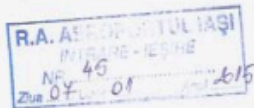


e-on

Responsabil proiect - Ciprian
Tautavaneu
07.01.2015



E.ON Moldova Distribuție S.A., str. Ciurchi nr. 146-150, cod 700359, Iasi
RA AEROPORTUL IASI -
Str. Moara de Vant(Strada) Nr. 34
700376 Iasi(IS)
Județ: Iasi
Tel. 0232271590 Fax 0232271570

E.ON Moldova Distribuție S.A.
Ciurchi 146-150
700359 Iasi
www.eon-energie.ro

Departament Operatiuni Reteza
Serviciul Acces Reteza Clienti Strategici
Iasi, 700350, Str. Ciurchi 146-150
Judetul: Iasi

Dana Maria Siman
T 0232405223
F 0232405151

Iasi, 22.12.2014
Nr. 97402 din 22.12.2014

Stimate client,

Prezenta adresă însoțește Avizul tehnic de racordare nr. 1000782460 emis în data de 22.12.2014.

Cu respect,

ing. Bogdan Hura,
Serv. Acces Reteza Clienti Strat.

Aviz tehnic de racordare pentru consumator necasnic

1) Persoană juridică

RA AEROPORTUL IASI - Denumirea consumatorului
 J22/06/1992 Nr. înregistrare la Reg. Comerțului
 9671409 RO CUI
 Représentant(s) prin (Nume, Prenume) în calitate de

2) Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 97402 din data 03.06.2014 având ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv

adresată de RA AEROPORTUL IASI în calitate de proprietar pentru locul de consum ce aparține utilizatorului RA AEROPORTUL IASI - cu sediul în județul Iași municipiul/orașul/comuna Iași(IȘ) satul sectorul cod poștal 700376 str. Moara de Vant(Strada) nr. 34 bl./sc. et. ap. tel./fax 0232271590/0232271570 e-mail și a analizării documentației anexate acesteia, depusa complet la data 22.12.2014 în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, denumit în continuare Regulament, se aproba racordarea la rețeaua electrică a obiectivului.

3) Loc de consum

ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA TERMINAL DE PASAGERI T3
 Denumire loc de consum

Iași Iași(IȘ)
 Municipiul/orașul/comuna
 Localitatea Sectorul 700377
 Cod poștal
 Moara de Vant(Strada) 34
 Strada Numar Bloc/Scara
 Etaj Ap.

Putere aprobată

	Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			Anul 2014	Anul 2015	Anul 2016	Anul 2017	Anul 2018	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)		703,26	703,26	703,26	703,26	703,26	703,26
	(kW)		647,00	647,00	647,00	647,00	647,00	647,00

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stalp / firidă
TATA	TATA25	IS0886		

4) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele condiții:

4.1 Descrierea succintă a soluției de racordare, corelată cu evoluția puterii aprobate stabilită prin studiul de soluție nr. 31/2014 avizat de E.ON Moldova Distribuție cu documentul nr. 426 / 16.12.2014

a) 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): -;

ATR nr. 1000782460 / 22.12.2014

E.ON Moldova Distribuție S.A.
 Cluj-Napoca 146 - 150
 700359 Iasi
 www.eon-energie.ro

Consiliul director
 Torsten Rogien
 (Director General)
 Liviana Săulescu
 (Director General Adj.)

Sediu Central Iași
 CUI 14483197
 Atribuit fiscal RO
 227414/2018
 Capital social subscris și versat:
 499.736.120 Lei

BRD Bacău
 ROEJ BRD 0405 V488 2615 0400

Departament Operațiuni Rețea
 Serviciu Acces Rețea Clienti
 Strategici
 Iasi, 700359, Str. Clujului 146-150
 Județul Iași

Dana Maria Simon
 T 0032405273
 F 0032405151

1000782460
 Număr aviz

22.12.2014
 Eliberat la data

5003319931
 Cod loc de consum

Număr înregistrare

b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Racordarea la rețeaua electrică se va realiza prin intermediul unui modul de conexiune nou proiectat, ce se va racorda prin interceptarea cablului 20 kV care face legătura între Stația Tatarasi celula 25 k și PT 807, mansonarea și prelungirea acestuia pe o lungime de 2600 m traseu. Din modulul de conexiune nou proiectat, se va racorda un post de transformare 20/0,4 kVA - 2x1000 kVA, proprietate consumator. Se va monta LES 20 kV în lungime de 80 m, între PTAb 773 și PT 774, pentru reintregirea buclei 20 kV între celula 14 k și 25 k din Stația Tatarasi. Lucrări pe tarif de racordare: - modul de conexiune nou proiectat echipat cu: 2 celule de linie, 1 celula de masura și servicii interne, 2 celule de racord; - LES 20 kV, în lungime de 2600 m traseu (2 circuite); - LES 20 kV, în lungime de 80 m traseu (1 circuit) între PTAb 773 și PTAb 774.

c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20,0 kV, la interceptarea cablului 20 kV care face legătura între Stația Tatarasi celula 25 k și PT 807;

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): -

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este - lei, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este -.

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 20,0 kV, celula de masura și celulele de racord din modulul de conexiune proiectat;

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin 2 grupuri de măsurare noi, fiecare formate din: contor electronic trifazat multitarif de energie electrică, pentru energie activă și reactivă, consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curba de sarcină, cu interfața de comunicație la distanță și modem de comunicație în vederea integrării în sistemul de telecitire, cu 3 echipaje, clasa de precizie 0,5 sau mai mică, montaj indirect, Ib=5A, Un=3x57,7 V sau gama extinsă și acoperitoare și din trei transformatori de curent medie tensiune de raport 30/5/5 A, clasa de precizie 0,5 sau mai mică și 3 transformatori de tensiune medie tensiune de raport 20/√3/0,1/√3/0,1/3 kV clasa 0,5 sau mai mică. Grupul de măsurare se va amplasa în modulul de conexiune nou, proiectat. Toate elementele componente ale grupului de masura vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervenției neautorizate.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20,0 kV la papucii cablurilor 20 kV, ieșire din celulele de racord ale modulului de conexiune ce aparține EON Moldova Distribuție SA, plecare spre postul de transformare al consumatorului.

Elementele menționate sunt în proprietatea utilizatorului.

4.2.1 Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrică;

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

- a) de monitorizare și reglaj: -;
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: -;
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: -;

4.2.3 Condiții specifice pentru racordare

-;

4.2.4 Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

-;

4.3.1 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.

4.3.2 Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la sediul central.

4.4.1 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.

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

4.4.3 Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 1.224.137,44 lei, inclusiv TVA stabilită prin studiul de soluție nr. 31/2014 avizat de E.On Moldova Distribuție cu documentul nr. 426 / 16.12.2014 ;

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.

4.4.4 O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0,00 EUR, 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.

4.4.5 Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 4.1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

4.5.1 Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 4.1 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.

4.5.2 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 4.4.3 se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

4.6.1 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.

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

4.6.3 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, fiind direct răspunzător, în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora



4.7.1 Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
b) autorizația de construire a obiectivului (inclusiv plan de situație vizat spre în schimbare), sau în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie. În cazul spațiilor închiriate este necesar și acordul notarial al proprietarului pentru executarea de lucrări în instalațiile electrice.

c) 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 consum;

4.7.2 Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la art. 4.7.1, lit.c), 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 art. 4.7.1, lit.c), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

4.7.3 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.

4.8.1 Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

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

4.8.3 La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile Regulamentului.

4.8.4 Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în Regulament.

4.9.1 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, distrugeri 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.

4.9.2 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 punctul 4.3, el 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.

4.9.3 Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

4.10.1 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.

4.10.2 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.

4.10.3 Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

4.10.4 Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă siguranță pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

4.11 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 etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbările instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

4.12 În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

4.13 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.

Elementele care intervin in calculatia pierderilor:

-

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

4.15 În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru distribuția/furnizarea energiei electrice.

4.16.1 În conformitate cu prevederile Regulamentului, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la emiterea Certificatului de Racordare cu precizările de la art. 4.16.2 și de la punctul 4.4.3.

4.16.2 Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) expiră perioada pentru care a fost emis;
- b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetic, 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 12 luni de la emitere, dacă nu a fost achitat tariful de racordare și încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru transportul, distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică.

4.17 Alte condiții

La terminarea lucrărilor utilizatorul va prezenta dosarul definitiv al instalației electrice de utilizare.

Lucrări în grija utilizatorului (instalații de utilizare):

- LES 20 kV în lungime de 30 m traseu (2 circuite); - post trafo 20/0,4 kV-2x1000 kVA (un trafo în funcție și unul în rezervă);

Avize și Acorduri

Instalația electrică de racordare se va realiza în baza unui proiect tehnic.

Consumatorul trebuie să-și ia toate măsurile necesare de protecție împotriva intreruperilor tranzitorii sau a golurilor de tensiune cu o durată maximă 1 s; a supratensiunilor tranzitorii (de impuls) de origine atmosferică sau de comutație; deformării curbei sinusoidale de curent ca urmare a armonicilor produse de receptoare.

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de _____.

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată nr. _____.

PC06SM-1W03-131102

X

Semnătură

ing. Patricia Constantin

Departament Operațiuni Rețea (Nume, Prenume)



X

Semnătură

ing. Bogdan Hura

Serv. Acces Rețea Clienti Strat. (Nume, Prenume)

ATR nr. 1000782460 / 22.12.2014

5/6

Fișă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este:

$T = T_A + T_U = 1.224.137,44$ RON (incl. TVA), din care:

- 1.222.968,55 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_A a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare;
Suma este compusă din

1.219.680,12 RON (cu TVA) contravaloarea lucrării,
2.827,20 RON (cu TVA) valoare contor,
0,00 RON (cu TVA) valoare transformator măsură,
461,23 RON (cu TVA) manoperă montare contor.

- 1.158,89 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații.

**RECOMANDARI PENTRU UTILIZATORII DE ENERGIE ELECTRICA SI PENTRU PREVENIREA
ACCIDENTELOR PRIN ELECTROCUTARE:**

◊ Înainte de proiectarea și realizarea instalației electrice de utilizare, viitorul utilizator va solicita persoanei fizice/juridice autorizate/atestate A.N.R.E. consultanța privind caracteristicile, aparatele și sistemele de protecție utilizate la viitoarea instalație, stabilind de comun acord sistemul/sistemele de protecție împotriva socurilor electrice, scurtcircuitelor sau altor defecțiuni posibile.

◊ Punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare

„(1) Punerea sub tensiune a instalațiilor electrice ale utilizatorilor se face, cu respectarea termenului prevăzut în contractul de racordare, după depunerea de către utilizator sau de împuternicitul său legal, la operatorul de rețea, a dosarului instalației de utilizare întocmit de executantul acesteia și, după caz, încheierea convenției de exploatare și a contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice, cu respectarea normelor în vigoare.

(2) Dosarul instalației de utilizare cuprinde, după caz, următoarele documente:

a) declarația executantului, prin care se confirmă: respectarea cerințelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalației de utilizare în baza proiectului tehnic verificat în condițiile legii, cu respectarea normelor tehnice în vigoare la data executării acesteia și cu îndeplinirea condițiilor care permit punerea ei sub tensiune;

b) procesele-verbale care confirmă efectuarea verificărilor și recepției la terminarea lucrărilor, cu rezultate corespunzătoare, buletine de încercări și altele asemenea.

(3) Dosarul instalației de utilizare cuprinde, după caz, și următoarele documente:

a) schema monofilară a instalației de utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecer, dar cel puțin la nivel de interfață cu instalația de racordare, stația de conexiuni sau tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora;

b) schema de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii, avizată de operatorul de rețea.

(4) În cazul în care operatorul de rețea a solicitat expertizarea instalației de utilizare, documentația tehnică va cuprinde și rapoartele de expertiză elaborate de organisme de expertiză sau de experți atestați în condițiile legii.

(5) La cererea operatorului de rețea, utilizatorul are obligația de a comanda expertiza prevăzută la alin. (4) și de a suporta costul acesteia. Dacă raportul de expertiză atestă faptul că instalația de utilizare era corespunzătoare sau dacă expertiza cerută este suplimentară verificărilor prevăzute de norme, costul expertizei va fi suportat de către operatorul de rețea.”

◊ Deținătorii de capacități energetice racordate la rețelele electrice de interes public au obligația să asigure exploatarea și mentenanța instalațiilor proprii în conformitate cu normele în vigoare, numai cu personal calificat și autorizat conform reglementărilor emise de Ministerul Muncii, Familiei și Egalității de Șanse și de Autoritățile competente, respectiv prin operatori economici atestați conform legii. Activitățile prevăzute, se vor asigura cu personal propriu sau prin încheierea de contracte cu terți.

◊ Deranjamentele care apar în instalația electrică de utilizare se remediază prin grija și răspunderea utilizatorului. Remedierea se va face de către persoane fizice/juridice autorizate/atestate A.N.R.E.

◊ Dacă pentru aceasta este necesară scoaterea de sub tensiune a instalației de alimentare cu energie electrică, utilizatorul va solicita aceasta prin telefon la „Call Center – telefon numărul 929 precedat de prefixul județului din care se face solicitarea”.

◊ Accesul la echipamentele electrice (ex. BMP, întrerupător general, etc) pentru scoaterea de sub tensiune a instalației de alimentare cu energie electrică, este permis numai personalului autorizat aparținând E.ON Moldova Distribuție.

◊ Numai după scoaterea de sub tensiune a instalației electrice de alimentare se va putea începe lucrarea în instalația electrică de utilizare.

◊ Înregistrarea accidentelor produse în instalația electrică de utilizare se face de către utilizator.

Elaborator ATR,
Oana Simon

Aviz tehnic de racordare1000544892
Număr aviz09.12.2013
Eliberată la data

- 1 Denumire utilizator: RA AEROPORT IASI
Adresă utilizator:
Str. Moara de Vant(Strada) Nr. 34
700376 Iasi(IS)
Județ Iași
Tel. 271580 Fax 271570
- 2 Denumire loc consum/producere: INSTALATII BALIZAJ, ILUMINAT PLATFORMA,
RADIONAVIGATIE
Adresă loc consum/producere: Str. Moara de Vant(Strada), nr. 34, municipiul/orasul/comuna:
Iasi(IS), jud.: Iași, Cod poștal: 700376
- 3 Amplasarea punctului de delimitare și nivelul de tensiune în punctul de delimitare:
Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 6,0 kV la papiucii cablurilor plecare
din celulele de racord al modului de conexiune, catre consumator.
Elementele menționate sunt în proprietatea RA AEROPORTUL IASI
- 4 Amplasarea punctului de măsurare și nivelul de tensiune în punctul de măsurare:
Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 6,0 kV, la/ în/ pe celulele de masura aferente
modulului de conexiune, nou proiectat;
- 5 Elementele de pierderi și caracteristicile acestor elemente: -;

E.ON Moldova Distribuție S.A.
Ciurchi 146 - 150
700359 Iasi
www.eon-energie.roDepartament Operațiuni Rețea
Serviciul Acces Rețea Clienti
Strategici
Iasi, 700359, Str. Ciurchi 146-150
Județul: IașiDana Maria Simon
T 0232405223
F 0232406151

X

Inq Patricia Constantin

Sef Serv. Acces Ret Clienti Str (Name, Prezume)



E.ON Moldova Distribuție S.A., str. Curchi nr. 146 - 150, cod 700359, Iasi
RA AEROPORT IASI -
Str. Moara de Vant(Strada) Nr. 34
700376 Iasi(IS)
Judet: Iasi
Tel. 271580 Fax 271570

E.ON Moldova Distribuție S.A.
Curchi 146 - 150
700359 Iasi
www.eon-energie.ro

Departament Operatiuni Retea
Serviciul Acces Retea Clienti Strategici
Iasi, 700319, Str. Curchi 146-150
Judetul: Iasi

Dana Maria Simon
T 0232405223
F 0232405151

Iasi, 09.12.2013
Nr. 8046 din 09.12.2013

Stimate client,

Prezenta adresă însoțește Avizul tehnic de racordare nr. 1000544892 (initial) emis in data de 09.12.2013.

Cu respect,

ing.Patricia Constantin,
Sef Serv Acces Ret Clienti Str



Aviz tehnic de racordare pentru consumator necasnic

1) Persoană juridică

RA AEROPORT IASI - _____ J22/6/1992
 Denumirea consumatorului Nr. înregistrare la Reg. Comerțului
 9671409 RO _____
 CUI Atribut fiscal Reprezentant(a) prin (Nume, Prenume) În calitate de _____

2) Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 8046 _____ din data 16.10.2013 având ca scop
 racordarea unui loc de consum nou definitiv _____

adresată de RA AEROPORTUL IASI _____ în calitate de proprietar
 pentru locul de consum ce aparține utilizatorului RA AEROPORT IASI - _____
 cu sediul în județul Iași _____ municipiul/orașul/comuna Iași(IS)
 satul _____ sectorul _____ cod poștal 700376 str. Moara de Vant(Strada)
 nr. 34 _____ bl./sc. _____ et. _____ ap. _____ tel./fax 271580/271570
 e-mail _____ și a analizării documentației anexate acesteia, depusa complet
 la data 09.12.2013 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 aproba racordarea la rețeaua electrică a obiectivului.

3) Loc de consum

INSTALATI BALIZAJ, ILUMINAT PLATFORMA, RADIONAVIGATIE
 Denumire loc consum _____

Iași _____ Iași(IS)
 Județul Municipiul/orașul/comuna
 Localitatea _____ Sectorul _____ Cod poștal 700376
 Moara de Vant(Strada) _____ 34 _____
 Strada Numar Bloc/Scara
 Etaj _____ Ap. _____

Putere aprobată

	Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data _____	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Puterea finală aprobată
			Anul 2013	Anul 2014	Anul 2015	Anul 2016	Anul 2017	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)		123,53	207,06	207,06	207,06	207,06	348,24
	(kW)		105,00	176,00	176,00	176,00	176,00	296,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită ROMATSA OSNA IASI	(kVA)		28,24	54,12	54,12	54,12	54,12	54,12
	(kW)		24,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firidă
ULEI	ULEI93	IS0879		

4) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în următoarele condiții:

4.1 Descrierea succintă a soluției de racordare, corelată cu evoluția puterii aprobate stabilită prin fișa de soluție întocmită de CR Iași avizată de E.On Moldova Distribuție cu documentul nr. 222/04.12.2013

ATR nr. 1000544892 / 09.12.2013

E.ON Moldova Distribuție S.A.
 Curchi 146-150
 700359 Iași
 www.eon-energie.ro

Consiliul director
 Torsten Röglin
 (Director General)
 Radu Petre
 (Director General Adj.)
 Liviana Sugiha
 (Director General Adj.)

Sediul Central: Iași
 CUI: 14493197
 Atribut fiscal: RO
 222/1474/2009
 Capital social subscris și vărsat:
 499.736.120 Lei

BRD Bacău
 RO67 BRDE 0405 V499 2675 0400

Departament Operațiuni Rețea
 Serviciul Acces Rețea Clienti
 Strategici
 Iași, 700359, Str. Curchi 146-150
 Județul: Iași

Dana Maria Simon
 T 0232405223
 F 0232405151

1000544892
 Număr aviz

09.12.2013
 Eliberat la data

5003260899
 Cod loc consum

Număr înregistrat

- a) 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): -;
- b) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Racordarea la rețeaua de energie electrică se va realiza prin intermediul unui modul de conexiune 20 kV (cu funcționare la 6 kV) racordat în rețeaua 6 kV existentă în zona, prin interceptarea LES 6 kV în sistem intrare-iesire, între PT187 și PT 59. Modulul de conexiune va fi cu bara sectionată, cuprinzând 2 celule de linie, 2 celule de racord cu întrerupător, 2 celule de măsură și celula cupla cu întrerupător. La modulul de conexiune nou proiectat, se va racorda un post de transformare 6/0,4 kV-2x400 kVA, proprietate consumator. Lucrări pe tarif de racordare: - montare modul de conexiune 20 kV (cu funcționare la 6 kV); - LES 20 kV (6 kV) în lungime de 200 m traseu - 2 buc; - 2 contori electronici trifazați de energie electrică;
- c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 6,0 kV, la interceptare LES 6 kV între PT 187 și PT 59;
- 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): -

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea, este - lei, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este -.

În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli și se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți.

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 6,0 kV, celulele de măsură aferente modulului de conexiune, nou proiectat;
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin 2 grupuri de măsurare noi, fiecare formate din: contor electronic multitarif trifazat, de energie activă și reactivă, consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curba de sarcină, cu interfața de comunicație la distanță și modem de comunicație în vederea integrării în sistemul de telecitire, cu 3 echipaje, clasa de precizie 0,5 sau mai mică, montaj indirect, Ib=5A, Un=3x57,7 V sau gama extinsă și acoperitoare și din 3 transformatoare de curent de medie tensiune, cu raport 50/5/5 A clasa de precizie 0,5 sau mai mică și 3 transformatoare de tensiune cu raport 6/v3/0,1/v3/0,1/3 kV clasa 0,5 sau mai mică. Contoarele vor fi montate în nise separate securizate amplasate în peretele modulului de conexiune, conform specificațiilor EON Moldova Distribuție SA. Toate elementele componente ale grupului de măsurare au posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor neautorizate.
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 6,0 kV la papucii cablurilor plecând din celulele de racord ale modulului de conexiune, către consumator.

Elementele menționate sunt în proprietatea RA AEROPORTUL IASI.

4.2.1 Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrică;

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

- a) de monitorizare și reglaj: -;
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: -;
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: -;

4.2.3 Condiții specifice pentru racordare -;

4.2.4 Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării -;

4.3.1 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.

- în cazul întreruperii accidentale a unei cai de alimentare (ca urmare a defectării unui element al acesteia), durata maximă pentru conectarea celei de-a doua cai de alimentare este: 6 ore/ întrerupere.

- în cazul întreruperii accidentale simultane a tuturor cailor de alimentare, prin defectarea unor elemente ale acestora sau a unui element de sistem, care conduce la scoaterea din funcțiune a tuturor cailor de alimentare, durata maximă de restabilire a alimentării este timpul necesar pentru repararea sau înlocuirea elementului afectat și este timpul stabilit 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.

4.3.2 Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea la sediul central.

ATR nr. 1000544892 / 09.12.2013

4.4.1 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.

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

4.4.3 Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 667.004,69 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.

4.4.4 O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0,00 EUR, 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.

4.4.5 Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 4.1 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

4.5.1 Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 4.1 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.

4.5.2 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 4.4.3 se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

4.6.1 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.

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

4.7.1 Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;
b) autorizația de construire a obiectivului (inclusiv plan de situație vizat spre neschimbare), sau în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie. În cazul spațiilor închiriate este necesar și acordul notarial al proprietarului pentru executarea de lucrări în instalațiile electrice.

c) 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 consum;

4.7.2 Întocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la art. 4.7.1, lit.c), 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 art. 4.7.1, lit.c), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

4.7.3 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.

4.8.1 Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

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

4.8.3 La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile Regulamentului.

4.8.4 Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în Regulament.

4.9.1 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.

4.9.2 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 punctul 4.3, el 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.

4.9.3 Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

4.10.1 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.

4.10.2 În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizări din instalația proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

4.10.3 Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

4.10.4 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.

4.11 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 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.

4.12 În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

4.13 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.

Elementele care intervin in calculatia pierderilor:

:-

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

4.15 Prezentul aviz tehnic de racordare stă la baza contractelor de furnizare, pentru serviciul de transport și/ sau distribuție a energiei electrice și constituie parte integrantă a acestora.

4.16.1 În conformitate cu prevederile Regulamentului, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data 09.12.2038 cu precizările de la art. 4.16.2 și de la punctul 4.4.3. 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.

4.16.2 Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- expiră perioada pentru care a fost emis;
- se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;
- 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, distribuția ori furnizarea 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)

4.17 Alte condiții

La terminarea lucrărilor utilizatorul va prezenta dosarul definitiv al instalației electrice de utilizare.

Lucrari în grija utilizatorului (instalații de utilizare):

- LES 20 kV (6 kV) în lungime de 15 m traseu - 2 buc; - PTAv 6/0,4 kVA - 2 x 400 kVA ;

Avize și Acorduri

:-

Consumatorul trebuie sa-si ia toate masurile necesare de protectie impotriva intreruperilor tranzitorii sau a golurilor de tensiune cu o durata maxima 1 s; a supratensiunilor tranzitorii (de impuls) de origine atmosferica sau de comutate; deformarii curbei sinusoidale de curent ca urmare a armonicilor produse de receptoare.

PODOR-EMD033702

X
Semnătura

Ing.Neculai Bruma
Sef Dep. Operatiuni Rețea (Numo, Prenume)



X
Semnătura

Ing.Patricia Constantin
Sef Serv.Acces Rec. Clienti Sr (Numo, Prenume)

ATR nr. 1000544892 / 09.12.2013

5 / 7

Urmare a cererii utilizatorului din data _____ (in cadrul termenului prevazut la punctul 4.16, alin.(2), lit.d)), prin care acesta confirma faptul ca nu s-au modificat datele care au stat la baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, si tinand cont de faptul ca solutia si tariful de racordare stabilite si mentionate in prezentul aviz sunt in continuare valabile, termenul prevazut la punctul 4.16, alin.(2), lit.d din prezentul aviz se prelungeste cu inca 3 luni.

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ in valoare de _____.

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ in valoare de _____ inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată nr _____.

X
Semnatura
ing.Neculai Bruma
Sef Dep. Operatiuni Reteza (Nume, Prenume)

X
Semnatura
ing.Patricia Constantin
Sef Serv. Acces Reteza Clienti (Nume, Prenume)

Fișă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conf. Hotărârii Guvernului, nr. 90/2008), este:

$T = B + C = 667.004,69$ RON (incl. TVA), din care:

- 665.848,70 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta B a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare;
Suma este compusă din

662.625,00 RON (cu TVA) contravaloarea lucrării,
2.827,20 RON (cu TVA) valoare contor,
0,00 RON (cu TVA) valoare transformatori măsură,
396,50 RON (cu TVA) manoperă montare contor.

- 1.155,99 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta C a tarifului de racordare corespunzătoare recepției lucrărilor și punerii sub tensiune a instalației de utilizare.

RECOMANDARI PENTRU UTILIZATORII DE ENERGIE ELECTRICA SI PENTRU PREVENIREA ACCIDENTELOR PRIN ELECTROCUTARE:

◊ Inainte de proiectarea si realizarea instalatiei electrice de utilizare, viitorul utilizator va solicita persoanei fizice/juridice autorizate/atestate A.N.R.E. consultanta privind caracteristicile, aparatele si sistemele de protectie utilizate la viitoarea instalatie, stabilind de comun acord sistemul/sistemele de protectie impotriva socurilor electrice, scurtcircuitelor sau altor defectiuni posibile.

◊ Punerea sub tensiune a instalatiilor de utilizare (ART. 41 din HG 90/2008)

„(1) Punerea sub tensiune a instalatiilor electrice ale utilizatorilor se face, cu respectarea termenului prevăzut în contractul de racordare, după depunerea de către utilizator sau de împuternicitul său legal, la operatorul de rețea, a dosarului instalației de utilizare întocmit de executantul acesteia și, după caz, încheierea convenției de exploatare și a contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice, cu respectarea normelor în vigoare.

(2) Dosarul instalației de utilizare cuprinde, după caz, următoarele documente:

a) declarația executantului, prin care se confirmă: respectarea cerințelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalației de utilizare în baza proiectului tehnic verificat în condițiile legii, cu respectarea normelor tehnice în vigoare la data executării acesteia și cu îndeplinirea condițiilor care permit punerea ei sub tensiune;

b) procesele-verbale care confirmă efectuarea verificărilor și recepției la terminarea lucrărilor, cu rezultate corespunzătoare, buletine de încercări și altele asemenea.

(3) Dosarul instalației de utilizare cuprinde, după caz, și următoarele documente:

a) schema monofilară a instalației de utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecer, dar cel puțin la nivel de interfață cu instalația de racordare, stația de conexiuni sau tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora;

b) schema de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii, avizată de operatorul de rețea.

(4) În cazul în care operatorul de rețea a solicitat expertizarea instalației de utilizare, documentația tehnică va cuprinde și rapoartele de expertiză elaborate de organisme de expertiză sau de experți atestați în condițiile legii.

(5) La cererea operatorului de rețea, utilizatorul are obligația de a comanda expertiza prevăzută la alin. (4) și de a suporta costul acesteia. Dacă raportul de expertiză atestă faptul că instalația de utilizare era corespunzătoare sau dacă expertiza cerută este suplimentară verificărilor prevăzute de norme, costul expertizei va fi suportat de către operatorul de rețea.”

◊ Deținătorii de capacități energetice racordate la rețelele electrice de interes public au obligația să asigure exploatarea și mentenanța instalațiilor proprii în conformitate cu normele în vigoare, numai cu personal calificat și autorizat conform reglementărilor emise de Ministerul Muncii, Familiei și Egalității de Șanse și de Autoritățile competente, respectiv prin operatori economici atestați conform legii. Activitățile prevăzute, se vor asigura cu personal propriu sau prin încheierea de contracte cu terți. (cf. Art.42 din HG 90/2008)

◊ Deranjamentele care apar în instalația electrică de utilizare se remediază prin grija și răspunderea utilizatorului. Remedierea se va face de către persoane fizice/juridice autorizate/atestate A.N.R.E.

◊ Dacă pentru aceasta este necesară scoaterea de sub tensiune a instalației de alimentare cu energie electrică, utilizatorul va solicita aceasta prin telefon la „Call Center – telefon numărul 929 precedat de prefixul județului din care se face solicitarea”.

◊ Accesul la echipamentele electrice (ex. BMP, intrerupator general, etc) pentru scoaterea de sub tensiune a instalației de alimentare cu energie electrică, este permis numai personalului autorizat aparținând E.ON Moldova Distribuție.

◊ Numai după scoaterea de sub tensiune a instalației electrice de alimentare se va putea începe lucrarea în instalația electrică de utilizare.

◊ Înregistrarea accidentelor produse în instalația electrică de utilizare se face de către utilizator.

Elaborator ATR,
Ing. Oana-Maria Simon

RA AEROPORTUL IASI

Str.Moara de Vant, nr.34, mun.Iasi

Jud.Iasi

Nr. 15185 din 06.07.2012

E.ON Moldova Distribuție S.A.

Str. Ciurchi nr. 146-150

Cod 700359, Iași

www.eon-romania.ro

Oana Acornicesei

T +40-232-405223

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE**PENTRU CONSUMATOR NECASNIC****Nr.1000243057 din 06.07.2012**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 15185 din data 06.07.2012 , având ca scop **spor putere**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **RA AEROPORTUL IASI** cu sediul în Str.Moara de Vant, nr.34, mun.Iasi, jud.Iasi și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 06.07.2012, 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 „ RA AEROPORTUL IASI”**

amplasat(ă) în **str.Moara de Vant, nr.34, mun.Iasi, jud.Iasi** cu următoarea putere aprobată:

Președinte Consiliul de
Administrație
George Cristodorescu

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data.....	Evoluția puterii aprobate în primii ani					Putere a finală aprobată
			Anul 2012	Anul 2013	Anul 2014	Anul 2015	Anul 2016	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită (kVA)	168,48	-	461,95	461,95	461,95	461,95	461,95	461,95
(kW)	155	-	425	425	425	425	425	425

Directori Generali
Sorin-Sebastian Potanc
Virgil Metea (adj.)
Livioara Șujdea (adj.)

Sediul social Iași
Tribunalul Iași
CUI RO14493197
RC J22/1474/2009

Banca: BCR Bacău
Cont: RO11RNCB002600635170
Capital subscris și vărsat:
499.736.120 RON

Adresa electrică:

Statie transformare	Linie	Post	Plecare	Stalp/firida
ULEI	ULEI93	IS0187		

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. 962/2011 elaborat de SC GERVIS SA Suceava, avizat de SC EON**

MOLDOVA DISTRIBUTIE SA cu documentul nr. 322/16.11.2011 : pe medie tensiune din instalatiile existente, prin intermediul PT 187 - 6/0,4 kV proprietate consumator si amplificarea celor 2 transformatori de la 250 kVA la 630 kVA .

a)Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

- **alimentare pe medie tensiune din PT187 - 6/0,4 kV(instalatie existenta conform avizului tehnic de racordare nr.2866/16.03.1994).**

b)Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: -;

c)Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **6 kV**;

d)Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de E.ON Moldova Distribuție, 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): - ;

Valoarea estimată a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, care nu sunt prevăzute în programul de investiții al E.ON Moldova Distribuție, este (**nu este cazul**) lei, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrări de către operatorul de rețea este (**nu este cazul**). În condițiile în care utilizatorul optează pentru suportarea costurilor acestor lucrări, respectivele cheltuieli i se returnează de către E.ON Moldova Distribuție printr-o modalitate convenită între părți.

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**;

f) Măsurarea energiei electrice se realizează astfel:

- **pe joasa tensiune cu 2 grupuri de masurare, fiecare format din: contor electronic multitarif trifazat de energie electrică pentru energie activă și energie reactivă, consumata si debitata, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curbă de sarcină, cu interfață de comunicație la distanta si modem de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telectire, cu 3 echipaje, clasa de precizie 0,5, montaj semidirect, Ib= 5 A, Un=3x230/400 V si din 3 transformatoare de curent cu raport 750/5 A clasă de precizie 0,5. Toate elementele componente ale grupului de măsurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor neautorizate.**

g)Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit :

- **pe medie tensiune, la borne sosire a cablurilor 6 kV in postul de transformare PT187;**

2.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică: **se vor corela protecțiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**

(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, comandă, 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 : **nu este cazul;**

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: **nu 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 E.ON Moldova Distribuție le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

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

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: **6 ore/întrerupere**.

E.ON Moldova Distribuție 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 E.ON Moldova Distribuție la sediile centrelor de relații clienți precum și la sediul central.

4.(1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică utilizatorul încheie contractul de racordare cu E.ON Moldova Distribuție 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, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **T=B+C= 0 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 către E.ON Moldova Distribuție, conform prevederilor Regulamentului, suma de (**nu este cazul**) 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) E.ON Moldova Distribuție 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) E.ON Moldova Distribuție 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 E.ON Moldova Distribuție următoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) autorizația de construire a obiectivului (inclusiv plan de situație vizat spre neschimbare), sau în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate respectiv contractul de închiriere, în copie. În cazul spațiilor închiriate este necesar și acordul notarial al proprietarului pentru executarea de lucrări în instalațiile electrice.

c) 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 consum;

(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 E.ON Moldova Distribuție. 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, E.ON Moldova Distribuție 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 E.ON Moldova Distribuție, 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, E.ON Moldova Distribuție 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) 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 E.ON Moldova Distribuție, prezentată la punctul 3, el 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.
- (3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- 10.(1) La solicitarea E.ON Moldova Distribuție, 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 E.ON Moldova Distribuție.
11. 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 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.



12. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE. Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
13. 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.

Elementele care intervin în calculația pierderilor:

+dp: trafo Sn=2x630kVA;

-dp: trafo Sn=..... kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune.....

14. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.
15. Prezentul aviz tehnic de racordare stă la baza contractelor de furnizare, pentru serviciul de transport și/ sau distribuție a energiei electrice și constituie parte integrantă a acestora.
- 16.(1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil 25 ani, 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 consum 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 emiterie, dacă nu a fost achitat tariful de racordare și încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru transportul, distribuția ori furnizarea 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)

17. Alte condiții:

La terminarea lucrărilor utilizatorul va prezenta dosarul definitiv al instalației electrice de utilizare.

Lucrări în grija utilizatorului (instalații de utilizare):

- **inlocuirea sigurantelor cu percutor 25 A, existente în celulele trafo cu altele noi de 63 A;**
- **inlocuirea reductorilor de curent de 3x250/5, montați pe joasă tensiune cu alții noi de 3x750/5;**
- **inlocuirea celor 2 transformatori de 6/0,4 kV -250 kVA cu alții noi de 6/0,4 kV-630kVA;**
- **legarea la bornele fiecărui trafo a coloanelor existente Al 4x120 mmp și a celor proiectate 2XAC2XABY 3x240+120 mmp; pentru alimentarea terminalului 1 se va menține alimentarea;**



- pentru separarea vizibila, se vor monta pe peretele exterior 2 tablouri independente, echipate cu cate un intrerupator automate, debrosabil cu $I_n=1000$ A;
- pozarea a cate 2 cabluri AC2XABY 3x240+120 mmp, legate la fiecare tablou, in lungime de 320 m traseu pana la un tablou general montat langa terminalul nr.2 echipat cu intreruptoare automate cu $I_n=800$ A cu $I_r= 680$ A, pe intrari si pe iesiri si cu AAR , de unde se va alimenta TGJT proiectat.

Consumatorul trebuie sa-si ia toate masurile necesare de protectie impotriva intreruperilor tranzitorii sau a golurilor de tensiune cu o durata maxima 1 s; a supratensiunilor tranzitorii (de impuls) de origine atmosferica sau de comutatie; deformarii curbei sinusoidale de curent ca urmare a armonicilor produse de receptoare.

18. Prezentul aviz tehnic de racordare a avut in vedere si conditiile specifice indicate de consumator, **anuleaza si inlocuieste avizul tehnic de racordare nr.1000149390/16.12.2011, emis pentru RA AEROPORTUL IASI.**

Sef Departament Operatiuni Retea

Ing. Neculai Bruma



Sef Serviciu Acces Retea Clienti Strategici

Ing. Patricia Constantin



Urmare a cererii utilizatorului din data (în cadrul termenului prevăzut la punctul 16, 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 16, alin.(2), lit.d din prezentul aviz se prelungește cu încă luni. (termenul stabilit în cadrul Regulamentului, funcție de tensiunea punctului de racordare)

Sef Departament Operatiuni Retea
Ing. Neculai Bruma

Sef Serviciu Acces Retea Clienti Strategici
Ing. Patricia Constantin

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu nr. din în valoare de ron (cu TVA).

Semnătura

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

Semnătura

ANEXA 1 - FISA CALCUL TARIF RACORDARE

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conf. Hotararii Guvernului. nr. 90/2008), este

T = B + C = 0 RON (incl. TVA), din care:

- **0 RON (inclusiv TVA) reprezinta componenta B a tarifului de racordare** corespunzatoare instalatiei de racordare din amonte de punctul de delimitare;

Suma este compusa din:

- **0 RON (cu TVA) contravaloarea lucrarii,**
- **0 RON (cu TVA) valoare contor,**
- **0 RON (cu TVA) manopera montare contor.**

- **0 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta C a tarifului de racordare** corespunzătoare recepției lucrărilor și punerii sub tensiune a instalației de utilizare.

Elaborator ATR,
Ing.Oana Acornicesei



Cod: PCMSM-EMOD 33-Ed.11/Rev.0

RECOMANDARI PENTRU UTILIZATORII DE ENERGIE ELECTRICA SI PENTRU PREVENIREA ACCIDENTELOR PRIN ELECTROCUTARE:

- ◇ Inainte de proiectarea si realizarea instalatiei electrice de utilizare, viitorul utilizator va solicita persoanei fizice/juridice autorizate/atestate A.N.R.E. consultanta privind caracteristicile, aparatele si sistemele de protectie utilizate la viitoarea instalatie, stabilind de comun acord sistemul/sistemele de protectie impotriva socurilor electrice, scurtcircuitelor sau altor defectiuni posibile.
- ◇ Punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare (ART. 41 din HG 90/2008)

„(1) Punerea sub tensiune a instalațiilor electrice ale utilizatorilor se face, cu respectarea termenului prevăzut în contractul de racordare, după depunerea de către utilizator sau de împuternicitul său legal, la operatorul de rețea, a dosarului instalației de utilizare întocmit de executantul acesteia și, după caz, încheierea convenției de exploatare și a contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice, cu respectarea normelor în vigoare.

(2) Dosarul instalației de utilizare cuprinde, după caz, următoarele documente:

a) declarația executantului, prin care se confirmă: respectarea cerințelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalației de utilizare în baza proiectului tehnic verificat în condițiile legii, cu respectarea normelor tehnice în vigoare la data executării acesteia și cu îndeplinirea condițiilor care permit punerea ei sub tensiune;

b) procesele-verbale care confirmă efectuarea verificărilor și recepției la terminarea lucrărilor, cu rezultate corespunzătoare, buletine de încercări și altele asemenea.

(3) Dosarul instalației de utilizare cuprinde, după caz, și următoarele documente:

a) schema monofilară a instalației de utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecer, dar cel puțin la nivel de interfață cu instalația de racordare, stația de conexiuni sau tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora;

b) schema de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii, avizată de operatorul de rețea.

(4) În cazul în care operatorul de rețea a solicitat expertizarea instalației de utilizare, documentația tehnică va cuprinde și rapoartele de expertiză elaborate de organisme de expertiză sau de experți atestați în condițiile legii.

(5) La cererea operatorului de rețea, utilizatorul are obligația de a comanda expertiza prevăzută la alin. (4) și de a suporta costul acesteia. Dacă raportul de expertiză atestă faptul că instalația de utilizare era corespunzătoare sau dacă expertiza cerută este suplimentară verificărilor prevăzute de norme, costul expertizei va fi suportat de către operatorul de rețea.”

◇ Deținătorii de capacități energetice racordate la rețelele electrice de interes public au obligația să asigure exploatarea și mentenanța instalațiilor proprii în conformitate cu normele în vigoare, numai cu personal calificat și autorizat conform reglementărilor emise de Ministerul Muncii, Familiei și Egalității de Șanse și de Autoritățile competente, respectiv prin operatori economici atestați conform legii. Activitățile prevăzute, se vor asigura cu personal propriu sau prin încheierea de contracte cu terți. (cf. Art.42 din HG 90/2008)

◇ Deranjamentele care apar in instalatia electrica de utilizare se remediaza prin grija si raspunderea utilizatorului. Remedierea se va face de catre persoane fizice/juridice autorizate/atestate A.N.R.E.

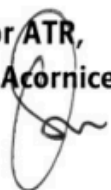
◇ Daca pentru aceasta este necesara scoaterea de sub tensiune a instalatiei de alimentare cu energie electrica, utilizatorul va solicita aceasta prin telefon la „Call Center – telefon numarul 929 precedat de prefixul judetului din care se face solicitarea ”.

◇ Accesul la echipamentele electrice (ex. BMP, intrerupator general, etc) pentru scoaterea de sub tensiune a instalatiei de alimentare cu energie electrica, este permis numai personalului autorizat apartinand E.ON Moldova Distributie.

◇ Numai dupa scoaterea de sub tensiune a instalatiei electrice de alimentare se va putea incepe lucrarea in instalatia electrica de utilizare.

◇ Inregistrarea accidentelor produse in instalatia electrica de utilizare se face de catre utilizator.

Elaborator ATR,
Ing.Oana Acornicesei



RA AEROPORTUL IASI
STR. MOARA DE VANT NR. 34
700376, - Loc. IASI
Com. ---
Jud. IASI
Tel. 0232-271580

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU LOC DE CONSUM SI PRODUCERE
Nr. 1005147037 din 01.03.2023**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005067849** din data **25.10.2022**, având ca scop **racordarea unui loc de consum și producere nou**, pentru locul de consum și producere ce aparține utilizatorului **RA AEROPORTUL IASI**, cu domiciliul/sediul în **STR. MOARA DE VANT NR. 34, loc. IASI, ---, jud. IASI**, telefon **0232-271580**, e-mail - și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **20.02.2023**, 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 SI PRODUCERE:**

**TERMINAL T4 SI CENTRALA FOTOVOLTAICA,
STR. AEROPORTULUI NR. 46, LOC. IASI, JUD. IASI**

în condițiile menționate în continuare.

Delgaz-Grid S.A.
Divizia Exploatare Mentenanta
Rețea Electricitate

Serviciul Acces la Rețea Electricitate

Str. Sf. Petru Movila, 38
Cod 700014, Iași
www.delgaz.ro

HURA BOGDAN ANDREI
T

bogdan.hura@delgaz-grid.ro
DEGR - SARE

LC: 5004155499

Directorii Generali
Cristian Secoșan (Dir. Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoie (Adj.)
Petre Stoian (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000

Banca BRD Târgu Mureș
IBAN:
RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON

1. Datele energetice ale locului de consum și producere :

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare * (Ah)	Pi total panouri pe un inverter (c.c.) (V)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2111	MONOCRIST ALIN	0,450	949.95	949.95	—	949.95	2023
Total	2111			949.95	949.95	—		

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare.

NOTĂ: Panou = panou fotovoltaic c.c. = curent continuu
Pi = putere activă instalată Pmax = putere activă maximă

- invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (V)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax inverter (c.a.) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	9	AUTARCO AX 110000S	400	110,00	—	990.00	949.95	2023
Total	9				—	990.00	949.95	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare/sisteme de stocare.

NOTĂ Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c.a. = curent alternativ;

Servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Consum propriu: **0,01 kW**

Puterea instalat: **0,01 kW**

Puterea maximă absorbită: **0,01 kW**

2. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *)	Evoluția puterii aprobate **)
			Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată***)	(kVA)	0,00	1055,50
	(kW)	0,00	949,95
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fara realizarea lucrarilor de intarire****)	(kVA)	—	—
	(kW)	—	—
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuată in situatiile de limitare operationala, prevazute la pct. 4, alin. (5) lit. a).	(kVA)	—	—
	(kW)	—	—
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea *****)	(kVA)	0,00	2608,70
	(kW)	0,00	2400,00

*) În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de producere / locul de consum și de producere a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificatul de racordare.

**) Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum și de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de

producere/loc de consum și de producere existent. În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

***) Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- (i) puterile instalate ale unităților generatoare;
- (ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;
- (iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
- (iv) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de serviciile interne ale centralei;
- (v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

****) Se completează numai în cazul în care soluția de racordare cuprinde lucrări de întărire.

*****) Pentru un loc de producere se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică) se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

Adresa electrică :

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/flirida
TATA	TATA25	MCAV T4	PTAV T4	---

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin studiul de soluție nr. 6 / 2022 întocmit de ELETROAXA SRL și avizat de Delgaz Grid SA cu documentul CTE nr. 66 / 16.02.2023:

alimentarea cu energie electrică se realizează pe medie tensiune, prin intermediul unui modulul de conexiune tip MCAv 20 kV, ce se va racorda în sistem intrare - ieșire prin interceptarea și mansonarea cablului de 20 kV, care face legătura între MCAB 954 Iasi și PTAb 886 - Aeroport T3, la o distanță de aproximativ 110 m față de MCAB 954 Iasi și prelungirea acestuia pe o lungime de 110 m + 95 m cu cablu tip NA2XS(FL)2Y, 3x(1x150/25 mmp), un circuit se va introduce în MCAB 954 Iasi și un circuit se va mansonă cu LES 20 kV spre PTAb 886 - Aeroport T3;

Centrala fotovoltaică se va racorda în instalația utilizatorului.

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 [V], la LES 20kv între MCAB 954 Iasi și PTAb 886 - Aeroport T3 (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);

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

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

- Pentru realizarea instalației de racordare, se va monta un modulul de conexiune tip MCAv 20 kV, cu acces din domeniul public, ce se va racorda în sistem intrare - ieșire prin interceptarea și mansonarea cablului de 20 kV, care face legătura între MCAB 954 Iasi și PTAb 886 - Aeroport T3, la o distanță de aproximativ 110 m față de MCAB 954 Iasi și prelungirea acestuia pe o lungime de 110 m + 95 m (2 circuite - sistem intrare-ieșire) cu cablu tip NA2XS(FL)2Y, 3x(1x150/25 mmp), un circuit se va introduce în MCAB 954 Iasi și un circuit se va mansonă cu LES 20 kV spre PTAb 886 - Aeroport T3;

- Modulul de conexiune de medie tensiune va fi format din:

- 2 celule de linie, de tip deschis cu bare izolate Un=24kV, In=630A echipate cu separator de sarcină în SF6, CLP, transformatori de curent toroidali, prize pentru

verificarea prezentei tensiunii si a corespondentei fazelor si indicator de semnalizare defecte in LES - DSA;

- 1 celula de servicii interne, de tip deschis, cu bare izolate echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP, Un=24kV; In=630A, transformator de servicii interne 20/0,23 kV, 2 kVA protejat cu sigurante fuzibile 0,3 A / 24 kV, prize pentru verificarea prezentei tensiunii si a corespondentei fazelor;

- 1 celula de medie tensiune de racord si masura pentru racordarea PTA_v 20/0,4 kV, 2x2500 kVA AEROPORT T4, de tip deschis cu bare izolate Un=24kV; In=630A echipata cu separator de sarcina in SF6, CLP, intrerupator in vid 24 kV, 630 A, cu releu de protectie numerica, prize pentru verificarea prezentei tensiunii si a corespondentei fazelor, cu 3 transformatoare de tensiune cu doua infasurari secundare (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/√3) kV, clasa de precizie 0,2s, 3 transformatoare de curent cu doua infasurari secundare 100/5/5A, clasa de precizie 0,2s si indicator de semnalizare defecte in LES - DSA; In releu de protectie numerica se vor implementa protectii maxime de curent temporizate si protectie maxima temporizata de curent homopolar, conform notei interne ce se va transmite de catre Departamentul Dispecerat si Regimuri al S.C. Delgaz Grid S.A.

- Gabaritul MCA_v trebuie sa permita loc liber pentru montarea unei celule de linie, conform specificatiei tehnice;

- Celulele de medie tensiune din MCA_v vor avea inaltimea de 1850 mm, inaltimea masurata de la podeaua postului de transformare până la barele de medie tensiune va fi 1620mm și adâncimea de 1050mm, lățimea celulei fiind de 500 mm sau de 700 mm, in functie de tipul celulei. Distanța între axa barelor extreme și pereții celulei va fi de 250mm, distanța între axele barelor de medie tensiune va fi de 230 mm, in conformitate cu versiunea actualizata a ST 298;

- Celulele vor fi prevăzute cu motorizare in vederea racordării la SCADA, cu motorizare la 24Vc.c., respectiv redresor 220 V c.a. / 24 V c.c. Furnizorul modulului de conexiune va asigura sursa independenta pentru actionarea motorizata a celulelor, pentru actionarea bobinelor de anclansare si declansare și pentru iluminatul din interiorul incaperii MCA_v; MCA_v se va echipa cu dulap de electroalimentare;

- In MCA_v proiectat se va monta un dulap SCADA (conform ST 007 A3 a Delgaz Grid) si se va integra in sistemul DMS-SCADA al Delgaz Grid;

- Modulul de conexiune va fi prevazut cu o instalatie de distributie potentialului in sol, a carei valoare trebuie sa fie mai mica de 4 Ω;

- Instalatiile proiectate se vor inscripționa cu semnalizarea de identificare, avertizare si interzicere, conform IP-SSM 33 (EE) a S.C. Delgaz Grid S.A. Se vor reinscripționa si celulele de linie din posturile adiacente si inscripțiile exterioare ale acestora.

Instalatia electrica de racordare se va realiza in baza unui proiect tehnic care va fi avizat la Delgaz Grid SA;

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 evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere/locul de consum și de producere în cauză:

-- NU E CAZUL --;

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere:

-- NU E CAZUL --;

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la/in/pe **celula de masura si racord aferenta MCAv 20 kV proiectat (AEROPORT T4)**. (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin intermediul unui **grup de masura format din contor electronic trifazat, multitarif, de energie electrica activa si reactiva, consumata si debitata, cu inregistrarea puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modem de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, montaj indirect, clasa de precizie 0.5 sau mai mica, Ib=5A, Un=3x57,7V sau gama extinsa si acoperitoare, 3 transformatoare de curent de 20 kV cu raportul 100/5/5A, clasa de precizie 0,2s si 3 transformatoare de tensiune de 20 kV cu raportul (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/√3) kV, clasa de precizie 0,2s. Toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate.**

(structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare);

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la **papucii cablurilor 20 kV, plecarea din celula de masura si racord din MCAv proiectat (AEROPORT T4), spre PTAv AEROPORT T4 pr. (beneficiar)**. (elementul fizic unde se face delimitarea);

g²⁾ punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la/in/pe **PT Utilizator;**

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere, automata de sistem, scheme speciale de protecție) la:

a) punctul de racordare:

- **Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrică;**

- **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 228/2018, Ord. ANRE 51/2019 (daca este cazul);**

b) punctul de delimitare a instalațiilor:

- **Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrică;**

- **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 228/2018, Ord. ANRE 51/2019 (daca este cazul);**

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului:

- **Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrică;**

- **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 228/2018, Ord. ANRE 51/2019 (daca este cazul);**

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

a) de monitorizare și reglaj:

- **Conform Ord. ANRE 228/2018, conform Ord. ANRE 51/2019;**

- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații:
- Conform Ord. ANRE 228/2018, conform Ord. ANRE 51/2019;
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice:
- In cazul alimentării cu energie electrică a unor motoare pentru care o succesiune incorectă a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasă sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.
- Protecție împotriva funcționării în regim insularizat în cazul pierderii rețelei (dispariția tensiunii din rețea);
- Centrala va fi echipată cu modul de protecție ce va deconecta generatorul de la rețeaua de distribuție în cazul în care tensiunea rețelei dispare (este nulă) sau în situațiile în care tensiunea și/sau frecvența sunt în afara domeniului pentru aceste mărimi în condiții normale de funcționare;
- Conform Ord. ANRE 228/2018, Ord. ANRE 51/2019;
grup de compensare a puterii reactive 2 baterii de condensatoare în trepte 450 kVAr/buc;
grup electrogen 1100 kVA, cu pornire automată și intrare în sarcină, acționat de un motor termic diesel;
- d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: **nu este cazul;**
- e) pentru sistemele HVDC: **nu este cazul;**
- f) pentru instalațiile de stocare: **nu este cazul;**
- (3) Condiții specifice pentru racordare:
- Racordarea la rețeaua electrică de interes public va fi condiționată de integrarea în sistemul SCADA Delgaz Grid (teste trecute cu succes).
 - Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 228/2018, Ord. ANRE 51/2019;
 - Centrala de producere trebuie să respecte condițiile de calitate a energiei electrice produse, stabilite conform normelor în vigoare.
 - Centrala trebuie să nu funcționeze în regim insularizat în raport cu rețeaua de distribuție la care este conectată.
 - Invertorul va deconecta automat în cazul apariției unui scurt circuit în rețeaua de distribuție;
 - Invertorul va deconecta automat în cazul în care tensiunea în rețeaua de distribuție;
 - Invertorul va deconecta automat în cazul apariției unei supratensiuni în rețeaua de distribuție;
- (4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:
- Se va verifica realizarea condițiilor specifice pentru racordare menționate la punctul 4.(3). conform Ord. ANRE 51/2019;

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

(5) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională:

a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingențele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;

b) condiții de limitare operațională a puterii evacuate – **nu este cazul** – (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme etc.).

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

- **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 228/2018, Ord. ANRE 51/2019;**

6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 12 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*:

- **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;**

- **declarație notarială privind acordul de amplasare a blocului de masură pe terenul proprietarului.**

8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **759.301,3484** lei, inclusiv TVA.

(1¹) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **535,5** lei, inclusiv TVA.

(1^f) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, prevăzută la pct. 3, lit. d), subpct. (i), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată este, este **0** lei, inclusiv TVA.

(1^g) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.

(1^h) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către producători conform prevederilor art. 44 alin. (24) din Regulament, este **80325,00** lei, inclusiv TVA.

(1ⁱ) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează prosumatorilor clienți casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și execuția bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este **0.00** lei.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele 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 bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de - **nu este cazul** - lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 3 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

(3) Restituirea de către utilizator a costurilor lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

(4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

10. (1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie, pina la incheierea contractului de racordare, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de - **nu este cazul** - lei, reprezentând - **nu este cazul** - % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea / următoarele formă/forme: - **nu este cazul** -;

(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din *Regulament*, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este -**nu este cazul**- pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. i și -**nu este cazul**- pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de producere/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 - **nu este cazul** - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit. d) subpct. i și - **nu este cazul** - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit. d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: - **nu este cazul** - 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 dintre 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 punctul 2;
- 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 al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

- e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea.

12. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

- a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) 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.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, costul lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suportă integral de utilizator, prin tarif de racordare.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatorii clienți finali noncasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție la momentul punerii în funcțiune, caz în care nu este necesară încheierea convenției prevăzute la alin. (6).

13. (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, cu respectarea, după caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a') din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. 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.

14. Utilizatorul, cu excepția prosumatorului al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluției de racordare stabilite de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie 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.

15. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de 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 instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, 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 instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: - **nu este cazul** - secunde.

(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.delgaz.ro

(4) Prosumatorii asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

16. (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 punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.

18. (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, 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) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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:

NU

(4) În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptățit să solicite și să primească de la operatorul de rețea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă și livrată în rețea pe perioada limitării.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1') din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
- f) în situația prevăzută la art. 36 alin. (6) din Regulament.

20. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) :

Conform Anexa 2

**# grup de compensare a puterii reactive 2 baterii de condensatoare in trepte 450 kVAr/buc;
grup electrogen 1100 kVA, cu pornire automata si intrare in sarcina, actionat de un motor termic diesel;**

Cu stima,

SEF SERVICIU RACORDARE
LA REȚEA ELECTRICITATE

Patricia CONSTANTIN



SPECIALIST
RACORDARE LA REȚEA
HURA BOGDAN ANDREI

S.C. Delgaz Grid S.A.

ANEXA 1 - FISA CALCUL TARIF RACORDARE

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este

$T = T_r + T_k + T_u = 759.836,8484$ RON (inclusiv TVA), din care:

- **0 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_r a tarifului de racordare** corespunzătoare cotei de participare la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, necesare pentru evacuarea puterii aprobate utilizatorilor;

- **759.301,3484 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_k a tarifului de racordare,** corespunzătoare realizării instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare;

- **535,5 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_u a tarifului de racordare,** corespunzătoare :

- a) verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații;
- b) verificării și certificării conformității tehnice a centralei electrice cu cerințele normelor tehnice în vigoare (pentru producători și producător și consumator);

Elaborator
HURA BOGDAN ANDREI



Anexa 2 - Alte condiții

➤ Lucrări în grija utilizatorului (instalație de utilizare):

#

post de transformare propriu (consumator) 20/0,4 kV, 2x2500 kVA, racordat din modulul de conexiune de medie tensiune proiectat tip MCAv (din instalatia de racordare), amplasat pe terenul beneficiarului, printr-un cablu 20 kV tip NA2XS(FL)2Y, 3x(1x150 mmp), in lungime de 7 m ;

- Postul de transformare proiectat 20/0,4 kV, 2x2500 kVA (Terminal 4), va avea urmatoarea configuratie :

- 1 celula de linie (sosire din MCAv 20 kV Terminal 4), de tip deschis cu bare izolate Un=24kV; In=630A echipata cu separator de sarcina in SF6, CLP, transformatori de curent toroidali, prize pentru verificarea prezentei tensiunii si a corespondentei fazelor si indicator de semnalizare defecte in LES - DSA;

- 1 celula de linie (plecare spre PTAv Centrala fotovoltaica), de tip deschis cu bare izolate Un=24kV; In=630A echipata cu separator de sarcina in SF6, CLP, transformatori de curent toroidali, prize pentru verificarea prezentei tensiunii si a corespondentei fazelor si indicator de semnalizare defecte in LES - DSA;

- 2 celule trafo, de tip deschis cu bare izolate Un=24kV; In=630A, echipate cu separator de sarcina in SF6, intrerupator in vid 24 kV, 630 A, cu releu de protectie numerica, CLP si prize pentru verificarea prezentei tensiunii si a corespondentei fazelor;

- 2 transformatoare 20/0,4 kV, 2500 kVA, cu mediu de izolatie in ulei, grupa de conexiuni Dyn5, infasurari Al/Al, cu releu de protectie si senzori de temperatura;

- 2 tablouri de distributie de joasa tensiune cu cate 5 plecari;

- Postul de transformare proiectat va fi prevazut cu o instalatie de distributie potentialului in sol, a carei valoare trebuie sa fie mai mica de 4 Ω;

- Instalatiile proiectate in instalatia consumatorului se vor inscripiona cu semnalizarea de identificare, avertizare si interzicere, conform IP-SSM 33 (EE) a S.C. Delgaz Grid S.A.

#

CENTRALA FOTOVOLTAICA 950 kW:

- Parcul fotovoltaic propus (CEF 950 kW) va fi format din panouri fotovoltaice monocristaline in numar de 2111 buc., Pi panou = 450 kW c.c., Pmax debitata de panouri (total) fiind de 950 kW. Panourile fotovoltaice se leaga in serie pentru a alcatui siruri (denumite stringuri), care la randul lor se conecteaza in paralel pentru a forma o matrice fotovoltaica, care se leaga la invertoarele solare.

- Invertoarele solare propuse, in numar de 9 buc., Un=400 V, Pi (c.a.)=110 kW, vor fi conform cu prevederile Ordinului ANRE nr. 228/2018 și nr. 132/2020.

Conexiunea intre PTAv proiectat Terminal 4 si PTAv Centrala Fotovoltaica se va realiza prin intermediul unei LES 20 kV tip NA2XS(FL)2Y, 3x(1x95/16 mmp), in lungime de 850 m ; Postul de transformare al parcului fotovoltaic 20/0,4 kV, 1250 kVA, va avea urmatoarea configuratie:

- 1 celula de linie (pentru conectare la PTAv Terminal 4), de tip deschis cu bare izolate Un=24kV; In=630A echipata cu separator de sarcina in SF6, CLP, transformatori de curent toroidali, prize pentru verificarea prezentei tensiunii si a corespondentei fazelor si indicator de semnalizare defecte in LES - DSA;

- 1 celula trafo, de tip deschis cu bare izolate Un=24kV; In=630A, echipata cu separator de sarcina in SF6, intrerupator in vid 24 kV, 630 A, cu releu de protectie

numerica, CLP si prize pentru verificarea prezentei tensiunii si a corespondentei fazelor;

- 1 transformator 20/0,4 kV, 1250 kVA, cu mediu de izolatie in ulei, grupa de conexiuni Dyn5, infasurari Al/Al, cu releu de protectie si senzori de temperatura;
- 1 tablou de distributie de joasa tensiune cu 9 sosiri de la cele 9 invertoare solare (invertoarele vor injecta puterea produsa direct in tabloul de distributie al postului);
- 1 tablou de distributie 0,4 kV pentru serviciile interne ale parcului fotovoltaic;

- Cabinet metalic tip RACK pentru instalarea echipamentelor electronice aferente sistemului de comunicatie a parcului fotovoltaic (ex. datalogger, lampi de balizaj, comutator comunicatie etc.).

- Pentru realizarea protectiei externe modulului generator (invertor) din instalatia de utilizare de joasa tensiune, intrerupatorul general 1600 A din tabloul de distributie de joasa tensiune al PTA Centrala Fotovoltaica, va fi motorizat si racordat la un releu de protectie, care va declansa in cazurile descrise in Ord. 132/2020. Valorile maxime si minime ale tensiunii si frecventei pentru protectiile de interfata aferente instalatiilor de productie a energiei electrice se vor seta conform Tabelului 2P din Ord. 132/2020.

#

grup de compensare a puterii reactive 2 baterii de condensatoare in trepte 450 kVAR/buc;

grup electrogen 1100 kVA, cu pornire automata si intrare in sarcina, actionat de un motor termic diesel;

#

- Instalatia de utilizare va fi realizata pentru puterea solicitata, cu respectarea normativelor tehnice in vigoare, inclusiv a normativului I7/2011. Va fi prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand 4 ohmi realizata conform standardelor aplicabile in vigoare. Executia prizei de pamant, ca parte integranta a instalatiei de utilizare, intra in atributiile beneficiarului;

- Invertorul va fi conectat la priza de pamant din instalatia de utilizare;

- Executia coloanei monofazate/trifazate (dupa caz), prevazuta cu nul de protectie de la grupa de masura la tabloul de distributie al locului de consum si productie conform prevederilor din normativu I7/2011, intra in atributiile beneficiarului;

- La terminarea lucrarilor utilizatorul va prezenta dosarul definitiv al instalatiei de electrice de utilizare.

➤ **Condiții specifice pentru racordare:**

- Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018 si Ord. ANRE 51/2019;

- Functionarea insularizata a centralei electrice nu este permisa. La intreruperea alimentarii din SEN se va intrerupe functionarea centralei pana in momentul revenirii tensiunii.

- Producătorul este responsabil pentru protejarea invertoarelor electronice și a instalațiilor auxiliare ale acestora contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte in instalațiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la acționarea protecțiilor de deconectare a centralei fotovoltaice sau la incidentele din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor in rețea, supratensiuni tranzitorii, etc.) cât și în cazul apariției unor condiții excepționale / anormale de funcționare.

- Stabilirea compatibilității centralei fotovoltaice cu normele tehnice în vigoare se va face în cadrul etapei de punere sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe. Parcurgerea etapei de punere sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe este obligatorie în cazul în care, în conformitate cu prevederile normelor tehnice aprobate de autoritatea competentă, sunt necesare probe la locul de consum și/sau de producere.

- Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 228/2018, Ord. ANRE 51/2019;

Elaborator ATR
HURA BOGDAN ANDREI



Către,
RA AEROPORTUL IASI
STR. MOARA DE VANT NR. 34
700376, - Loc. IASI
Com. ---
Jud. IASI
Tel. 0232-271580

Stimate client,

Prezenta însoțește avizul tehnic de racordare nr. 1005147037 din 01.03.2023

Conform Ord. ANRE nr 59/2013 - Regulament privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare, va comunicăm etapele care urmează a se parcurge în vederea punerii sub tensiune finale sunt:

- Utilizatorul depune cererea de încheiere a contractului de racordare;
- Achitarea de către utilizator a tarifului prevăzut în contractul de racordare;
- Contractarea și executarea lucrărilor, recepționarea și punerea în funcțiune a instalațiilor de racordare;
- Utilizatorul depune dosarul instalației de utilizare și documentația tehnică a centralei (conform Ord. ANRE 59/2013, respectiv conform Ord. ANRE 228/2018 și Ord. ANRE 51/2019)
- OR analizează dosarul și transmite utilizatorului eventuale neconformități;
- Actualizarea convenției de exploatare și depunerea solicitării de punere în funcțiune pentru probe;
- Efectuarea probelor în prezenta OR;
- Stabilirea de către OR a compatibilității centralei fotovoltaice cu normele tehnice în vigoare;
- OR emite certificatul de racordare;
- Încheierea contractului de distribuție/furnizare energie electrică definitiv,

SEF SERVICIU RACORDARE
LA REȚEA ELECTRICITATE
Patricia CONSTANTIN



SPECIALIST
RACORDARE LA REȚEA
HURA BOGDAN ANDREI

Delgaz-Grid S.A.
Departament Suport
Operational Electricitate
Suport Acces la Rețea
Electricitate

Str. Sf. Petru Movila, 38
Cod 700014, Iași
www.delgaz.ro

HURA BOGDAN ANDREI
T

bogdan.hura@delgaz-grid.ro
DEGR - SARE

Directori Generali
Cristian Secoșan (Dir. Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Eviolu (Adj.)
Petre Stoian (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000

Banca BRD Târgu Mureș
IBAN: RO11BRDE2705V27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON