Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 3050240100105/data 14.05.2024

PENTRU LOCUL DE PRODUCERE

Nr 3050240100105 din 14.05.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **3050240100105** din data **11.01.2024**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **SOLID ENERGY VIBE SRL**, pentru **CEF 1,8 MW Grivita** ce aparţine **utilizatorului SOLID ENERGY VIBE SRL** cu sediul în judeţul **MUNICIPIUL BUCURESTI, SECTOR SECTORUL 2,** sat **-,** cod poştal **023674,** strada **GRIGORE IONESCU,** nr**. 63,** telefon **0730838714,** email **ELECTRICDIAMSES@YAHOO.COM,** şi a analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **12.01.2024,**

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ

A locului de producere/locului de consum şi de producere
CEF 1,8 MW Grivita

amplasat(ă) în judeţul **GALATI**, **Comuna GRIVITA**, sat **-**, cod poştal **807160**, strada **LIVEZII**, nr. **2**, bloc **-**, scara **-**, ap. **-,** nr. cadastral **106998**, in conditiile mentionate in continuare.

1. **Datele energetice ale locului de producere:**
   a) **Generatoare asincrone si sincrone:**

Nr. crt.	Nr. UG	Tipul UG (de exemplu, As, S)	Tip UG (T, H, E)	Un/UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	U (kV)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1		AS												
2		S												
TOTAL:					0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

NOTĂ: UG = unitate generatoare; As = asincron; S = sincron; T = termo; H = hidro; E = eolian; Un/UG = tensiune nominală la borne; U = tensiunea în punctul de racordare; Pn = putere activă nominală; Sn = putere aparentă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax; Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax; Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în reţea.

Mijloace de compensare a puterii reactive:

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observaţii

1	2	3	4	5	6	7
1						
2						

* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

b) 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 1 invertor (c.c.) (kW)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	3725	DAS-DH144NA	0,580	2160,500	2160,500		360,083	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,580	2160,500	2160,500	0,00	360,083	

***)** Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare.
Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată c.c. = curent continuu; Pmax = putere activă maximă.

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (kV)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	6	SUN2000-330KTL-H1	0,4	300,000		1800,000	1800,000	
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				300,000	0,00	1800,000	1800,000	

* 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 alternative.

c) Sistem HVDC pentru MGCCC:

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

***** Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

NOTĂ: Un = tensiune nominală; c.c. = curent continuu; c. a. = curent alternativ; Pmax abs = putere activă maximă absorbită; Pmax evac = putere activă maximă evacuată; Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită; Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată.

d) Instalatie de stocare:

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7
1						

* Instalaţie de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

** Regim de încărcare = regim de absorbţie de putere activă din reţea.

*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în reţea.

NOTĂ: IS = instalaţie de stocare; Pi IS = putere activă instalată totală a instalaţiei de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare şi de descărcare); Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare; Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în reţea; Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din reţea; Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare; Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalaţia de stocare; Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare; Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare.

-servicii interne (indiferent de sursa si calea de alimentare):
Puterea instalată 25,000 kW
Puterea maximă absorbită 15,000 kW

2. Puterea aprobata:

	Situaţia existentă în	Evoluţia puterii aprobate

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

		momentul emiterii avizului	Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kW)	***0,000***	***1800,000***	***1800,000***	***1800,000***	***1800,000***	***1800,000***
	(kVA)	***0,000***	***1800,000***	***1800,000***	***1800,000***	***1800,000***	***1800,000***
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)	***0,000***	***0,000***	***0,000***	***0,000***	***0,000***	***0,000***
	(kVA)	***0,000***	***0,000***	***0,000***	***0,000***	***0,000***	***0,000***
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din reţea	(kW)	***0,000***	***15,000***	***15,000***	***15,000***	***15,000***	***15,000***
	(kVA)	***0,000***	***16,667***	***16,667***	***16,667***	***16,667***	***16,667***

3. Descrierea succintă a soluţiei de racordare corelată cu evoluţia puterii aprobate, stabilita prin fisa de solutie nr. **3050240100105/-** sau studiul de soluţie nr. **30/2024 elaborat de SC DIAMSES SRL** avizat CTA DEER cu documentul nr. **10/151/118/ 19.04.2024**:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune ***20 kV, la Stalp nr. 52 al LEA 20 kV Schela Porcine, LEA 20 KV SCHELA - PORCINE 30500402, - kV, - kVA***

b) Instalaţia de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **Nu este cazul.**

c) Lucrari pentru realizarea instalaţiei de racordare: **- Stalpul existent nr. 51 al LEA 20 kV Schela Porcine se va echipa cu lanturi duble de intindere cu izolatori din material compozit (3 buc.) si se va realiza o priza de pamant Rp<10ohmi.**
- Stalpul existent nr. 52 se va echipa cu:
*** Consola CIT 140 cu lanturi duble de intindere;**
*** Recloser 24 kV (fmin, fmax, Umin, Umax, df/dt);**
*** descarcatoare 24 kV cu consola tripolara;**
*** izolatoare suport compozite pentru capete terminale LES 20 kV;**
*** priza de pamant cu dirijare potential Rp<1ohm.**

- Recloserul se va integra in sistemul SCADA existent al DEER.

c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare: **LES 20kV**
- De la stalpul 52 existent, se va poza un cablu subteran, realizat cu A2XSFL2Y 3x1x150, pozate in trefla stransa prin sant profil tipizat T sau M dupa caz. Traseul cablurilor va fi de-a lungul drumurilor de exploatare, pana la terenul pe care se amenajeaza noul CEF.

PT CEF 1,8 MW GRIVITA
Montare punct de conexiuni in anvelopa prefabricata din beton, amplasat pe terenul utilizatorului, la limita cu domeniul public, echipat cu celule electrice modulare de 20 kV cu echipament de comutatie 24 kV - 630 A - 16 kA in SF6 pentru separatoare, respectiv in vid pentru intreruptoare, in configuratia :
- 1 celula racord (sosire de la LEA 20kV Derivatie Grivita) cu separator si CLP;
- 1 celula masura cu separator si CLP 3xTC 75/5/5/5A cls 0.2s si 3xTT 20/√3/0.1/√3/0.1/3kV cls 0.2;
- 1 celula servicii interne cu Trafo 4 kVA ;
- 1 celula transformator (racord trafo 630kVA, 20kV) cu separator, intrerupator, 3 x (TC) 25/5/5/5A, cls 0.2s, 5P, 10P, releu numeric de protectie (PMR, PMT, PHDT, Umin, Umax, fmin, fmax, df/dt);
- priza de pamant cu Rp < 4 Ω.
- DSI ca/cc – 230 Vca/24 Vcc (Dulap servicii interne), echipat cu redresor automat 230 Vca/24 Vcc şi baterie de acumulatori 24 Vcc;
- In PCT, conectat la infasurarile grupului de masura se va conecta si un analizor de tensiune, clasa A.

La celula de plecare spre trafo se va racorda prin LES 20 kV doua posturi de transformare ridicatoare, 20/0.4kV 2x1250KVA,

amplasate pe terenul parcului.PTAb se va amplasa la limita de propriete astfel si se va asigura accesul OD pentru vizualizarea si mentenanta grupului de masura. PTAb se va integra in sistemul SCADA al operatorului de distributie, in vederea transmiterii de date conform Ordinului ANRE 208/2018 cu completarile ulterioare si a Normei tehnice "Condiţii tehnice de racordare la reţelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice"

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

i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum in cauza: **- La aproximativ 10 metri de stalpul 51 existent, in deschiderea 51-52 eixstenta aferenta LEA 20kV Derivatie Grivita, se va planta un salp nou, nr 51bis, echipat cu:**
*** Stalp SC15014;**
*** Consola CIT 140, cu lanturi duble de intindere;**
*** Separator in montaj orizontal STEPno 24kV, 400A;**
*** Priza de pamant Rp<4ohm**

- Conform NTE 001 "Protecţia posturilor de transformare de 3-35 kV cu intrare aeriană se realizează cu descărcătoare cu rezistenţă variabilă pe bază de oxizi metalici. Suplimentar, suporturile izolatoarelor liniilor electrice aeriene se leagă de pământ pe o distanţă de minimum 200 m de post, prizele de pământ ale stâlpilor având o rezistenţă de maximum 10 ohm. Prevederea se aplică şi pentru protecţia separatoarelor telecomandate şi reancaşatoarelor montate pe liniile aeriene de medie tensiune."
- Astfel s-au prevazut prize de pamant Rp<10 ohm pentru stalpii aflati la 200 m de recloserul telecomandat proiectat (10 buc).

- Realizare automatizare de limitare operationala pentru contingentele luate in calcul in studiul de solutie, la N-1 elemente in functiune.

*** Tariful de intarire specific: Tis = 634 520,11 lei fara TVA confom**

ii. Lucrări de întărire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de producere: **Lucrari de intarire generale pentru N elemente in functiune:**

- reconductorarea LEA 110 kV Vulturu-Tataranu;
- reconductorarea LEA 110 kV Tecuci-Cudabi;
- reconductorarea LEA 110 kV Focsani Vest-Tataranu;
- reconductorarea LEA 110 kV Vulturu-Liesti;
- reconductorarea LEA 110 kV Gutinas-Marasesti;
- reconductorarea LEA 110 kV Focsani Nord-Marasesti;
- reconductorarea LEA 110 kV Tecuci-deriv. Ionasesti-Marasesti.

*** Tariful de intarire general: Tig = 952 200,00 lei fara TVA.**

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20 KV**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **Grup de masura pentru decontarea energiei debitate de CEF 1,8 MW Grivita, in montaj indirect, format din:**
- 3 x TT 20/√3/0.1/√3/0.1/3kV cls 0.2;
- 3 x TC 75/5/5/5A, cls 0.2s (cu o infasurare pentru masura clasa 0,2S, cu viza metrologica, sigilabila), amplasate in PC CEF 1,8 MW Grivita proiectat;
- contor masura energie electrica activa si reactiva dublusens clasa 0.2.

g) Punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **capetele terminale LES 20kV coborare din LEA in LES, la stalpul cu recloser proiectat**

g[1]) punctul de interfaţă (punctul de racordare a instalaţiilor de producere a energiei electrice la instalaţia de utilizare a locului de producere/locului de consum şi de producere) este stabilit la nivelul de tensiune ***0.4 kV***, la/în/pe ***TDRI utilizator***;

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune ***20 kV***, la/în/pe ***PC CEF 1,8 MW Grivita.***

4.(1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările la:
a) punctul de racordare:
b) punctul de delimitare a instalatiilor: **- Protecţie maximală de curent rapidă (instantanee) – cod ANSI: 50;**
- Protecţie maximală de curent temporizată – cod ANSI: 51;
- Protecţie maximală de curent direcţionată – cod ANSI: 67;
- Protecţie maximală de curent de secvenţă inversă (discontinuitate fază) – cod ANSI: 46;
- Protecţie maximală de curent homopolar rapidă (instantanee) – cod ANSI: 50N;
- Protecţie maximală de curent homopolar temporizată – cod ANSI: 51N;
- Protecţie maximală de curent homopolar direcţionată – cod ANSI: 67N;

- Protecţie maximală de tensiune – cod ANSI: 59;
- Protecţie maximală de tensiune homopolară – cod ANSI: 59N;
- Protecţie de tensiune minimă – cod ANSI: 27;
- Protecţie la arc deschis 50L/51NL;
- Protecţie la maximă frevenţă – cod ANSI: 81O;
- Protecţie la minimă frevenţă – cod ANSI: 81U;
- Protecţie la suprasarcină termică – cod ANSI: 49;
- Funcţia de declanşare de rezervă la refuz întrerupător (DRRI) – cod ANSI: 50BF;
- Funcţia de control sincronism – cod ANSI: 25;
- Funcţia de anti-insularizare, pe criteriile f, U şi df/dt;
- Monitorizare efect termic al arcului electric în întrerupător;
- Înregistrator de evenimente;
- Memorarea şi oscilografierea mărimilor de defect măsurate (osciloperturbograf încorporat cu rata de eşantionare programabilă);
- Măsurare parametri reţea (U, I, f, P, Q, S, cos fi, Wh, VARh);
- Monitorizare poziţie aparataj primar (întrerupător);
- Monitorizare curenţi de defect comutaţi;
- Autosupraveghere.

c) punctul de interfata din reteaua utilizatorului: **- Racordarea la SEN a centralei nu va modifica funcționalitatea RED referitoare la automatizările de tip RAR, AAR, RABD, atât la funcționarea buclată cât și la funcționarea radială a RED in cauza, ulterior racordarii. Astfel centrala va asigura, în instalațiile proprii, toate măsurile tehnice necesare ca după racordare să se funcționeze fără nici un risc, în regimul cu RAR, AAR, RABD în funcțiune și de asemenea să poată primi tensiune fără preaviz in orice moment (ulterior ramanerii fara tensiune)**

- Reglajele protectiilor din instalatia de utilizare vor fi corelate cu celelalte protectii din amonte, vor fi realizate prin dispozitie de dispecer, solicitate de proiectant si prezentate in sedinta de avizare

(2) Alte cerinţe, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):

a) de monitorizare şi reglaj**:**

b) interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii **comunicarea va fi asigurata prin GPRS / FO.**

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

d) viteza de variaţie a frecvenţei şi intervalul de timp în care unitatea generatoare are capabilitatea de a rămâne conectată la reţea: **centrala formată din module generatoare trebuie să rămână conectată la reţea şi să funcţioneze în domeniile de frecvenţă şi perioadele de timp prevăzute in ord.ANRE nr. 208/14.12.2018 pentru categoria B ;**;

e) pentru sistemele HVDC: ;

f) pentru instalaţiile de stocare: **.**

g) limitări operaţionale:

i. descrierea tuturor situatiilor prevazute in studiul de solutie, care conduc la limitarea puterii evacuate: **• reconductorarea LEA 110kV Şişcani – Glăvăneşti;**
• reconductorarea LEA 220 kV Frumuşiţa – Bărboşi;
montare Trafo nou 220/110kV Focşani Vest;
• reconductorarea LEA 110kV Tecuci – ICM Tecuci;
• montare Trafo nou 220/110kV Borzeşti;
• montare Trafo nou 220/110kV Gutinaş;
• reconductorarea LEA 220 kV Focşani Vest – Gutinaş;
• montare Trafo nou 400/220kV Gutinaş;
• reconductorarea LEA 110kV Conţeşti – Gutinaş;
• reconductorarea LEA 110kV Şişcani – Conţeşti;
• reconductorarea LEA 110kV Şişcani – deriv. CHE Răcăciuni – Bacău Sud;
• reconductorarea LEA 110kV Tecuci – Cudalbi;
• reconductorarea LEA 110kV Lieşti – Cudalbi;
• reconductorarea LEA 110kV Gutinaş – Focşani Nord;
• reconductorarea LEA 110kV Gutinaş – Mărăşeşti;
• reconductorarea LEA 110kV Focşani Nord – Mărăşeşti;
• reconductorarea LEA 110kV Gutinaş – Mărăşeşti;
• reconductorarea LEA 110kV Tecuci – deriv. Ionăşeşti – Mărăşeşti;
• reconductorarea LEA 110kV CEF Energy Innovative Solutions – ICM Tecuci;
• reconductorarea LEA 110kV CEF Energy Innovative Solutions – Lieşti;
• reconductorarea LEA 110kV Vulturu – Tătăranu;
• reconductorarea LEA 110kV Focșani Vest – Tătăranu;

• reconductorarea LEA 110kV Vulturu – Liești;

ii. conditiile de limitare operationala a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protectii si atumatizari, scheme, etc): **Informatiile ce trebuiesc aduse in PC 20kV din statiile operatorului:**
1. LEA 20kV Pechea – Cudalbi – derivatia Grivita deconectata (din Statia Cudalbi)
1 - Echipamentele de automatizare montate in instalatiile Operatorului de Distributie ce realizeaza functia de deconectare a CEF proiectate in cazul aparitiei unei situatii de contingenta la care centrala proiectata isi aduce aportul:

Statia 110/20kV Cudalbi
Echipamentul de automatizare se va monta in celula de 20kV Pechea – Statia Cudalbiacesta va transmite o informatie (intrerupator celula 20kV deconectat) si este compus din:
• Device tip I/O mirror 3200 (Moxa) - 2 buc;
• Calea principala de comunicatii propusa – Fibra optica
• Calea secundara de comunicatii - Router GSM 4G (PH) -1 buc;
• Sir de cleme pentru transmiterea starilor echipamentelor
• UPS cu autonomie cel putin 24h
• Elemente de interfata pentru afisare date si testare a echipamentelor
Alimentarea dulapurilor aferente instalatiei de automatizare se va realiza din serviciile proprii de c.a. iar UPS-ul are rolul de a asigura alimentarea circuitelor in cazul unor defectiuni la S.I.
Pentru a putea transmite on-line pozitia intrerupatoarelor solutia propusa necesita un abonament de date la un operator de telefonie mobila abonament de tip APN cu IP fix (static).
Costul abonamentului va fi suportat integral de catre beneficiar;

2 - Echipamentele de automatizare montate in instalatiile utilizatorului ce realizeaza functia de deconectare a CEF proiectate in cazul aparitiei unei situatii de contingenta la care centrala proiectata isi aduce aportul:
Var. 1: PC 20 kV
Echipamentul de automatizare se va monta in PC 20kV – celula de racord trafo 20kV(compartimentul de circuite secundare intrerupator astfel incat sa preia deconectarea intrerupatoarelor aferente statiilor ale caror contingenta se doreste a fi limitata operational) si este compus din:
• Device tip I/O mirror 3200 (Moxa) - 1 buc;
• Calea principala de comunicatii propusa – Fibra optica
• Calea secundara de comunicatii - Router GSM 4G (PH) -1 buc;
• Sir de cleme pentru transmiterea starilor echipamentelor
• UPS cu autonomie cel putin 24h
• Elemente de interfata pentru afisare date si testare a echipamentelor

- Până la realizarea lucrărilor de întărire generale si limitarilor operationale puterea care se poate evacua de catre noul producator este 0MW.

(3) Condiţii specifice pentru racordare

(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: **Producatorul va respecta Procedura de notificare pentru racordarea unităţilor generatoare şi de verificare a conformităţii unităţilor generatoare cu cerinţele tehnice privind racordarea unităţilor generatoare la reţelele electrice de interes public, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 51/2019, pentru unitati generatoare de categorie B.**

5.Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcţionării **Un analizor al calitatii energiei electrice livrate ln SEN pentru monitorizarea parametrilor de calitate ai energiei electrice produse, de clasa A, conform standardelor IEC 61004-30 si SR EN 50160, compatibil cu sistemul de monitorizare a energiei electrice existent la Distribuție Energie Electrică Romania, sucursala, montat in celula proiectata. Analizorul va fi in varianta cu display (LCD), se va monta pe infasurarea dedicata a TC-urilor sl TT-urilor si se va integra in sistemul de monitorizare a parametrilor de calitate a energiei electrice existent la Distribuție Energie Electrică Romania. Analizorul se alimenta la tensiunea operativa o statiei;**

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 in reglementările tehnice în vigoare.

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

(2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament**: a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerţului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;***

b) 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;
c) devizul general întocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;
d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare şi execuţie, după caz, încheiat de către utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b), cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta. În cazul în care contractul de execuţie nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de reţea copia contractului de execuţie a instalaţiei de racordare cu cel puţin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuţie a instalaţiei de racordare.
e) împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de reţea în numele şi pe seama utilizatorului şi reprezentarea utilizatorului în relaţia contractuală cu operatorul de reţea pe toată perioada derulării contractului de racordare.

8.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **452526,75** lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente: Tariful de proiectare: ***0,00*** lei (faza SF) + ***74375,00*** lei (faza PTE) + ***36153,03*** lei (faza DTAC) + **0** lei (faza DE); componenta T_R: **195386,10** lei (utilaj) + ***146612,62*** lei (C+M) + ***0*** lei (Integrare SCADA) + ***0*** lei (grup masura); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = ***0,00*** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = ***0,00*** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(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, este Tu: **2534,70** lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este **1888196,93** lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente: **0,00** lei (faza SF-Ti) + **0,00** lei (faza PTE-Ti) + **0,00** lei (faza DTAC-Ti) ; lucrari efective intarire: **1888196,93** lei (utilaj-Ti) + **0,00** lei (C+M-Ti) + **0,00** lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(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 **0,00** lei (inclusiv TVA), stabilită în fişa de calcul anexată, drept compensaţie bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensaţie bănească, dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în condiţiile şi la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

10.(1) În situaţia prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligaţia să constituie o garanţie financiară în favoarea operatorului de reţea, în valoare de ***117162,92*** lei, reprezentând ***5,00*** % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: **Scrisoare de garantie bancara**

(2) Termenul în care utilizatorul are obligaţia să constituie garanţia financiară prevăzută la alin. (1), situaţiile în care garanţia financiară poate fi executată de operatorul de reţea, precum 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 nu solicită în scris operatorului de reţea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentaţiei complete prevăzute la art. 36 din *Regulament*, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire este **-** pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i şi **-** pentru lucrările precizate la punctul 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 punctul 3 lit d) subpct. ii) este influenţată de apariţia locurilor de consum/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 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i şi lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(5) În situaţia în care, din următoarele motive: 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 1;

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).

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 proiectant şi/sau constructor atestat, ales 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) subpct. (i) 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 suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire şi solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului 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.

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. 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 care deţine locuri de consum şi de producere prevăzute cu instalaţii de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, 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 neplanificată 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 căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, 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 căi de alimentare este cea corespunzătoare funcţionării instalaţiei de automatizare: **-** 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 www.distributie-energie.ro.

(4) Prosumatorii care deţin instalaţii de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, asigură accesul operatorului de reţea în incinta/zona în care sunt amplasate instalaţiile de producere pentru verificarea de către operator a calităţii tehnice a energiei electrice livrate în reţea, în aceleaşi condiţii cu cele prevăzute în Procedură.

16.(1) În cazul în care utilizatorul deţine echipamente sau instalaţii la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice şi/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligaţia ca prin soluţii proprii, tehnologice şi/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenţie, să asigure evitarea unor astfel de evenimente

în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situaţia în care, din cauza specificului activităţilor desfăşurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante şi acesta consideră că este necesară o siguranţă în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de reţea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17.(1) În scopul asigurării unei funcţionări selective a instalaţiilor de protecţie şi automatizare din instalaţia proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de reţea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalaţiilor din amonte.

(2) Echipamentul şi aparatajul prin care instalaţia de utilizare se racordează la reţeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuţia şi exploatarea instalaţiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale şi turismului nr. 2.741/2011.

18.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcţionării instalaţiilor şi receptoarelor speciale (cu şocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalaţiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbaţiile instalaţiilor şi receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligaţia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecţiei de energie reactivă din/în reţeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalaţiilor şi/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum şi de producere. Neîndeplinirea acestei condiţii determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) În situaţia de excepţie în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacţionată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecţia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de reţea cu pierderi, situate între punctul de măsurare şi punctul de delimitare, sunt: **LES 20 kV tip A2XSFL2Y 3x1x150, intre stalpul cu recloser nou proiectat si PTAb utilizator CEF 1,8 MW Grivita**

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) Până la încheierea contractului de racordare, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanţiei financiare prevăzute la punctul 10;

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. (11) 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 definitive.

20. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de reţea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21.(1) Materialele şi echipamentele care se utilizează la realizarea instalaţiei derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerinţele din specificaţiile tehnice DEER. Celelalte materiale şi echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificaţii tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalaţiei, să îndeplinească cerinţele specifice de fiabilitate şi siguranţă.

(2) Alte condiţii: **Tehnice:**

1. Faza de proiectare PTE aferenta instalatiei de racordare din instalatiile DEER, se va aviza in comisia CTE comuna a DEER.

2. Faza de proiectare PTE aferenta instalatiei de utilizare se va aviza in comisia CTE comuna a DEER.

3. Responsabilitatea integrarii in sistemul SCADA a CEF proiectata, asigurand transmiterea on-line a informatiilor minime: P,Q,U,f si pozitie intrerupator in sistemul SCADA al DEER va fi in totalitate a utilizatorului, inclusiv asigurarea si mentinerea in parametrii a caii de comunicatie.

Juridice:

1. DEER prin Sucursala Galati, va intocmi Conventia de Exploatare;

2. Utilizatorul va prezenta acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, 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, conf. art. 36, din Ordinul ANRE nr. 59/2013.

Semnături autorizate,

Director Divizia Comerciala **Ing. Ionel BOJA**	**Director Directia Management Acces Retea** **Ing. Eduard Antal DAVID**	**Manager D.A.R.** **ing. Ovidiu Călin ALB**
Ionel Boja Semnat digital de Ionel Boja Data: 2024.05.29 11:32:05 +03:00	Digitally signed by Eduard-Antal David Date: 2024.05.28 09:58:51 +03'00'	Ovidiu-Calin Alb Semnat digital de Ovidiu-Calin Alb Data: 2024.05.23 14:20:51 +03:00

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069
Fax: +40 264 205 998
office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722
R.C. DEER J12/352/2002
www.distributie-energie.ro

Întocmit
Cristian Aurel Dobos

Digitally signed by
Iurie Ieseanu
Date: 2026.05.15 09:00:10 +03'00'

R O M Â N I A
JUDEŢUL GALAŢI
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI GRIVITA
Nr.5826/08/08/2025

AUTORIZAŢIE DE CONSTRUIRE

Nr.10 din 08.08.2025

Ca urmare cererii adresate de[1] **S.C. Solid Energy Vibe S.R.L. prin S.C. Diamses S.R.L. cu sediul in municipiul Galati,Str.George Cosbuc,Nr.214,judetul Galati,**
cu domiciliul[2] municipiul
sediul în judeţul GALATI oraşul Galati
~~comuna~~
satul _____ ,cod poştal _____, bl._____, sc._____, et._____, ap. _____, telefon 0724539954 e-mail electricdiamses@yahoo.com înregistrată la nr._5765/06.08.2025

în conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcţii, republicată, cu modificările şi completările ulterioare,

SE AUTORIZEAZĂ :

executarea lucrarilor de ,,AMENAJARE PARC FOTOVOLTAIC SI LUCRARI DE CONECTARE LA SISTEMUL ENERGETIC NATIONAL,,
pe imobilul - teren şi/sau construcţii -, situat în judeţul **GALAŢI**,
~~municipiul~~/~~oraş~~/comuna **GRIVITA ,** , sat **GRIVITA** , sectorul **-** ,
cod poştal **807160** , strada ___, nr. _____, bl. **-** , sc. **-** , et. **-** , ap. **-** .
Cartea funciară[4] **106998,T 48/1,P 794/53,LOT 2**
Fişa bunului imobil **106998,T 48/1,P 794/53,LOT 2**
sau nr. cadastral

- lucrări în valoare[5] -totala de **1 495 784.43 LEI**
-C+M = **1 429 174.12 LEI**

- în baza documentaţiei tehnice – D.T. pentru autorizarea executării lucrărilor de construire (D.T.A.C. + D.T.O.E.), respectiv racordare la RED CEF (D.T.A.D., D.T.O.E.) ATR nr.[6] 3050240100105/14.05.2024,numar proiect 61/1/2025 a fost elaborată de **S.C.THESIKKOFFICE S.R.L.** cu sediul în judeţul **Galaţi** ,localitatea Galati , Str.Tecuci Nr. 32 bis,Bl.Carpati,Sc.1,Et.1,Ap.3, inregistrata la ONRC sub numarul J 17/1375/2021-identificata prin CUI 44773130, respectiv de **Coman Andrei** - arhitect / ~~conductor arhitect~~ cu drept de semnătură, înscris în Tabloul Naţional al Arhitecţilor cu nr. _10990_ în conformitate cu prevederile Legii nr. 184/2001 privind organizarea şi exercitarea profesiei de

---

[2] *Adresa solicitantului*

CU PRIVIRE LA AUTORIZAREA EXECUTĂRII LUCRĂRILOR *SE FAC URMĂTOARELE PRECIZĂRI:*

A. DOCUMENTAŢIA TEHNICĂ – D.T. (D.T.A.C. + D.T.O.E. ~~sau D.T.A.D.~~) – se va depune – împreună cu toate avizele şi acordurile obţinute, precum şi actul administrativ al autorităţii competente pentru protecţia mediului, până la finalizarea lucrărilor.-

Nerespectarea întocmai a documentaţiei – D.T. vizată spre neschimbare (inclusiv a avizelor şi acordurilor obţinute) – constituie infracţiune sau contravenţie, după caz, în temeiul prevederilor art. 24 alin.(1), respectiv ale art. 26 alin (1) din Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcţii, republicată.

În conformitate cu prevederile art. 7 alin. (15) – (15[1]) din Legea nr. 50/1991 şi cu respectarea legislaţiei pentru aplicarea Directivei Consiliului 85 / 337 / CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice şi private asupra mediului, în situaţia în care în timpul executării lucrărilor şi numai în perioada de valabilitate a autorizaţiei de construire survin modificări de temă privind lucrările de construcţii autorizate, care conduc la necesitatea modificării acestora, titularul are obligaţia de a solicita o nouă autorizaţie de construire.

B. TITULARUL AUTORIZAŢIEI ESTE OBLIGAT:

1. să anunţe data începerii lucrărilor autorizate, prin trimiterea înştiinţării conform formularului anexat autorizaţiei (formularul – model F.13) la autoritatea administraţiei publice locale emitentă a autorizaţiei.
2. să anunţe data începerii lucrărilor autorizate, prin trimiterea înştiinţării conform formularului anexat autorizaţiei (formularul – model F.14) la Inspectoratul în Construcţii al judeţului/municipiului Bucureşti, împreună cu dovada achitării cotei legale de 0,1% din valoarea autorizată a lucrărilor de construcţii şi instalaţii aferente acestora;
3. să anunţe data finalizării lucrărilor autorizate, prin trimiterea înştiinţării conform formularului anexat autorizaţiei (formularul – model F.15) la Inspectoratul în construcţii al judeţului/municipiului Bucureşti, odată cu convocarea comisiei de recepţie;
4. să păstreze pe şantier – în perfectă stare – autorizaţia de construire şi documentaţia tehnică – D.T. (D.T.A.C. + D.T.O.E./D.T.A.D.) vizată spre neschimbare, împreună cu Proiectul Tehnic – P.Th şi Detaliile de execuţie pentru realizarea a lucrărilor de construcţii autorizate, pe care le va prezenta la cererea organelor de control, potrivit legii, pe toată durata executării lucrărilor;
5. în cazul în care, pe parcursul executării lucrărilor, se descoperă vestigii arheologice (fragmente de ziduri, ancadramente de goluri, fundaţii, pietre cioplite sau sculptate, oseminte, inventar monetar, ceramic, etc.), să sisteze executarea lucrărilor, să ia măsuri de pază şi de protecţie şi să anunţe imediat emitentul autorizaţiei, precum şi Direcţia judeţeană pentru cultură, culte şi patrimoniu;
6. să respecte condiţiile impuse de utilizarea şi protejarea domeniului public, precum şi de protecţie a mediului, potrivit normelor generale şi locale.
7. să transporte la **(SECTOR ZOOTHNIE) în locuri special amenajate**
(se completează de către emitent)
materialele care nu se pot recupera sau valorifica, rămase în urma executării lucrărilor de construcţii.
8. să desfiinţeze construcţiile provizorii de şantier în termen de **15** zile de la terminarea efectivă a lucrărilor.
9. la începerea execuţiei lucrărilor, să monteze la loc vizibil "Panoul de identificare a investiţiei" (vezi anexa nr. 8 la Normele metodologice).
10. la finalizarea execuţiei lucrărilor, să monteze "Plăcuţa de identificare a investiţiei".
11. În situaţia nefinalizării lucrărilor în termenul prevăzut de autorizaţie, să solicite prelungirea valabilităţii acesteia, cu cel puţin **15 zile** înaintea termenului de expirare a valabilităţii autorizaţiei de desfiintare (inclusiv durata de execuţie a lucrărilor).
12. să prezinte „Certificatul de performanţă energetică a clădirii" la efectuarea recepţiei la terminarea lucrărilor.
13. să solicite „Autorizaţia de securitate la incendiu" după efectuarea recepţiei la terminarea lucrărilor sau înainte de punerea în funcţiune a clădirilor pentru care s-a obţinut „Avizul de securitate la incendiu".
14. să regularizeze taxa de autorizare ce revine emitentului, precum şi celelalte obligaţii de plată ce îi revin, potrivit legii, ca urmare a realizării investiţiei.

15. să declare construcţiile proprietate particulară realizate, în vederea impunerii, la organele financiare teritoriale sau la unităţile subordonate acestora, după terminarea lor completă şi nu mai târziu de 15 zile de la data expirării termenului de valabilitate a autorizaţiei de construire/desfiinţare (inclusiv durata de execuţie a lucrărilor)

C. DURATA DE EXECUŢIE A LUCRĂRILOR este de **24 luni**/~~zile~~, calculată de la data începerii efective a lucrărilor (anunţată în prealabil), situaţie în care perioada de valabilitate a autorizaţiei se extinde pe întreaga durată de execuţie a lucrărilor autorizate.

D. TERMENUL DE VALABILITATE A AUTORIZAŢIEI este de **24** luni/~~zile~~ de la data emiterii, interval de timp în care trebuie începute lucrările de execuţie autorizate.

PRIMAR,

CHEBAC NITA

SECRETAR,

NITU MARICICA

ARHITECT ŞEF,
ARH. CRĂCIUN VASILICĂ

Taxa de autorizare în valoare de 14 291 74 **lei** a fost achitată conform chitanta nr. GG2EXA152L803 din 06.08.2025.

Prezenta autorizaţie a fost transmisă direct / prin poştă la data _____, însoţită de (unul) , exemplar(e) din documentaţia tehnică – D.T., împreună cu avizele şi acordurile obţinute, vizate spre neschimbare

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcţii, republicată, cu modificările şi completările ulterioare,

SE PRELUNGEŞTE VALABILITATEA
AUTORIZAŢIEI DE CONSTRUIRE / ~~DESFIINŢARE~~

de la data de _____ până la data de _____

După această dată, o nouă prelungire a valabilităţii nu este posibilă, solicitantul urmând să obţină, în condiţiile legii, o altă autorizaţie de construire/~~desfiinţare~~.

PRIMAR,

SECRETAR,

ARHITECT ŞEF,

Data prelungirii valabilităţii: _____

Achitat taxa de: _____ lei, conform chitanţei nr. _____ din _____

Transmis solicitantului la data de _____ direct/prin poştă

CONTRACT DE RACORDARE
la rețelele electrice de interes public pentru loc de producere, în situația în care utilizatorul încheie contractul pentru realizarea lucrărilor cu un anumit operator economic atestat
- PROIECTARE SI EXECUTIE -
Nr. MN7148/ 23.05.2025

1. Părţile contractante

Între **Distribuție Energie Electrică Romania SA (în continuare DEER S.A.)** cu sediul în CLUJ -NAPOCA, jud. CLUJ, strada Ilie Măcelaru, nr. 28A, telefon 0264/205.069, fax 0264/205.998, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul J12/352/2002, CIF RO14476722, cont RO07BTRL01301202891530XX deschis la BANCA TRANSILVANIA, reprezentată legal de **Director General ing. Mihaela Rodica SUCIU prin Director Divizia Comerciala ing. Ionel BOJA**, conform atribuțiilor conferite de Politica de delegare a autorității, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al DEER nr. 5 din 25.02.2025, pentru Sucursala **GALATI**, cu sediul în loc. **GALATI**, jud. **GALATI**, strada **Nicolae Bălcescu**, nr. **35 A**, telefon nr. **0236 305 701**, fax nr. **0236 305 704**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerţului cu numărul **J17/291/2002**, CUI nr. **14565366**, cont nr. **RO80 RNCB 0141 0328 6346 0213** - deschis la **Banca Comercială Română,** - reprezentată prin Director ing. **Gabriel BULIMEJ**, în calitate de **Operator de distribuție**, denumit în continuare **operator**

şi

persoana juridică **SOLID ENERGY VIBE SRL**, cu sediul în municipiul **Bucuresti**, **Sector 2**, strada **Grigore Ionescu**, nr. **63**, camera **1**, bloc **T73**, scara **B**, etaj 4, ap. **42**, telefon nr. **0730838714**, e-mail **ieseanuiurie@gmail.com**, înregistrată la oficiul registrului comerţului cu nr. **J40/14652/2022**, CUI nr. **46559044**, cont nr. **RO14BTRLRONCRT0657869701,** deschis la **Banca Transilvania,** reprezentat de **Iurie IESEANU**, având funcţia de **administrator**, în calitate de solicitant de servicii de racordare la reţeaua electrică de interes public, denumită în continuare utilizator, denumite în continuare părţi, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

2. Definiţii

2.1. Termenii utilizaţi în prezentul contract sunt definiţi în următoarele acte normative:
a) Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, denumită în continuare Lege;
b) Regulamentul 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;
c) Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de reţea privind cerinţele pentru racordarea la reţea a instalaţiilor de generare;
d) Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de reţea privind cerinţele pentru racordarea la reţea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu şi a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu;
e) Regulamentul (UE) 2016/1.388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de reţea privind racordarea consumatorilor;
f) Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European şi al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piaţa internă de energie electrică (reformare).

2.2. Alţi termeni decât cei prevăzuţi la pct. 2.1 sunt definiţi în anexa care face parte integrantă din prezentul contract.

3. Obiectul contractului

3.1. Obiectul contractului îl constituie racordarea instalaţiei de utilizare de la locul de producere al utilizatorului la reţeaua electrică a operatorului, prin realizarea lucrărilor stabilite în Avizul tehnic de racordare nr. **3050240100105 din 14.05.2024,** emis de DEER S.A., care face parte integrantă din prezentul contract.

3.2. Obiectul contractului cuprinde:

a) recepţia, în conformitate cu prevederile legislaţiei în vigoare, şi punerea în funcţiune a instalaţiei de racordare;

b) întărirea reţelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare în vederea evacuării puterii aprobate, prin realizarea lucrărilor prevăzute la pct. 3.5;

c) realizarea lucrărilor de modificare stabilite în avizul de amplasament nr. -, emis de -, necesare pentru îndeplinirea condiţiilor de coexistenţă şi/sau a lucrărilor de deviere a instalaţiilor electrice existente ale operatorului, dacă acestea sunt condiţionate sau sunt în legătură cu lucrările de realizare a instalaţiei de racordare, lucrări prevăzute la pct. 3.6 **– nu este cazul**.

3.3. Denumirea şi adresa locului de producere pentru care se încheie prezentul contract de racordare: **Centrală electrică fotovoltaică 1,8 MW, comuna Grivita, sat Grivita, nr. cadastral 106998, judetul Galați**

3.4. Lucrările de întărire specifice sunt următoarele:

La aproximativ 10 metri de stalpul 51 existent, in deschiderea 51-52 eixstenta aferenta LEA 20kV

Derivatie Grivita, se va planta un stalp nou, nr 51bis, tip SC15014, echipat cu:

*** Consola CIT 140, cu lanturi duble de intindere;**

*** Separator in montaj orizontal STEPno 24kV, 400A;**

*** Priza de pamant Rp<4ohm**

- realizare prize de pamant Rp<10 ohm pentru stalpii aflati la 200 m de recloserul telecomandat proiectat (10 buc).

- Realizare automatizare de limitare operationala pentru contingentele luate in calcul in studiul de solutie, la N-1 elemente in functiune.

3.5. Lucrările de întărire generale rezultate ca fiind necesare din calcularea regimurilor de funcţionare în condiţiile prevăzute de Regulament sunt următoarele:

- reconductorarea LEA 110 kV Vulturu-Tataranu;

- reconductorarea LEA 110 kV Tecuci-Cudabi;

- reconductorarea LEA 110 kV Focsani Vest-Tataranu;

- reconductorarea LEA 110 kV Vulturu-Liesti;

- reconductorarea LEA 110 kV Gutinas-Marasesti;

- reconductorarea LEA 110 kV Focsani Nord-Marasesti;

- reconductorarea LEA 110 kV Tecuci-deriv. Ionasesti-Marasesti.

3.6. Lucrările de modificare pentru îndeplinirea condiţiilor de coexistenţă prevăzute de norme şi/sau lucrările de deviere a instalaţiilor electrice existente ale operatorului sunt următoarele **- nu este cazul**.

4. Valoarea lucrărilor din contract

4.1. (1) Utilizatorul sau operatorul economic atestat, împuternicit de către acesta să facă plata în numele utilizatorului, se obligă să achite operatorului:

a) componenta Tu(certif) a tarifului de racordare corespunzătoare verificării si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare în valoare de **2.534,70 lei**, din care TVA **404,70** lei, și

b1) componenta lucrărilor de întărire specifice [T(I)s] în valoare de **757.130,25 lei**, din care TVA **120.886,34 lei**, stabilite conform Legii, Regulamentului, 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, cu modificările şi completările ulterioare, şi Ordinului preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice şi indicilor specifici utilizaţi la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, cu modificările şi completările ulterioare;
b2) componenta lucrărilor de întărire generale [T(I)g] în valoare de **1.133.118,00 lei**, din care TVA **180.918,00 lei**, stabilite conform Legii, Regulamentului, 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, cu modificările şi completările ulterioare, şi Ordinului preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice şi indicilor specifici utilizaţi la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, cu modificările şi completările ulterioare;
c) costurile 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 **– Nu este cazul**
(2) Componenta tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare este în valoare de **321.697,62 lei**, din care TVA **51.275,57 lei**, este stabilită conform prevederilor art. 44 alin. (5) şi alin. (5^1) lit. b) din Regulament şi va fi achitată de utilizator operatorului economic atestat cu care a încheiat contractul pentru proiectarea şi execuţia lucrărilor pentru realizarea instalaţiei de racordare.
4.2. Costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.4, care revin operatorului, dar care se achită de utilizator în condiţiile prevăzute la pct. 9 lit. t), sunt de 0 lei, din care TVA 0 lei. Această valoare este cel mult egală cu diferenţa dintre costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice şi componenta Ti a tarifului de racordare, dacă aceasta este pozitivă. Costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.4, care se achită integral, prin tarif de racordare, de utilizator în condiţiile prevăzute la pct. 6.1 lit. i) sunt de **757.130,25 lei**, din care TVA **120.886,34 lei**.
4.3. Costurile de realizare a lucrărilor de întărire generale prevăzute la pct. 3.5, care revin operatorului, dar care se achită de utilizator în condiţiile prevăzute la pct. 9 lit. t), sunt de **0,00 lei**, din care TVA **0,00 lei**. Această valoare este cel mult egală cu diferenţa dintre costurile de realizare a lucrărilor de întărire generale şi componenta Ti a tarifului de racordare, dacă aceasta este pozitivă.
4.4. Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condiţiilor de coexistenţă prevăzute de norme şi/sau a lucrărilor de deviere a instalaţiilor electrice existente ale operatorului, specificate la pct. 3.6, sunt de 0 lei, din care TVA 0 lei **– nu este cazul**.
4.5. Costurile pentru realizarea capacităţilor energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condiţiilor de coexistenţă prevăzute de norme ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalaţiilor electrice existente ale operatorului de reţea sunt în valoare de 0 lei. Acestea se restituie utilizatorului conform prevederilor pct. 9 lit. u) **– nu este cazul**.
4.6. Valoarea compensaţiei băneşti, aferenta instalatiei de racordare, cuvenită primului utilizator, în conformitate cu prevederile Regulamentului, la data semnarii contractului este 0 lei.
4.7. Valoarea corespunzătoare **lucrărilor de întărire,** pe care utilizatorul are obligaţia să o restituie în conformitate cu prevederile Regulamentului, primului utilizator care a realizat lucrările de întărire generale, respectiv utilizatorului ale cărui instalaţii de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalaţiilor de utilizare proprii, la momentul semnării prezentului contract este **0 lei**.

In situatia în care lucrările de întărire prevăzute la art. 3.5 din contract vor fi suportate de un alt utilizator înainte, fără ca acesta să recupereze de la operator c/valoarea lucrărilor de întărire, utilizatorul va avea obligația de a-i plăti acestui utilizator compensație bănească, în conformitate cu prevederile art. 43 alin. (5^1) – (5^5) din Regulament.
In acest sens, pe baza puterilor aprobate pentru evacuare, operatorul va efectua calculul compensației și va comunica suma de plată. Compensația va fi încasată de către operator şi va fi virată primului-utilizator sau utilizatorilor ale căror instalații au fost puse sub tensiune anterior, în condiţiile prevăzute la pct. 9 lit. x), cu excepția cazului în care utilizatorii, în baza unui Acord, vor conveni sa-și achite compensațiile în mod direct, fără implicarea operatorului.

5. Durata contractului
5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării şi produce efecte până la data punerii sub tensiune a ultimei etape a instalaţiei de utilizare, dar nu mai mult de **124 luni** de la data semnării acestuia.
5.2. Termenul prevăzut la pct. 5.1 poate fi prelungit prin act adiţional cu acordul părţilor.

6. Documentele contractului
6.1. Documentele contractului sunt:
a) avizul tehnic de racordare, în copie **– ATR nr. 3050240100105 din 14.05.2024**;
b) certificatele constatatoare eliberate de registrul comerţului pentru operatorii economici atestati desemnati de utilizator pentru proiectarea şi execuţia instalaţiei de racordare, inclusiv a atestatului emis de ANRE;
c)documente, în original, care dovedesc constituirea de către utilizator a garanţiei financiare în favoarea operatorului, astfel cum este prevăzută în avizul tehnic de racordare **Utilizatorul a virat suma de 117.162,92 lei în contul bancar al DEER:RO64RNCB0205009977340254**;
d) confirmarea de către utilizator a amânării realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la data indicată de operator în avizul tehnic de racordare ca termen pentru asigurarea în amonte de punctul de racordare a condiţiilor care să permită racordarea **- nu este cazul**;
e) confirmarea de către utilizator a acceptării unei dezvoltări în etape a obiectivului, cu încadrarea în limita de putere aprobată în avizul tehnic de racordare, fără realizarea lucrărilor de întărire **– nu este cazul;**
f) acordul utilizatorului pentru achitarea, cu recuperarea ulterioară de la operator, a costurilor care revin operatorului pentru lucrările de întărire specifice prevăzute în avizul tehnic de racordare, în situaţia în care respectivele costuri nu pot fi finanţate de operatorul de reţea într-o perioadă de timp care ar permite realizarea lucrărilor respective până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare **– nu este cazul**;
g) acordul utilizatorului pentru achitarea, cu recuperarea ulterioară de la operator şi/sau de la ceilalţi utilizatori care beneficiază de aceleaşi lucrări de întărire, după caz, a costurilor care revin operatorului şi/sau celorlalţi utilizatori pentru lucrările de întărire generale, în situaţia în care respectivele costuri nu pot fi finanţate de operatorul de reţea într-o perioadă de timp care ar permite realizarea lucrărilor respective până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare şi/sau în cazul în care locul de producere/de consum şi de producere este pus sub tensiune primul **– nu este cazul**;
h) notificarea utilizatorului, **înregistrată la DEER S.A. – Sucursala Galați cu nr. 111485/11.04.2025** cu privire la contractarea lucrărilor de proiectare şi/sau execuţie a instalaţiei de racordare cu operatorul economic atestat **DIAMSES S.R.L.**, desemnat de acesta, devizul general întocmit de proiectantul sau constructorul desemnat de utilizator şi copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare şi execuţie, după caz, încheiat de către utilizator cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta.
i) cererea utilizatorului pentru contractarea lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.4 cu un anumit operator economic atestat, ales de acesta, şi devizul general întocmit de operatorul

economic atestat ales de utilizator **- convenția de atribuire lucrări înregistrată la DEER S.A. – Sucursala Galați cu nr. 155965/23.05.2025;**

j) autorizaţia de construire a obiectivului de la locul de consum şi/sau de producere, inclusiv a instalaţiei de utilizare sau, în cazul construcţiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizaţia de construire a obiectivului de la locul de consum şi/sau de producere, inclusiv a instalaţiei de utilizare, se obţine de către utilizator; utilizatorul are obligaţia să facă dovada obţinerii autorizaţiei de construire a obiectivului de la locul de producere sau de la locul de consum şi de producere în cel mult 12 luni de la data semnării contractului de racordare şi 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare **– termen maxim 29.11.2025; termenele pot fi prelungite în condiţiile prevăzute în Regulament;**

k) adeverinţa eliberată de administraţia publică locală în a cărei rază teritorială este situat imobilul, din care să rezulte că solicitantul este cunoscut că deţine imobilul sub nume de proprietar, şi declaraţia pe proprie răspundere a solicitantului, autentificată notarial, prin care acesta declară că:
(i) posedă imobilul ca un adevărat proprietar;
(ii) nu a înstrăinat sau grevat imobilul,
pentru un loc de consum nou racordat la medie tensiune aparţinând unui client casnic, în situaţia în care solicitantul nu deţine act de proprietate, respectiv contract de închiriere **– nu este cazul**;

l) acordul sau promisiunea, în scris, a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul a unei convenţii având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz şi de servitute asupra terenului afectat de instalaţia de racordare, document ce se obţine de către utilizator ulterior încheierii prezentului contract, până la data recepţiei şi punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare de către operatorul de reţea **– a fost depus acordul Primăriei Comunei Grivita privind emiterea unei HCL pentru instituirea drepturilor de uz și servitute de trecere pentru terenul ce va fi ocupat de instalația de racordare cu nr. 2618/08.04.2025;**

m) convenţia încheiată de operator cu proprietarul terenului, având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz şi de servitute asupra terenului afectat de instalaţia de racordare, document ce se obţine de către utilizator ulterior încheierii prezentului contract, până la data recepţiei şi punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare de către operatorul de reţea;

n) acordul/autorizaţia pentru executarea instalaţiei de racordare la reţeaua electrică **– utilizatorul a depus autorizația de construire nr. 5 din 22.04.2025, emisă de Primăria Comunei Grivita, cu valabilitate 24 luni;**

o) autorizaţia de construire având ca obiect lucrările de întărire prevăzute la pct. 3.4 si 3.5., document ce se obţine de către operator ulterior încheierii prezentului contract;

p) documentele necesare pentru mutarea pe noile amplasamente a instalaţiilor operatorului, respectiv actul care atestă dreptul de folosinţă al operatorului asupra terenurilor pe care urmează să fie amplasate instalaţiile electrice deviate şi/sau convenţia pentru exercitarea de către operator a drepturilor de uz şi de servitute asupra terenurilor proprietate privată afectate; documentele se obţin până la data încheierii de către operator a contractului de execuţie a lucrărilor de deviere **– nu este cazul**;

q) autorizaţia de construire şi/sau de desfiinţare pentru lucrarea de deviere, document ce se obţine de către operator **– nu este cazul**;

r) contractul/convenţia dintre utilizatori privind finanţarea instalaţiei de racordare, cu privire la tariful de racordare care se achită de către utilizator operatorului de reţea în condiţiile prezentului contract, prin care se stabileşte şi modalitatea de finanţare în cazul în care unul din utilizatori nu îşi respectă obligaţiile **– nu este cazul**;

s) opţiunea utilizatorului pentru una din modalităţile de plată a compensaţiei prevăzute la pct. 4.6 **– nu este cazul**;

t) împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat desemnat pentru proiectarea şi/sau execuţia instalaţiei de racordare, pentru semnarea contractului de racordare încheiat cu

operatorul în numele şi pe seama sa şi reprezentarea utilizatorului în relaţia contractuală cu operatorul pe toată perioada derulării contractului de racordare, în copie **– nu este cazul**.
6.2. Părţile convin ca demersurile pentru incheierea conventiei prevazute la pct. 6.1 lit. m) să fie obţinute de către utilizator, urmand ca documentul sa fie semnat de operator, prin împuternicit.

7. Norme
Realizarea tuturor lucrărilor în baza contractului de racordare se face cu respectarea normelor de dimensionare, execuţie, punere în funcţiune şi funcţionare în vigoare.

8. Caracterul confidenţial al contractului/Confidenţialitate
8.1. O parte contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părţi:
a) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia unei terţe părţi;
b) de a utiliza informaţiile şi documentele obţinute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului în alt scop decât acela de a-şi îndeplini obligaţiile contractuale.
8.2. Dezvăluirea oricărei informaţii faţă de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se face în regim de confidenţialitate, punându-se la dispoziţia acestora exclusiv informaţiile necesare îndeplinirii obligaţiilor contractuale.
8.3. O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informaţii referitoare la contract în următoarele situaţii:
a) informaţia a fost dezvăluită după ce a fost obţinut acordul scris al celeilalte părţi în acest sens;
b) partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informaţia respectivă.
8.4. Prevederile de la pct. 8.1 rămân valabile o perioadă de 2 ani de la încetarea relaţiilor contractuale.

9. Obligaţiile operatorului
Operatorul are următoarele obligaţii:
a) punerea la dispoziţia utilizatorului, la cerere, a conţinutului convenţiei prevăzute la pct. 6.1 lit. m), în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract;
b) punerea la dispoziţia utilizatorului a conţinutului documentelor prevăzute la pct. 6.1 lit. p), în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, în cazul în care obţinerea acestor documente a fost convenită conform pct. 6.2 **– nu este cazul**;
c) împuternicirea utilizatorului, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, pentru încheierea, în numele şi pe seama sa, a documentelor prevăzute la pct. 6.1 lit. p), în cazul în care obţinerea acestor documente a fost convenită conform pct. 6.2 **– nu este cazul**;
d) achitarea către primul utilizator a compensaţiei băneşti, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la încasarea acesteia de la utilizator, în condiţiile în care utilizatorul optează să facă plata conform pct. 4.6 **– nu este cazul**;
e) verificarea ori de câte ori este necesar a execuţiei lucrărilor pentru realizarea instalaţiei de racordare, astfel încât instalaţiile rezultate să fie conforme cu cerinţele normelor tehnice şi de siguranţă în vigoare;
f) participarea la recepţie, în conformitate cu prevederile legislaţiei în vigoare, şi punerea în funcţiune a instalaţiei de racordare în termen de maximum **18 zile lucrătoare** de la data notificării terminării lucrărilor de realizare a instalaţiei de racordare, transmise operatorului de reţea şi utilizatorului de către executant, conţinând confirmarea executantului referitoare la îndeplinirea condiţiilor care permit punerea sub tensiune a instalaţiei de racordare, cu condiţia ca utilizatorul să respecte prevederile şi termenele stabilite la pct. 11.1 şi pe cele prevăzute la pct. 10 lit. r), s), t) şi u), în măsura în care sunt aplicabile; termenul pentru recepţia şi punerea în funcţiune a instalaţiei de racordare este de maximum 18 zile calendaristice, pentru racordarea la reţeaua de joasă sau medie tensiune, de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de reţea şi

utilizatorului de către executant sau, după caz, de la data notificării cu privire la terminarea lucrărilor de eliminare a neconformităţilor transmise operatorului de reţea şi utilizatorului de către executant, în conformitate cu prevederile Regulamentului. Ambele documente conţin confirmarea executantului referitoare la îndeplinirea condiţiilor care permit punerea sub tensiune a instalaţiei de racordare.
În situaţia unui loc de producere sau a unui loc de consum definitiv care se racordează la reţeaua electrică de medie sau înaltă tensiune, recepţia şi punerea în funcţiune a instalaţiilor de racordare se realizează numai după prezentarea de către utilizator a procesului-verbal de recepţie la terminarea lucrărilor în instalaţiile proprii;
g) comunicarea utilizatorului, în scris, a neconformităţilor constatate la recepţia punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare;
h) motivarea şi justificarea din punct de vedere tehnic a neconformităţilor constatate, prevăzute la lit. g), şi a măsurilor concrete pentru remedierea acestora;
i) montarea contorului de măsurare a energiei electrice pentru decontare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice, în situaţia în care instalaţia de racordare constă într-un branşament;
j) realizarea lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.4 în termen de maximum **12 luni** de la data semnării contractului de proiectare, cu condiţia ca utilizatorul să respecte prevederile şi termenele stabilite la pct. 11.1 şi, dacă sunt aplicabile, pe cele de la pct. 11.2.; Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de utilizator:
– proiectantul lucrărilor de întărire specifice ales de către utilizator este **– DIAMSES S.R.L.;**
– executantul lucrărilor de întărire specifice ales de către utilizator este **– DIAMSES S.R.L.;**
k) realizarea lucrărilor de întărire generale prevăzute la pct. 3.5 în termen de maximum **120 luni** de la data semnării prezentului contract, cu condiţia ca utilizatorul să respecte prevederile şi termenele stabilite la pct. 11.1 şi, dacă sunt aplicabile, pe cele de la pct. 11.2. Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de utilizator:
– proiectantul lucrărilor de întărire generale ales de către utilizator este **– nu este cazul;**
– executantul lucrărilor de întărire generale ales de către utilizator este **– nu este cazul;**
l) execuţia, în termen de maximum - zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, a lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condiţiilor de coexistenţă prevăzute de norme şi/sau a lucrărilor de deviere a instalaţiilor electrice existente ale operatorului, prevăzute la pct. 3.6, cu condiţia ca utilizatorul să respecte prevederile şi termenele stabilite la pct. 10 lit. j), k) şi s), precum şi pe cele de la pct. 11.3 **– nu este cazul**;
m) refacerea calculelor pentru regimurile de funcţionare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare pentru perioada de probe, însoţită de documentaţia corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condiţiile în care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculelor pentru regimurile de funcţionare se realizează cu luarea în considerare:
(i) a locurilor de consum şi/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;
(ii) a locurilor de consum şi/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de reţea cererea de punere sub tensiune, însoţită de documentaţia corespunzătoare prevăzută de Regulament;
n) punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare pentru perioada de probe ca urmare a înregistrării cererii formulate de utilizator, însoţită de documentaţia prevăzută de reglementările în vigoare, după recepţia şi punerea în funcţiune a instalaţiei de racordare;
Punerea sub tensiune se realizează numai după executarea lucrărilor de întărire specifice, precum şi a lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare sau după obţinerea unui rezultat pozitiv la refacerea calculelor regimurilor de funcţionare în condiţiile precizate la lit. m).

Punerea în funcţiune a instalaţiei de utilizare pentru perioada de probe se realizează numai după achitarea de către utilizator a costurilor prevăzute la pct. 4.1 și pct 4.7, daca e cazul;
o) menţinerea sub tensiune a instalaţiilor utilizatorului pe perioada realizării probelor de punere în funcţiune a instalaţiilor de utilizare şi a unităţilor generatoare/instalaţiilor de stocare/sistemelor HVDC/receptoarelor utilizatorului, până la îndeplinirea condiţiilor de punere sub tensiune finală, dar nu mai mult de 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, dacă nu este afectată siguranţa sistemului electroenergetic naţional;
p) informarea utilizatorului, în termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către acesta a cererii şi a documentaţiei prevăzute la lit. n), cu privire la stadiul realizării lucrărilor de întărire generale necesare şi termenul planificat pentru punerea sub tensiune, în cazul în care, ca urmare a refacerii calculelor pentru regimurile de funcţionare conform lit. m), rezultă că locul de producere nu poate fi pus sub tensiune, deoarece nu sunt îndeplinite condiţiile tehnice pentru consumul/evacuarea puterii aprobate;
q) verificarea şi certificarea conformităţii tehnice a centralei electrice cu cerinţele normelor tehnice în vigoare;
r) emiterea şi transmiterea către utilizator a certificatului de racordare după recepţia punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare, din oficiu şi gratuit, fără să fie necesară o cerere în acest sens din partea utilizatorului, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator sau împuternicitul său legal la operator a documentaţiei prevăzute la pct. 10 lit. m). În cazul unui loc de producere/loc de consum şi de producere, la documentaţia prevăzută la pct. 10 lit. m) se adaugă documentele prevăzute la pct. 10 lit. o), precum şi certificatul de conformitate, dacă acesta este necesar conform normelor tehnice în vigoare. În cazul unui loc de consum, la documentaţia prevăzută la pct. 10 lit. m) se adaugă notificarea de funcţionare finală, dacă aceasta este necesară conform normelor tehnice în vigoare.
Certificatul de racordare se emite numai după realizarea lucrărilor de întărire specifice, precum şi a lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare sau după obţinerea unui rezultat pozitiv la refacerea calculelor regimurilor de funcţionare în condiţiile precizate la lit. m).
Certificatul de racordare emis corespunde instalaţiilor şi capacităţilor de consum/producere şi/sau sistemelor HVDC şi/sau instalaţiilor de stocare, după caz, realizate pentru etapa respectivă de dezvoltare a locului de producere, conform prevederilor pct. 10 lit. e).
Certificatul de racordare se emite numai după achitarea de către utilizator a compensaţiei băneşti prevăzute la pct. 4.6/pct. 4.7, daca e cazul. În situaţia în care utilizatorul optează pentru plata compensaţiei direct către primul utilizator, pentru emiterea certificatului de racordare este necesar un document de plată sau confirmarea scrisă din partea primului utilizator din care să reiasă că a încasat compensaţia;
s) punerea sub tensiune finală a instalaţiei de utilizare, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuţia şi/sau furnizarea energiei electrice;
t) restituirea către utilizator a costurilor care îi revin operatorului pentru realizarea lucrărilor de întărire prevăzute la 3.5 şi care se achită de utilizator în condiţiile existenţei acordurilor prevăzute la pct. 6.1 lit. f) şi g). Modalitatea şi termenul de restituire sunt prevăzute în graficul de restituire a cheltuielilor, care face parte integrantă din prezentul contract **– nu este cazul**;
u) restituirea către utilizator a costurilor prevăzute la pct. 4.5 pentru realizarea capacităţilor energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condiţiilor de coexistenţă prevăzute de norme ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalaţiilor electrice existente ale operatorului de reţea, în condiţiile achitării acestora conform prevederilor pct. 11.3, în următoarea modalitate **– nu este cazul**;
v) iniţierea convenţiei-cadru pentru predarea în exploatarea operatorului de către utilizator a instalaţiei de racordare recepţionate şi puse în funcţiune conform procesului-verbal de recepţie a punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare;

w) achitarea costurilor prevăzute la 4.6 către primul utilizator, respectiv către utilizatorii ale căror instalaţii de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalaţiilor de utilizare proprii ale utilizatorului, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la încasarea acestora de la utilizator, dar nu mai târziu de data punerii sub tensiune a instalaţiei de utilizare pentru perioada de probe **– nu este cazul**;
x) calcularea compensațiilor aferente și achitarea costurilor prevăzute la pct. 4.7 către primul utilizator, respectiv către utilizatorii ale căror instalaţii de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalaţiilor de utilizare proprii ale utilizatorului, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la încasarea acestora de la utilizator, dar nu mai târziu de data punerii sub tensiune a instalaţiei de utilizare pentru perioada de probe, **daca va fi cazul;**
y) montarea/înlocuirea grupurilor de măsurare a energiei electrice produse, amplasate în instalaţiile de utilizare ale utilizatorilor, în conformitate cu prevederile art. 45 alin. (1) lit. a^1) din Lege, în limita stocurilor deţinute de operator; lipsa acestora nu condiţionează punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare.
z) rambursarea către utilizator a contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură şi protecţie complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, prevăzută prin act adiţional la prezentul contract, pe baza documentelor justificative solicitate de operator **– nu este cazul.**

10. Obligaţiile utilizatorului

Utilizatorul are următoarele obligaţii:
a) achitarea tarifului de racordare prevăzut la pct. 4.1 alin. 1;
b) achitarea către primul utilizator sau către operator a compensaţiei băneşti cuvenite primului utilizator în conformitate cu prevederile Regulamentului, a cărei valoare este prevăzută la pct. 4.6 **– nu este cazul**;
c) achitarea către operator a costurilor prevăzute la pct. 4.2 pentru realizarea lucrărilor de întărire a reţelei, care îi revin;
d) constituirea în favoarea operatorului, conform avizului tehnic de racordare, a unei garanţii financiare în valoare de **117.162,92 lei**, în următoarea formă: **virament bancar. Utilizatorul a virat suma de 117.162,92 lei în data de 08.04.2025 în contul bancar al operatorului RO64RNCB0205009977340254;**
d^1) menţinerea garanţiei financiare constituite în favoarea operatorului în conformitate cu prevederile Regulamentului, pe toată durata contractului de racordare, până la punerea sub tensiune finală a instalaţiei de utilizare;
e) realizarea prin finanţare directă a instalaţiei de utilizare şi, în situaţia unui loc de producere/loc de consum şi de producere, a capacităţilor de producere a energiei electrice şi/sau a sistemelor HVDC şi/sau a instalaţiilor de stocare, după caz, cu respectarea prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a^1) din Lege, corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare pentru evoluţia puterii aprobate, respectiv pentru:
– etapa finală, P_aprobată = **1,8 MW**, finalizare instalaţii până la data de **31.05.2026**;
f) suportarea costurilor prevăzute la pct. 4.4 pentru lucrările de modificare pentru îndeplinirea condiţiilor de coexistenţă prevăzute de norme şi/sau lucrările de deviere precizate la pct. 3.6 **– nu este cazul**;
g) suportarea din surse proprii a contravalorii indemnizaţiilor şi despăgubirilor stabilite în convenţiile/contractele prevăzute la pct. 6.1 lit. m)~~;~~
h) realizarea proiectării şi construirii instalaţiei de racordare.
Având în vedere notificarea nr. **111485/11.04.2025**, prevăzută la pct. 6.1 lit. h), exprimată în scris de către utilizator:
– proiectantul instalaţiei de racordare ales de către utilizator este **DIAMSES S.R.L.;**
– executantul instalaţiei de racordare ales de către utilizator este **DIAMSES S.R.L.;**

i) achitarea către operator a costului a cărui valoare este prevăzută la pct. 4.7, în conformitate cu prevederile Regulamentului **–** la solicitarea operatorului, conform calculului efectuat de acesta, in termen de 30 zile de la primirea modului de calcul.
j) încheierea, în numele şi pe seama operatorului, cu deţinătorul dreptului de proprietate asupra terenurilor afectate de instalaţiile electrice deviate de convenţii/contracte privind condiţiile de exercitare de către operator a drepturilor de folosinţă şi/sau de uz şi de servitute, în cazul în care obţinerea acestora a fost convenită conform pct. 6.2 lit. b) **– nu este cazul**;
k) obţinerea, pentru mutarea pe noile amplasamente a instalaţiilor operatorului, a avizelor şi acordurilor solicitate prin certificatul de urbanism în vederea emiterii autorizaţiei de construire şi/sau de desfiinţare pentru lucrarea de deviere, pe baza documentaţiilor întocmite în cadrul studiului de soluţie pentru eliberarea amplasamentului **– nu este cazul**;
l) depunerea/transmiterea la operator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare pentru perioada de probe, împreună cu documentaţia prevăzută de reglementările în vigoare;
m) depunerea la operator a dosarului instalaţiei de utilizare aferente unei etape de dezvoltare, întocmit de executant după realizarea fizică a acesteia conform prevederilor Regulamentului, până la data prevăzută la lit. e) pentru etapa respectivă;
n) organizarea recepţiei, în conformitate cu prevederile legislaţiei în vigoare, participarea la punerea în funcţiune a instalaţiei de racordare şi punerea la dispoziţia operatorului de reţea, la solicitarea acestuia, a tuturor datelor şi informaţiilor necesare pentru îndeplinirea de către operator a obligaţiilor prevăzute la pct. 9 lit. f);
o) depunerea la operator a procesului-verbal de recepţie a punerii în funcţiune a capacităţilor de producere şi/sau a sistemelor HVDC şi/sau a instalaţiilor de stocare, după caz, aferente unei etape de dezvoltare, până la data prevăzută la lit. e) pentru etapa respectivă, în cazul unui loc de producere/loc de consum şi de producere;
p) încheierea convenţiei de exploatare, dacă în avizul tehnic de racordare este prevăzută obligaţia încheierii acesteia;
q) încheierea contractului de transport/distribuţie/furnizare al/a energiei electrice;
r) obţinerea acordului sau promisiunii, în scris, a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul a convenţiei prevăzute la pct. 6.1 lit. m) şi asigurarea încheierii acestei convenţii pentru îndeplinirea obligaţiilor ce îi revin operatorului de reţea conform prevederilor prezentului contract cu privire la instalaţia de racordare;
s) obţinerea, în cazul construcţiilor noi, a autorizaţiei de construire a obiectivului de la locul de producere şi/sau de consum, inclusiv a instalaţiei de utilizare; termenul maxim de transmitere la operatorul de reţea a autorizaţiei de construire a obiectivului de la locul de producere/de consum şi de producere, inclusiv a instalaţiei de utilizare, este prevăzut la pct. 6.1 lit. j);
t) permiterea exercitării, cu titlu gratuit, de către operatorul de reţea a drepturilor de uz şi de servitute pentru exploatarea şi întreţinerea instalaţiei de racordare în folosul propriu; această obligaţie se precizează în contractul de distribuţie/transport încheiat de utilizator cu operatorul de reţea sau, în situaţia unui loc de consum pentru care utilizatorul nu încheie direct un asemenea contract, se include în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat de utilizator;
u) executarea lucrărilor pentru îndeplinirea cerinţelor cu privire la eliminarea neconformităţilor semnalate de operatorul de reţea la recepţia şi punerea sub tensiune a instalaţiei de racordare şi suportarea eventualelor cheltuieli rezultate din aplicarea măsurilor de remediere a acestora;
v) permiterea accesului operatorului de reţea în vederea îndeplinirii de către acesta a obligaţiilor prevăzute la pct. 9 lit. e);
w) încheierea convenţiei-cadru pentru predarea în exploatarea operatorului de către utilizator a instalaţiei de racordare recepţionate şi puse în funcţiune conform procesuluiverbal de recepţie a punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare;
x) obţinerea acordului/autorizaţiei pentru executarea instalaţiei de racordare. Acordul/Autorizaţia poate fi obţinut/obţinută şi de operatorul atestat desemnat de utilizator, după caz **– utilizatorul**

a depus autorizația de construire nr. 5 din 22.04.2025, emisă de Primăria Comunei Grivita, cu valabilitate 24 luni;

11. Modalităţi de plată

11.1. Părţile convin ca utilizatorul să plătească tariful de racordare către operator, astfel :
a) Componenta Tu(certif) a tarifului de racordare va fi achitată într-o singură tranşă, până la data de **31.12.2025**;
11.2. Costurile prevăzute la pct. 4.2 şi/sau 4.3 pentru lucrările de întărire se achită operatorului de către utilizator conform graficelor de eşalonare a plăţilor, care fac parte integrantă din prezentul contract.
11.3. Costurile lucrărilor de deviere sau de îndeplinire a condiţiilor de coexistenţă, prevăzute la pct. 4.4, se achită operatorului de către utilizator în termen de - zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract **– nu este cazul**.
11.4. Utilizatorul face plata prevăzută la pct. 11.1, în baza facturilor emise de operator. Operatorul emite câte o factură pentru fiecare din tranşele de plată şi o transmite utilizatorului cu 15 zile lucrătoare înainte de termenul de plată corespunzător, prevăzut în contract.
11.5. Compensaţia bănească prevăzută la pct. 4.6 se achită de către utilizator anterior termenului pentru punerea sub tensiune finală a instalaţiei de utilizare **– nu este cazul**.
11.6. Costurile prevăzute la pct. 4.7 se achită de către utilizator anterior termenului pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe a instalaţiei de utilizare **– daca va fi cazul.**

12. Modificarea valorii lucrărilor din contract

12.1. În cazul în care lucrările de racordare cuprind instalaţii electrice cu tensiunea de 110 kV sau mai mare, valoarea lucrărilor din contract se actualizează, dacă este cazul, după elaborarea documentaţiei tehnico-economice, cu respectarea prevederilor legale.
12.2. În situaţia în care tariful de racordare prevăzut la pct. 4.1 este stabilit total sau parţial pe bază de deviz, valoarea lucrărilor din contract se modifică, dacă este cazul, în funcţie de valoarea contractului de execuţie, cu respectarea prevederilor legale. Dacă tariful de racordare este stabilit parţial pe bază de deviz, modificarea se poate face numai pentru elementele stabilite pe bază de deviz.
12.3. În situaţiile prevăzute la pct. 12.1 şi 12.2, valoarea modificată a lucrărilor din contract se reglementează între părţi prin acte adiţionale, în care se stabilesc termenele şi modalităţile de plată a diferenţelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator.

13. Începerea şi sistarea lucrărilor, derularea contractului, prelungirea duratei de execuţie, finalizarea contractului

13.1. (1) Activităţile aferente lucrărilor de întărire încep numai după:
a) achitarea de către utilizator a acestora,
b) obţinerea autorizaţiei de construire a pentru executarea lucrarilor;
c) constituirea, dacă este cazul, a garanţiei financiare în condiţiile prevăzute la pct. 10 lit. d);
d) încheierea de către operator cu deţinătorul dreptului de proprietate asupra terenurilor afectate de lucrarile de întărire, a convenţiilor/contractelor privind condiţiile de exercitare de către operator a drepturilor de uz şi de servitute pentru executarea acestora – daca e cazul;
(2) Dacă utilizatorul nu achită integral componentele tarifului de racordare ce îi revin, operatorului de reţea, conform prevederilor pct. 11.1, în condiţiile în care operatorul a emis factura conform dispoziţiilor de la pct. 11.4, operatorul este în drept să nu demareze executarea lucrărilor prevăzute la pct. 3. Dacă utilizatorul achită integral valoarea restantă, în termen de maximum 3 luni de la data scadentă, operatorul reia executarea lucrărilor prevăzute la pct. 3 în maximum 30 de zile de la data efectuării plăţii, durata de execuţie a lucrărilor respective stabilite prin prezentul contract

prelungindu-se corespunzător. În situaţia în care utilizatorul nu achită valoarea restantă în termen de 3 luni, se aplică prevederile pct. 16.1 referitoare la rezilierea contractului.

13.2. Părţile pot stabili de comun acord, prin acte adiţionale, prelungirea perioadei de realizare a lucrărilor prevăzute la pct. 3 sau a oricărei faze de realizare a acestora, în situaţia în care, din cauze ce nu pot fi imputate operatorului, se ajunge la întârzieri în executarea lucrărilor.

13.3. Prin actele adiţionale prevăzute la pct. 13.2 se modifică şi graficul de executie.

13.4. Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepţie a procesului-verbal de recepţie a punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform soluţiei de racordare prevăzute în avizul tehnic de racordare şi corespunzător din punct de vedere tehnic şi după ce a fost pusă sub tensiune ultima etapă a instalaţiei de utilizare, cu asigurarea în reţeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condiţiilor tehnice necesare racordării, conform prevederilor Regulamentului.

13.5.

(1) Operatorul execută garanţia financiară constituită de utilizator în situaţiile în care utilizatorul nu îşi îndeplineşte oricare dintre obligaţiile referitoare la:

a) condiţiile şi termenele de achitare a tarifului de racordare, prevăzute la pct. 11.1;

b) realizarea instalaţiei de utilizare şi predarea la operator a dosarului instalaţiei de utilizare, conform prevederilor pct. 10 lit. e) şi m);

c) respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum şi/sau de producere, respectiv a evoluţiei în timp a puterii aprobate pentru consum şi/sau evacuare prevăzute la pct. 10 lit. e) şi, în cazul unui loc de producere/loc de consum şi de producere, depunerea documentelor prevăzute la pct. 10 lit. o);

d) în cazul în care autorizaţia de construire a obiectivului de la locul de consum şi/sau de producere ce urmează a fi racordat la reţeaua electrică nu este transmisă operatorului de reţea în termenele prevăzute în contractul de racordare.

(2) Suplimentar situaţiilor prevăzute la alin. (1), operatorul execută garanţia financiară constituită de utilizator în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilităţii avizului tehnic de racordare.

13.6. Garanţia financiară constituită de utilizator încetează/se restituie utilizatorului:

a) la punerea sub tensiune finală a instalaţiei de utilizare, cu asigurarea în reţeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condiţiilor tehnice necesare racordării, cu excepţia situaţiei în care garanţia se execută conform prevederilor pct. 13.5;

b) la încetarea contractului de racordare, cu excepţia rezilierii şi/sau în situaţiile prevăzute la pct. 13.5.

13.7. În cazul în care se constată întârzieri faţă de termenele de realizare a etapelor de dezvoltare prevăzute la pct. 10 lit. e), operatorul are dreptul să sisteze executarea lucrărilor prevăzute la pct. 3 până când utilizatorul finalizează etapele de dezvoltare a locului de producere întârziate, inclusiv instalaţia de utilizare aferentă.

13.8. În situaţia punerii sub tensiune a instalaţiei de utilizare pentru perioada de probe anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare, operatorul este îndreptăţit, până la realizarea lucrărilor de întărire, să limiteze puterea evacuată de locul de producere/locul de consum şi de producere, dacă această măsură se impune în vederea asigurării siguranţei în funcţionare a sistemului electroenergetic naţional. În situaţia centralelor dispecerizabile, măsura este dispusă de operatorul de transport şi de sistem.

14. Dreptul de proprietate

14.1. Instalaţiile de racordare finanţate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora şi sunt exploatate de către operatorii de reţea, în baza convenţiei-cadru pentru predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalaţiei de racordare.

14.2. Instalaţiile de racordare finanţate de către operatorii de reţea sunt în proprietatea acestora.

14.3. În cazul în care utilizatorul doreşte să renunţe la convenţia prevăzută la pct. 14.1, iar la instalaţia de racordare sunt racordaţi alţi utilizatori, operatorul de reţea preia în proprietate instalaţia de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei.

15. Forţa majoră

În situaţii de forţă majoră conform art. 1.351 alin. (2) din Codul civil, părţile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligaţiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta acţionează.

16. Rezilierea contractului

16.1. Nerespectarea obligaţiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre părţi dă dreptul celeilalte părţi de a cere rezilierea contractului şi de a pretinde plata de daune-interese.
Partea prejudiciată va solicita rezilierea contractului în scris celeilalte părţi, cu cel puţin 15 zile lucrătoare înainte de data solicitată pentru reziliere.
16.2. În cazul rezilierii contractului la cererea scrisă a utilizatorului, operatorul întocmeşte, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării, situaţia privind lucrările executate şi echipamentele/materialele deja aprovizionate, după care se stabilesc sumele ce trebuie reţinute din valoarea lucrărilor prevăzută la pct. 4 şi daunele.
16.3. Contravaloarea lucrărilor executate total sau parţial (proiectare, avize, acorduri, autorizaţii, asistenţă tehnică, consultanţă, elemente fizice etc.) până la momentul rezilierii contractului, precum şi a echipamentelor/materialelor deja aprovizionate nu se restituie utilizatorului; se returnează acestuia doar sumele rămase neutilizate.

17. Încetarea contractului

17.1.
(1) Contractul încetează de drept în următoarele condiţii:
a) la data finalizării contractului conform pct. 13.4;
b) la data împlinirii termenului maxim pentru care a fost încheiat;
c) în cazul în care autorizaţia de construire a obiectivului ce urmează a fi racordat la reţeaua electrică este anulată de către organele administraţiei publice locale sau de alte organe abilitate ale statului;
d) în conformitate cu prevederile pct. 15;
e) în situaţia în care utilizatorul nu face nicio plată în baza contractului în termen de 3 luni de la data scadentei facturii;
f) în cazul în care autorizaţia de construire a obiectivului de la un loc de producere ce urmează a fi racordat la reţeaua electrică nu este transmisă operatorului de reţea în termenele prevăzute la pct. 6.1 lit. j).
g) în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilităţii avizului tehnic de racordare.
(2) În situaţiile prevăzute la alin. (1) lit. c) şi f), operatorul restituie utilizatorului sumele deja achitate de acesta conform contractului și necheltuite.
17.2. Părţile pot hotărî de comun acord încetarea contractului prin acordul lor scris.
17.3. Contractul poate fi reziliat în conformitate cu prevederile pct. 16.

18. Penalităţi

18.1. În cazul în care operatorul nu îşi îndeplineşte obligaţiile asumate prin prezentul contract în condiţiile prevăzute la pct. 9, operatorul are obligaţia de a plăti ca penalităţi o sumă echivalentă cu dobânda datorată pentru neplata la termen a obligaţiilor către bugetul de stat, corespunzătoare sumei totale plătite de utilizator conform contractului, pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligaţiilor aferente asumate.

18.2. În cazul în care utilizatorul nu execută plăţile către operator în conformitate cu prevederile pct. 11 şi numai în condiţiile în care operatorul a executat sau a contractat serviciul de proiectare şi/sau execuţie a lucrărilor aferente plăţilor neefectuate de utilizator ori a achitat autorităţilor competente taxele legale pentru emiterea de avize, autorizaţii, utilizatorul are obligaţia de a plăti o dobândă penalizatoare aplicată sumei neachitate, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligaţiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până la data plăţii (exclusiv).

19. Soluţionarea litigiilor

19.1. Părţile vor face toate demersurile pentru a rezolva pe cale amiabilă orice neînţelegere sau dispută care se poate ivi între ele în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

19.2. În cazul în care, după 15 zile de la apariţia unei divergenţe contractuale, părţile nu reuşesc să o rezolve în mod amiabil, fiecare poate solicita ca disputa să se soluţioneze de către instanţa judecătorească competentă.

20. Limba care guvernează contractul

Limba care guvernează contractul este limba română.

21. Comunicări

21.1. Orice comunicare/notificare între părţi referitoare la îndeplinirea prezentului contract se consideră valabil îndeplinită dacă se transmite celeilalte părţi în scris la adresa de corespondenţă, numărul de fax sau la adresa de e-mail menţionate în prezentul contract, cu condiţia existenţei unei confirmări de primire.

21.2. În cazul în care comunicarea/notificarea se transmite prin e-mail sau fax, aceasta se consideră primită de destinatar în prima zi lucrătoare ulterioară celei în care a fost expediată.

21.3. Comunicările/Notificările verbale nu sunt luate în considerare de niciuna din părţi dacă nu sunt consemnate prin una dintre modalităţile prevăzute mai sus.

22. Legea aplicabilă contractului

Contractul va fi interpretat şi executat conform legilor din România.

23. Alte clauze

23.1. Prestatorul/Furnizorul/Contractorul/Utilizatorul are obligaţia de a respecta prevederile Codului de etică şi conduită profesională al Achizitorului care îi sunt incidente. Codul de etică şi conduită profesională al Achizitorului este disponibil la adresa: http://www.distributie-energie.ro.

23.2. Atunci când prelucrează date cu caracter personal în legătură cu prezentul contract, fiecare Parte se obligă să se conformeze cu legislația aplicabilă privind protecția datelor cu caracter personal, incluzând, dar fără a se limita la prevederile Regulamentului, legislația de punere în aplicare și deciziile pe care Autoritatea de supraveghere din România (ANSPDCP) le poate emite din când în când în legătură cu aceastea.

Fiecare Parte va divulga celeilalte Părți date cu caracter personal privind angajații sau reprezentanții săi responsabili cu executarea prezentului contract. Aceste date vor consta în: datele de identificare, poziție, angajator, număr de telefon, adresa de e-mail a angajaților/reprezentanților relevanți.

Pentru evitarea oricărui dubiu, Părțile iau cunoștință și convin ca fiecare Parte să determine, în mod independent, scopul/scopurile și mijloacele de prelucrare a datelor cu caracter personal în legătură cu acest contract. Mai precis, Părțile convin prin prezenta și confirmă ca nu o să acționeze ca operatori asociați sau să fie într-o relație tip operator-persoană împuternicită de operator, fiecare parte acționând ca un operator de date independent pentru propria prelucrare a datelor în legatură cu prezentul contract și niciuna dintre Părți nu acceptă vreo răspundere pentru o încălcare de către

cealaltă Parte a legislației aplicabile.
În cazul în care apar circumstanțe în care oricare dintre Părți acționează ca o persoană împuternicită a celeilalte Părți, sau ca un operator asociat împreună cu cealaltă Parte în legătură cu acest contract.
Părțile se obligă să încheie un acord cu caracter obligatoriu în conformitate cu prevederile din articolele 28 și 26 din *Regulament*, precum și cu alte prevederi legale relevante.
23.3. Alte clauze specifice
Operatorul este exonerat de orice litigiu aparut între utilizator și prestatorul din contractul de execuție lucrări nr. 93/09.04.2025.

24. Dispoziţii finale
24.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau parţial, a obligaţiilor prevăzute în prezentul contract, părţile răspund conform prevederilor legale în vigoare.
24.2. Orice schimbare privind datele de identificare ale părţilor semnatare, menţionate la pct. 1, se va comunica în scris celeilalte părţi, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data survenirii modificării.
24.3. Toate modificările intervenite în contractul de racordare se vor face numai prin act adiţional, semnat de ambele părţi.

Prezentul contract s-a încheiat într-un singur exemplar, semnat electronic de părți.

OPERATOR
DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

Director
Divizia Comercială
Ionel BOJA

Ionel Boja
Semnat digital de Ionel Boja
Data: 2025.05.29 21:14:53 +03:00

Director DMAR
Marius Nicolae CETERAȘ

Marius-Nicolae Ceteras
Digitally signed by Marius-Nicolae Ceteras
Date: 2025.05.29 10:36:06 +03'00'

Manager DAR
Ovidiu – Călin ALB

Ovidiu-Calin Alb
Semnat digital de Ovidiu-Calin Alb
Data: 2025.05.29 07:31:04 +03:00

Director Sucursala Galați
Gabriel BULIMEJ

EUGEN TAMAS
Semnat digital de EUGEN TAMAS
Data: 2025.05.28 17:50:57 +03:00

Șef SAR Galați
Romică – Sorin OLARIU

Romica-Sorin Olariu
Semnat digital de Romica-Sorin Olariu
Data: 2025.05.28 16:25:54 +03:00

UTILIZATOR
SOLID ENERGY VIBE SRL

Administrator
Iurie IESEANU
Digitally signed by Iurie Ieseanu
Date: 2025.06.03 15:25:48 +03'00'

GRAFICUL DE EȘALONARE A RATELOR DE PLATĂ
Racordare la RED CEE 1,8 MW, comuna Grivita, sat Grivita, nr. cadastral 106998, judetul Galați
Componenta T(I)s, în valoare de 757.130,25 lei, din care TVA 120.886,34 lei

- **Rata I,** reprezentând ***20% din T(I)s,*** în valoare de **151.426,05 lei,** din care TVA (19%)= **24.177,27 lei,** se va achita până la data de **31.12.2024**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.

- **Rata II,** reprezentând ***20% din T(I)s,,*** în valoare de **151.426,05 lei, din care TVA (19%)= 24.177,27 lei,** se va achita până la data de **15.12.2025**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.

- **Rata III,** reprezentând ***60% din T(I)s,,*** în valoare de **454.278,15 lei,** din care TVA (19%)= **72.531,81 lei**, se va achita până la data de **30.04.2026**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.

OPERATOR
DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

Director
Divizia Comercială
Ionel BOJA

Ionel Boja
Semnat digital de Ionel Boja
Data: 2025.05.29 21:13:03 +03:00

Director DMAR
Marius Nicolae CETERAȘ

Marius-Nicolae Ceteras
Digitally signed by Marius-Nicolae Ceteras
Date: 2025.05.29 10:35:50 +03'00'

Manager DAR
Ovidiu – Călin ALB

Ovidiu-Calin Alb
Semnat digital de Ovidiu-Calin Alb
Data: 2025.05.29 07:30:01 +03:00

Director Sucursala Galați
Gabriel BULIMEJ

EUGEN TAMAS
Semnat digital de EUGEN TAMAS
Data: 2025.05.28 17:51:33 +03:00

Șef SAR Galați
Romică – Sorin OLARIU

Romica-Sorin Olariu
Semnat digital de Romica-Sorin Olariu
Data: 2025.05.28 16:26:34 +03:00

UTILIZATOR
SOLID ENERGY VIBE SRL

Administrator
Iurie IESEANU
Digitally signed by Iurie Ieseanu
Date: 2025.06.03 15:28:35 +03'00'

GRAFICUL DE EȘALONARE A RATELOR DE PLATĂ
Racordare la RED CEE 1,8 MW, comuna Grivita, sat Grivita, nr. cadastral 106998, judetul Galați
Componenta T(I)g, în valoare de 1.133.118,00 lei, din care TVA 180.918,00 lei

- **Rata I,** reprezentând ***5% din T(I)g,*** în valoare de **56.655,90 lei,** din care TVA (19%)= **9.045,90 lei,** se va achita până la data de **30.06.2025**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.

- **Rata II,** reprezentând ***95% din T(I)g,*** în valoare de **1.076.462,10 lei,** din care TVA (19%)= **171.872,10 lei**, se va achita până la data de **31.05.2026**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.

OPERATOR
DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

Director
Divizia Comercială
Ionel BOJA

Ionel Boja
Semnat digital de Ionel Boja
Data: 2025.05.29 21:13:51 +03:00

Director DMAR
Marius Nicolae CETERAȘ

Marius-Nicolae Ceteras
Digitally signed by Marius-Nicolae Ceteras
Date: 2025.05.29 10:35:29 +03'00'

Manager DAR
Ovidiu – Călin ALB

Ovidiu-Calin Alb
Semnat digital de Ovidiu-Calin Alb
Data: 2025.05.29 07:28:48 +03:00

Director Sucursala Galați
Gabriel BULIMEJ

EUGEN TAMAS
Semnat digital de EUGEN TAMAS
Data: 2025.05.28 17:52:13 +03:00

Șef SAR Galați
Romică – Sorin OLARIU

Romica-Sorin Olariu
Semnat digital de Romica-Sorin Olariu
Data: 2025.05.28 16:27:03 +03:00

UTILIZATOR
SOLID ENERGY VIBE SRL

Administrator
Iurie IESEANU
Digitally signed by Iurie Ieseanu
Date: 2025.06.03 15:31:16 +03'00'

ANEXĂ
la contract

DEFINIŢII

Compensaţie (bănească)	Suma de bani pe care utilizatorul o plăteşte primului utilizator, în cazul în care urmează să beneficieze de instalaţia de racordare realizată pentru acesta din urmă
Data semnării	Data depunerii la operatorul de reţea a contractului semnat de ambele părţi
Daune	Prejudicii suferite de una sau de ambele părţi semnatare ale contractului
Daune-interese	Compensări sau despăgubiri băneşti acordate pentru acoperirea prejudiciului cauzat fie prin neexecutarea totală sau parţială ori executarea necorespunzătoare a obligaţiei contractuale a debitorului, fie prin simpla întârziere în executarea unei obligaţii contractuale
Încredinţare directă	Procedeul prin care realizarea instalaţiei de racordare este contractată de operatorul de reţea direct cu un proiectant/executant atestat, ales de către utilizator, care cere în scris, în mod expres, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare
Lucrări de întărire generale	Lucrările de întărire pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum şi/sau de producere
Lucrări de întărire specifice	Lucrările de întărire determinate de necesitatea asigurării condiţiilor tehnice în vederea evacuării/consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum şi/sau de producere în cauză
Prim utilizator	Un utilizator pentru care, în baza tarifului de racordare achitat, se realizează o instalaţie de racordare folosită ulterior şi pentru racordarea altor utilizatori, respectiv un utilizator al cărui loc de producere/consum şi de producere este pus sub tensiune primul ca urmare a achitării costurilor care revin celorlalţi utilizatori pentru aceleaşi lucrări de întărire generale

ACT ADITIONAL nr. 1 / 08.07.2025
La contract DEER nr. MN 7148 din 23.05.2025
la rețelele electrice de interes public pentru loc de producere, în situația în care utilizatorul încheie contractul pentru realizarea lucrărilor cu un anumit operator economic atestat
– PROIECTARE SI EXECUTIE-

Între **Distribuție Energie Electrică Romania SA (în continuare DEER S.A.)** cu sediul în CLUJ -NAPOCA, jud. CLUJ, strada Ilie Măcelaru, nr. 28A, telefon 0264/205.069, fax 0264/205.998, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul **J2002000352121**, CIF RO14476722, cont RO07BTRL01301202891530XX deschis la BANCA TRANSILVANIA, reprezentată legal de **Director General ing. Mihaela Rodica SUCIU prin Director Divizia Comerciala ing. Ionel BOJA**, conform atribuțiilor conferite de Politica de delegare a autorității, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al DEER nr. 5 din 25.02.2025, pentru Sucursala **GALATI**, cu sediul în loc. **GALATI**, jud. **GALATI**, strada **Nicolae Bălcescu**, nr. **35 A**, telefon nr. **0236 305 701**, fax nr. **0236 305 704**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerţului cu numărul **J2002000291178**, CUI nr. **14565366**, cont nr. **RO80 RNCB 0141 0328 6346 0213** - deschis la **Banca Comercială Română,** - reprezentată prin Director ing. **Gabriel BULIMEJ**, în calitate de **Operator de distribuție**, denumit în continuare **operator**

şi

persoana juridică **SOLID ENERGY VIBE SRL**, cu sediul în municipiul **Bucuresti**, **Sector 2**, strada **Grigore Ionescu**, nr. **63**, camera **1**, bloc **T73**, scara **B**, etaj 4, ap. **42**, telefon nr. **0730838714**, e-mail **ieseanuiurie@gmail.com**, înregistrată la oficiul registrului comerţului cu nr. **J40/14652/2022**, CUI nr. **46559044**, cont nr. **RO14BTRLRONCRT0657869701,** deschis la **Banca Transilvania,** reprezentat de **Iurie IESEANU**, având funcţia de **administrator**, în calitate de solicitant servicii de racordare la rețeaua electrica de interes public, denumit în continuare **Utilizator,**

a intervenit prezentul act adițional.

În conformitate cu prevederile art. 24.3 din contractul de racordare nr. MN 7148/ 23.05.2025, având în vedere:
- adresa SOLID ENERGY VIBE SRL nr. 1/20.06.2025, inregistrata la DEER SA Suc. Galati cu nr. 195452 din 27.06.2025;
- prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 59/2013 cu modificarile si completarile ulterioare;
- prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 105/2022 cu modificarile si completarile ulterioare,

părtile contractante de comun acord stabilesc următoarele:

Art. 1 - Se modifică pct. 5.1. care va avea următorul conținut:
"5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării și produce efecte până la data îndeplinirii tuturor condițiilor prevăzute la pct. 13.4. Părțile convin o durată a contractului de **124 luni** de la data semnării acestuia."

Art. 2 - Se modifică pct. 5.2. care va avea următorul conținut:
"5.2. Termenul prevăzut la pct. 5.1 poate fi prelungit prin act adițional cu acordul părților sau, după caz, în conformitate cu prevederile pct. 13.9."

Art. 3 - Se adauga pct. 6.1, lit c^1) care va avea urmatorul continut:
"c^1)documente, în original, care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare în favoarea operatorului, conform obligației utilizatorului prevăzute la pct. 10 lit. e^1)."

Art. 4 - Se adauga pct. 9, lit aa) care va avea urmatorul continut:
"aa)transmiterea la utilizator a proiectului de act adițional semnat, în termen de maximum 15 zile de la data înregistrării de către utilizator a cererii prevăzute la pct. 13.9, și a documentelor care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare, conform prevederilor pct. 10 lit. e^1)."

Art. 5 - Se completeaza pct. 10, lit e) care va avea urmatorul continut:
" e)realizarea prin finanțare directă a instalației de utilizare și, în situația unui loc de producere/loc de consum și de producere, a capacităților de producere a energiei electrice și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, cu respectarea prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a^1) din Lege, corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare pentru evoluția puterii aprobate, respectiv pentru:
– etapa finală, P_aprobată = **1,8 MW**, finalizare instalații până la data de **31.05.2026**.

Utilizatorul are dreptul de a prelungi termenele pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, prevăzute în graficul de mai sus. În cazul în care prelungirea acestor termene implică depășirea duratei contractului prevăzute la pct. 5.1, utilizatorul poate solicita prelungirea acesteia conform prevederilor pct. 13.9."

Art. 6 - Se adauga pct. 10, lit e^1) care va avea urmatorul continut:
"e^1)constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct. 13.9, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.
Garanția financiară are valoare de **110.724,03 lei** și se constituie cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în următoarea/următoarele formă/forme:
- Scrisoare de garanție bancară (SGB);
- Virament în următorul cont bancar al DEER: RO64 RNCB 0205 0099 7734 0254;
- Depozit colateral deschis la o bancă având ca beneficiar DEER.

Pentru executarea, respectiv încetarea/restituirea garanției financiare sunt aplicabile prevederile pct. 13.5 și 13.6. Documentele care dovedesc constituirea garanției financiare se transmit operatorului de către utilizator anexate cererii de prelungire a duratei contractului prevăzute la pct. 13.9."

Art. 7 - Se adauga pct. 10, lit e^2) care va avea urmatorul continut:
"e^2)transmiterea la operator, anterior datei de încetare a contractului de racordare, a actului adițional semnat ca urmare a primirii din partea operatorului a proiectului de act adițional conform prevederilor pct. 9 lit. aa)."

Art. 8 - Se completeaza pct. 13.4 care va avea urmatorul continut:
"13.4. Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepție a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform proiectului și contractului, și după ce a fost pusă sub tensiune finală ultima etapă a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, conform prevederilor Regulamentului."

Art. 9 - Se adauga pct. 13.9. care va avea urmatorul continut:
"(1)Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii termenelor prevăzute în contract pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a garanției financiare în conformitate cu prevederile pct. 10 lit. e^1).
(2) Cererea de prelungire a duratei contractului de racordare trebuie înregistrată de către utilizator la operator cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data de încetare a contractului prevăzută la pct. 5.1.
(3)În această situație, obligațiile operatorului și ale utilizatorului sunt prevăzute la pct. 9 lit. aa), respectiv la pct. 10 lit. e^1) și e^2), iar documentele care dovedesc constituirea garanției financiare, în forma și cu valoarea precizate la pct. 10 lit. e^1), devin documente ale contractului conform prevederilor pct. 6.1 lit. c^1).
(4) Prevederile alin. (1)-(3) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului, caz în care prelungirea duratei contractului de racordare se realizează la inițiativa operatorului sau a utilizatorului, prin încheierea de acte adiționale la contract."

Art. 10 - Se modifică graficul de esalonare a componentei T(I)s, din contract care va avea următorul cuprins:

„**GRAFICUL DE ESALONARE A RATELOR DE PLATĂ**
Racordare la RED CEE 1,8 MW, comuna Grivita, sat Grivita, nr. cadastral 106998, judetul Galați
Componenta T(I)s, în valoare de 757.130,25 lei, din care TVA 120.886,34 lei

- **Rata I,** reprezentând ***20% din T(I)s,*** în valoare de **151.426,05 lei,** din care TVA (19%)= **24.177,27 lei*,*** se va achita până la data de **30.07.2025**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.
- **Rata II,** reprezentând ***20% din T(I)s,*,** în valoare de **151.426,05 lei, din care TVA (19%)= 24.177,27 lei*,*** se va achita până la data de **15.12.2025**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.
- **Rata III,** reprezentând ***60% din T(I)s,*,** în valoare de **454.278,15 lei,** din care TVA (19%)= **72.531,81 lei**, se va achita până la data de **30.04.2026**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract."

Art. 11 - Se modifică graficul de esalonare a componentei T(I)g, din contract care va avea următorul cuprins:

„**GRAFICUL DE ESALONARE A RATELOR DE PLATĂ**
Racordare la RED CEE 1,8 MW, comuna Grivita, sat Grivita, nr. cadastral 106998, judetul Galați

Componenta T(I)g, în valoare de 1.133.118,00 lei, din care TVA 180.918,00 lei

- **<u>Rata I,</u>** reprezentând ***5% din T(I)g,*** în valoare de **56.655,90 lei,** din care TVA (19%)= **9.045,90 lei*,*** se va achita până la data de **30.07.2025**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.
- **<u>Rata II,</u>** reprezentând ***95% din T(I)g*****,** în valoare de **1.076.462,10 lei,** din care TVA (19%)= **171.872,10 lei**, se va achita până la data de **31.05.2026**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract."

Art. 12. Celelalte clauze contractuale care nu sunt afectate de prevederile prezentului act adițional rămân neschimbate.

Prezentul act adițional nu modifica durata initiala a contractului de racordare si face parte integrantă din contractul **MN 7148** din data de **23.05.2025** și este întocmit într-un singur exemplar semnat electronic de părți.

OPERATOR
DISTRIBUTIE ENERGIE
ELECTRICA ROMANIA S.A.

Director
Divizia Comercială
Ionel BOJA

Ionel Boja
Semnat digital de Ionel Boja
Data: 2025.07.22 09:11:42 +03'00'

Director DMAR
Marius Nicolae CETERAȘ

Marius-Nicolae Ceteras
Digitally signed by Marius-Nicolae Ceteras
Date: 2025.07.10 16:41:19 +03'00'

Manager DAR
Ovidiu – Călin ALB

Ovidiu-Calin Alb
Digitally signed by Ovidiu-Calin Alb
Date: 2025.07.10 09:00:24 +03'00'

Director Sucursala Galați
Gabriel BULIMEJ

EUGEN TAMAS
Digitally signed by EUGEN TAMAS
Date: 2025.07.09 15:37:38 +03'00'

Șef SAR Galați
Romică – Sorin OLARIU

Romica-Sorin Olariu
Digitally signed by Romica-Sorin Olariu
Date: 2025.07.09 10:05:33 +03'00'

UTILIZATOR
SOLID ENERGY VIBE SRL

Administrator
Iurie IESEANU

Digitally signed by Iurie Ieseanu
Date: 2025.07.25 09:21:06 +03'00'

ACT ADITIONAL nr. 2 / 25.08.2025
La contract DEER nr. MN 7148 din 23.05.2025
la rețelele electrice de interes public pentru loc de producere, în situația în care utilizatorul încheie contractul pentru realizarea lucrărilor cu un anumit operator economic atestat
– PROIECTARE SI EXECUTIE-

Între **Distribuție Energie Electrică Romania SA (în continuare DEER S.A.)** cu sediul în CLUJ -NAPOCA, jud. CLUJ, strada Ilie Măcelaru, nr. 28A, telefon 0264/205.069, fax 0264/205.998, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul **J2002000352121**, CIF RO14476722, cont RO07BTRL01301202891530XX deschis la BANCA TRANSILVANIA, reprezentată legal de **Director General ing. Mihaela Rodica SUCIU prin Director Divizia Comerciala ing. Ionel BOJA**, conform atribuțiilor conferite de Politica de delegare a autorității, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al DEER nr. 5 din 25.02.2025, pentru Sucursala **GALATI**, cu sediul în loc. **GALATI**, jud. **GALATI**, strada **Nicolae Bălcescu**, nr. **35 A**, telefon nr. **0236 305 701**, fax nr. **0236 305 704**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerţului cu numărul **J2002000291178**, CUI nr. **14565366**, cont nr. **RO80 RNCB 0141 0328 6346 0213** - deschis la **Banca Comercială Română,** - reprezentată prin Director ing. **Gabriel BULIMEJ**, în calitate de **Operator de distribuție**, denumit în continuare **operator**

şi

persoana juridică **SOLID ENERGY VIBE SRL**, cu sediul în municipiul **Bucuresti**, **Sector 2**, strada **Grigore Ionescu**, nr. **63**, camera **1**, bloc **T73**, scara **B**, etaj 4, ap. **42**, telefon nr. **0730838714**, e-mail **ieseanuiurie@gmail.com**, înregistrată la oficiul registrului comerţului cu nr. **J40/14652/2022**, CUI nr. **46559044**, cont nr. **RO14BTRLRONCRT0657869701,** deschis la **Banca Transilvania,** reprezentat de **Iurie IESEANU**, având funcţia de **administrator**, în calitate de solicitant servicii de racordare la rețeaua electrica de interes public, denumit în continuare **Utilizator,**

a intervenit prezentul act adițional.

În conformitate cu prevederile art. 24.3 din contractul de racordare nr. MN 7148/ 23.05.2025, având în vedere:
- adresa SOLID ENERGY VIBE SRL nr. fn, inregistrata la DEER SA Suc. Galati cu nr. 257939 din 20.08.2025;
- adresa SOLID ENERGY VIBE SRL nr. 48/19.08.2025, inregistrata la DEER SA Suc. Galati cu nr. 257957/20.08.2025

părtile contractante de comun acord stabilesc următoarele:

Art. 1 - Se modifică pct. 4.1. care va avea următorul conținut:
"**4.1.** (1) Utilizatorul sau operatorul economic atestat, împuternicit de către acesta să facă plata în numele utilizatorului, se obligă să achite operatorului:
a) componenta Tu(certif) a tarifului de racordare corespunzătoare verificării si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare în valoare de **2.577,30 lei,** din care **TVA (21%)**= **447,30 lei**, și
b1) componenta lucrărilor de întărire specifice [T(I)s] în valoare de **769.855,13 lei**, din care **TVA (21%) 133.611,22 lei**, stabilite conform Legii, Regulamentului, 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, cu modificările şi completările ulterioare, şi Ordinului preşedintelui Autorităţii

Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice şi indicilor specifici utilizaţi la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, cu modificările şi completările ulterioare;
b2) componenta lucrărilor de întărire generale [T(I)g] în valoare de **1.152.162,00 lei**, din care **TVA (21%) 199.962,00 lei**, stabilite conform Legii, Regulamentului, 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, cu modificările şi completările ulterioare, şi Ordinului preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice şi indicilor specifici utilizaţi la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, cu modificările şi completările ulterioare;
c) costurile 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 **– Nu este cazul** ”

Art. 2 - Se modifică pct. 4.2. care va avea următorul conținut:
4.2. Costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.4, care revin operatorului, dar care se achită de utilizator în condițiile prevăzute la pct. 9 lit. t), sunt de 0 lei, din care TVA 0 lei. Această valoare este cel mult egală cu diferența dintre costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice și componenta Ti a tarifului de racordare, dacă aceasta este pozitivă. Costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.4, care se achită integral, prin tarif de racordare, de utilizator în condițiile prevăzute la pct. 6.1 lit. i) sunt de **769.855,13 lei**, din care **TVA (21%) 133.611,22 lei**.

Art. 3 - Se modifică pct. 10, lit e^1) care va avea urmatorul continut:
”e^1)constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct. 13.9, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.
Garanția financiară are valoare de **112.314,60 lei** și se constituie cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în următoarea/următoarele formă/forme:
- Scrisoare de garanție bancară (SGB);
- Virament în următorul cont bancar al DEER: RO64 RNCB 0205 0099 7734 0254;
- Depozit colateral deschis la o bancă având ca beneficiar DEER.

Art. 4 - Se modifică graficul de esalonare a componentei T(I)s, din contract care va avea următorul cuprins:

„**GRAFICUL DE ESALONARE A RATELOR DE PLATĂ**
Racordare la RED CEE 1,8 MW, comuna Grivita, sat Grivita, nr. cadastral 106998, judetul Galați
Componenta T(I)s, în valoare de 769.855,13 lei, din care TVA 133.611,22 lei

- **Rata I,** reprezentând ***20% din T(I)s,*** în valoare de **153.971,02 lei,** din care **TVA (21%)= 26.722,24 lei*,*** se va achita până la data de **30.09.2025**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.
- **Rata II,** reprezentând ***20% din T(I)s,*,** în valoare de **153.971,02 lei,** din care **TVA (21%)= 26.722,24 lei*,*** se va achita până la data de **15.12.2025**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.
- **Rata III,** reprezentând ***60% din T(I)s,*,** în valoare de **461.913,09 lei,** din care **TVA (21%)= 80.166,74 lei**, se va achita până la data de **30.04.2026**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.”

Art. 5 - Se modifică graficul de esalonare a componentei T(I)g, din contract care va avea următorul cuprins:

„GRAFICUL DE EȘALONARE A RATELOR DE PLATĂ

Racordare la RED CEE 1,8 MW, comuna Grivita, sat Grivita, nr. cadastral 106998, judetul Galați

Componenta T(I)g, în valoare de 1.152.162,00 lei, din care TVA 199.962,00 lei

- **Rata I,** reprezentând ***5% din T(I)g,*** în valoare de **57.608,10 lei,** din care **TVA (21%)= 9.998,10 lei,** se va achita până la data de **30.09.2025**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.
- **Rata II,** reprezentând ***95% din T(I)g,*** în valoare de **1.094.553,90 lei,** din care **TVA (21%)= 189.963,90 lei**, se va achita până la data de **31.05.2026**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract."

Art. 6. Celelalte clauze contractuale care nu sunt afectate de prevederile prezentului act adițional rămân neschimbate.

Prezentul act adițional nu modifica durata initiala a contractului de racordare si face parte integrantă din contractul **MN 7148** din data de **23.05.2025** și este întocmit într-un singur exemplar semnat electronic de părți.

OPERATOR
DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

Director
Divizia Comercială
Ionel BOJA

Ionel Boja
Digitally signed by Ionel Boja
Date: 2025.09.24 14:00:51 +03'00'

Director DMAR
Marius Nicolae CETERAȘ

Marius-Nicolae Ceteras
Digitally signed by Marius-Nicolae Ceteras
Date: 2025.08.26 07:48:01 +03'00'

Manager DAR
Ovidiu – Călin ALB

Ovidiu-Calin Alb
Digitally signed by Ovidiu-Calin Alb
Date: 2025.08.25 16:02:56 +03'00'

Director Sucursala Galați
Gabriel BULIMEJ

Gabriel Bulimej
Digitally signed by Gabriel Bulimej
Date: 2025.08.25 15:39:52 +03'00'

Șef SAR Galați
Romică – Sorin OLARIU

Romica-Sorin Olariu
Digitally signed by Romica-Sorin Olariu
Date: 2025.08.25 14:12:00 +03'00'

UTILIZATOR
SOLID ENERGY VIBE SRL

Administrator
Iurie IESEANU

Digitally signed by Iurie Ieseanu
Date: 2025.09.25 13:53:54 +03'00'

ACT ADITIONAL nr. 3 / 28.04.2026
La contract DEER nr. MN 7148 din 23.05.2025
la rețelele electrice de interes public pentru loc de producere, în situația în care utilizatorul încheie contractul pentru realizarea lucrărilor cu un anumit operator economic atestat
– PROIECTARE SI EXECUTIE-

Între **Distribuție Energie Electrică Romania SA (în continuare DEER S.A.)** cu sediul în CLUJ-NAPOCA, jud. CLUJ, strada Arinilor, nr. 22B, telefon 0264/205.069, fax 0264/205.998, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul **J2002000352121**, CIF RO14476722, cont RO07BTRL01301202891530XX deschis la BANCA TRANSILVANIA, reprezentată legal **prin Director Divizia Comerciala ing. Ionel BOJA**, conform atribuțiilor conferite de Politica de delegare a autorității, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al DEER nr. 5 din 25.02.2025, pentru Sucursala **GALATI**, cu sediul în loc. **GALATI**, jud. **GALATI**, strada **Nicolae Bălcescu**, nr. **35 A**, telefon nr. **0236 305 701**, fax nr. **0236 305 704**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerţului cu numărul **J2002000291178**, CUI nr. **14565366**, cont nr. **RO80 RNCB 0141 0328 6346 0213** - deschis la **Banca Comercială Română,** - reprezentată prin Director ing. **Gabriel BULIMEJ**, în calitate de **Operator de distribuție**, denumit în continuare **operator**

şi

persoana juridică **SOLID ENERGY VIBE SRL**, cu sediul în municipiul **Bucuresti**, **Sector 2**, strada **Grigore Ionescu**, nr. **63**, camera **1**, bloc **T73**, scara **B**, etaj 4, ap. **42**, telefon nr. **0730838714**, e-mail **ieseanuiurie@gmail.com**, înregistrată la oficiul registrului comerţului cu nr. **J40/14652/2022**, CUI nr. **46559044**, cont nr. **RO14BTRLRONCRT0657869701,** deschis la **Banca Transilvania,** reprezentat de **Iurie IESEANU**, având funcţia de **administrator**, în calitate de solicitant servicii de racordare la rețeaua electrica de interes public, denumit în continuare **Utilizator,**

a intervenit prezentul act adițional.

În conformitate cu prevederile art. 24.3 din contractul de racordare nr. MN 7148/ 23.05.2025, având în vedere:
- adresa SOLID ENERGY VIBE SRL nr. 62/06.04.2026, inregistrata la DEER SA Suc. Galati cu nr. 125353/17.04.2026 privind incheierea actului aditional nr. 3 la contract;
- graficul de esalonare rate TIS si TIG nr. 284/28.04.2026, inregistrat la DEER SA Suc. Galati cu nr. 137836/28.04.2026;
- adresa SOLID ENERGY VIBE SRL nr. 45/28.04.2026, inregistrata la DEER SA Suc. Galati cu nr. 138305/28.04.2026 privind modificarea termenului de realizare a instalatiei de utilizare si a centralei fotovoltaice;

părtile contractante de comun acord stabilesc următoarele:

Art. 1 - Se modifica pct. 10, lit e) care va avea urmatorul continut:
" e)realizarea prin finanțare directă a instalației de utilizare și, în situația unui loc de producere/loc de consum și de producere, a capacităților de producere a energiei electrice și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, cu respectarea prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a^1) din Lege, corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare pentru evoluția puterii aprobate, respectiv pentru:
– etapa finală, P_aprobată = **1,8 MW**, finalizare instalații până la data de **31.05.2027**.

Utilizatorul are dreptul de a prelungi termenele pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, prevăzute în graficul de mai sus. În cazul în care prelungirea acestor termene implică depășirea duratei contractului prevăzute la pct. 5.1, utilizatorul poate solicita prelungirea acesteia conform prevederilor pct. 13.9."

Art. 2 - Se modifică graficul de esalonare a componentei T(I)s, din contract care va avea următorul cuprins:

„**GRAFICUL DE ESALONARE A RATELOR DE PLATĂ**
Racordare la RED CEE 1,8 MW, comuna Grivita, sat Grivita, nr. cadastral 106998, judetul Galați
Componenta T(I)s, în valoare de 769.855,13 lei, din care TVA 133.611,22 lei

- **Rata I,** reprezentând ***20% din T(I)s,*** în valoare de **153.971,02 lei,** din care **TVA (21%)= 26.722,24 lei*,*** s-a achitat cu **OP nr. 11** in data de **04.12.2025**.
- **Rata II,** reprezentând ***20% din T(I)s,*,** în valoare de **153.971,02 lei,** din care **TVA (21%)= 26.722,24 lei*,*** se va achita până la data de **15.05.2026**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract.
- **Rata III,** reprezentând ***60% din T(I)s,*,** în valoare de **461.913,09 lei,** din care **TVA (21%)= 80.166,74 lei**, se va achita până la data de **30.08.2026**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract."

Art. 3 - Se modifică graficul de esalonare a componentei T(I)g, din contract care va avea următorul cuprins:

„**GRAFICUL DE ESALONARE A RATELOR DE PLATĂ**
Racordare la RED CEE 1,8 MW, comuna Grivita, sat Grivita, nr. cadastral 106998, judetul Galați
Componenta T(I)g, în valoare de 1.152.162,00 lei, din care TVA 199.962,00 lei

- **Rata I,** reprezentând ***5% din T(I)g,*** în valoare de **57.608,10 lei,** din care **TVA (21%)= 9.998,10 lei*,*** s-a achitat cu **OP nr. 10** in data de **04.12.2025**.
- **Rata II,** reprezentând ***95% din T(I)g*,** în valoare de **1.094.553,90 lei,** din care **TVA (21%)= 189.963,90 lei**, se va achita până la data de **15.12.2026**, pe baza facturii emise cf. art. 11.4 din contract."

Art. 4. Celelalte clauze contractuale asa cum au fost completate si modificate de actele aditionale 1 si 2 care nu sunt afectate de prevederile prezentului act adițional rămân neschimbate.

Prezentul act adițional nu modifica durata initiala a contractului de racordare si face parte integrantă din contractul **MN 7148** din data de **23.05.2025** și este întocmit într-un singur exemplar semnat electronic de părți.

OPERATOR	**UTILIZATOR**
DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.	**SOLID ENERGY VIBE SRL**
Director	**Administrator**
Divizia Comercială	
Ionel BOJA	Iurie IESEANU
Ionel Boja Digitally signed by Ionel Boja Date: 2026.04.28 13:56:51 +03'00'	Digitally signed by Iurie Ieseanu Date: 2026.04.28 14:31:55 +03'00'

Director DMAR
Marius Nicolae CETERAȘ

Marius-Nicolae Ceteras
Digitally signed by Marius-Nicolae Ceteras
Date: 2026.04.28 13:46:02 +03'00'

Manager DAR
Ovidiu – Călin ALB

Ovidiu-Calin Alb
Digitally signed by Ovidiu-Calin Alb
Date: 2026.04.28 12:51:29 +03'00'

Director Sucursala Galați
Gabriel BULIMEJ

EUGEN TAMAS
Digitally signed by EUGEN TAMAS
Date: 2026.04.28 11:45:03 +03'00'

Șef SAR Galați
Romică – Sorin OLARIU

Romica-Sorin Olariu
Digitally signed by Romica-Sorin Olariu
Date: 2026.04.28 11:05:25 +03'00'

Digitally signed by Iurie Ieseanu
Date: 2026.05.15 09:01:23 +03'00'