

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE NR 70301111052 din 17.03.2011

Urmare cererii adresate de **SC RFV MURES ENERGY SA**, înregistrată cu nr **70301111052** din data **08.03.2011**, în calitate de **solicitant** și a analizării documentației anexate acesteia, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.90/2008, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ

a locului de consum **CENTRALA TERMICA - CT 2 DIMBUL PIETROS**

amplasat în județul **MURES** municipiul **TARGU MURES**, cod poștal, str **1848**, nr **49**

aparținând utilizatorului **SC RFV MURES ENERGY SA** cu sediul/ domiciliul în județul **MURES** municipiul **TARGU MURES** cod poștal str **1848** nr **26**, ap. **39**, telefon **0745529560** și având următoarele

date energetice globale pentru locul de producere:

- generatoare sincrone

Nr. crt	Sursa (T,H,E)	Un/ GG (kV)	Pn/GG (kW)	Nr. GG	Pi total (kW)	Pmax produsa de GG (kW)	Qmax absorbita de GG (kVAr)	Qix in BC (kVAr)	Nr trepte BC	Puterea pe treapta (kVAr)	Observatii (Grup vechi/nou)(data PIF)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	T	0.4	580.0	2.0	1160.0	1160.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	TOTAL			2.0	1160.0	1160.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

Nota: GG = grup generator T = termo H = hidro E = eolian
Un = tensiune nominală Pn = putere activă nominală
Pi = putere activă instalată Pmax = putere activă maximă
Qi = putere reactivă instalată Qmax = putere reactivă maximă BC = baterii de condensatoare

- servicii interne:

Puterea instalată 75.0 kW

Puterea max absorbită 75.0 kW

- evoluția puterii aprobate ce poate fi evacuată în rețeaua electrică, la locul de producere

	Situția în momentul emiterii avizului	Situția în primii 5 ani					Situția finală
		2011	2012	2013	2014	2015	
Puterea aprobată (kW/kVA)	0.0kW	1160.0kW	1160.0kW	1160.0kW	1160.0kW	1160.0kW	1160.0kW
	0.0kVA	0.0kVA	0.0kVA	0.0kVA	0.0kVA	0.0kVA	0.0kVA

Alte observatii privind puterea aprobată:

Avizul tehnic de racordare (ATR) este valabil în următoarele

CONDIȚII:

1.Descrierea soluției de racordare

Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Etapa 1 (valoarea estimata a lucrarilor - 999141 lei fara TVA)

Demontarea celulei 6 kV - trafo 2 in PT 158 si montare configuratie de celule 20 kV de post, tip inchis, cu izolatie in aer, cu echipament de comutatie in SF6 pentru separatoare si in vid pentru intrerupatoare, formata din : 2 celule linie cu separator de bare si clp, intrerupator, motor actionare 24Vcc, ansamblu semnalizare prezenta tensiune si scurtcircuite mono si polifazate ; 2 celule trafo cu separator de bare si clp, intrerupator, motor actionare 24Vcc, protectie digitala, 3 TT 20 kV - prezenta tensiunii dinspre trafo, pentru racordarea grupurilor de cogenerare si 3 TC 20/5/5 A pentru masura si protectii ; 1 celula masura cu 3 transformatoare de tensiune 20 kV ; tensiune operativa 230Vca/24Vc.c (redresor + baterie de acumulatori 24Vcc) ; UCMT integrare in SAD si in telegestiune.

Racordarea PT 158 se va realiza prin LES 20 kV astfel :

- LES 20kV (L= 900m) racordat in statia Tg.Mures, cu montarea unei celule de statie tip inchis, cu izolatie in aer, cu intrerupator debrosabil, in anvelopa 20 kV ce se va amplasa in incinta statiei in lucrarea de alimentare pentru Cartier Belvedere (aviz CTE - ELECTRICA SA nr. 3991 / 22.06.2010). Celula va fi de acelasi tip cu cele ce se vor monta in anvelopa ;

Alimentarea noului tablou de servicii interne al centralei termice se realizeaza din circuitul existent in tabloul de distributie al trafo 1 pentru centrala termica.

Masurarea energiei se face la MT cu contor electronic in montaj indirect pe fiecare din cele 2 plecari spre producator. Contoarele se vor monta intr-un tablou ce se va amplasa pe peretele exterior al postului.

Precizare : La celulele de racord grupuri cogenerare din PT 158 se vor racorda prin LES 20 kV 2 PT - 20/0,4kV - 800 kVA, ca instalatie de utilizare, prin grija producatorului.

Etapa 2 (valoarea estimata a lucrarilor - 427614 lei fara TVA)

Intregirea buclei cu racordarea PT 158 prin LES 20 kV astfel :

- LES 20kV (L= 1200m) racordat in PT 416, cu montarea unei celule 20kV similara celor existente, cu pod de bare peste pozitia de celule, fara alveola pentru cablu.

(Inlocuieste ATR nr. 70301109717 din 02.02.2011)

Punctul de racordare, cu precizarea tensiunii aferente: Conexiunea 20kV din Statia Tg.Mures (etapa 1) si PT 416 (etapa 2) / 20 kV

Punctul de delimitare a instalațiilor, cu precizarea tensiunii aferente: Bornele de iesire ale LES 20kV (plecare spre producator) din celulele de racord grupuri de cogener / 20 kV

Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

a) lucrări în sarcina OD

b) lucrări cu participarea utilizatorului

2.(1) Cerințe privind structura și locul de montare ale echipamentelor de măsurare a energiei electrice:
Grup de măsurare de decontare producător pe MT, montat în celulele de racord grupuri cogenerare din PT 158 prevăzut cu contor electronic de energie electrică (activ+reactiv) cu curba de sarcină, dublu sens, modem inclus, interfața de comunicație RS 232, cu posibilitate de integrare în telegestiunea SDEE Mures, în montaj indirect prin 3 TC 20/5/5 A cls0,5S și 3 TT 20/3/0,1/3 cls.0,5.

(2) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică

(3) Cerințe și condiții specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem către operatorul de transport și de sistem (OTS) sau către operatorul de distribuție (OD), la solicitarea OTS:

(4) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj
 - **UCMT integrare în SAD și în telegestiune**
- interfața cu sistemele informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA)
 - **Se va asigura prin grija producătorului monitorizarea celor două grupuri generatoare , cu transmiterea on-line a informațiilor asupra marimilor electrice : P, Q, U, f și poziție întrerupătoare prin SAD și la DEDL Mures**
- de telecomunicații

• pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, care afectează siguranța funcționării rețelelor electrice de distribuție

(5) Centralele și grupurile generatoare trebuie să respecte cerințele tehnice de propunere studiu soluție, racordare și de funcționare prevăzute după caz, în Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Distribuție și Norma tehnică privind condițiile tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene.

(6) Punerea în funcțiune și darea în exploatare a unui grup generator se va face numai după realizarea probelor de funcționare prevăzute sau stabilite, după caz, conform Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Distribuție și Normei tehnice privind condițiile tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene, precum și, în cazul grupurilor/centralelor dispecerizabile, după integrarea în sistemul SCADA al OTS și transmiterea la acesta a rezultatelor probelor conform tabelelor date și conform procedurilor elaborate de OTS.

3.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, referitoare la continuitate și calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de distribuție le asigură utilizatorilor în punctul de delimitare.

(2) Nivelul de continuitate a alimentării asigurat de rețeaua electrică în punctul de delimitare:

- durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor întreruperi neplanificate prevăzută în cadrul Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice este

- a) **12/24 ORE** (urban/rural), în condiții normale de vreme.
- b) **72 ORE**, în condiții meteorologice deosebite,

- durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor întreruperi neplanificate stabilită de comun acord de utilizator și operatorul de distribuție este - **pina la remedierea defectului** .

4.(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. 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.

(2) Valoarea estimativă a tarifului de racordare, inclusiv TVA, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **1771028.62 lei, conform studiului de soluție**

Odată cu tariful de racordare utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor regulamentului, o sumă echivalentă de **0.0 €** (fără TVA), la cursul oficial al zilei de plată, drept compensație bănească. Operatorul de distribuție va transmite această compensație bănească utilizatorului care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare:

a) funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare, și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare, dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial **pe bază de deviz**.

b) dacă tarifele aprobate de ANRE, pe baza cărora a fost stabilit tariful de racordare, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE; actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

5.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(2) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

6.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, în condițiile legii, de către o persoană fizică autorizată, sau persoană juridică atestată, 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.

(3) În calitate de deținător al unei rețele electrice amplasate pe proprietatea publică sau a terților (dacă punctul de delimitare este în amonte de limita de proprietate), utilizatorul are responsabilitatea:

a) de a obține de la deținătorii terenurilor dreptul de uz și de servitute asupra proprietăților acestora, pentru executarea lucrărilor necesare realizării rețelei electrice, pentru asigurarea funcționării normale a acesteia, precum și pentru realizarea reviziilor, reparațiilor și intervențiilor necesare;

b) de a asigura exploatarea și mentenanța instalațiilor proprii în conformitate cu normele în vigoare, numai cu personal calificat și autorizat conform prevederilor reglementărilor Ministerului Muncii, Familiei și Protecției Sociale și ANRE, respectiv prin operatori economici atestați conform legii;

c) de a realiza o funcționare a rețelei electrice în condiții de siguranță pentru oameni și/sau animale, fiind direct răspunzător, în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora."

În calitate de deținător al unei rețele electrice de interes public, utilizatorul are următoarele obligații:

a) să respecte prevederile Regulamentului și ale altor norme privind asigurarea accesului la rețea, exploatarea și mentenanța rețelei etc.;

b) să înscrie în cartea funciară imobilul respectiv ca purtător de sarcini; Rețeaua nu poate fi înstrăinată decât cu condiția preluării obligației de prestare a serviciului de distribuție de către viitorul proprietar.

c) în condițiile prevăzute la lit.b), să asigure exploatarea tehnică și comercială a rețelei electrice de distribuție conform reglementărilor în vigoare;

pentru a se putea respecta cerințele și indicatorii de calitate din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat de ANRE.

7.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea:

- 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) autorizația de construire a obiectivului sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum și pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de producere;

(2) Întocmirea documentației tehnice necesare pentru obținerea de către utilizator a acordurilor și avizelor prevăzute la alin.(1), lit.d) este obligația operatorului de rețea.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea; aceasta se va solicita organelor competente după încheierea contractului de racordare.

8.(1) Puterea aprobată prin aviz este avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

9.(1) 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, intervenții în caz de incidente etc.

(2) 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 sistemului energetic.

10. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor de la locul de producere (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu flicker, etc.).

11. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri, pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Fac excepție situațiile ce corespund cerințelor pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem, menționate la punctul 2, alin.(3). Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine suportarea de penalități conform reglementărilor în vigoare.

12. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

13. Prezentul aviz tehnic de racordare stă la baza contractului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și constituie parte integrantă a acestuia.

14.(1) **Valabilitatea avizului tehnic de racordare**, cu precizarea de la punctul 4, alin.(2), este **25 ani** de la data emiterii.

(2) **Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:**

a) expiră perioada pentru care a fost emis;

b) se modifică datele locului de producere sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) în termen de **6 LUNI** de la emitere, dacă nu a fost achitat tariful de racordare și încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică. În aceste condiții nu va mai fi posibilă prelungirea valabilității avizului tehnic de racordare fiind necesară depunerea unei noi cereri de aviz tehnic de racordare cu achitarea contravalorii tarifului de emitere aviz.

15. Alte condiții:

Precizare : Lucrarile se vor executa prin grija Serviciului Investitii SDEE Mures dupa semnarea contractului de racordare pe baza unui proiect tehnic avizat de CTE - FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud. Caracteristicile tehnice ale echipamentelor se vor stabili pe baza proiectului tehnic ;

- valoarea grupului de masurare de decontare este cuprinsa in tariful de racordare

- pentru decontarea serviciilor interne se va prevedea un grup de masurare de decontare pe jt montat in TDRI trafo 1, prevazut cu contor electronic de energie electrica (activ+reactiv) cu curba de sarcina, dublu sens, modem inclus, interfata de comunicatie RS 232, cu posibilitate de integrare in telegestiunea SDEE Mures, in montaj direct.

Precizare : avizul se emite pe o perioada determinata - 4 ani (etapa 1)

- in termenul de valabilitate al prezentului aviz se va avea in vedere incheierea contractului de racordare si demararea lucrarilor pentru realizarea etapei 2

Semnături autorizate,

Director

Ing. Florin Vasile



Șef Serviciu

Ing. Pogăcean Gheorghe

Întocmit

Ing. Truta Carmen

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr din în valoare de 159.46 RON
Semnătura

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