Florin Luca

Semnat digital de Florin Luca
Data: 2026.11.25 13:01:34 +02'00'

Delgaz Grid SA, Bd. Pandurilor 42, et. 4, 540554 Târgu Mureş

SC ADF PROD SRL
STR. DIMITRIE LEONIDA NR. 113C
Loc. PIATRA NEAMT, Com. ---
Jud. NEAMT
Tel. 0233227048

Delgaz-Grid S.A.

Serviciul Racordare la Retea Electricitate

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

PUIU BIANCA
T

bianca.puiu@delgaz-grid.ro
DEGR - SARE

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU LOC DE CONSUM SI PRODUCERE
Nr. 1006051712 din 13.10.2025

LC: 5004161485
POD: EMO4237524

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005929201** din data **08.05.2025,** având ca scop **racordarea unor echipamente de producere a energiei electrice la instalatia de utilizare a locului de consum si/sau producere existent cu evacuarea în reteaua operatorului de retea a energiei electrice produse in surplus, in anumite regimuri de functionare a utilizatorului,** pentru locul de consum şi producere ce aparţine utilizatorului **SC ADF PROD SRL,** cu domiciliul/sediul în **STR. DIMITRIE LEONIDA NR. 113C**, loc. **PIATRA NEAMT, ---,** jud**. NEAMT,** telefon **0233227048**, e-mail **florin.luca@fereastra-adf.ro** şi a analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **03.10.2025**, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările şi completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ
A LOCULUI DE CONSUM SI PRODUCERE:

HALA PRODUCTIE DEPOZITARE+BIROURI + CEF,
LOC. PIATRA NEAMT, STR. DUMBRAVEI NR. 8, JUD. NEAMT

în condiţiile menţionate în continuare.

Directori Generali
Cristian Secoşan (Dir. Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoiu (Adj.)
Cristian Ifrim (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureş
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265

Banca BRD Târgu Mureş
IBAN:
RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris şi Vărsat:
773.257.777,5 RON

1. Datele energetice ale locului de 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 acumulatoare * (Ah)	Pi total panouri pe un invertor (c.c) (V)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**164**	**Canadian solar CS6.1-72TD-610, 610W**	**0.61**	**100,04**	**100,04**	---	**100,04**	**---**
2	**132**	**Canadian solar CS6.1-72TD-610, 610W**	**0.61**	**80,52**	**80,52**	---	**80,52**	**---**
3	**256**	**Canadian solar CS6.1-72TD-610, 610W;**	**0.61**	**156,16**	**156,16**	---	**156,16**	**---**
4	**2728**	**Canadian solar CS6.1-72TD-610, 610W;**	**0.61**	**1664,08**	**1664,08**		**1664,08**	**---**
Total	**3280**			**2000,80**	**2000,80**	**---**		

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

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

- invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a) (V)	Pi invertor (c.a) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**1**	**HUAWEI SUN2000-100KTL-M2**	**400**	**100**		**100.00**	**100,04**	**---**
2	**2**	**HUAWEI SUN2000-40KTL-M3**	**400**	**40**		**0.00**	**40,26**	**Evacuare 0**
3	**2**	**HUAWEI SUN2000-150K-MG0;**	**400**	**150**		**300.00**	**156,16**	**---**
	10	**HUAWEI SUN2000-150K-MG0;**	**400**	**150**		**0.00**	**151,28**	**Evacuare 0**
Total	**15**					**400.00**	**2000.80**	

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

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

- Servicii interne (indiferent de sursa şi calea de alimentare):

Consum propriu: **0,05 kW**

Puterea instalat: **0,05 kW**

Puterea maximă absorbită: **0,05 kW**

2. Puterea aprobată:

		Situaţia existentă în momentul emiterii avizului *)	Evoluţia puterii aprobate **) Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată***)	(kVA)	---	**444,44**
	(kW)	---	**400,00**
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fara realizarea lucrarilor de intarire****)	(kVA)	---	**0,00**
	(kW)	---	**0,00**
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata in situatiile de limitare operationala, prevazute la pct. 4, alin. (5) lit. a).	(kVA)	---	---
	(kW)	---	---
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din reţea *****)	(kVA)	**1411,76**	**2117,65**
	(kW)	**1200,00**	**1800,00**

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

***) Sunt cuprinse datele privind evoluţia puterii aprobate de la punerea în funcţiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum şi de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere/loc de consum şi de producere existent. În situaţia unui loc de producere/loc de consum şi de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.*

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

(i) puterile instalate ale unităţilor generatoare;

(ii) simultaneitatea în funcţionare 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 şi de producere şi/sau de serviciile interne ale centralei;

(v) pierderile de putere calculate pentru elementele de reţea situate între generator şi punctul de delimitare.

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

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

Adresa electrica :

Staţie transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firida
PAL	LES 20KV PT 335 PIATRA NEAMT	PT 335 PIATRA NEAMT	---	---

3. Descrierea succintă a soluţiei de racordare corelată cu evoluţia puterii aprobate, stabilită prin **studiul de solutie nr.105 / 2025 intocmit de IGNIS BLUE S.R.L, avizat de Delgaz Grid SA cu documentul nr. 738 / 2025:**

 # <u>LUCRARI PE TAXA DE RACORDARE</u>:

- **Montare analizor calitate energie Clasa A in celula 20KV PTAv 361 din Statia PAL,**
- **Analizorul de calitate a energiei va fi conform ST_210 a DEGR de CLASA A cu integrare in sistemul centralizat de Monitorizare a Calităţii Energiei Electrice al Delgaz Grid S.A.**
- **Se pastreaza aceeasi solutie de racordare din celula 20KV PTAv 361 Statia PAL ;**

 # <u>LUCRARI PE TAXA DE INTARIRE</u>:

- **Inlocuirea Terminalul numeric de protecție tip REF630, existent in celula PTAv 361 din Statia PAL, cu un terminal de protectie nou care sa aiba functia "Reverse Power / Directional Power sau codul ANSI 32P ".**

Terminalul de protectie trebuie sa respecte „Specificaţie tehnică pentru Terminal numeric pentru protecţia şi conducerea celulelor LES MT din staţiile de transformare" – ST 78 A4 din 20.12.2021, si va avea următoarele funcţii principale incluse:

- **Protecţie cu semnalizare si declansare la putere activa inversa – ANSI 32P;**
- **protecţie maximală de curent rapidă – ANSI 50 ;**
- **protecţie maximală de curent temporizată – ANSI 51;**
- **protecţie maximală de curent direcţionată – ANSI 67;**
- **discontinuitate fază – ANSI 46 PD**
- **protecţie homopolară de curent nedirecţionată – ANSI 51N;**
- **protecţie homopolară de curent sensibilă direcţionată – ANSI 67N;**
- **Protectie impotriva punerilor la pamant intermitente**
- **protecţie de minimă tensiune I si II- ANSI 27 – 1,2**
- **protecţie de maximă tensiune I si II- ANSI 59 – 1,2**
- **protecţie minimă şi maximă frecvenţă – ANSI 81**
- **reanclanşare automata rapidă,**
- **facilităţi de înregistrare evenimente,**
- **funcţii de comandă control,**
- **funcţii de monitorizare,**
- **facilitate testare externă,**
- **semnalizări optice locale şi la distanţă**

- **Configurarea Terminalul numeric de protecție nou montat pentru limitarea puterii produse de CEF la max. 400KW;**

Acest tip de protectie este suplimentara si va avea o temporizare de 0,8 secunde la semnalizare si declansare.

 # <u>LUCRARI IN INSTALATIA DE UTILIZARE</u>:

- **Se realizeaza conditii tehnice pentru racodarea CEF pe 0,4KV din TEG JT;**
- **Se monteaza in instalatia de utilizare a beneficiarului un "Sistem de limitare a puterii injectate in reteaua OD" – detalii la pct. e) Descriere constructiva funcţională şi tehnologică a instalaţiilor proiectate;**
- **In instalația de utilizare se va implementa o automatizare de limitare a energiei electrice la 400 kW în rețeaua electrică de distribuție Delagz Grid SA. Se vor prevedea protectii in punctul de delimitare, automatizare delimitare.**
- **Integrarea in SCADA a PTAv Centrala Fotovoltaica:**

Solutia de integrare in SCADA a Centralei Fotovoltaice presupune urmatoarele:

- Schimbul de date cu DMS-SCADA se va face utilizand protocolul de comunicatie IEC60870-5-104 intre un echipament (RTU, sistem SCADA etc) aflat in gestiunea Beneficiarului si un echipament Front-End aflat in gestiunea Delgaz;

- Calea de comunicatie va fi asigurata de Beneficiar la urmatorii:

- Linie date cu IP Fix si public si capacitate minima 512 kbps asigurata de Beneficiar;

- Echipament de rutare in gestiunea Beneficiarului ce suporta protocol SSH pe interfata WAN si autentificare prin SSH Keys – RSA 4096 (cheile de autentificare vor fi oferite de

Delgaz) – se recomanda router Teltonika 950 – 955 pentru care se Delgaz poate sa asigure si ghiduri detaliate de configurare;
- Servicii de configurare in sistemele de teleconducere ale Delgaz (echipament Front-End si sistem SCADA central)

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la **bara B a statiei de transformare 110/20kV PAL** (*capacităţile energetice la care se realizează racordarea*)**;**
b) instalaţia de racordare existentă în momentul emiterii avizului şi care se menţine (pentru situaţia unui loc de producere/loc de consum şi de producere existent, dacă instalaţiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):
Racordarea obiectivului este realizata dintr-o celula de medie tenisune, montata pe sectia de bare B a statiei 110/20kV PAL, celula 20 kV PTAv 361 din Statia PAL.
In instalatia de utilizare este montat un PTAv echipat cu un transformator de 1600kVA si un LES20 kV in lungime de 432m.
c) lucrări pentru realizarea instalaţiei de racordare:
studiul de solutie nr.105 / 2025 intocmit de IGNIS BLUE S.R.L, avizat de Delgaz Grid SA cu documentul nr. 738 / 2025:

 # <u>LUCRARI PE TAXA DE RACORDARE</u>:

- **Montare analizor calitate energie Clasa A in celula 20KV PTAv 361 din Statia PAL, Analizorul de calitate a energiei va fi conform ST_210 a DEGR de CLASA A cu integrare in sistemul centralizat de Monitorizare a Calităţii Energiei Electrice al Delgaz Grid S.A.**
- **Se pastreaza aceeasi solutie de racordare din celula 20KV PTAv 361 Statia PAL;**

d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea reţelei electrice deţinute de operatorul de reţea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii::

i. lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condiţiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere/locul de consum şi de producere în cauză:

 # <u>LUCRARI PE TAXA DE INTARIRE</u>:

- **Inlocuirea Terminalul numeric de protecţie tip REF630, existent in celula PTAv 361 din Statia PAL, cu un terminal de protectie nou care sa aiba functia "Reverse Power / Directional Power sau codul ANSI 32P ".**
  Terminalul de protectie trebuie sa respecte „Specificaţie tehnică pentru Terminal numeric pentru protecţia şi conducerea celulelor LES MT din staţiile de transformare" – ST 78 A4 din 20.12.2021, si va avea următoarele funcţii principale incluse:
  - **Protecţie cu semnalizare si declansare la putere activa inversa – ANSI 32P;**
  - **protecţie maximală de curent rapidă – ANSI 50 ;**
  - **protecţie maximală de curent temporizată – ANSI 51;**
  - **protecţie maximală de curent direcţionată – ANSI 67;**
  - **discontinuitate fază – ANSI 46 PD**
  - **protecţie homopolară de curent nedirecţionată – ANSI 51N;**

- **protecţie homopolară de curent sensibilă direcţionată – ANSI 67N;**
- **Protectie impotriva punerilor la pamant intermitente**
- **protecţie de minimă tensiune I si II- ANSI 27 – 1,2**
- **protecţie de maximă tensiune I si II- ANSI 59 – 1,2**
- **protecţie minimă şi maximă frecvenţă – ANSI 81**
- **reanclanşare automata rapidă,**
- **facilităţi de înregistrare evenimente,**
- **funcţii de comandă control,**
- **funcţii de monitorizare,**
- **facilitate testare externă,**
- **semnalizări optice locale şi la distanţă**

 Configurarea Terminalul numeric de protecţie nou montat pentru limitarea puterii produse de CEF la max. 400KW;

Acest tip de protectie este suplimentara si va avea o temporizare de 0,8 secunde la semnalizare si declansare.;

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

-- NU E CAZUL --;

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la/în/pe **celula 20 kV din Statia 110/20kV PAL** (*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 pentru integrarea in sistemul de telecitire, 3 echipaje, montaj indirect, clasa de precizie 0.2s sau mai mica, Ib= 5A, Un= 3x57,7V, 3 transformatoare de curent de 20KV cu raportul 2x40/5/5A, (montaj 1x40/5/5A in etapa 1 de dezvoltare), clasa de precizie 0.2s si 3 transformatoare de tensiune de 20KV cu raportul (20/V3)/(0,1/V3)/(0,1/V3)KV, clasa de precizie 0.2.**

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

g) punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la **capetele terminale ale LES20kV din celula statiei 110/20kV PAL, plecare spre consumator;** (*elementul fizic unde se face delimitarea*);

g[1]) punctul de interfaţă este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V],** la/în/pe **PT Utilizator**;

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

4. (1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protecţie) la:

a) punctul de racordare:

• Se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;

• Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018 , Ord. ANRE 51/2019, NTE 011/12/00;

b) punctul de delimitare a instalaţiilor:

• Se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;

• Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018 , Ord. ANRE 51/2019, NTE 011/12/00;

c) punctul de interfaţă din reţeaua utilizatorului:

• Se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;

• Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018 , Ord. ANRE 51/2019, NTE 011/12/00;

In instalaţia de utilizare se va implementa o automatizare de limitare a energiei electrice la 400 kW în reţeaua electrică de distribuţie Delagz Grid SA. Se vor prevedea protectii in punctul de delimitare, automatizare delimitare

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

a) de monitorizare şi reglaj:

• Conform Ord. ANRE 208/2018, conform Ord. ANRE 51/2019;

b) interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii:

- Conform Ord. ANRE 208/2018, conform Ord. ANRE 51/2019;

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecţie, control şi automatizare din instalaţiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalaţiilor de producere a energiei electrice:

- In cazul alimentării cu energie electrica a unor motoare pentru care o succesiune incorecta a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situaţie periculoasa sau o deteriorare a maşinii, în instalaţia de utilizare va fi prevăzută o protecţie pentru succesiunea fazelor.

• Protectie impotriva functionarii in regim insularizat in cazul pierderii retelei (disparitia tensiunii din retea);

• Centrala va fi echipata cu modul de protectie ce va deconecta generatorul de la reteaua de distributie in cazul in care tensiunea retelei dispare (este nula) sau in situatiile in care tensiunea si/sau frecventa sunt in afara domeniului pentru aceste marimi in conditii normale de functionare;

• Conform Ord. ANRE 208/2018 , Ord. ANRE 51/2019

In instalaţia de utilizare se va implementa o automatizare de limitare a energiei electrice la 400 kW în reţeaua electrică de distribuţie Delagz Grid SA. Se vor prevedea protectii in punctul de delimitare, automatizare delimitare

d) viteza de variaţie a frecvenţei şi intervalul de timp în care unitatea generatoare are capabilitatea de a rămâne conectată la reţea: **nu este cazul**;

e) pentru sistemele HVDC: **nu este cazul**;

f) pentru instalaţiile de stocare: **nu este cazul**;

(3) Condiţii specifice pentru racordare:

- Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019;

- Centrala trebuie sa respecte condiţiile de calitate a energiei electrice produse, stabilite conform normelor în vigoare.

- <u>Centrala trebuie sa nu functioneze in regim insularizat in raport cu reteaua de distributie la care este conectata</u>.

- Invertorul va deconecta automat in cazul aparitiei unui scurt circuit in reteaua de distributie ;

- Invertorul va deconecta automat in cazul in care tensiunea in reteaua de distributie este zero;

- Invertorul va deconecta automat in cazul aparitiei unei supratensiuni in reteaua de distributie;

- Pentru punerea sub tensiune se va respecta Procedura de notificare pentru racordare a unităţilor generatoare şi de verificare a conformităţii unităţilor generatoare cu cerinţele tehnice privind racordarea unităţilor generatoare la reţelele electrice de interes public aprobata prin Ord ANRE nr.51/2019.

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanţelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum şi de producere din punctul de vedere al conformităţii tehnice cu cerinţele normelor şi codurilor tehnice:

- Se va verifica realizarea conditiilor specifice pentru racordare mentionate la punctul 4.(3). conform Ord. ANRE 51/2019;

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanţelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum şi de producere din punctul de vedere al conformităţii tehnice cu cerinţele normelor şi codurilor tehnice:

(5) Cerinţe privind racordarea în condiţii de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situaţiile de limitare operaţională:

a) descrierea tuturor situaţiilor prevăzute în studiul de soluţie, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingenţele care, atunci când au ca efect apariţia de suprasarcini în reţea şi, în consecinţă, imposibilitatea elementelor reţelei rămase în funcţiune şi a reţelei în ansamblul ei de a funcţiona timp nelimitat în aceste condiţii conduc la necesitatea limitării operaţionale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;

b) condiţii de limitare operaţională a puterii evacuate -- **nu este cazul** -- (locul de amplasare a echipamentului, protecţii şi automatizări, scheme etc.).

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcţionării:

- Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019;

6. Centralele, unităţile generatoare şi/sau instalaţiile de stocare şi/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerinţele tehnice de proiectare, racordare şi de funcţionare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la reţeaua 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 reţea şi achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

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

- copia avizului tehnic de racordare;

- acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului

tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare;

- documente care dovedesc constituirea garanţiei financiare în favoarea operatorului de reţea, cu forma şi valoarea precizate în avizul tehnic de racordare, în cazul unui loc de producere;

- copia certificatului de înregistrare la registrul comerţului sau alte autorizaţii legale de funcţionare emise de autorităţile competente, dacă este cazul;

8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare şi explicitată în fişa de calcul anexată, este **103.697,00** lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare şi explicitată în fişa de calcul anexată, este **544,50** lei, inclusiv TVA.

(1^2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, prevazuta la pct. 3, lit. d), subpct. (i), stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata este, este **56.870,00** lei, inclusiv TVA.

(1^3) 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 şi explicitată în fişa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.

(1^4) Valoarea costurilor pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură şi protecţie, complet echipat, cu excepţia contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către producători conform prevederilor art. 44 alin. (24) din Regulament, este ---

(1^5) Valoarea medie a branşamentului până la care operatorul de distribuţie rambursează prosumatorilor clienţi casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale şi instituţiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea şi execuţia branşamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este **0** lei.

(2) Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condiţiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parţial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcţie de preţurile echipamentelor şi/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de reţea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului şi ale contractului de racordare, suma de – **nu este cazul** – lei, stabilită în fişa de calcul anexată, drept compensaţie bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensaţie bănească dacă la instalaţia de racordare prevăzută la pct. 3 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în condiţiile şi 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 instalaţii de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalaţiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de reţea, în conformitate cu prevederile Regulamentului şi ale contractului de racordare.
(4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalţi utilizatori pentru aceleaşi lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este îndreptăţit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de reţea, în conformitate cu prevederile Regulamentului şi ale contractului de racordare.
10. (1) Garanţia financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de reţea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de – **nu este cazul** – lei, reprezentând **5%** din valoarea tarifului de racordare, şi are următoarea/următoarele formă/forme: – **nu este cazul** –;
(2) Situaţiile în care garanţia financiară menţionată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de reţea şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
(3) Suplimentar situaţiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de reţea execută garanţia financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăseşte în situaţia de încetare a valabilităţii avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (1^3) din Regulament, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de reţea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilităţii avizului tehnic de racordare.
11. (1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire este **- lucrarile nu sunt prevăzute in planul de dezvoltare aprobat de ANRE -** pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. i şi **- nu e cazul -** pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. ii.
(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea 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 influenţată de apariţia locurilor de producere/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţionare ce au determinat lucrările de întărire respective.
(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a reţelei electrice care nu pot fi finanţate de operatorul de reţea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **56.870,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit. d) subpct. i şi **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit. d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).
(5) În situaţia în care, din următoarele motive: **lucrarile de intarire nu sunt prevazute in planul de dezvoltare aprobat de ANRE** operatorul de reţea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de reţea; În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea 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 reţea pentru lucrările de întărire a reţelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiţii al operatorului de reţea. În condiţiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de reţea printr-o modalitate convenită între părţi, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepţia cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).
e) achitarea costurilor care revin celorlalţi utilizatori pentru aceleaşi lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situaţia în care locul de producere/consum şi de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarerea ulterioară a acestora de la ceilalţi utilizatori, prin intermediul operatorului de reţea.

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

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

a) de către operatorul de reţea cu un anumit proiectant şi/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condiţiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condiţiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de reţea proiectează şi execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziţie publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziţie publică.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea şi/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) se poate încheia de către operatorul de reţea şi cu un anumit proiectant şi/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condiţiile în care utilizatorul solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, 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 situaţiile prevăzute la alin. (2) şi (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre

utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanţate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora şi sunt exploatate de către operatorul de reţea, în baza unei convenţii-cadru iniţiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalaţiei de racordare recepţionate şi puse în funcţiune. Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanţate de către operatorii de reţea sunt în proprietatea acestora.

(7) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la reţeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienţi casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale şi instituţiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuţie, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3^5) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare.

13. (1) Lucrările pentru realizarea instalaţiei 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[1]) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalaţiei de utilizare, precum şi utilizatorul vor respecta normele şi reglementările în vigoare privind realizarea şi exploatarea instalaţiilor electrice.

14. Utilizatorul, cu excepţia prosumatorului al cărui loc de consum şi de producere se racordează la reţeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluţiei de racordare stabilite de operatorul de distribuţie în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie convenţia de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaţionale prin dispecer, condiţiile de exploatare şi întreţinere reciprocă a instalaţiilor, reglajul protecţiilor, executarea manevrelor, intervenţiile în caz de incidente.

15. (1) Cerinţele standardelor de performanţă pentru serviciile prestate de operatorul de distribuţie şi de operatorul de transport şi de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuităţii serviciului şi la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiţii minime pe care respectivul operator de reţea are obligaţia să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuţie sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuţie sau de standardul de transport operatorii de reţea acordă utilizatorilor compensaţii, în condiţiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situaţia în care racordarea este realizată prin două sau mai multe instalaţii, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condiţiile existenţei şi funcţionării corecte a instalaţiei de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalaţii este cea corespunzătoare funcţionării instalaţiei de automatizare: **– nu este cazul –** secunde.

(3) Informaţiile privind monitorizarea continuităţii şi calităţii comerciale a serviciului de distribuţie sunt publicate şi actualizate în fiecare an de către operatorul de reţea. 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, 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.

(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 aparatajul 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/în 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 este cazul;

(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, menţionată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situaţiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea în următoarele situaţii:

a) ---

b) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

c) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

d) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizaţiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

e) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1^1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;

f) la încetarea valabilităţii acordurilor/autorizaţiilor şi/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

g) în situaţia prevăzută la art. 36 alin. (6) din Regulament.

h) la solicitarea titularului;

i) în situaţia prevăzută la art. 34 alin. (1^3) din Regulament;

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

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

21. Alte condiţii (în funcţie de cerinţele specifice utilizatorului, posibilităţile oferite de caracteristicile şi starea reţelelor existente sau impuse de normele în vigoare)

Conform Anexa 2;

Prezentul aviz tehnic de racordare anulează avizul tehnic / certificatul de racordare emis anterior nr. 1005370082 / 19.12.2023 pentru locul de consum 5004161485, în condiţiile în care prezentul aviz îşi produce efectele, respectiv prin încheierea contractelor conform legislaţiei în vigoare.

Cu stima,

SEF SERVICIU RACORDARE
LA RETEA ELECTRICITATE
NAZAREANU COSTICA - ADI

SPECIALIST RACORDARE LA RETEA
PUIU BIANCA



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

$T = T_I + T_R + T_U$ = (56.870,00 + 0,00) + 103.697,00 + 544,50 = 161.111,50 lei (inclusiv TVA), din care:

- 56.870,00 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_I a tarifului de racordare corespunzătoare cotei de participare la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, necesare pentru evacuarea puterii aprobate utilizatorilor;

Conform cu "Ordinul nr. 60/2023 pentru modificarea şi completarea *Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la reţelele electrice de interes public*, aprobată prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014" – art.10 – paragraf (1):

*"Componenta T(I) a tarifului de racordare este egală cu **suma componentelor [T(I)s] şi [T(I)g]**, corespunzătoare lucrărilor de întărire specifice şi a celor generale, care rezultă ca fiind necesare pentru evacuarea puterii aprobate utilizatorului.*

Cele două componente se stabilesc după cum urmează:

*a) Componenta lucrărilor de **întărire specifice** [T(I)s] se stabileşte pe bază de deviz general.*
T(I)s = 56.870,00 lei (inclusiv TVA)

*b) Componenta lucrărilor de **întărire generale** [T(I)g] este egală cu valoarea minimă dintre:*

(i) valoarea [T(I)g](SS) a lucrărilor de întărire generale, stabilită pe bază de deviz general;

[T(I)g](SS) = 0,00 lei inclusiv TVA (conform studiului de solutie nr.105 / 2025 intocmit de IGNIS BLUE S.R.L);

(ii) valoarea [T(I)g](calcul), stabilită cu următoarea relaţie:

[T(I)g](calcul) = S(evacuare) x i, unde:

S(evacuare) - puterea aprobată pentru evacuare în reţea la locul de producere sau la locul de consum şi de producere respectiv [MVA];

i - tarif specific [lei/MVA].

[T(I)g](calcul) = 0,00 lei fara TVA = 0,00 lei inclusiv TVA

- 103.697,00 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare, corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare din amonte de punctul de delimitare;

- 544,50 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare, corespunzătoare :

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

Elaborator
PUIU BIANCA



Anexa 2 - Alte condiții

- **Lucrări în grija utilizatorului (instalaţie de utilizare):**

  # <u>LUCRARI IN INSTALATIA DE UTILIZARE</u>:

  - **Se realizeaza conditii tehnice pentru racodarea CEF pe 0,4KV din TEG JT;**
  - **Se monteaza in instalatia de utilizare a beneficiarului un "Sistem de limitare a puterii injectate in reteaua OD";**
  - **Integrarea in SCADA a PTAv Centrala Fotovoltaica:**

  Solutia de integrare in SCADA a Centralei Fotovoltaice presupune urmatoarele:

  - Schimbul de date cu DMS-SCADA se va face utilizand protocolul de comunicatie IEC60870-5-104 intre un echipament (RTU, sistem SCADA etc) aflat in gestiunea Beneficiarului si un echipament Front-End aflat in gestiunea Delgaz;

  - Calea de comunicatie va fi asigurata de Beneficiar la urmatorii:

  - Linie date cu IP Fix si public si capacitate minima 512 kbps asigurata de Beneficiar;

  - Echipament de rutare in gestiunea Beneficiarului ce suporta protocol SSH pe interfata WAN si autentificare prin SSH Keys – RSA 4096 (cheile de autentificare vor fi oferite de Delgaz) – se recomanda router Teltonika 950 – 955 pentru care se Delgaz poate sa asigure si ghiduri detaliate de configurare;

  - Servicii de configurare in sistemele de teleconducere ale Delgaz (echipament Front-End si sistem SCADA central)

  #

  - 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 în 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 producere conform prevederilor din normativu I7/2011, intra in atributiile beneficiarului;

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

- **<u>Condiţii specifice pentru racordare:</u>**

  #

  • Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019

  • Producatorul este responsabil pentru protejarea invertoarelor electronice si a instalatiilor auxiliare ale acestora contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte in instalatiile proprii sau de impactul retelei electrice asupra acestora la actionarea protectiilor de deconectare a centralei fotovoltaice sau la incidentele din retea (scurtcircuite cu si fara punere la pamânt, actionari ale protectiilor in retea, supratensiuni tranzitorii, etc.) cât si in cazul aparitiei unor conditii exceptionale / anormale de functionare.

  • Stabilirea compatitibilitatii centralei fotovoltaice cu normele tehnice in vigoare se va face in cadrul etapei de punere sub tensiune a instalatiei de utilizare pentru perioada de probe. Parcurgerea etapei de punere sub tensiune a instalatiei de utilizare pentru probe este obligatorie in cazul in care, in conformitate cu prevederile normelor tehnice

aprobate de autoritatea competenta, sunt necesare probe la locul de consum si/sau de producere.

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

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

• Se vor respecta Ord. ANRE 128/2008 cu modificarile si completarile ulterioare, Ord. ANRE 208/2018, Ord. ANRE 51/2019.

Elaborator ATR
PUIU BIANCA



DelGaz Grid SA, Bd. Pandurilor 42, et. 4, 540554 Târgu Mureş

Către,
SC ADF PROD SRL
STR. DIMITRIE LEONIDA NR. 113C
Loc. PIATRA NEAMT, Com. ---
Jud. NEAMT
Tel. 0233227048

Delgaz-Grid S.A.
Serviciul Racordare la Retea Electricitate

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

PUIU BIANCA
T

bianca.puiu@delgaz-grid.ro
DEGR - SRRE

Stimate client,

Prezenta însoţeşte avizul tehnic de racordare nr. **1006051712 din 13.10.2025**

Conform Ord. ANRE nr 59/2013 - Regulament privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, cu modificarile si completarile ulterioare, va comunicam etapele care urmeaza a se parcurge in vederea punerii sub tensiune finale sunt:

- Utilizatorul depune cererea de încheiere a contractului de racordare;
- Achitarea de catre utilizator a tarifului prevazut in contractul de racordare;
- Contractarea şi executarea lucrărilor, recepţionarea şi punerea în funcţiune a instalaţiilor de racordare;
- Utilizatorul depune dosarul instalatiei de utilizare si documentatia tehnica a centralei (conform Ord. ANRE 59/2013, respectiv conform Ord. ANRE 208/2018 si Ord. ANRE 51/2019)
- OR analizează dosarul si transmite utilizatorului eventuale neconformităţi;
- Actualizarea convenţiei de exploatare si depunerea solicitării de punere in funcţiune pentru probe;
- Efectuarea probelor in prezenta OR;
- Stabilirea de către OR a compatibilităţii centralei fotovoltaice cu normele tehnice in vigoare;
- OR emite certificatul de racordare;
- Încheierea contractului de distribuţie/furnizare energie electrica definitiv;

SEF SERVICIU RACORDARE
LA RETEA ELECTRICITATE
NAZAREANU COSTICA - ADI

SPECIALIST
RACORDARE LA RETEA
PUIU BIANCA



Directori Generali
Cristian Secoşan (Dir. Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoiu (Adj.)
Cristian Ifrim (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureş
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265

Banca BRD Târgu Mureş
IBAN: RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris şi Vărsat:
773.257.777,5 RON