

Str. George Enescu, nr. 39, Deva, Jud. Hunedoara
Tel. 0254 205702-205802 Fax. 0372 875277

Anexa nr. 2/3 la contractul de furnizare/distributie

POD:

Mare Consumator Eligibil P>100 kW

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr. 139156302 din 29.12.2014**

Urmare a cererii inregistrate cu nr. 139156302 din data 31.10.2014, avand ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv, adresata de C.N.A.D.N.R. S.A. -D.R.D.P. TIMISOARA, pentru locul de consum ce apartine utilizatorului C.N.A.D.N.R. S.A. -D.R.D.P. TIMISOARA, cu domiciliul in judetul TIMIS, municipiul/orasul/comuna/satul/sectorul TIMISOARA, cod postal 300238, str. BARAN CORIOLAN nr. 18 bl. - sc. - et. - ap. -, telefon / fax 220630 / 0256/246635 email - ,

si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data 26.11.2014, in conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul 59/2013, denumit in continuare Regulament, se

APROBA RACORDAREA LA RETEAUA ELECTRICA

A SPATIU SERVICII (KM 78+950-AUTOSTRADA LUGOJ-DEVA LOT 4) (denumirea locului de consum)

amplasat in judet HUNEDOARA, municipiul/orasul/comuna/satul/sectorul ILIA, STRADA ILIA, nr. KM 78 + 950 stg. bl. - sc. - , et. - , ap. - , numar cadastral , cod de identificare unic

cu urmatoarea putere aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului.	Puterea aprobata pentru racordare temporara, valabila pana la data	Evolutia puterii aprobate in primii ani					Puterea finala aprobata
				2014	2015	2016	2017	2018	
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	0	-	151.3	151.3	151.3	151.3	151.3	151.3
	(kW)	0	-	139.2	139.2	139.2	139.2	139.2	139.2
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)	0	-	151.3	151.3	151.3	151.3	151.3	151.3
	(kW)	0	-	139.2	139.2	139.2	139.2	139.2	139.2

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil in urmatoarele CONDITII:

1. Descrierea succinta a solutiei de racordare stabilita prin fisa de solutie, corelata cu evolutia puterii aprobate

(1) Instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de consum existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

(2) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

- Conform FS nr. 3020/22.12.2014 alimentarea cu energie electrica se realizeaza prin punct de alimentare/conexiune 20 kV cu doua compartimente (de racordare si utilizator), racordat la LEA 20 kV Ilia - Zam, derivatia SMA Ilia (intre stalpii nr. 8 si nr. 9) :

Lucrari ce se vor realiza pe tarif de racordare :

- montare stalp SC 15014 intre stalpii nr. 8 si 9 ai LEA 20 kV Ilia - Zam, derivatia SMA Ilia, echipat cu separator



tripolar 24 kV 400 A cu cutite de punere la pamant in montare verticala si descarcatoare oxizi metalici 24 kV;
 - racord LES 20 kV 3x(1x185) mmp in lungime de 250 m;
 - echipare anvelopa cu 2 celule motorizate de linie tip LE (DY 803/416) si o celula de masura (DY 803/316);
 - se vor prevedea 2 reductori de curent TC 50/5A si 2 reductori de tensiune TT 20/0,1V in celula de masura;
 contorul se va monta intr-o nisa special creata si legatura între reductori si contor se va realiza cu cablu protejat mecanic si antifurt, in tub metalic.

Lucrari ce se vor realiza prin grija consumatorului :

- punctul de alimentare/conexiune va fi realizat cu doua compartimente, unul pentru instalatiile electrice din gestiunea SC ENEL DISTRIBUTIE BANAT SA si un compartiment pentru instalatiile de utilizare ale consumatorului, compartimentul de racordare va fi cu exploatare din interior si cu acces direct din exterior, va avea caracteristici minime echivalente cu cele prevazute in Norma ENEL editia 3;
- între celula de masura si celula de sosire din compartimentul utilizatorului se va poza LES 20 kV, cu realizarea inclusiv a capetelor terminale;
- celula trafa cu intrerupator si transformator dimensionat corespunzator puterii solicitate;
- anvelopa va fi echipata cu priza de pamant de maxim 4 ohmi si instalatie de serviciu (iluminat si priza monofazata) care va fi alimentata din instalatia consumatorului prin grija acestuia;
- instalatii joasa tensiune.

Valoarea tarifului de racordare T, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 129701.86 lei, inclusiv TVA, stabilita prin fisa de solutie din care componenta:

TR 128558.74 lei si componenta Tu 1143.12 lei.

TR - reprezinta componenta corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare;

Tu - reprezinta componenta corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii.

Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza, daca este cazul, la incheierea contractului de racordare.

In cazul in care puterea aprobata totala este mai mare de 1 MW, utilizatorul va constitui o garantie in termenul prevazut in contractul de racordare, in valoare de 0 lei cu TVA, reprezentand % din c-valoarea tarifului de racordare, sub forma de: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca, in cazul persoanelor juridice sau cont de consignatiuni in cazul persoanelor fizice. Aceasta garantie constituita de utilizator se executa/ restituie in conformitate cu prevederile art.31 din Ord.ANRE nr.59/2013 *"Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public"*.

O data cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0 EURO fara TVA, drept compensatie baneara pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalatiei de racordare realizata initial pentru el insusi si la care urmeaza sa se racordeze utilizatorul. Valoarea in lei a compensatiei, se determina la cursul oficial al zilei in care utilizatorul achita compensatia.

Utilizatorul va primi, in conditiile prevederilor Regulamentului, o compensatie baneara daca la instalatia de racordare prevazuta la punctul 1 vor fi racordati si alti utilizatori, in primii 5 ani de la punerea in functiune a acesteia, cu exceptia cazului in care utilizatorul initial este un dezvoltator si la instalatia de racordare se racordeaza locuinta individuala a unui utilizator individual.

(3) Lucrări necesare pentru întărirea rețelei electrice existente depinute de operatorul de retea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, pe cheltuiala operatorului de retea

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, este - lei, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de retea este - zile

Motivul neincadrării in termenul solicitat pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare

In situatia in care OD nu are posibilitatea realizării lucrărilor de intarire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, titularul avizului tehnic de racordare poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul locului de consum respectiv;
- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul locului de consum respectiv până la data indicată de operatorul de retea ca termen pentru asigurarea în amonte de punctul de racordare a conditiilor care să permită racordarea;
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată prin avizul tehnic de racordare;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în situatia în care motivul întârzierii se datorează faptului că în programul de investiții al operatorului de retea nu este prevăzută cota sa de participare la finantare, cu recuperarea ulterioară a acestora de la OD.

În situatia prevăzută la lit.b), utilizatorul si OD încheie contractul de racordare cu obligatia OD de a realiza lucrările de întărire la termenul comunicat si asumat prin avizul tehnic de racordare. Operatorul de retea este obligat să restituie utilizatorului contravaloarea cheltuielilor efectuate de acesta în conditiile prevăzute la lit.d), modalitatea de restituire fiind convenită între părți. În contractul de racordare se prevede atât costul lucrărilor de întărire suportate de utilizator în conditiile prevăzute la lit.d), cât si modalitatea de returnare a acestor cheltuieli de către OD.

Punerea sub tensiune a instalatiilor electrice ale utilizatorilor este conditionata de realizarea lucrarilor de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii.

(4) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la LEA 20 kV Iliia - Zam, derivatia SMA Iliia, la A20 ZAM-ILIA DV (capacitatile energetice, proprietate a operatorului de retea, la care este racordat utilizatorul);

(5) Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la pe MT, la capetele terminale ale LES 20 kV plecarea din celula de masura din compartimentul ENEL spre compartimentul beneficiarului (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea operatorului (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea).

(6) Punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la/ în/ pe Celula de masura - PT (capacitatile



energetice)

(7) Masurarea energiei electrice se realizeaza prin contor electronic trifazat 2x100 V, 5A, clasa de precizie 0.5S, cu curba de sarcina, cu interfata seriala RS232, cu sistem de teletransmisie, in montaj indirect (2xTT 20/0.1 kV, clasa precizie 0.5S si 2xTC 50/5A, clasa precizie 0.5S), amplasat in celula de masura, într-o nisa cu posibilitate de sigilare si de citire din exterior. (cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);

2.(1) Date privind protectiile si automatizarile la interfata cu rețeaua electrica. Reglajul protectiilor de la utilizator se va corela cu cel al protectiilor din instalatiile SC ENEL Distributie Banat din amonte

(2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform *Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport si Codului Tehnic al Rețelelor Electrice de Distributie*):

-de monitorizare si reglaj

Nu este cazul

-interfețele sistemelor de monitorizare, comanda, achiziție de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii

Nu este cazul

-pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului.

Nu este cazul

(3) Conditii specifice pentru racordare privind realizarea probelor pentru punerea in functiune

Nu este cazul

(4) Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii **Nu este cazul**

(5) Solicitantul este obligat sa participe la mentinerea sigurantei în functionare a SEN si la restaurarea functionării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia (daca este cazul)

(6) Cerinte si conditii specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem către operatorul de transport si de sistem sau către operatorii de distributie (daca este cazul)

3.(1) Cerintele Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, sau, dupa caz, pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice, denumit in continuare Standard, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice, reprezinta conditii minime pe care operatorul de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare.

Durata maxima pentru eliminarea unei intreruperi neplanificate este stabilita prin *Standard*.

Pentru nerespectarea termenelor prevazute de *Standard*, operatorii de retea acorda utilizatorilor, compensatii, in conditiile prevazute de *Standard*.

În situatia 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 existentei și funcționării corecte a instalatiei de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalatiei de automatizare conform Standardului de Performanta.

Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.enel.ro

4.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalatiei de racordare.

(2) Utilizatorul nu va depăși puterea aprobată prin prezentul aviz, ca urmare a dotării suplimentare sau extinderii instalatiei de utilizare pentru constructii noi, decât după ce va solicita un spor de putere si operatorul de retea îl va aproba prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile *Regulamentului*.

(3) Utilizatorul nu va racorda alti utilizatori la instalatiile sale decât în conditiile prevăzute în *Regulament*.

5.(1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la rețeaua electrica utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesara incheierea unui contract de racordare in cazul in care nu se executa lucrari noi sau modificari ale instalatiilor de racordare existente.

(3) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de retea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritățile competente, dup caz;

c) autorizatia de construire în termen de valabilitate pentru obiectivul ce se realizează pe locul de consum respectiv sau, în cazul constructiilor existente, actul de proprietate ori orice alt înscris care atestă dreptul de folosință, în copie;

d) in situatia în care terenul pe care urmează a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privată a unui tert, pe lângă documentele mai sus mentionate este necesar acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de retea, după perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii având ca obiect exercitarea de către operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare.

(4) Obligatia obtinerii autorizatiei de construire a instalatiei de racordare revine operatorului de retea.

6.(1) Operatorul de retea executa lucrarile prevazute la punctul 1 cu personal propriu, sau incheie un contract de achiziție publica pentru executare de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publica.

(2) Operatorul de retea poate contracta lucrarile pentru proiectarea, obtinerea autorizatiei de construire pentru instalatia de racordare si/sau realizarea instalatiei de racordare si cu un anumit proiectant sau constructor atestat, ales de catre utilizator. In acest caz, utilizatorul urmeaza sa ceara in mod expres acest lucru operatorului de retea inainte de incheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare mentionat la punctul 1, alin.(2) se va recalcula in mod corespunzator, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

7.(1) Lucrarile pentru realizarea instalatiilor din aval de punctul de delimitare se executa pe cheltuiala utilizatorului, de



catre o persoana fizica autorizata sau persoana juridica atestata potrivit legii, pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.

(2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.

8.(1) Puterea aprobata prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avuta in vedere pentru dimensionarea instalatiei de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitata prin instalatia de racordare nu va depasi puterea aprobata, indiferent de regimul de functionare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de retea aproba un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, in conformitate cu prevederile Regulamentului.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalatiile sale decât in conditiile prevazute in Regulament.

9.(1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decât cea oferita de operatorul de retea, prezentata la punctul 3, el este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizeaza de catre operatorul de retea.

10.(1) La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea SEN.

(2) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul si aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la rețeaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in România.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuiala, functionarea instalatiilor sale in conditii de maxima securitate pentru a nu influenta negativ si produce avarii in instalatiile operatorului de retea.

11. Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.

12. In vederea reducerii consumului de energie reactiva din sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile emise de ANRE. Neindeplinirea acestei conditii atrage dupa sine plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.

13. In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare aprobate de ANRE.

14. In cazul nerespectarii prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului ii revine raspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unitati sau altor utilizatori ai retelelor electrice.

15.(1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la emiterea certificatului de racordare pentru puterea finala aprobata prin aviz, **daca nu intervine anterior una din situatiile prevazute la alin.(2).**

(2) Avizul tehnic de racordare emis isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:

a) in termen de **12 luni de la emitere**, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii era anexat;

c) la expirarea perioadei de valabilitate a autorizatiei de construire sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

d) la încetarea valabilității autorizatiei de construire si/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatat prin hotărâre judecatorească definitivă si irevocabilă.

16. Avizul tehnic de racordare constituie anexa a contractului de racordare, iar dupa racordarea definitiva, certificatul de racordare stă la baza contractelor de furnizare, pentru serviciul de transport si/ sau distributie a energiei electrice si constituie parte integrantă a acestora. In cazul racordarii temporare, actul care sta la baza incheierii contractelor de furnizare/distributie este ATR temporar.

17. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare) - **Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea investitiei trebuie sa fie noi, omologate si certificate, conform specificatiilor tehnice unificate ENEL Romania. Materialele la care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate ENEL, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei si sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta corespunzatoare cu Legea 10/1995. Precizam ca omologarea/certificarea materialelor din cadrul lucrarii este aferenta materialului si nu producatorului.**

-Utilizatorul se va angaja juridic prin incheierea unui contract de superficie si inscrierea în cartea funciara ca nu va emite pretentii financiare legate de existenta unor instalatii realizate în beneficiul lui si amplasate pe



proprietatea sa, dar care apartin SC ENEL DISTRIBUTIE Banat SA, ori pentru racordarea altor utilizatori din instalatiile în cauza si se va obliga sa transmita aceste obligatii si succesorilor proprietari ai imobilelor respective.

- Utilizatorul va depune dosar pentru instalatia electrica de utilizare din aval de punctul de delimitare, elaborat de catre un agent economic autorizat ANRE, prin grija si pe cheltuiala utilizatorului.

- Reglajul protectiilor din compartimentul utilizator se va corela cu cel al protectiilor din instalatiile SC ENEL DISTRIBUTIE Banat SA, din amonte.

- Este necesara obtinerea autorizatiei de construire pentru instalatia de alimentare cu energie electrica si avizarea in Comisia Tehnico - Economica a Proiectului Tehnic.

- Racordarea la retea este conditionata de incheierea unei conventii de exploatare care sa reglementeze delimitarea gestiunii în instalatii, realizarea conducerii operative prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere, reglajul protectiilor, executarea de manevre/interventii in caz de incidente, etc.

Responsabil ENEL Distributie
Ing. Nicolae CIOBANU



Intocmit
Ing. Dorina POPA

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare este in valoare de 159.46 lei (inclusiv TVA)

