

ROMÂNIA
JUDEȚUL GORJ
COMUNA PADEȘ
CONSILIUL LOCAL

HOTĂRÂRE NR. 20

Privind aprobarea bransării la rețeaua de energie electrică la terenul de fotbal din satul
Văieni

Consiliul Local al comunei Padeș, județul Gorj;

Având în vedere:

- Expunerea de motive a Primarului Comunei Padeș;
- Raportul de specialitate al compartimentului urbanism;
- Rapoartele de avizare ale comisiilor de specialitate ale Consiliului Local;
- Cererea nr. 1541/20.02.2018 către Distribuție Oltenia S.A.;
- Adresa nr. 60026423753/05.03.2018 transmisă de către DISTRIBUTIE OLTENIA SA;
- Avizul tehnic de racordare pentru consumatori necasnici;
- Prevederile art. 3 din Legea nr. 123/2012 –energiei electrice și a gazelor naturale;

În temeiul art. 36, alin (2), lit. d), art. 45, alin. (1), și art. 115 (1) lit. b) din Legea 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ș T E:

Art. 1 Se aprobă bransarea la rețeaua de energie electrică la terenul de fotbal din satul Văieni, conform anexei nr.1

Art. 2 Prezenta HOTĂRÂRE va fi comunicată Primarului comunei Padeș, Instituției Prefectului județul Gorj, și compartimentului Urbanism.

PRESEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Consilier, Nicolescu Sabin Gabriel



Nr. 20 din 24 mai 2018
Adoptată cu un număr de 12 voturi "pentru",
din totalul de 12 consilieri în funcție

Contrasemnează,
Secretar comună,
Morega Ileana

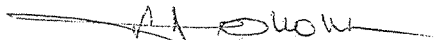

ROMÂNIA
JUDEȚUL GORJ
PRIMĂRIA COMUNEI PADEȘ
NR. 1541/20.02.2018

CĂTRE,
DISTRIBUȚIE OLTENIA S.A.

Prin prezenta, vă rugăm să ne sprijiniți în montarea unui bransament electric trifazat,
putere 20 kW, în punctul Stadion Văieni, comuna Padeș, județul Gorj.

Cu respect,

PRIMAR,
ANTONIE SERAFIM



RFRO10CN01-01398314

Cliet: COMUNA PADES
Localitatea: CALUGARENI (PADES GJ)
Strada: CALUGARENI
Judet: Gorj, cod postal 217327

Distributie Energie Oltenia S.A

societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

cod postal 200769 judetul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC 0051781898

Departamentul Extindere Retea

COER/DER TG-JIU

Nr. 060026423753/05.03.2018

Stimate client,

Privind alimentarea cu energie electrica a locului de consum: STADION VAieni, ce se afla situat in loc PADES str VAieni nr FN bl ——— sc ——— ap ——— jud Gorj.

Prin prezenta scrisoare va transmitem avizul tehnic de racordare, fisa de calcul a tarifului de racordare, cererea pentru incheierea contractului de racordare, contractul de racordare, in vederea alimentarii cu energie electrica a locului de consum, mentionat mai sus.

Avand in vedere solicitarea facuta de dumneavoastra prin cererea de racordare, inregistrata la Distributie Energie Oltenia S.A cu numarul 060026423753/20.02.2018 pentru realizarea instalatiei de racordare la reseaua de energie electrica trebuie sa parcurgeti urmatoorii pasi:

- 1) Sa completati cererea pentru incheierea contractului de racordare (anexata),
- 2) Sa semnati contractul de racordare (anexat),
- 3) Sa depuneti direct cererea pentru incheierea contractului de racordare (impreuna cu actele specificate in cerere) si contractul de racordare semnat la orice Centru de Relatii cu Clientii apartinand sau prin posta la Centrul Back Office, Tg.Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, care va va emite factura pentru tariful de racordare mentionat in Avizul Tehnic de Racordare si Contractul de Racordare si v-o va inmana direct sau prin posta.
- 4) Sa achitati tariful de racordare conform facturii emise in contul specificat in factura.
- 5) In cazul in care delimitarea instalatilor se face pe proprietatea dumneavoastra , va trebui sa incheiati cu Distributie Energie Oltenia S.A. o conventie de superficie in fata unui notar public si sa o inregistrati in cartea funciara. Nesemnarea conventiei de superficie conduce la neincheierea contractului de executie a lucrarii intre Distributie Energie Oltenia S.A si executant, chiar daca dumneavoastra ati efectuat plata lucrarii. Daca bransamentul traverseaza o proprietate straina de cea a dumneavoastra, va trebui sa obtineti acordul proprietarilor, autentificat de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenurilor precum si pentru executarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si de servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare. Aceste documente vor fi transmise operatorului de retea pana la incheierea contractului de executie, in caz contrar lucrarea nu va putea fi executata.
- 6) Una dintre societatile cu care colaboreaza Distributie Energie Oltenia S.A, in conditiile legii, se va deplasa la locul de consum si va executa lucrarea de racordare, conform solutiei stabilite prin avizul tehnic de racordare.
- 7) Sa realizati prin finantare directa instalatia de utilizare (interior) cu o persoana fizica/juridica, autorizata/atestata pentru categoria respectiva de lucrari, pana cel tarziu la data convenita prin Contractul de Racordare (la punctul 10.) Pana la aceasi data este necesar sa prezentati si dosarul instalatiei de utilizare si sa

semnati contractul de furnizare a energiei electrice, in caz contrar instalatia de utilizare nu poate fi pusa sub tensiune

Speram ca cele prezentate mai sus v-au lamurit in ceea ce priveste pasii de urmat pentru alimentarea cu energie electrica a obiectivului dumneavoastra.

Va multumim.

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

SEF CENTRU OPERATIONAL
C.O. EXTINDEREA REZELEI TG. JIU
SORIN-SEVER GRANU

Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 10 / 29.12.2016



RFRO10RA01-01398260

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist
cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod poștal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0051781898
Nr. 060026423753 din 05.03.2018
COER Târgu Jiu

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATORI NECASNICI
Nr. 001200047170 din 05.03.2018

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060026423753 din data 20.02.2018, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului COMUNA PADES/ _____, cu domiciliul/sediul în județul Gorj, municipiul/orașul/comuna PADES, satul CALUGARENI (PADES GJ), sectorul _____, codul poștal 217327, str. CALUGARENI nr. _____, bl. _____, sc. _____, et. _____, ap. _____, telefon/fax _____/ _____ e-mail primariapades@yahoo.com și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data 20.02.2018,

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 aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT STADION VAIENI (denumirea locului de consum) amplasat în județul Gorj municipiul/ orașul/ comuna PADES satul VAIENI (PADES GJ) sectorul _____ cod poștal 217333, str. VAIENI nr. FN bl. _____ sc. _____ et. _____ ap. _____ telefon/fax _____/ _____ e-mail _____, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea 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 _____	
Puterea maxima ce poate fi absorbita****	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,222
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000

* 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.

*** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

**** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin fișa de soluție nr. 6200028933 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/0/400 V, la _____/_____/LEA JT (capacitățile energetice deținute 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 utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):
nu este cazul
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
Bransament trifazat din LEA jt (stalp tip SE 4, nr. 27) aferentă PTA 20/0.4 kV Vaieni 2 (cod SAP DS-TS-217333-3002), cu: stalp SE4 = 1 buc; BMPT 40A=1 buc; T2X 4x25mm²=30 m; cleme de întindere bransament=2 buc; bratară cu carlig pe SE10 – 1 buc; bratară cu carlig pe SE4 – 1 buc, conectori universali = 4buc, bratară fixare BMPT pe stalp SE4 – 2 buc, tub IPEY – 9m. "SE VA INTOCMI DTAC și SE VA OBTINE CERTIFICAT URBANISM ȘI AUTORIZAȚIE CONSTRUIRE BRANSAMENT ELECTRIC. Costurile pentru întocmire DTAC și taxele pentru obținere avize, acorduri, inclusiv autorizația de construire sunt prevăzute la pct 8 și 12 din fișa de calcul." "Autorizația de construire precum și acordurile și avizele necesare în vederea realizării lucrării de racordare vor fi obținute de către executant pe baza documentației tehnice întocmite de către aceasta".
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- (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, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: _____/_____/BMPT 40A (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
contor trifazat (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la: _____/_____/borne contor. Elementele menționate sunt în proprietatea Distribuție Energie Oltenia S.A.

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică

(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 _____
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații _____
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, _____

(3) Condiții specifice pentru racordare: nu este cazul

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: nu este cazul (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 **5973.80** lei, inclusiv TVA.
- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe 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.

7. (1) 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 însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 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 în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).
- (5) În situația în care, din următoarele motive: nu este cazul, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
- renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
 - dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;
 - achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întâzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.
- 10.(1) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la punctul 2 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau execuția instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, tariful de racordare precizat la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- 11.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată, sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
- 13.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2016, denumit în continuare standard de distribuție, sau, după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare standard de transport, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are

obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: — secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web: www.distributieoltenia.ro

14.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică 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 13, 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 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.

15.(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.

16.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/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: nu este cazul .

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la 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.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. 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.

21. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) Prin Ordinul ANRE 59/2013 a fost aprobat Regulamentul de racordare care înlocuiește HG 90/2008 abrogată prin HG 1028/2013. Avizul tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea finală aprobată prin aviz. La baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare s-a ținut cont de condițiile prezentate în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul puterii nedeclarate, este interzisă. Creșterea puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi

facuta numai dupa obtinerea de catre utilizator, a unui nou aviz tehnic de racordare. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de retea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia. Se vor respecta Cerintele Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice aprobat prin Ordinul Presedintelui ANRE nr. 11/2016. Se va depune dosar pentru instalatia de utilizare întocmit de persoana fizica/juridica atestata ANRE.

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

SEF CENTRU OPERATIONAL
C.O. EXTINDEREA RETELEI TG. JIU
SORIN-SEVER GRANU

Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 10 / 29.12.2016

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare in SAP _____ data descarcare _____, valoare achitata in SAP 0.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de 05.03.2018 în valoare de 5973.80 lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr _____ sau nr. descarcare SAP _____



RFRO10FT01-01398312

Client: COMUNA PADES
Localitatea: CALUGARENI (PADES GJ)
Strada: CALUGARENI
Judet: Gorj, cod postal 217327

Anexa la avizul tehnic de racordare
nr. 001200047170/05.03.2018

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist
cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod postal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0051781898
COER Târgu Jiu

FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare

Solicitant COMUNA PADES
Loc de consum STADION VAENI

COMPONENTE			Fără TVA	TVA	TOTAL
1	T _i	Cota participare intarire	0,00	0,00	0
2	T _R	Tarif standard realizare lucrare	3700,00	703,00	4403
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	0,00	0,00	0
4		(C+M) din valoarea lucrării	0,00	0,00	0
5		Valoare grup măsură	0,00	0,00	0
6*		Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	0,00	0,00	0
7		Taxa de proiectare	0,00	0,00	0
8		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	1000,00	190,00	1190
9		Taxa I.T.C	0,00	0,00	0
10		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
11		Asistenta tehnica	0,00	0,00	0
12		D.T.A.C	200,00	38,00	238
13	T _u	Tarif standard PIF	120,00	22,80	142,8
14		Total T _R : 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12	4900,00	931,00	5831,00
Tarif de racordare TOTAL: (1+13+14)			5020,00	953,80	5973,80

* - 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 tarifulor aprobate in CA a Distributie Energie Oltenia S.A.