

1013

Benef



Str. J.M. Pestalozzi, nr. 3-5, Timisoara, Jud.Timis
Tel. 0256 405702 Fax. 0256 405801

Nr. 262 din 30.01.2012

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

PENTRU PRODUCĂTOR CŪ ȢENERATOARE SINCRONE

Nr. 45/04.01.2010/1561 din 15.01.2010 Actualizat la data de 25.01.2012

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 5650/2 din data 22.12.2009, având ca scop racordarea unui loc de producere nou, adresată de **MUNICIPIUL TIMIȘOARA** în calitate de utilizator, pentru locul de producere ce aparține **utilizatorului MUNICIPIUL TIMIȘOARA** cu sediul/domiciliul în județul **Timiș** municipiul/orașul/comuna **Timișoara** satul -, sectorul -, cod poștal **1900**, str. **C.D. Loga**, nr. **1**, bl. -, sc. -, et.-, ap. -, telefon/ fax -/-, e-mail -.

și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data ...-....,

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 CET Dunarea – cogenerare energie electrică și termică

amplasat(ă) în județul **Timiș**, municipiul/ orașul/ comuna **Timișoara**, satul -, sectorul -, cod poștal -, str. **Bârzava**, nr. **1**, telefon/fax.-, e-mail -,

și având următoarele **date energetice globale pentru locul de producere:**

- generatoare sincrone:

Nr crt	Tip GG (ex.T, H, E)	Un/ GG (V)	Pn/ GG (kW)	Nr. GG	Pi total (kW)	Pmax produsă de GG (kW)	Pmin produsă de GG (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	13
1	H	400	500	2	1.000	501	500	- PIF 2012
Total:				2	1.000	1.002	500	

Notă: GG = grup generator

T = Termo

H = Hidro

E = Eolian

Un = tensiune nominală

Pn = putere activă nominală

Pi = putere activă instalată

Pmax = putere activă maximă

Pmin = putere activă minimă

* după caz, grup existent sau nou, pentru grupurile noi fiind precizată data de punere în funcțiune (PIF)

- servicii interne:

Puterea instalată 60,0 kW

Puterea maximă absorbită 60,0 kW

- puterea aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
		Anul 2011	Anul 2012	Anul 2013	Anul 2014	Anul 2015	
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată (kVA)	0	1.250,0	1.250,0	1.250,0	1.250,0	1.250,0	1.250,0
(kW)	0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită (kVA)	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2
(kW)	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele CONDIȚII:

1. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin studiul de soluție nr. **3055/2008, faza SS, ediția septembrie 2009 – soluția 2** “Racordare la SEN CT Dunarea, cogenerare energie electrica si termica” avizat de **SC ENEL Distribuție Banat SA** cu documentul nr. **4545/S/16** din **11.09.2009**.

a) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

- pentru consumator : conform precizarilor **ATR nr. 5842/14.07.2004**, alimentarea cu energie electrica a serviciilor proprii existente care cuprind și serviciile aferente grupurilor de cogenerare este realizata astfel : racord trifazat existent alimentat din **PCZ 41712, 250 kVA, circuit 5, cu cablu ACYAbY 3x150+70 mmp** și cu măsura realizată prin contor electric trifazat de energie activă, în montaj semidirect. Instalația este existentă, corespunde puterii solicitate și se menține fără modificări.

- pentru producator : nu este cazul (contract de racordare nr.139/13.07.2010, in derulare)

b) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: constă într-un punct de conexiune **20 kV cu două compartimente (de racordare și utilizator) racordat la LES 20 kV nr. 4 din statia 110/20 kV Cetate, respectiv la LES 20 kV nr. 4 din stația 110/20 kV Bucovina, cu realizarea următoarelor lucrări:**

I. Lucrări pe tarif de racordare conform HG 90/2008:

- **LES 20 kV cu cablu tripolar de Al 185 mmp cu izolație XLPE în lungime de cca 20 m traseu, în tub PVC, două cabluri în profil, manșonare cu LES 20 kV existente;**

- **Echiparea compartimentului de racordare al punctului de conexiune 20 kV cu două celule de linie cu motorizare 24 kV, 400A, 12,5 kA cu separator de sarcină în SF6 și o celulă de măsură cu 2xTT și 3xTC;**

- Grupul de măsurare de decontare.

II. Lucrări ce se realizează prin grija utilizatorului:

- Clădirea punctului de conexiune cu două compartimente, unul pentru instalațiile electrice din gestiunea SC ENEL Distribuție Banat SA și unul pentru instalațiile electrice ale consumatorului; Punctul de conexiune 20 kV va fi cu acces pentru SC ENEL Distribuție Banat SA din exterior, din domeniul public.
- LES 20 kV de Cu, 95 mmp, $L \leq 20\text{m}$ între celula de măsură din compartimentul de racordare și celula cu întrerupător din compartimentul utilizatorului;
- Celula sosire cu întrerupător automat debroșabil cu protecție generală maximală de curent și împotriva defectelor de punere la pământ, respectiv cu protecție de maximă / minimă tensiune și protecție de maximă / minimă frecvență, în compartimentul utilizatorului;
- Instalația de legare la pământ, instalația de iluminat interior și prize a anvelopei;
- Instalațiile electrice de utilizare, din aval de punctul de delimitare;
- Grupul de măsurare pentru consumul propriu sau, după caz, pentru energia produsă la borne.

Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate specificații tehnice unificate, trebuie să fie noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, în bucla LES V Venus – LES V Victoria.

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 (numai în situațiile în care costurile pentru realizarea acestor lucrări se suportă și de către utilizator conform reglementărilor, sau respectivele lucrări nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea și nu există posibilitatea realizării lor corelate cu instalația de racordare până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare): **nu este cazul.**

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este de cca. -. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este - zile lucrătoare plus timpul necesar obținerii autorizațiilor și acordurilor necesare, de la data achitării de către *utilizator* a sumelor necesare. În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, în celula de măsură din compartimentul de racordare al punctului de conexiune proiectat.

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

- Pentru energia livrată în sistem, pe MT în compartimentul de racordare, cu contor electronic trifazat de energie electrică activă și reactivă dublu sens, cu curbă de sarcină, interfață de comunicație RS 232 și cutie de teletransmisie date, în montaj indirect prin 3x

TC 40/5A clasa 0,5 și 2xTT 20/0,1 clasa 0,5 din celula de măsură. Contorul se va amplasa într-o nișă a anvelopei cu posibilitate de sigilare și de citire din exterior.

- Pentru consumul propriu, sau, după caz, pentru energia produsă la borne, grupul de măsurare se va asigura de către utilizator și va permite înregistrarea energiei pe interval orar de decontare.

- Sistemul de măsurare și de citire de la distanță va fi compatibil cu sistemul SC ENEL Distribuție Banat SA în vederea integrării acestuia în sistemul de telecitire al SC ENEL Distribuție Banat SA.

Grupul de măsurare va respecta cerințele Codului de Măsurare corespunzătoare categoriei utilizatorului.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la capetele terminale LES MT plecare din compartimentul de racordare, proprietatea Operatorului, al PC proiectat spre compartimentul Utilizatorului; elementele menționate sunt în proprietatea Utilizatorului.

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică : **reglajul protecțiilor de la utilizator se va corela cu cel al protecțiilor din instalațiile SC ENEL Distribuție Banat SA din amonte.**

(2) 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 (precizate numai dacă sunt aplicabile) -.

(3) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, distinct pentru OD și pentru OTS, conform *Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, Codului Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție și Normei tehnice privind condițiile tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene*):

▪ de monitorizare și reglaj :

- Prin cuplarea la rețea a grupurilor generatoare nu trebuie depășită capacitatea nici unui element de rețea (având în vedere creșterea de tensiune la conectare) sau nivelul de dimensionare la scurtcircuit.

- Deconectarea grupurilor generatoare nu trebuie să producă funcționarea protecțiilor din RED.

- La cuplarea la rețea nu trebuie să se producă o variație de tensiune mai mare de $\pm 5\%$.

- Grupurile generatoare trebuie să fie capabile:

* să furnizeze puterea activă nominală la frecvențe ale SEN între 49,5 și 50,5 Hz;

* să producă simultan puterea nominală activă și reactivă în banda de frecvență 49,5 – 50,5 Hz pentru toată gama de tensiuni cuprinse între 85% și 110% din Un a RED.

* să întrerupă debitarea de energie electrică dacă tensiunea sau frecvența în rețea înregistrează abateri în afara limitelor admisibile; timpii de deconectare pentru grupuri, în acest caz, sunt funcție de nivelul tensiunii (procent din Un), respectiv al abaterii de frecvență.;

* să fie decuplate automat de la rețeaua de distribuție în cazul pierderii stabilității;

- Schema de tratare a neutrului instalațiilor de conectare la RED nu trebuie să producă supratensiuni care să depășească valorile nominale ale echipamentelor din

RED și nu trebuie să contravină coordonării protecției de defect cu punere la pământ din RED;

- **Utilizatorul va prevedea echipamente pentru monitorizarea stării aparatelor de comutație, a puterii active și reactive emise precum și a tensiunii în punctul de racordare.**
 - **interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:**
- **Sistemul de măsurare și de citire de la distanță va fi compatibil cu sistemul SC ENEL Distribuție Banat SA în vederea integrării acestuia în sistemul de telecitire al SC ENEL Distribuție Banat SA.**
 - **pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului:**
- **Întreprătorul amplasat în celula de sosire din compartimentul utilizatorului va avea reglajul corelat cu cel al protecțiilor din instalațiile ENEL, din amonte.**
- **Dispozitivul de interfață în conexiunea utilizatorului, cu următoarele protecții:**
 - **protecție maximală de tensiune netemporizată,**
 - **protecție minimală de tensiune temporizată,**
 - **protecție maximală/minimală de frecvență netemporizată,**
 - **protecție homopolară de tensiune temporizată,**
 - **protecție împotriva deconectărilor de la rețea (stabilită de comun acord între ENEL și Producător în funcție de caracteristicile rețelei de distribuție).**
- **Utilizatorul acceptă și se obligă ca, în situațiile în care regimul de funcționare impus de siguranța RED nu permite evacuarea puterii din centrală în rețeaua de distribuție la care este racordată, aceasta să fie scoasă din funcțiune prin automatizările prevăzute în instalațiile acestuia, corelate cu protecțiile RED;**
- **Regimul de funcționare al protecțiilor și automatizărilor, inclusiv corelarea acestora cu protecțiile și automatizările din rețeaua de distribuție ENEL se vor stabili prin documentația tehnică a instalației de utilizare care se va prezenta pentru avizare la ENEL. Condițiile necesare de funcționare vor fi stabilite prin convenția de exploatare încheiată între părți.**

(4) Condiții specifice pentru racordare – nu este cazul.

(5) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării **puterea produsă de unitatea de cogenerare (activă și reactivă) și parametrii de calitate a energiei electrice produse.**

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

(7) Punerea în funcțiune și darea în exploatare a unui grup generator se va face numai după realizarea probelor de funcționare prin care se demonstrează capacitatea grupului/ centralei de a îndeplini condițiile impuse prin prezentul aviz tehnic de racordare și după caz, prin *Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție și Norma tehnică privind condițiile tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public*

pentru centralele electrice eoliene, precum și după integrarea în sistemul SCADA al operatorului de rețea și transmiterea la acesta a rezultatelor probelor conform tabelelor date și conform procedurilor elaborate de operatorul de rețea. Probele prevăzute sau stabilite după caz, conform *Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, Codului Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție și Normei tehnice privind condițiile tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene* (precizate numai dacă sunt aplicabile): -.

3.(1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice* sau, după caz, *pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice*, denumit în continuare *Standard*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*. Operatorii de rețea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile *Standardului*, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea **pe site-ul www.enel.ro**.

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.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalațiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, explicitată în fișa de calcul anexată – **Anexa 1**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și în baza studiului de soluție nr. **3055/2008, faza SS, ediția septembrie 2009 – soluția 2** „Racordare la SEN CT Dunarea, cogenerare energie electrica si termica” avizat de **SC ENEL Distribuție Banat SA** cu documentul nr. **4545/S/16** din **11.09.2009**, este **121.211,87** lei, inclusiv TVA.

Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare în 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.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de -, stabilită în fișa de calcul anexată, 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.

(5) 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.

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.(3) 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, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată 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.

(3) În calitate de deținător al unei rețele electrice amplasate pe proprietatea publică sau a terților, 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.

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

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 privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția

- utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.
- (3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.
- 8.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea 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.
- (3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.
- (4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.
- 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, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea SEN.
- (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.
- (3) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.
- (4) 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.
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.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
11. 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 aprobate de ANRE.
12. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.
13. Prezentul aviz tehnic de racordare stă la baza contractelor pentru serviciul de transport și/sau distribuție a energiei electrice și constituie parte integrantă a acestora.
- 14.(1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, **prezentul aviz tehnic de racordare este valabil 25 de ani, respectiv până la data 15.01.2035**, cu precizările de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3). Perioada de valabilitate a prezentului aviz se prelungește automat până la apariția unor modificări ale datelor care au stat la baza emiterii sau actualizării lui.
- (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 3 luni de la emitere, dacă nu a fost achitat tariful de racordare și încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru transportul ori distribuția energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică. (termenul stabilit în cadrul *Regulamentului*, funcție de tensiunea punctului de racordare)

15. Alte condiții:

15.1. Avizul tehnic de racordare nr. 45/04.01.2010/1561/15.01.2010 actualizat la data de 25.01.2012, înlocuiește avizul tehnic de racordare nr. 45/04.01.2010/1561/15.01.2010 și avizul tehnic de racordare nr. 5842/14.07.2004, și a fost emis ca urmare a preluării de către Municipiul Timisoara a Contractului de racordare nr. 139/13.07.2010 având ca obiect "Racordarea la SEN CT Dunarea cogenerare energie electrica si termica", conform hotararii Consiliului Local al Municipiului Timisoara nr. 426 din data de 13.12.2011. Prezentul aviz tehnic de racordare, va înlocui anexa nr. 1, la contractul de racordare în derulare, nr. 139/13.07.2010.

15.2. Prezentul Aviz Tehnic de racordare este actualizat in data de 25.01.2012 in conformitate cu HG 90/2008, art.5, aliniatul (3), litera b) – schimbarea titularului locului de producere , fara depasirea puterii aprobate, ca urmare a solicitarii SC COLTERM SA, inregistrata la SC ENEL Distributie Banat SA cu nr. 3964/05.12.2011.

Cu exceptia modificarilor de natura administrativa toate celelalte prevederi ale ATR, nr. 45/04.01.2010/1561/15.01.2010 si ale avizului tehnic de racordare nr. 5842/14.07.2004 raman neschimbate.

15.3. Prin grija utilizatorului se va asigura blocaj pentru funcționarea serviciilor interne din PT 41712, 20/0,4 kV, 400 kVA respectiv pe calea de evacuare a puterii produse.

15.4. Utilizatorul se va angaja juridic prin încheierea unui contract de suprafață și înscrierea în cartea funciară că nu va emite pretenții financiare legate de existența unor instalații realizate în beneficiul lui și amplasate pe proprietatea sa, dar care aparțin SC ENEL Distributie Banat SA, ori pentru racordarea altor utilizatori din instalațiile în cauză și se va obliga să transmită aceste obligații și succesorilor proprietari ai imobilelor respective.

15.5. Data documentatiei complete pentru ATR 45/04.01.2010/1561/15.01.2010 actualizat la data de 25.01.2012 este: 25.01.2012.

15.6. Compartimentul de racordare va fi cu acționare din interior, va permite montarea a încă unei celule de linie și va fi prevăzut cu acces separat din exterior pentru SC ENEL Distribuție Banat SA.

15.7. Utilizatorul va amenaja calea de acces din drumul public la punctul de conexiune, pentru utilajele ENEL.

15.8. Proiectul tehnic al instalației de utilizare (in aval de punctul de delimitare) se va prezenta la avizare la SC ENEL Distribuție Banat SA.

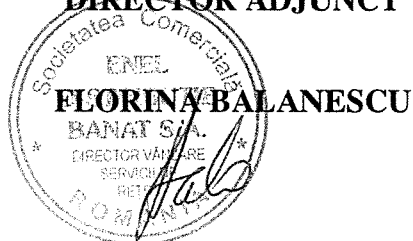
15.9. Instalațiile Utilizatorului vor respecta cerințele tehnice prevăzute în “Reguli tehnice privind racordarea Consumatorilor și Producătorilor la rețelele electrice IT și MT ale societăților de distribuție de energie electrică ENEL”, în ceea ce privește dispozitivul general (DG), dispozitivul de interfață (DI), dispozitivele de generator (Dgen) și protecțiile aferente acestora. Regulile Tehnice menționate anterior pot fi solicitate la SC Enel Distribuție Muntenia SA – Direcția Dezvoltare – Birou Standardizare.

15.10. Pentru condiții diferite de cele normale (de incident), centrala de cogenerare trebuie să contribuie la siguranța personalului de exploatare și public, precum și la evitarea deteriorării echipamentului conectat la rețea.

S.C. ENEL DISTRIBUTIE BANAT S.A.

UNITATEA VANZARE SERVICII RETEA

DIRECTOR ADJUNCT



Urmare a cererii utilizatorului din data (în cadrul termenului prevăzut la punctul 14, alin.(2), lit.d)), prin care acesta confirmă faptul că nu s-au modificat datele care au stat la baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, și ținând cont de faptul că soluția și tariful de racordare stabilite și menționate în prezentul aviz sunt în continuare valabile, termenul prevazut la punctul 14, alin.(2), lit.d din prezentul aviz se prelungește cu încă luni. (termenul stabilit în cadrul *Regulamentului*, funcție de tensiunea punctului de racordare)

S.C. ENEL DISTRIBUTIE BANAT S.A.

UNITATEA VANZARE SERVICII RETEA

DIRECTOR ADJUNCT

FLORINA BALANESCU



Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu ^{OP} chitanța nr. 211/20.01.2012 în valoare de **47.84** lei (cu TVA)

Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de **20.12.2011** în valoare de **121.211,87** lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată nr.....

Semnătura