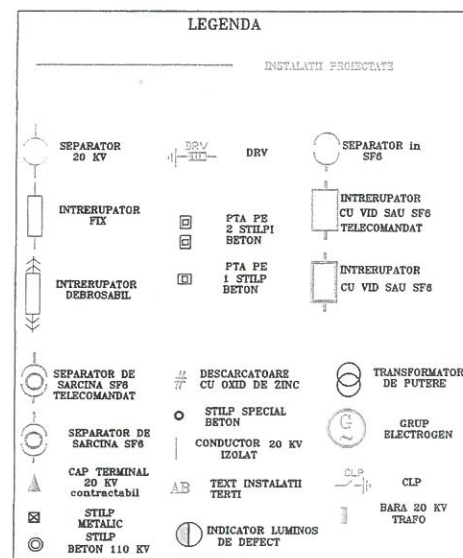
- solutii de racordare standard, valoare = 0 lei;





- solutii de racordare atipice valoare = Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori
daca este cazul), conform tarifelor aprobate in CA a SC CEZ Distributie S.A..

PTAB 20 / 0.4 kV
CASA DE CULTURA



Verificator/ Expert	Numr	Semnatura	Ceinta	Referav/Expertiza (nr, data)	Proiect nr
					325/1
S.C. PROCEL S.R.L. RM. VALCEA - J38/74/2002 tel/fax: 0372/37.996 e-mail: procel_12@gmail.com				Beneficiar :	
Director	Ing. T. Marginean	Scara		Titlu proiect: SC CEZ DISTRIBUTIE SA RACORDARE LA RED PARC ACVANTU SI CENTRU DE RELAXARE CALIMANESTI STR.CALEA LUI TRAIAN NR.708 JUD VALCEA	Faza SS
Self proiect	Ing. T. Marginean				Plan, nr.
Proiectat	Ing. A. Carstina			Titlu planșe: SCHEMA ELECTRICA MONOFILARA PTAB 20/0 4KV, 1x160kVA, 1x250kVA	7
Desenat	Ing. A. Carstina				Format plan A40



Verificator/ Expert	Nume	Semnatura	Cerinta	Referat/Expertiza (nr, data)	
S.C. PROCEL S.R.L. RM. VALCEA - J38/74/2002 tel/fax: 0372/737.998 e-mail: procel2002@gmail.com				Beneficiar :	SC CEZ DISTRIBUTIE SA Proiect nr. 325/1
Director	Ing. T. Marginean		Scara	Titlu proiect:	RACORDARE LA RED PARC ACVATIC SI CENTRU DE RELAXARE CALIMANESTI, STR. CALEA LUI TRAIAN, NR. 708 JUD. VALCEA Faza SS
Sef proiect	Ing. T. Marginean		#		Plan. gr.
Proiectat	Ing. A. Carstina		Data	Titlu plansa:	SCHEMA ELECTRICA MONOFILARA 20kV DE INCADRARE IN SISTEM SITUATIA PROIECTATA - VARIANTA 4 5 -
Desenat	Ing. M. Munteanu		IUN. 2015		Format plan A3V