

Str. Bulevardul Al.I. Cuza, nr. 42, Resita, Jud. Caras-Severin
 Tel. 0255 205702-226643 Fax. 0255 228478

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

POD:RO005E541334821

Mare Consumator Eligibil P>100 kW

541 / 16.12.2014

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
 PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
 Nr. 673469 din 16.12.2014**

Urmare a cererii inregistrate cu nr. **673469** din data **27.11.2014**, avand ca scop **dezvoltarea unui loc de consum existent (spor de putere)**, adresata de **AQUACARAS S.A.**, pentru locul de consum ce apartine utilizatorului **AQUACARAS S.A.**, cu domiciliul in judetul **CARAS-SEVERIN**, municipiul/orasul/comuna/satul/sectorul **RESITA**, cod postal -, str. **Pta REPUBLICII nr. 7** bl. - sc. - et. - ap. -, telefon / fax - / - email - ,

si a analizei documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **03.12.2014**, 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 AQUACARAS S.A.-ST. DE EPURARE, EXPL. CARANSEBES (denumirea locului de consum)

amplasat in judet **CARAS-SEVERIN**, municipiul/orasul/comuna/satul/sectorul **CARANSEBES**, STRADA ALEXANDRU IOAN CUZA, nr. **CF 37989**, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, numar cadastral , cod de identificare unic RO005E541334821

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)	10.86	-	330.74	330.74	330.74	330.74	330.74	330.74
	(kW)	10	-	304.28	304.28	304.28	304.28	304.28	304.28
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)	10.86	-	330.74	330.74	330.74	330.74	330.74	330.74
	(kW)	10	-	304.28	304.28	304.28	304.28	304.28	304.28

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):

Exista PTZ 6031 in zona .

(2) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

--Conform fisei de solutie elaborate de **SC ENEL DISTRIBUTIE Banat SA** -lucrarea consta intr-un punct de conexiune 20 kV cu doua compartimente (de racordare si utilizator) racordat la PTZ 6031 alimentat din LEA 20 CFR, cu realizarea urmatoarelor lucrari:

-echiparea PTZ 6031 cu o celula de linie motorizabile, extensibila de 24kV, 400 A, 12,5 kA(1s), cu separator de sarcina in SF6 si CLP, conform DY 803/4-1LE



220100000067346927111454133482166

-proiectarea unui LES 20 KV pe langa gard realizat cu cablu de Al cu izolatie din polietilena reticulata (XLPE) de grosime redusa, conform DC4385 RO, 3X185 mmp montat in tub din polietilena conform DS4235 RO si DS4247 RO, in lungime de ca.50 m traseu (80 m cablu) pentru racordarea noului PA proiectat

- Echiparea compartimentului de racordare cu:

- 1 celula de linie motorizabile, extensibila de 24kV, 400 A, 12,5 kA(1s), cu separator de sarcina in SF6 si CLP, conform DY 803/4-1LE

- 1 buc. celula de masura cu separator de sarcina, conform DY803/3, cu doua transformatoare de tensiune 20/0,1 kV, conform DMI031015 RO si trei transformatoare de curent de 50/5A, conform DM031014 RO, clasa de precizie 0,5 .

-loc pentru o celula de linie

3). Realizarea grupului de masurare a energiei electrice pe MT, prin montarea unui contor electronic trifazat 2x100V, 5A, clasa de precizie 0,5 cu curba de sarcina, cu interfata seriala RS232, cu sistem de teletransmisie, in montaj indirect (TT = 20/0,1 kV, TC = 50/5 A, clasa precizie 0,5).

Contorul va fi astfel amplasat pe cladirea postului in exterior incat sa fie posibila citirea atat de catre consumator cit si de distribuitor.

II. Lucrari finantate de beneficiar, realizate prin grija lui, ce devin proprietatea acestuia, :

1). Realizare LES 20 kV cit mai scurta posibil (l=20m), cu cablu de cupru de sectiune minima 95 mmp, intre celula de masura din compartimentul de racordare de 20 kV si instalatiile de 20 kV aflate in gestiunea consumatorului, ce vor fi obligatoriu racordate la cablul mentionat prin intermediul unui separator tripolar si a unui intrerupator automat fix (sau numai un intrerupator automat debrosabil), montat(e) in compartimentele utilizatorului(PTZ proprietate abonat) . Intrerupatorul va fi obligatoriu prevazut cu sistem de protectie generala maximala de curent si impotriva defectelor de punere la pamint, cu reglajul corelat cu celelalte protectii din instalatiile SC ENEL DISTRIBUTIE Banat-Unitate Teritoriala Retea Timisoara

2.) Noul PTANv montat la limita de proprietate si va avea acces separat de pe domeniul public atat pentru personalul ENEL cat si pentru beneficiar.

3). Realizarea instalatiei de legare la pamint pentru noul PA

4). Realizarea in compartimentul de racordare a instalatiei de iluminat si a prizei electrice monofazate ce vor fi alimentate din instalatia consumatorului prin grija acestuia

5). Montare transformator de 20/0,4 kV-400kVA (cu loc pentru 630 KVA) in cladirea PT-ANV. proprietate abonat.

6)Beneficiarul va obtine acordurile proprietarilor terenului, in original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum si pentru exercitarea de catre SC ENEL DISTRIBUTIE BANAT SA a drepturilor de uz si servitute asupra terenurilor afectate, precum si pentru postul de transformare zidit PTZ 6031proprietatea SC ENEL DISTRIBUTIE BANAT SA amplasat in incinta statiei de epurare

Valoarea tarifului de racordare T, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 115878.78 lei, inclusiv TVA, stabilita prin fisa de solutie din care componenta:

Tr 114885.6 lei si componenta Tu 993.18 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 avalorat de banca, in cazul persoanelor juridice sau cont de consemnatiuni 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 baneasca 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 baneasca 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 condițiilor 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 în 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:

- renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul locului de consum respectiv;
- 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 condițiilor care să permită racordarea;
- 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 situația în care motivul întârzierii se datorează faptului că în programul de investiții al operatorului de retea nu este prevăzută cota sa de participare la finanțare, cu recuperarea ulterioară a acestora de la OD, în situația prevăzută la lit.b), utilizatorul și OD încheie contractul de racordare cu obligația OD de a realiza lucrările de întărire la termenul comunicat și asumat prin avizul tehnic de racordare. Operatorul de retea este obligat să restituie utilizatorului contravaloarea cheltuielilor efectuate de acesta în condițiile 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 condițiile prevăzute la lit.d), cât și modalitatea de returnare a acestor cheltuieli de către OD.

Punerea sub tensiune a instalațiilor electrice ale utilizatorilor este condiționată de realizarea lucrărilor de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării.

(4) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **A20 CFR TRIAJ-BALTA SARATA RE** (capacitățile energetice, proprietate a operatorului de retea, la care este racordat utilizatorul);

(5) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **la la papucii de cablu ce pleaca din celula de masura compartiment ENEL spre celula trafo compartiment beneficiar** (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea **operatorului** (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea).

(6) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la/ în/ pe **Celula de masura - PT** (capacitățile energetice)

(7) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor electronic trifazat 2x100V, 5A, clasa de precizie 0,5 cu curba de sarcină, cu interfața serială RS232, cu sistem de teletransmisie, în montaj indirect (TT = 20/0,1 kV, TC = 50/5 A, clasa precizie 0,5** (cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);

2.(1) Date privind 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 din amonte

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform *Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport și Codului Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție*):

-de monitorizare și reglaj

Nu este cazul

-interfețele sistemelor de monitorizare, comanda, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

Nu este cazul

-pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului.

Nu este cazul

(3) Condiții specifice pentru racordare privind realizarea probelor pentru punerea în funcțiune

se vor respecta punctele 1 și 17 din prezentul ATR

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării **conform solicitării SC ENEL DISTRIBUȚIE BANAT SA**

(5) Solicitantul este obligat să participe la menținerea siguranței în funcționare a SEN și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia (dacă este cazul)

(6) Cerințe și condiții specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem către operatorul de transport și de sistem sau către operatorii de distribuție (dacă este cazul)

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 retea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standard*.

Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de *Standard*, operatorii de retea acordă utilizatorilor, compensații, în condițiile prevăzute de *Standard*.

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 conform Standardului de Performanță.

Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de retea. 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 instalației de racordare.

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

(3) Utilizatorul nu va racorda alți utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în *Regulament*.

5.(1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de retea 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) 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 autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după 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) în 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 unilaterala a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de retea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii având ca obiect exercitarea de către operatorul de retea a drepturilor de uz și 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 achizitie publica pentru executare de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectând procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Operatorul de retea poate contracta lucrarile pentru proiectarea, obtinerea autorizatiei de construire pentru instalatia de racordare și/sau realizarea instalatiei de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat, ales de catre utilizator. În acest caz, utilizatorul urmeaza sa ceara în mod expres acest lucru operatorului de retea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare mentionat la punctul 1, alin.(2) se va recalcula în mod corespunzator, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și 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 în tariful de racordare.
- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementarile în vigoare privind realizarea și exploatarea instalatiilor electrice.
- 8.(1) Puterea aprobata prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avuta în 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, în conformitate cu prevederile Regulamentului.
- (4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalatiile sale decât în conditiile prevazute în Regulament.
- 9.(1) În cazul în care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se intrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) În situatia în care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta considera ca este necesară o siguranta în 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 și 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 încheia conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare și intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile în caz de incidente, urmarirea consumului și reducerea acestuia în situatii exceptionale aparute în functionarea SEN.
- (2) În scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie și automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.
- (3) Echipamentul și aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la rețeaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice în vigoare în România.
- (4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuiala, functionarea instalatiilor sale în conditii de maxima securitate pentru a nu influenta negativ și produce avarii în instalatiile operatorului de retea.
11. Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor în vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor și receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor și receptoarelor speciale se încadreaza în limitele admise, prevazute de normele în vigoare.
12. În vederea reducerii consumului de energie reactiva din sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere între limitele prevazute prin reglementarile emise de ANRE. Neindeplinirea acestei conditii atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementarilor în vigoare.
13. În situatia de exceptie în care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica înregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata în punctul de delimitare. În acest caz, se face corectia energiei electrice în conformitate cu reglementarile în vigoare aprobate de ANRE.
14. În cazul nerespectarii prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine raspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unitati sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.
- 15.(1) În 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 înceteaza valabilitatea în urmatoarele situatii:
- a) în termen de **12 luni de la emitere**, daca nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare caruia îi 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 și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatat prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă.

16. Avizul tehnic de racordare constituie anexa a contractului de racordare, iar după racordarea definitivă, certificatul de racordare stă la baza contractelor de furnizare, pentru serviciul de transport și/ sau distribuție a energiei electrice și constituie parte integrantă a acestora. În cazul racordării temporare, actul care stă la baza încheierii contractelor de furnizare/distribuție este ATR temporar.

17. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) **-Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației 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.**

-Beneficiarul are obligația de a obține toate avizele și acordurile necesare alimentării cu energie electrică a obiectivului, inclusiv autorizația de construire.

- Va fi purtător de compensații.

-Asigurarea izolării fonice, măsurilor de PSI, accesului în instalații și protecției față de eventualele inundații sau acumulări de gaze vor fi în responsabilitatea proiectantului, constructorului și proprietarului părții de construcție a postului de transformare

-Utilizatorul se va angaja juridic prin încheierea unui contract de suprafață și înscrierea în cartea funciară ca nu va emite pretenții financiare legate de existența unor instalații realizate în beneficiul lui și amplasate pe proprietatea sa, precum și a instalațiilor existente amplasate pe proprietatea stației de epurare a PTZ 6031, dar care aparțin SC ENEL DISTRIBUȚIE 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.

- La încheiere contractului de racordare, beneficiarul trebuie să prezinte extrasul CF actualizat cu privire la dreptul de proprietate asupra obiectivului sau autorizație de construire

-Utilizatorul va prezenta un proces omologat de conformitate pentru generatorul nou de la producător

-reglajul protecțiilor echipamentelor utilizatorului se va corela cu cel al protecțiilor din instalația SC ENEL DISTRIBUȚIE BANAT SA din amonte

-se va monta o protecție direcțională de curent, temporizată ce acționează în lipsa curentului în instalația de utilizare

-dispozitivul de interfață prevăzut cu următoarele protecții:

-protecție maximală de tensiune netemporizată

-protecție minimală de tensiune temporizată

-protecție maximală/minimală de frecvență netemporizată

-protecție homopolară de tensiune temporizată

-Utilizatorul va prevedea echipamente pentru monitorizarea stării aparatelor de comutație, a puterii emise și a tensiunii în punctul de racordare

-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

-Condițiile necesare de funcționare vor fi stabilite prin convenția de exploatare încheiată între părți

Responsabil ENEL Distribuție
Ing Sef Pop Adrian



Intocmit
ing Muresan Violeta

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare este în valoare de **146.82** lei (inclusiv TVA)



220100000067346927111454133482166