

ROMANIA
JUDETUL PRAHVA
PRIMARIA PUCHENII MARI

Nr. 2999/12.03.2016

INVITAȚIE DE PARTICIPARE

COMUNA PUCHENII MARI, cu sediul în localitatea Puchenii Mari, nr.257, județul Prahova vă invită să depuneți oferta de preț până la data de 24 martie 2016 pentru achiziție servicii de „**PROIECTARE FAZA PT+DDE ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA STATII DE EPURARE CONFORM ATR nr.30101580051/19.11.2015, 30101550052/19.11.2015 si 30101686773/12.02.2016,,** cod CPV – 71323100-9-Servicii de proiectare a sistemelor de energie electrica .

1. Procedura aplicată pentru atribuirea contractului de achiziție publică : **ACHIZIȚIE DIRECTĂ;**
 2. Criteriul de selecție : pretul cel mai scazut ;
 3. Valoare estimata : 50000 lei
 3. Sursa de finanțare a contractului de achiziție publică ce urmează a fi atribuit : buget local
 4. Durata contractului : 6 luni. Plata pentru serviciile prestate se va efectua dupa obtinerea avizelor eliberate de catre CTA la fazele PT, respectiv DE de catre SDEE Ploiesti.
 5. Valoare estimata : 50.000 lei
 6. Oferta depusă de ofertant trebuie să cuprindă :
 - **Propunerea tehnică și financiară**
 - **Documentație de calificare :**
 - Declarație privind neîncadrarea în prevederile art. 180 din OG 34/2006;
 - Declarație privind neîncadrarea în prevederile art. 181 din OG 34/2006;
 - Copie CUI sau CIF
 - Atestat ANRE pentru proiectare medie tensiune-joasa tensiune-0,4 kw-20 kw
 - Legitimatia proiectantului eliberata de ANRE vizata la zi (copie)
 - Certificat de atestare fiscală
 - Certificat fiscal privind impozitele și taxele locale
 7. Data limită pentru transmiterea ofertei de preț : **24.03.2016, ora 10,00;**
 8. Data deschidere oferte : **24.03.2016, ora 10,30**
 9. Limba de redactare a ofertei : **română;**
 10. Perioada de valabilitate a ofertelor : **30 zile;**
 11. Prețul va fi exprimat în **RON , fără TVA;**
 12. Prețul ofertei este ferm în **RON**, nu se accepta actualizarea prețului contractului ;
 13. Adresa la care se depune oferta : Comuna Puchenii Mari, localitatea Puchenii Mari, nr. 257, jud. Prahova.
- Pentru informații suplimentarea ne puteți contacta la tel. 0244/477305.

PRIMAR,
Constantin Alexandru Sorin



e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la/in/pe CD 0,4KV - PTA ABONAT
f) măsurarea energiei electrice se realizează prin CONTOR ELECTRONIC CU CURBA DE SARCINA 400 V, 5-100 A, MONTAT IN COMPARTIMENTUL DE MASURA AL CD - PTA PROPUS
g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20,0 kV, la CLEMELE DE RACORDARE IN LEA 20 KV ZANOAGA- DERIVATIA PT 3162 - STALP NR.14.

Elementele menționate sunt în proprietatea: ABONAT.

Lucrări de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și / sau de deviere a instalațiilor electrice existente:

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

(2) Alte cerințe, nominalizate:

a) de monitorizare și reglaj

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, 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

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice;

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

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, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, dacă este cazul;

c) Acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț;

d) Contract de suprafață, încheiat în formă autentică, cu titlu gratuit în favoarea operatorului de distribuție, în cazul în care soluția tehnică de racordare prevede amplasarea pe terenul proprietatei utilizatorilor sau terților a unor construcții speciale (posturi de transformare, puncte de conexiuni, cabluri subterane, stâlpi, etc.), care rămân în proprietatea operatorului de distribuție;

e) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare.

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 2406.13 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0.00 EUR, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul. Valoarea în lei a compensației, se determină la cursul oficial al zilei în care utilizatorul achită compensația.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 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 0.0 lei, reprezentând 0.0 % din valoarea tarifului de racordare, sub forma:

(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.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. i și pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpt. i se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/ de producere care au fost luate în considerare în calculul 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 0.0 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. i și 0.0 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii.

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 în valoare de 0.0 lei, inclusiv TVA.

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 0.0 lei.

(5) În situația în care, din următoarele motive:

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:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) 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 în termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încălzirea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de

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.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuieli 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.

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.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standard, astfel:

- 12/24 ore (urban/rural) în condiții normale de vreme;
- 72 ore în condiții meteorologice deosebite.

(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 <http://www.mnd.electrica.ro/>

(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 1.3, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puierii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive transizitate în punctul de delimitare în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

17. (1) În situația în care prezentul act tehnic de radiodare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data expirării certificatei de radiodare pentru puterea aprobată pentru stația finală menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una din

Pentru respectarea prevederilor Standardului SIF 234/2008, punsumatorul are obligația să realizeze o instalație de legare la pământ locală de 4 ohmi care se va răsări în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se răsărează PE.

- e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, iar în pe CD 0.4 kV - PTA abonat
 f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR ELECTRONIC CU CURBA DE SARCINA 400 A**, 5-300 A, **MONTAT IN COMPARTIMENTUL DE MASURA AL CD - PTA PROPUS**
 g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20.0 kV, la **CLEMELE DE RACORDARE IN LEA 20 KV NEGOIESTI- LA STALPUL NR.81 PROIECTAT**.
 Elementele menționate sunt în proprietatea:
 Lucrări de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și / sau de deviere a instalațiilor electrice existente
 3.(1) Cerințe pentru protecție și automatizare la interfața cu rețeaua electrică
 (2) Alte cerințe, nominalizate
 a) de monitorizare și reglaj
 b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, 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
 (4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice
 4.Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

utilizatorul încheie contractul de



Statul de Distribuție Energie Electrică
 S.C. S.A. ELECTRICĂ
 MUNICIPIUL PLOIESTI



POD:

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE Nr 30101580051 din 19.11.2015

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 30101580051 din data 09.09.2015, având ca scop **alimentare cu energie electrică**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **COMUNA PUCHENII MARI** cu domiciliul/sediul în județul **PRAHOVA** comuna **PUCHENII MARI** sat **PUCHENII MARI**, codul poștal **107485**, strada **FARA NUME**, nr. **257**, telefon **0723673673** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **30.10.2015**, 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

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT STATIE EPURARE

amplasată în județul **PRAHOVA** comuna **PUCHENII MARI** sat **PUCHENII MARI**, cod poștal **107491**, strada **FARA NUME**, nr. **FN**, țara **13**, parcela **A 65/113**, în condițiile menționate în continuare:

1.Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de santier, valabila până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapă I, valabila de la data	Etapă a II-a, valabila de la data	Etapă a III-a, valabila de la data	Etapă a IV-a, valabila de la data	Etapă finală, valabila de la data 19.11.2016
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită:	kVA	0.0	0.0	32.6	0.0	0.0	0.0	32.6
	kW	0.0	0.0	30.0	0.0	0.0	0.0	30.0
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire		kVA		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		kW		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Alte observații:

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 30101580051 din 17.11.2015, elaborată de **SDEE Ploiesti** avizată de CTA **SDEE Ploiesti** cu AVIZ CTA nr. 727 / 18.11.2015:

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la **LEA 20kV Negoiesti - derivatie PT 3003- stalp nr.81**
 b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține
 c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare
LUCRARI EXECUTATE PE TARIF DE RACORDARE:
 -**INLOCUIRE STALP NR. 81 TIP SE 1 A, EXISTENT IN LEA 20 KV NEGOIESTI DERIVATIE PT 3003, CU STALP TIP SC 15014, CORONAMENT ORIZONTAL, ECHIPAT CU:**
 -**CONSOLA CIT 140 - 2 BUC**
 -**LANȚ DUBLU DE IZOLATORI DE SUSȚINERE LDI-S 24 - 9 BUC**
 -**P.P. < 10 OHM**

LUCRARI EXECUTATE PE CHELTUALA CONSUMATORULUI SI CARE RAMAN IN PROPRIETATEA ACESTUIA:

- RACORD LEA 20 KV DIN STALPUL NR. 81 REALIZAT CU CONDUCTOR OLAL 30/8 MIMP, L=3X60 M**
REALIZARE POST DE TRANSFORMARE AERIAN ECHIPAT CU:
 -**STALP TIP SC 15014**
 -**SEPARATOR TIP STE3noAP 24/400/31.5 A**
 -**CADRU DE SIGURANȚE CU DESCARCATORI CU ONID DE ZINC - SJE-24**
 -**SIGURANTE MT - E(M), In=4 A**
 -**TRAFO DE PUTERE 20/0.4 KV, 63 KVA**
 -**COLONĂ TRAFO AFYI 4X150+4X120 MIMP, L=28 " M**
 -**SUPORT TRAFO**
 -**CUȚIE DE DISTRIBUȚIE TIP CD 1-4 PREHAZITA CU COMPARTIMENT SEPARAT DE MASURA, ECHIPATA CU:**
 -**INTRELPATOR AUTOMAT 0.4 KV, 125 A, In=100 A, SIST 201, SIG-MPR 63 A, P.P. < 4 OHM**
 -**LEA 0.4 KV ACYABY 4X35 MIMP, L=15 M, DIN CD - PTA LA TABLOUL DE DISTRIBUȚIE ABONAT**
 -**Alte lucrări de întărire necesare pentru întărirea rețelei electrice existente delimitate de operatorul de rețea, a) din punctul de racordare, pentru traseul longitudinal tehnice necesare racordării utilizatorului, detaliate 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.
 II. lucrări de întărire pentru creșterea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de alimentare de producție

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la emiterea certificatului de racordare.
Avizul tehnic de racordare isi pierde valabilitatea la rezilierea contractului de racordare caruia ii este anexat.
Lucrarea se va putea executa numai dupa avizarea de catre SDEE Ploiesti a documentatiei tehnico-economice faza PT + PT
instalatie de utilizare, elaborata de o societate atestata ANRE pentru astfel de lucrari.
Pana la incheierea contractului de racordare aveti obligatia sa obtineti autorizatia de instalatii electrice pe parte de utilizare.
Pentru realizarea instalatiei de utilizare se vor obtine avizele si acordurile necesare conform legislatiei in vigoare.
Lucrarile se vor executa cu o firma atestata ANRE.
Se vor respecta prevederile Ordinului ANRE nr. 59/2013, art. 22, alin. 6, lit. a, b.

Semnături autorizate,



Şef S.E.A.R
ING. TANASESCU GEORGIANA

Înlocuit
SING. CONSTANTINESCU LILIANA

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. 1090081512 din 21.12.2012 în valoara de 86.5 LEI

Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de a fost achitat documentul de plată nr.

Semnătura

ANEXA LA AVIZUL TEHNIC DE RACORDARE NR. 30101580051/19.11.2015

FIȘA DE CALCUL

Denumirea solicitantului COMUNA PUCHENII MARI

Denumirea locului consum STATIE EPURARE

Adresa locului de consum SAT PUCHENII MICI

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -24% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr	20,012.00	4,802.88	24,814.88
Componenta Tu	140.00	33.60	173.60
Tariful de racordare TR = Tr+Tu	20,152.00	4,836.48	24,988.48

Solutia de racordare

Fisa de Solutie elaborata de CE PLOIESTI

1. Calcul componenta Tr:

Conform FS

din care	taxe legale(CSC,ISC)	18,419.00 lei
	contor	102.00 lei
	tarif montare contor	1,675.00 lei
		125.43 lei
La care se adauga taxe avize pentru obtinere AC si taxa AC		1,593.00 lei
	Tr+AC	20,012.00 lei
	TVA (24 %)	4,802.88 lei
	Total Tr	24,814.88 lei

2. Calcul componenta Tu:

conf. Ordin ANRE 141/2014

	140.00 lei
TVA	33.60 lei
Total Tu(cu TVA)	173.60 lei

3. Recalcularea tarifului de racordare (dacă este cazul):

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -24% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr			
Componenta Tu			
Tariful de racordare TR = Tr+Tu			

SEF SEARs
Ing. Tanasescu GeorgianaIntocmit
sing. Constantinescu L.



Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
ELECTRICA DISTRIBUȚIE
MUNTENIA NORD SA
SUCURSALE de DISTRIBUȚIE PLOIEȘTI



AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr 30101580052 din 19.11.2015

POD:

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 30101580052 din data 09.09.2015, având ca scop **alimentare cu energie electrică**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **COMUNA PUCHENII MARI** cu domiciliul/sediul în județul **PRAHOVA** comuna **PUCHENII MARI** sat **PUCHENII MARI**, codul poștal **107485**, strada **FARA NUME**, nr. **257**, telefon **0723673673** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **30.10.2015**, 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

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT STATIE EPURARE

amplasat(ă) în județul **PRAHOVA** comuna **PUCHENII MARI** sat **PIETROSANI**, cod poștal **107489**, strada **FARA NUME**, nr. **FN**, tarla **68**, parcela **A 435/20**, în condițiile menționate în continuare:

1. Puterea aprobată:

		Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de santier, valabila pana la data	Evoluția 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 19.11.2016
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	0.0	0.0	32.6	0.0	0.0	0.0	32.6
	kW	0.0	0.0	30.0	0.0	0.0	0.0	30.0
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			kW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Alte observații:

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 30101580052 din 17.11.2015, elaborată de **SDEE Ploiesti** avizată de CTA **SDEE Ploiesti** cu AVIZ CTA nr. 728 / 18.11.2015

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la **LEA 20KV ZANOAGA - DERIVATIA PT 3162 - STALP NR.14**,
b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

LUCRARI EXECUTATE PE TARIF DE RACORDARE - NU SUNT

LUCRARI EXECUTATE PE CHELTUIALA CONSUMATORULUI SI CARE RAMAN IN PROPRIETATEA ACESTUIA :
-MONTARE CONSOLA CIT 140 PE STALPUL DE RACORD NR. 14 , TIP SE 7 , EXISTENT IN LEA 20 KV ZANOAGA DERIVATIE PT 3162

-RACORD LEA 20 KV DIN STALPUL NR. 14 REALIZAT CU CONDUCTOR OLAL 50/8 MMP , L=3X1230 M

-PLANTARE STALPI NOI - 20 BUC.

-MONTARE SEPARATOR DE DERIVATIE TIP STE3noAP 24/400/50 A , LA STALPUL NR. 1

-REALIZARE P.P. < 10 OHM - 19 BUC. + P.P. < 4 OHM - 1 BUC.

REALIZARE POST DE TRANSFORMARE AERIAN ECHIPAT CU :

-STALP TIP SC 15014

-SEPARATOR TIP STE3noAP 24/400/31,5 A

-CADRU DE SIGURANTE CU DESCARCATORI CU OXID DE ZINC - S3E-24

-SIGURANTE MT - E(M) , In=4 A

-TRAFO DE PUTERE 20/0,4 KV , 63 KVA

-COLOANA TRAFO AFYI 4X150+1X120 MMP , L=28/7 M

-SUPPORT TRAFO

-CUTIE DE DISTRIBUTIE TIP CD 1-4 PREVĂZUTĂ CU COMPARTIMENT SEPARAT DE MASURĂ , ECHIPATĂ CU :

INTRERUPATOR AUTOMAT 0,4 KV , 125 A , Ir=100 A , SIST 201 , SIG. MPR 63 A , P.P. < 4 OHM

INSTALAȚIA DE UTILIZARE - LES 0,4 KV ACYABY 4X35 MMP , L=15 M , DIN CD - PTA LA TABLOUL DE DISTRIBUTIE ABONAT

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;

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere;

- e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la în/pe CD 0.4KV - PTA ABONAT
 f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR ELECTRONIC CU CURBA DE SARCINA 400 V, 5-100 A, MONTAT ÎN COMPARTIMENTUL DE MASURA AL CD - PTA PROPUS**
 g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20.0 kV, la **CLEMELE DE RACORDARE ÎN LEA 20 KV ZANOAGA-DERIVATIA PT 3162 - STALP NR.14.**

Elementele menționate sunt în proprietatea: **ABONAT.**

Lucrări de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și / sau de deviere a instalațiilor electrice existente:

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

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- a) de monitorizare și reglaj
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, 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

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

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, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, dacă este cazul;

c) Acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț;

d) Contract de suprafață, încheiat în forma autentică, cu titlu gratuit în favoarea operatorului de distribuție, în cazul în care soluția tehnică de racordare prevede amplasarea pe terenul proprietate utilizatorilor sau terților a unor construcții speciale (posturi de transformare, puncte de conexiuni, cabluri subterane, stâlpi, etc.), care rămân în proprietatea operatorului de distribuție;

e) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare.

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **2406.13** 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.00** EUR, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul. Valoarea în lei a compensației, se determină la cursul oficial al zilei în care utilizatorul achită compensația.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 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 **0.0** lei, reprezentând **0.0** % din valoarea tarifului de racordare, sub forma:

(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.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este: pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. i și pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii,

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpt. i se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpt. 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 **0.0** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. i și **0.0** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii.

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 în valoare de **0.0** lei, inclusiv TVA.

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 **0.0** lei.

(5) În situația în care, din următoarele motive, 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:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) 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 în termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii 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 punctul 4 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 instalației de utilizare se execută pe cheltuielile 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.

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.

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. 28/2007, denumit în continuare *Standard de distribuție*, 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 remedierea unei întreruperi neplanificate 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.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standard, astfel:

- 12/24 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme.

- 72 ore în condiții meteorologice deosebite.

(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 acestora, 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: **0.0** 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 <http://www.mnd.electrica.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 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

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 aparaturajul 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) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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:

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 din 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 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare cărui a fost 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 transport/distribuție/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. Alte condiții

(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice SC Electrica SA. Căsielalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice SC Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligația să realizeze o instalație de legare la pământ locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează PE.

Pentru realizarea instalatiei de utilizare se vor obtine avizele si acordurile necesare conform legislatiei in vigoare .
Lucrarile se vor executa cu o firma atestata ANRE.
Se vor respecta prevederile Ordinului ANRE nr. 59/2013, art. 22, alin. 6, lit. a, b.
Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la emiterea certificatului de racordare.
Avizul tehnic de racordare isi pierde valabilitatea la rezilierea contractului de racordare caruia ii este anexat.
Lucrarea se va putea executa numai dupa avizarea de catre SDEE Ploiesti a documentatiei tehnico-economice faza PT- instalatia de utilizare, elaborata de o societate atestata ANRE pentru astfel de lucrari.
Pana la incheierea contractului de racordare ,aveti obligatia sa obtineti autorizatia de instalatii electrice pe parte de utilizare.

Semnături autorizate,



Director
ING. Mărtus RADUTA

Sef S.E.A.R
ING. TANASESCU GEORGIANA

Intocmit
SING.CONSTANTINESCU LILIANA

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. 1090080511 din 26.11.2015 în valoare de 86.8 LEI

Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de a fost achitat cu documentul de plată nr.

Semnătura



Filia de Distribuție a Energiei Electrice
ELECTRICA DISTRIBUTIE
MUNTENIA-NORD SA
SUCURSALA DE DISTRIBUTIE PLOIESTI



Sediu: Calea Bucuresti, Nr. 101, Ploiesti

PGD

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE Nr 30101686773 din 12.02.2016

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 30101686773 din data 08.02.2016, având ca scop **ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **COMUNA PUCHENII MARI** cu domiciliul/mediul în județul **PRAHOVA** comuna **PUCHENII MARI**, codul poștal **107485**, strada **FARA NUME**, nr. **257**, telefon **0723673673** și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data **08.02.2016**, în conformitate cu prevederile **Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public**, aprobat prin Ordonanța 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 STATIE EPURARE APE UZATE

amplasat(ă) în județul **PRAHOVA** comuna **PUCHENII MARI** sat **MIROSLAVESTI**, cod poștal **107486**, strada **FARA NUME**, nr. **FN**, în condițiile menționate în continuare:

1. Puterea aprobată:

	Situația existența în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabila pană la data	Evoluția 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 finală, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6
	kW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	kVA		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	kW		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Alte observații:

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 30101686773 din 08.02.2016, elaborată de **CE Ploiesti** avizată de CTA **SDEE Ploiesti** cu AVIZ CTA nr. 98 / 10.02.2016.

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la **LEA 20KV POTICRAFU-DERIVATIA PT 3166 - STALP NR.6**

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține;

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare;

LUCRARI EXECUTATE PE TARIF DE RACORDARE :

-RACORD 20 KV DIN STALPUL NR. 6 AL DERIVATIEI 20 KV PT 3166 ECHIPAT CU CONDUCTOR OLAL 50/8 MMP, L=1500 M SI UN STALP TIP SC 15015 ECHIPAT CU LANT DUBLU DE IZOLATORI LDI-S-24, 6 BUC, CONSOLA CIT-140, DESCARCATORI CU REZISTENTA VARIABILA DRV ZnO, P.P. < 4 OHM;

-PLANTARE STALPI TIP SC 15015 - 4 BUC., SC 15007 - 23 BUC.

-REALIZARE PRIZA DE PAMANT CU RP < 10 OHM, 22 BUC.

-MONTARE CDI - 15015 - 4 BUC., CDS-15007 - 22 BUC., PRIZA DE PAMANT < 4 OHM - 3 BUC., LANT DUBLU DE IZOLATORI LDI-S-24, 24 BUC., IZOLATORI COMPOZIT DE SUSTINERE ICS-24 - 132 BUC.

-MONTARE SEPARATOR VERTICAL TIP STE3RAP 24/400/50 A LA STALPUL NR. 1, CONSOLA SI DESCARCATORI CU REZISTENTA VARIABILA DRV ZnO, TUB PROTECTIE LES 20 KV

-POZARE LES 20 KV - A2XS2Y 3X1X150/25 MMP, LUNGIME TRASEU 3X130 M, STALPII NR. 1 - 2

-MONTARE CONSOLA PENTRU SUSTINERE DESCARCATORI CU REZISTENTA VARIABILA DRV ZnO LA STALPUL NR. 2

-RACORD LES 20 KV LA STALPUL NR. 2 IN LEA 20 KV PROIECTATA

-POST DE TRANSFORMARE AERIAN 20/0,4 KV, 100 KVA ECHIPAT CU :

-STALP TIP SC 15014

-CONSOLA CIT-140

-CADRU DE SIGURANTE FUZIBILE CU DESCARCATORI CU OXID DE ZINC INCORPORATI S3E-24

-SIGURANTE MT E(m)-24 6,3 A

-TRANSFORMATOR DE PUTERE 20/0,4 KV, 100 KVA

-COLOANA TRAFU AFYI 240X1, 1X120 MMP, L= 24/6 M

-CUTIE DE DISTRIBUTIE CD 1-1, ECHIPATA CU INTRERUPATOR I-04 KV, 250 A, Ir=160 A, TC 150/5 A, SIST 201, 4 CIRCUITE

-PRIZA DE PAMANT CU RP < 4 OHM

LUCRARI EXECUTATE PE CHELTUIALA CONSUMATORULUI SI CARE RAMAN IN PROPRIETATEA ACESTUIA :

-INSTALATIA DE UTILIZARE - LES 0,4 KV ACYABY 3X150+70 MMP, I=650 M

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 locul de consum în cauza;

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere;

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la/in/pe **CD 1-4 PTA PROIECTAT**

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR ELECTRONIC CU CURBA DE SARCINA 400/230 V, 5-100 A, MC**

IN CD 1-4 A PTA PROIECTAT

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la **PAPUCHI CABLURILOR DE UTILIZARE, TI**

DIN CD 1-4 A PTA PROIECTAT

Elementele menționate sunt în proprietatea: **SDEE PLOIESTI**

Lucrări de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și / sau de deviere a instalațiilor electrice existente:

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

(2) Alte cerințe, nominalizate:

a) de monitorizare și reglaj

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, 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

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice

4. (Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării)

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contract racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente dacă este cazul;

c) Acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operator de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, în situația în care terenul pe care urmează să fie amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț;

d) Contract de suprafață, încheiat în formă autentică, cu titlu gratuit în favoarea operatorului de distribuție, în cazul în care soluția tehnică de racordare prevede amplasarea pe terenul proprietate utilizatorilor sau terților a unor construcții speciale (posturi transformare, puncte de conexiuni, cabluri subterane, stâlpi, etc.), care rămân în proprietatea operatorului de distribuție;

e) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în aviz tehnic de racordare.

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este explicitată în fișa de calcul anexată, este **351328.80 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 al 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.00 lei** drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul. Valoarea în lei a compensației, se determină la cursul oficial al zilei în care utilizatorul achită compensația.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută în punctul 1 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 **0.0 lei**, reprezentând **0.0 %** din valoarea tarifului de racordare, sub forma:

(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.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator cu condiția ca utilizatorul să nu solicite în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este: pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. i și pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpt. i se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor 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 punctul 3 lit d) subpt. i și **0.00 lei**, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii.

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 în valoare de **0.0 lei**, inclusiv TVA.

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 **0.0 lei**.

(5) În situația în care, din următoarele motive:

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:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului de amplasamentului 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 prevăzut la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încastrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii 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 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 proiectarea/executarea 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 ca 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 punctul 4 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, coroborat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuielile 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) Executanții instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

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.

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. 28/2007, denumit în continuare *Standard de distribuție*, 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 remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

Durationa maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standard, astfel:

- 12/24 ore (urban/rural), în condiții normale de vreme;

- 72 ore în condiții meteorologice deosebite.

(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: **0,0** 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 <http://www.mnd.electrica.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 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura

relarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatură 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 perturbările instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa în reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/re rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neindeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitând în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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:

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 din 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 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare cărui 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 expirării valabilității autorizăției 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 autorizăției 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 anexa 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. Alte condiții

(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice SC Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice SC Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligația să realizeze o instalație de legare pământ locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează P. Până la încheierea contractului de racordare, utilizatorul are obligația să obțină autorizația de instalații electrice pe pa de utilizare.

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la emiterea certificatului de racordare.

Avizul tehnic de racordare își pierde valabilitatea la rezilierea contractului de racordare caruia îi este anexat. Lucrarea se va putea executa numai după avizarea de către SDEI Ploiești a documentațiilor tehnico-economice fazele PI, și PI-instalația de utilizare, elaborate de o societate atestată ANRE pentru astfel de lucrări.

Semnături autorizate,



Șef S.E.A.R.
ING. TANASESCU GEORGIANA

Întocmit
SING. CONSTANTINESCU LILIANA

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. 1090074610 din 03-03-2016 în valoare de 84,0 LEI

Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de a fost achitat documentul de plată nr.

Semnătura

FIȘA DE CALCUL

Denumirea solicitantului **COMUNA PUCHENII MARI**
 Denumirea locului consum stație epurare
 Adresa locului de consum sat Miroslavesti

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -20% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr	292,654.00	58,530.80	351,184.80
Componenta Tu	120.00	24.00	144.00
Tariful de racordare TR = Tr+Tu	292,774.00	58,554.80	351,328.80

Soluția de racordare

Fisa de Soluție elaborată de CEMENTIT PLOIESTI

1. Calcul componenta Tr:

Conform FS

Val. conf. dev. gen. - BARSP

din care: taxe legale(CSC,ISC)

contor.....

tarif montare contor

La care se adauga taxe avize pentru
obținere AC și taxa AC

290,320.00 lei

2,567.00 lei

1,675.00 lei

125.43 lei

2,334.00 lei

Tr+AC

292,654.00 lei

TVA (20 %)

58,530.80 lei

Total Tr

351,184.80 lei

2. Calcul componenta Tu:

conf. Ordin ANRE 141/2014

TVA(20%)

120.00 lei

Total Tu(cu TVA)

24.00 lei

144.00 lei

3. Recalcularea tarifului de racordare (dacă este cazul):

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -20% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr			
Componenta Tu			
Tariful de racordare TR = Tr+Tu			

SEF SEARs

Ing. Tanasescu Georgiana

Intocmit

Constantinescu L.