



E-DISTRIBUTIE BANAT S.A.
 . Nr.3-5, TIMISOARA,
 Jud. TIMIS
 Tel. 0256407002
 Nr. 966579 din 24.02.2017

POD: RO005E513303234

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
 PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
 Nr. 966579 din 24.02.2017**

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 966579 din data 26.08.2016, având ca scop dezvoltarea unui loc de consum existent (spor de putere), pentru locul de consum ce aparține utilizatorului HERAEUS ROMANIA S.R.L., cu sediul în județul TIMIS municipiul/ orașul/ comuna/satul /sectorul CHISODA, cod poștal -, str. STRADA DN 59, nr. KM8+550M STANGA, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, telefon/fax. 0256233303/0256223878, e-mail fredimilosev@heraeus.com și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 15.02.2017

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent Hala prefabricate Incontro 10 amplasat în județul TIMIS, municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul CHISODA, str. STRADA DN 59, nr. km8+550m stanga, bl. CF 411164, sc. -, et. -, ap. -, nr. cadastral (numai daca este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Putere aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa 1 valabilă din 2017	Etapa 2 valabilă din 2018	Etapa 3 valabilă din 2019	Etapa 4 valabilă din 2020	Etapa 5 valabilă din 2021
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)	2706.52	-	8347.83	8347.83	8347.83	8347.83	8347.83
	(kW)	2490	-	7680	7680	7680	7680	7680
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fara realizarea lucrărilor de întarire	(kVA)	2706.52	-	8347.83	8347.83	8347.83	8347.83	8347.83
	(kW)	2490	-	7680	7680	7680	7680	7680

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin Studiu de soluție

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la bara 2 – verde (lângă celula nr. 30) a stației 110/20/10



220100000096657926081651330323482

Pag. 1 / 6

Aviz nr. 966579/24.02.2017

4

kV Fratelia; FRATELIA 110/20/10 KV (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea):

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

Consumatorul SC HERAEUS ROMANIA SRL este alimentat, în prezent, din PC 22261 racordat la LES 20 kV nr. 7 din statia 110/20 kV Freidorf conf. ATR 790135/28.08.2015.

-puterea maxima simultana ce poate fi absorbita: 2.490,00 kW / 2.706,52 kVA;

-punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la capetele terminale ale LES 20 kV plecarea din compartimentul de racordare spre compartimentul utilizatorului;

-punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV în celula de masura;

-masurarea energiei electrice se realizeaza printr-un contor electronitrifazat de energie electrica activa si reactiva 2x100V, 5A, clasa de precizie 0,5S, cu curba de sarcina, interfata de comunicatie RS232 si cutie de teletransmisie date, în montaj indirect prin 3xTC 100/5A, clasa de precizie 0,5, si 2xTT 20/0,1 kV, clasa de precizie 0,5, din celula de masura.

Deoarece consumatorul doreste pastrarea caili actuale de alimentare ca si cale de rezerva, puterea consumata de catre acesta va fi limitata la puterea aprobata prin ATR 790135/28.08.2015 în cazul alimentarii pe calea de rezerva.

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

- Cf L.ZPr01605/2016 SS si Nota de Complet. Dec. 2016 Rac. la SEN a obiectivului hala prefabricate INCONTRO 10 loc. Chisoda, str. DM59, km 8+550m stanga, CF411164, nr.cad.411165, jud. Timis HERAEUS ROMANIA SRL, elab.de MODVIN SRL, aviz. la E-Distributie Banat SA cu documentul Aviz CTE nr.37/3 din data 10.01.2017 - Varianta 5B pentru care utilizatorul a optat în scris prin adresa nr.106046/15.02.2017 alim. cu en. el. a utilizatorului consta din: racord în antena pe bara 2 verde (lângă celula 30) a statiei 110/20/10kV Fratelia

-alim. de baza: bara 2-verde (lângă celula nr. 30) a statiei 110/20/10kV Fratelia;

-alim. de rezerva: PC 22261 racordat în schema intrare-iesire în LES 20kV nr.7 din statia 110/20kV Freidorf, cu limitarea puterii la puterea aprobata conf. ATR790135/28.08.2015 (2.490,00kW/2.706,52kVA)

II. Lucrari pe tarif de racordare, conf. Ord. ANRE nr.59/2013 completat cu Ord. ANRE nr.63/2014:

*realizare racord 20kV între punctul de racordare și punctul de conexiune:

-montare 1 buc. celula de 20kV pe bara 2-verde (lângă celula 30), complet echipata de tip unificat conf.DY696A pentru simplu sistem de bare 24kV, 16kA, 630A echipat cu întrerupator tripolar debrosabil 630A cu vid, 2xTC300A, 1 trafo toroidal și terminal numeric de protecție conf. DV901;

-LES 20kV traseu în lungime de cca. 4,6km cu cablu de Al cu izolatie din polietilena reticulara (XLPE), 3x185 mmp, montat în tub de polietilena;

*realizare lucrari în PC22261:-demonstare celula de masura existenta în PC22261; -montare 1 buc. celula 24kV de de linie de 24kV, 630A, 16 kA(1s), cu separator de sarcina în SF6 și întrerupator, conf.DY800/116, pentru realizare cupla MT. Cupla MT se realizeaza cu cablu Al3x185mmp; -montare în compartimentul E-Distributie Banat SA a PC22261 instalatie TELECONTROL;

*punct de conexiune 20kV ce se va amplasa la consumator, va fi cu acces pentru E-Distributie Banat SA din exterior, din domeniul public și va fi echipat astfel:

- 1buc. celula modulara de linie de 24kV, 400A, 16kA(1s), conf.DY803/416LE, cu separator de sarcina în SF6 și CLP, motorizata (sosire din statia Fratelia);

- 1buc. celula racord cablu 24kV, 400A, 16kA conf.DY803/516 pentru realizare cupla MT;

- remontare celula de masura demontata din PC22261 conf DY803M/316-UTM cu separator de sarcina, cu doua transformatoare de tensiune 20/0,1kV clasa de precizie 0,5 și doua transformatoare de curent noi de 400/5A, clasa de precizie 0,2S;

*montare grup de masurare de decontare în compartimentul de racordare, în celula de masura prevazut cu un contor dublu sens; Contorul pentru decontare, va fi racordat prin cabluri speciale la transformatoare de masura din celula de utilizator.

II. Lucrari ce se realizeaza prin grija utilizatorului:

-cladirea punctului de conexiune cu doua compartimente, unul de racordare pentru inst. el. din gestiunea E-Distributie Banat SA și unul pentru inst. el. ale utilizatorului. Comp. de rac. va fi cu actionarea echipamentelor din interior și cu acces direct din exterior, va avea caracteristici minime echivalente cu cele prevazute în prescriptiile Enel DG2092 și un gabarit care sa permita montarea echipamentelor instalatiei de racordare și a încă unei celule de MT;

-LES 20kV cat mai scurta posibil($l=20$ m), cu cablu de cupru de sectiune minima 95mmp, între celula de masura din



220100000096657926081651330323482

7

comp. de racord și celula de racord cablu a celulei cu întrerupător din PC22261;
 -celula de racord cablu și celula sosire cu întrerupător general automat debrosabil în comp. utilizatorului; întrerupătorul va fi obligatoriu prevăzut cu: protecție generală maximă de curent în trei trepte (la scurtcircuit și suprasarcină); protecție homopolară de curent în două trepte, contra punerilor la pământ monofazate, respectiv bifazate, cu reglajul corelat cu celelalte protecții din instalațiile EDB.
 -inst. de legare la pământ a clădirii noului punct de conexiune; instalația de iluminat interior și prize a noului punct de conexiune; instalația de utilizare (post de transformare).

d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

- i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza -
- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum/de consum și de producere -

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la/ în/ pe Celula de masura - PT (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin

Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de 20 kV, în compartimentul E-Distributie Banat SA din punctul de conexiune.

Se va refolosi grupul de masura, de decontare pentru energia activă și reactivă, existent în PC22261 și se vor înlocui transformatoarele de curent existente cu 2xTC 400/5A.

(structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la capetele terminale de racordare ale cablului din celula de masura MT, plecarea din compartimentul de racordare spre compartimentul utilizatorului (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea utilizatorului (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

3.(1) Cerințele pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică reglajul protecțiilor de la utilizator se va corela cu cel al protecțiilor din instalațiile E-Distributie Banat SA din amonte.

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare, și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008):

a) de monitorizare și reglaj - Nu este cazul

b) interfetele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații - Nu este cazul

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului - Nu este cazul

(3) Condiții specifice pentru racordare - conform art. 2.c) și art.20 din prezentul ATR.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării - conform solicitării E-Distributie Banat SA.

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

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz; în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată, pe lângă documentele mai sus menționate este necesar acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare (numai documentele aplicabile situației respective).

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicată în fișa de calcul anexată, este 1930761.91 lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele



220100000096657926081651330323482

aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de preturile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0 RON fără TVA, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care operatorul de rețea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizate inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de 0 lei, inclusiv TVA, reprezentând 0 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarele forme/forme: scrisoare de garanție bancară, cont colateral de garanție, bilet la ordin avalizat de bancă.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. 1, situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - zile lucrătoare pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și - zile lucrătoare pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii)

(5) În situația în care, din următoarele motive: -, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una din următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

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

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții ale operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli și se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau execuția instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, tariful de racordare precizat la art. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.



220100000096657926081651330323482

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținerea reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic.

13. (1) Cerințele *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2007, denumit în continuare standard de distribuție, sau, după caz, ale *Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare standard de transport, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: Conform cu Standardul de Performanță.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.enel.ro

14.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la pct. 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

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

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare sunt: -

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una din situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi era anexat;



220100000096657926081651330323482

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data - (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa la contractul pentru transportul distribuția furnizarea energiei electrice.
19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare)
- (1) Data documentației complete este: 15.02.2017
- (2) Realizarea lucrărilor pentru instalațiile din aval de punctul de delimitare este în responsabilitatea utilizatorului și se efectuează pe cheltuielile acestuia.
- (3) 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
- (4) În cazul în care instalația de racordare ocupă/traversează terenuri private se vor constitui/recunoaște drepturile reale de suprafață/uz și servitute, după caz, în favoarea E-Distribuție Banat SA, aferente imobilelor afectate de instalația de racordare.
- (5) La realizarea schemei interne de distribuție, utilizatorul va adopta soluții care să respecte cu strictețe cerințele impuse de Norma Enel ed.3 „Reguli tehnice privind racordarea Consumatorilor și Producătorilor la rețelele electrice IT și MT ale societăților de distribuție de energie electrică ENEL”, în special în ceea ce privește dispozitivul general (DG), dispozitivul de interfață (DI), dispozitivele de generator (Dgen) și protecțiile aferente acestora.
- (6) Proiectul tehnic aferent instalației de racordare se va prezenta pentru avizare în Comisia Tehnică de Avizare a E-Distribuție Banat SA.
- (7) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în condițiile și pe durata contractului de locațiune nr. 28 din 07.06.2013 încheiat între SC IMOBILIARE ITALIANA SA și SC HERAEUS ROMANIA SRL.
- (8) În condițiile realizării lucrărilor prevăzute în prezentul aviz tehnic de racordare (inclusiv PIF), acesta va genera actualizarea certificatului de racordare eliberat anterior nr. RO005E513303234.
- (9) În cazul în care lucrările prevăzute pe tariful T din prezentul ATR nu vor fi plătite și executate de către utilizator, rămâne valabil CER emis anterior nr. RO005E513303234.

Responsabil E-DISTRIBUȚIE BANAT

Florina BALANESCU



Intocmit

Olimpia Winsch



220100000096657926081651330323482

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr: L. ZPr01605/2016

Denumire: Racordare la SEN a obiectivului hala prefabricate ,,
INCONTRO 10, loc. Chisoda, str. DN 59, km 8+550m stânga, CF
411164, nr. cad

Elaborator: Directia Retea Banat

1. Solicitant: HERAEUS ROMANIA S.R.L.
2. Loc consum: STRADA DN 59, Nr. km8+550m stanga, BI. CF 411164, Loc. CHISODA, Jud. TIMIS
3. Cererea de racordare nr.: 966579 S = 8347.83 kVA
4. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA) = 1930761.9 lei

	(fara TVA)lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	1622329.00	308242.51	1930571.51
TU	160.00	30.40	190.40
TOTAL TARIF T(TR+TU)	1622489.00	308272.91	1930761.91

Precizari:

- * Tariful T s-a calculat în conformitate cu Ord. ANRE nr. 59-2013 modificat si completat cu Ord. nr. 63-2014, Ord. ANRE nr. 11-2014 si Ord. ANRE nr. 141-2014.
- * Componenta TR a tarifului de racordare, corespunzătoare costurilor necesare realizării instalatiei de racordare, cuprinsă între punctul de racordare si punctul de delimitare - vezi verso.
- * Componenta TU a tarifului de racordare, corespunzătoare verificării dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii.
- * S: puterea nou aprobata sau sporul de putere aprobat

Valoare lucrari de deviere conditionate sau in legatura cu lucrarile de realizare a instalatiei de racordare 0.00 lei fara TVA.

Pentru componenta Tu:
Se bifeaza casuta corespunzatoare

Loc de consum S > 100 kVA MT



Valoarea componentei Tr s-a determinat pe baza:

b)tarifelor specifice pentru realizarea instalatiei de racordare - indici specifici pentru:

b') Costurile devizului general calculat la data 23.02.2017:

b'1)	Pentru SN80079-Alte taxe locale	=	143502.26 lei
b'2)	Pentru SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.	=	18827.00 lei
b'3)	Pentru SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari	=	26300.00 lei
b'4)	Pentru IPSC217-SC217 Mnvre,adm,supr pers ENEL/terti NUM	=	6001.40 lei
b'5)	Pentru Cheltuleli	=	0.00 lei
b'6)	Pentru PN230020-ECHIPAMENTE ST CEL MT	=	1426467.00 lei

b') Taxe si cote legale la data 23.02.2017:

1	Asistenta tehnica	=	0.00 lei
2	Cote si taxe legale	=	0.00 lei
3	Proiectare	=	0.00 lei
4	Contor	=	0.00 lei
5	Taxa de montare contor	=	0.00 lei
6	Taxa de inlocuire contor	=	0.00 lei
7	Avizare CTE	=	1231.34 lei

Deci, componenta Tr se compune din

$$B = 0.00 + 1621097.66 + 1231.34 = 1622329.00$$

Valoarea supusa TVA este 1622329.00 lei

Verificat:

ing. Iulian Dumitru.
Ambrin

Intocmit:

ing. Adriana Busuila
AA

