POD: RO002E213210927

RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.
Bd. Mircea Voda nr. 30,
SECTOR 3, judet BUCURESTI

Nr **29746906** din **24/03/2026**

Aviz tehnic de racordare nr **29746906** din data **24/03/2026**

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr **29746906** din data **19/02/2026**, avand ca scop **Racord existent (modificare) - modificare tehnica a instalatiei de racordare - fara spor de putere (4)** ce apartine utilizatorului **ROMPETROL ENERGY SA**, cu domiciliul/sediul in judetul **CONSTANTA**, municipiul/ orasul/ sector/ comuna/ sat **NAVODARI**, cod postal **-** , **Bulevardul Navodari**, nr. **9A**, bl. **-** , sc. **-** , et. **3**, ap. **-** , telefon/ mobile/ fax **0372276077** / **0745349245** / **-** ,
si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **23/02/2026**,
in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la reteaua electrica a locului de consum si de producere
Centrala electrica in cogenerare+CEF-uri (denumirea)

amplasat in judetul **CONSTANTA**, municipiul/ orasul/ comuna/ sat/ sector **NAVODARI**, cod postal **-** , **Bulevardul Navodari**, nr. **9A**, bloc **-** , scara **-** , etaj **-** , apartament **-** , nr. cadastral **120905** / **120905** (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Datele energetice ale locului de producere:
- generatoare asincrone si sincrone:

Nr crt	Nr. UG	Tipul UG (de exemplu, As, S)	Tip UG (T, H, E)	Un/UG (kV)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	U (kV)	Pmax produsa de UG (kW)	Pmin produsa de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observatii
1	2	S	T	11	38.900	50.000	77.800	110	38.900	19.450	58.350	-32.092	71429	-
Total							**77.800**		**38.900**	**19.450**	**58.350**	**-32.092**		

NOTA:
UG = unitate generatoare
As = asincron;
S = sincron;
T = termo;
H = hidro;
E = eolian;
Un/UG = tensiune nominala la borne;
U = tensiunea in punctul de racordare;
Pn = putere activa nominala;
Sn = putere aparenta nominala;
Pi = putere activa instalata;
Pmax = putere activa maxima;
Pmin = putere activa minima;
Qmax = putere reactiva maxima evacuata de UG la Pmax;
Qmin = putere reactiva minima absorbita de UG la Pmax;

Sevac = puterea aparenta aprobata pentru evacuare in retea.

- 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)	Observatii
1	9086	Just Solar	0,33	2998,4	2998,4	-	107,08	CEF 1 existent
2	15040	Just Solar	0,625	9400	9400		4700	CEF 2 nou fara debitare

*) Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare.

Panou = panou fotovoltaic;

Pi = putere activa instalata;

c.c. = curent continuu;

Pmax = putere activa maxima.

- 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 centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	28	HUAWEI SUN2000-100KTL-MI	0,400	100	-	100	2800	CEF 1 existent
2	2	INGECON SUN 5380 TL C615	615	4700		4700	9400	CEF 2 nou fara debitare

* Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare/sisteme de stocare.

NOTA:

Un = tensiune nominala;

Pi = putere activa instalata;

Pmax = putere activa maxima;

c.a. = curent alternativ

- servicii interne (indiferent de sursa si calea de alimentare):

Puterea instalata **4.815** kW

Puterea maxima absorbita **4.815** kW

- mijloace de compensare a energiei reactive

Nr crt	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observatii
1	-	-	-	-	-	-

* Se completeaza daca tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj in trepte.

2. Puterea aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Evolutia puterii aprobate			
			Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data **24/03/2026**
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata	(kVA)	**86.444,444**	-	-	-	**86.444,444**
	(kW)	**77.800**	-	-	-	**77.800**
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)	**86.444,444**	-	-	-	**86.444,444**
	(kW)	**77.800**	-	-	-	**77.800**

Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata in situatiile de limitare operationala, prevazute la pct. 4 alin. (5) lit. a)	(kVA)					
	(kW)					
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita din retea	(kVA)	**103.260,8696**				**103.260,8696**
	(kW)	**95.000**				**95.000**

3. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. **29746906** din **20/03/2026** sau Studiul de solutie avizat de **-** cu Documentul nr. **-** din **-**

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **110** kV, la **LUMINA 110/20KV**, **la nivelul barelor existente de 110 kV din statia 110/20 kV Lumina, respectiv, statia 110/20 kV Sitorman** (capacitatile energetice, la care se realizeaza racordarea);

b) instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de producere/loc de consum si de producere existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):
Conform CER Nr. RO002E213210916 / 3 din data 22/01/2026 statia de transformare 110/6kV CET Midia Navodari este racordata la RED prin intermediul a doua LEA 110kV d.c.: - LEA 110kV d.c. Lumina - CET Midia Navodari; - LEA 110kV d.c. Sitorman - CET Midia Navodari., -Lucrarile pe tarif de racordare:
•In statia Sitorman s-au montat 2 dulapuri dedicate cate unul pentru fiecare linie (circ. 1 + circ. 2 LEA 110kV Midia – Sitorman). Fiecare dulap este echipat cu 2 terminale numerice (baza si rezerva) din care primul terminal va fi compatibil cu terminalul din capatul opus liniei (din statia CET Midia) pentru realizarea protectiei diferentiale. Terminalele nou montate sunt integrate in sistemul de telecontrol RER.
•In statia Lumina s-au montat 2 dulapuri dedicate cate unul pentru fiecare linie (circ. 1 + circ. 2 LEA 110kV Midia – Lumina). Fiecare dulap este echipat cu 2 terminale numerice (baza si rezerva) din care primul terminal va fi compatibil cu terminalul din capatul opus liniei (din statia CET Midia) pentru realizarea protectiei diferentiale. Terminalele nou montate sunt integrate in sistemul de telecontrol RER si in schema DRRI existenta la nivelul 110kV. •S-a montat OPGW / OPUG (traseu Lumina – UT Midia) –9 ,2km;
• S-a montat OPGW / OPUG (traseu Sitorman – UT Midia) – 18,80km.
Lucrari ce s-au realizat prin grija si pe cheltuiala utilizatorului.
•Celula (transformator) 110 kV – 2 buc;
•Trafo 110/11 kV, 50 MVA – 2 buc;
•Celula masura 110 kV – 2 buc;
•Celula 11 kV – 2 buc;
•Protectii PDB si DRRI – 1 buc;
•Overall statie MT – 1 buc.
•sistem de management al energiei. UT Midia va fi echipata un sistemul de management integrat al puterilor produse si consumate, astfel incat nu va depasi puterea maxima evacuata in retea.;
Se va include un nou CEF (9,4 MW) in instalatiile interioare de medie tensiune, fara debitare in sistem.

c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:
Se pastreaza instalatia existenta conform CER RO002E213210916 / 3 din data 22/01/2026, **-**
Descriere lucrari de deviere:
-
Valoarea lucrarilor de deviere este de **0,00** lei inclusiv TVA.

d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
   i. lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere/locul de consum si de producere in cauza
   -
   ii. lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de producere/de consum si de producere
   -

e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune **110** kV, la/ in/ pe **Statie de transformare** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)

f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **Se mentin cele 4 grupuri de masurare, pentru cele 4 linii 110kV (LEA+LES 110kV d.c. Lumina - CET Midia si LEA+LES 110kV d.c. Sitorman -CET Midia) realizate fiecare cu:**
-Transformatoare de masura de curent – 3 buc. Clasa 0,2s;
-Transformatoare de tensiune monofazate – 3 buc. Clasa 0,2;
Contor electric trifazat clasa 0,2s in montaj indirect 3x100/57V, 3x5A, 3 sisteme de masurare, cu inregistrare curba de sarcina pentru valori orare masurate, transmisie GSM, alimentare auxiliara. (structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea in sistemul de comunicatie, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare)

g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune **110** kV, la **este stabilit la nivelul de tensiune 110kV, la cutiile terminale ale cablurilor 110kV aflate in incinta statiei de transformare UT Midia, aferente LEA+LES 110kV d.c. Lumina - CET Midia si LEA+LES 110kV d.c. Sitorman - CET Midia la clemele de racord ale cutiilor terminale ale cablurilor 110kV ale cordoanelor spre separatoarele de linie 110kV**, **la cutiile terminale ale cablurilor 110kV aflate in incinta statiei de transformare UT Midia, aferente LEA+LES 110kV d.c. Lumina - CET Midia si LEA+LES 110kV d.c. Sitorman - CET Midia la clemele de racord ale cutiilor terminale ale cablurilor 110kV ale co** (elementul fizic unde se face delimitarea);
   g.1) punctul de interfata este stabilit la nivelul de tensiune

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **110** kV, la/in/pe **la nivelul barelor existente de 110 kV din statia 110/20 kV Lumina, respectiv, statia 110/20 kV Sitorman**, **LUMINA 110/20KV**

4. **(1)** Cerinte pentru protectiile si automatizarile (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale d protectie) la:
a) punctul de racordare
b) punctul de delimitare a instalatiilor
c) punctul de interfata din reteaua utilizatorului

(2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):
a. de monitorizare si reglaj: **- comunicatii/transmisie de date compatibil cu sistemul EMS -SCADA si cu DMS – SCADA in conformitate cu art. 173 si 177 din Codul Tehnic al RET, prevederile Ordinului 208/2018 si Ordinului ANRE nr. 233/2019. Redundanta cailor de comunicatie trebuie asigurata conform prevederilor Ord.ANRE 208/2018. Subordonarea operativa pentru UT Midia se face in baza Codului tehnic al RET, partea a-III-a, in conformitate cu Ordinul de Investire cu atributele conducerii prin dispecer, emis de catre UnO-DEN**
b. interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii: -
c. pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalatiilor de producere a energiei electrice: **UT Midia trebuie prevazuta cu sisteme de monitorizare a calitatii energiei electrice, conform standardelor de masurare in vigoare la 110 kV. Monitorizarea va fi permanenta. In acest scop, UT Midia va fi dotata cu aparatura pentru analiza calitatii energie**
d. viteza de variatie a frecventei si intervalul de timp in care unitatea generatoare are capabilitatea de a ramane conectata la retea
e. pentru instalatiile de stocare

(3) Conditii specifice pentru racordare: **-**

(4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performantelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum si de producere din punctul de vedere al conformitatii tehnice cu cerintele normelor si codurilor tehnice: *Conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport, Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie si Ord. ANRE nr.74/2013 cu completarile si modificarile ulterioare "Procedura privind punerea sub tensiune pentru perioada de probe si certificarea conformitatii tehnice a centralelor electrice eoliene si fotovoltaice"*.

(5) Cerinte privind racordarea in conditii de limitare a puterii evacuate la valoarea prevazuta in tabelul de la pct. 2 pentru puterea maxima simultana ce poate fi evacuata in situatiile de limitare operationala

a) descrierea tuturor situatiilor prevazute in studiul de solutie, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingentele care, atunci cand au ca efect aparitia de suprasarcini in retea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor retelei ramase in functiune si a retelei in ansamblul ei de a functiona timp nelimitat in aceste conditii conduc la necesitatea limitarii operationale a puterii evacuate), prezentate in anexa la prezentul aviz;
b) conditii de limitare operationala a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protectii si automatizari, scheme etc.) .

5. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii: *Conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport si Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie*;

6. Centralele, unitatile generatoare si/sau instalatiile de stocare si/sau sistemele HVDC, dupa caz, trebuie sa respecte cerintele tehnice de proiectare, racordare si de functionare prevazute in reglementarile tehnice in vigoare.

7. **(1)** In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reteaua electrica,utilizatorul sau operatorul economic atestat prevazut la pct. 12 alin. (2) lit. b), imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament*:(numai documentele aplicabile cazului in speta).

a) copia avizului tehnic de racordare;
b) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comertului cu cel mult 30 de zile inainte de data depunerii acestuia, dupa caz;
c) documente care dovedesc constituirea garantiei financiare in favoarea operatorului de retea, cu forma si valoarea precizate in avizul tehnic de racordare, in cazul unui loc de producere;
d) devizul general intocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;
e) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare si executie, dupa caz, incheiat de catre utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b) din *Regulament*, cu operatorul economic atestat, desemnat de catre acesta. In cazul in care contractul de executie nu a fost incheiat odata cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de retea copia contractului de executie a instalatiei de racordare cu cel putin 3 zile lucratoare inainte de inceperea lucrarilor de executie a instalatiei de racordare.
f) Imputernicirea acordata de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) din *Regulament* pentru semnarea contractului de racordare cu

operatorul de retea in numele si pe seama utilizatorului si reprezentarea utilizatorului in relatia contractuala cu operatorul de retea pe toata perioada derularii contractului de racordare.

g) in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, pe langa documentele prevazute anterior, este necesara prezentarea **unei declaratii unilaterale in forma autentica a proprietarului imobilului -teren si/sau constructie- afectat de instalatia de racordare si, daca este cazul, de capacitatile deviate in vederea realizarii racordarii avand ca obiect**:

(i) respectarea de catre acesta a exercitarii de catre OD, cu titlu gratuit, a drepturilor legale de uz si servitute prevazute de legislatia speciala in favoarea operatorului de retea, pe durata de existenta a instalatiei de racordare, in ipoteza in care instalatia de racordare/capacitatile energetice ce se vor devia in vederea realizarii racordarii afecteaza imobilul- teren/constructie a acestuia;

(ii) obligatia de a prezenta orice documente (inclusiv contracte) ce ar putea fi solicitate ca fiind necesare de autoritatile publice compentente pentru emiterea autorizatiei de construire pentru realizarea instalatiei de racordare/lucrarilor de deviere, din perspectiva drepturilor reale necesare pentru obtinerea autorizatiilor de construire

8. **(1)** Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **0** lei, inclusiv TVA.

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **5.596,4** lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (i), stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **0** lei, inclusiv TVA.

(1.3) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **0** lei, inclusiv TVA.

(1.4) Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice, care sunt suportate de catre producatori conform prevederilor art. 44 alin. (24) din Regulament, este **0,00** lei, inclusiv TVA.

(1.5) Valoarea medie a bransamentului pana la care operatorul de distributie ramburseaza prosumatorilor clienti casnici, persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale si institutii publice, care se racordeaza la joasa tensiune, cheltuielile pentru proiectarea si executia bransamentului, stabilita conform reglementarilor in vigoare, este **0,00** lei.

(2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei,pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.

9. **(1)** Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de **0,00** lei fara TVA, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca

(2) Utilizatorul va primi o compensatie baneasca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 3 vor fi racordati si alti utilizatori, in conditiile si la termenele prevazute in reglementarile in vigoare.

(3) Restituirea de catre utilizator a costurilor lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de catre un prim utilizator, respectiv de catre utilizatori ale caror instalatii de utilizare au fost puse sub tensiune inaintea instalatiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizeaza prin intermediul operatorului de retea, in conformitate cu prevederile Regulamentului si ale contractului de racordare.

(4) Utilizatorul care opteaza, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalti utilizatori pentru aceleasi lucrari din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este indreptatit sa primeasca costurile respective prin intermediul operatorului de retea, in conformitate cu prevederile Regulamentului si ale contractului de racordare.

10. (1) In situatia prevazuta la art.31 din Regulament, utilizatorul are obligatia sa constituie, pana la incheierea contractului de racordare, o garantie financiara in favoarea operatorului de retea in valoare de 1.067.320,70

lei, inclusiv TVA, reprezentand 5% din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme:scrisoarea de garantie bancara (aceasta se va depune in original la Retele Electrice Romania SA din Bulevardul Mircea Voda nr. 30,Sector 3, Bucuresti), sau prin virament in contul Retele Electrice Romania dedicat exclusiv sumelor de bani provenite din garantiile financiare depuse de utilizatori RO31 BACX 0000 0002 6700 6130 RON – Retele Electrice Romania SA ,sau prin depozit bancar la termen deschis pe numele opertorului de retea.-Nu este cazul

2.Situatiile in care garantia financiara mentionata la alin. (1) poate fi executata de operatorul de retea si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.

3.Suplimentar situaţiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de reţea execută garanţia financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăseşte în situaţia de încetare a valabilităţii avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (13) din Regulament, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de reţea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilităţii avizului tehnic de racordare.

11. (1) Termenul posibil de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este **0** zile lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si **0** zile lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii).

(2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) se prevad in contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) este influentata de aparitia locurilor de producere/de consum si de producere care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) (se completeaza numai daca este cazul).

(5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre urmatoarele variante:

a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
b) aminarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv, pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1).
c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la punctul 2;
d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intirzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii al operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre

operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare, cu exceptia cazului in care utilizatorul suporta costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).
e) achitarea costurilor care revin celorlalti utilizatori pentru aceleasi lucrari din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), in situatia in care locul de producere/consum si de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioara a acestora de la ceilalti utilizatori, prin intermediul operatorului de retea.

12. (1) Pentru proiectarea si executarea lucrarilor din categoria prevazuta la pct. 3 lit. c), operatorul de retea incheie un contract de achizitie publica pentru proiectarea si/sau executarea de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. c) se poate incheia prin una dintre urmatoarele modalitati:

a) de catre operatorul de retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul cere in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare;
b) de catre utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de catre acesta, in conditiile in care utilizatorul a notificat in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic

atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) se poate incheia de catre operatorul de retea si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul solicita in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare. In acest caz, costul lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suporta integral de utilizator, prin tarif de racordare.

(5) In situatiile prevazute la alin. (2) si (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni in negocierea dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) finantate de catre utilizatori sunt in proprietatea acestora si sunt exploatate de catre operatorul de retea, in baza unei conventii-cadru initiate de catre operator, avand ca obiect predarea in exploatare de catre utilizator operatorului a instalatiei de racordare receptionate si puse in functiune. Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) finantate de catre operatorii de retea sunt in proprietatea acestora.

(7) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la reteaua de joasa tensiune a prosumatorilor clienti casnici, a persoanelor fizice autorizate, a intreprinderilor individuale, a intreprinderilor familiale si institutiilor publice intra in proprietatea operatorului de distributie, in conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3.5) din *Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificarile si completarile ulterioare.

13. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului, de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectiva de lucrari, cu respectarea, dupa caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a1) din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.

(2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.

14. Utilizatorul, cu exceptia prosumatorului al carui loc de consum si de producere se racordeaza la reteaua electrica de joasa tensiune potrivit solutiei de racordare stabilite de operatorul de distributie in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare, incheie conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente.

15. (1) Cerintele standardelor de performanta pentru serviciile prestate de operatorul de distributie si de operatorul de transport si de sistem, dupa caz, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice reprezinta conditii minime pe care respectivul operator de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de standardul de distributie sau de standardul de transport operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.

(2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua (sau mai multe) instalatii, in cazul intreruperii accidentale a uneia dintre ele ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua instalatii este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare: Conform Standardului de Performanta.

(3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web: www.reteleelectrice.ro

(4) Prosumatorii asigura accesul operatorului de retea in incinta/zona in care sunt amplasate instalatiile de producere pentru verificarea de catre operator a calitatii tehnice a energiei electrice livrate in retea, in aceleasi conditii cu cele prevazute in Procedura.

16. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decit cea oferita de operatorul de retea, prezentata la punctul 15, el

este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube.

17. (1) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigura accesul operatorului de retea pentru corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.

(2) Echipamentul si aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reteaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania, inclusiv *Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor*, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltarii regionale si turismului nr. 2.741/2011.

18. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.

(2) Utilizatorul are obligatia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementarilor tehnice in vigoare. In vederea reducerii consumului/evacuarii de energie reactiva din/in reteaua electrica, utilizatorul va lua masuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalatiilor si/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum si de producere. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive tranzitate in punctul de delimitare, in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare.

(3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare, sunt: -

(4) In cazul in care solutia de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operationala a puterii evacuate, utilizatorul nu este indreptatit sa solicite si sa primeasca de la operatorul de retea despagubiri pentru energia electrica ce nu a fost produsa si livrata in retea pe perioada limitarii.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la punctul 2, daca nu intervine anterior una dintre situatiile prevazute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:

a) in termen de 12 luni de la emitere, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii este anexat.
c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizatiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare;
d) in cazul in care documentele prevazute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anuleaza printr-o hotarare judecatoreasca definitiva, emisa in perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
e) la incetarea valabilitatii acordurilor/autorizatiilor si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva.
f) in situatia prevazuta la art. 36 alin. (6) din Regulament.
g) la solicitarea titularului;
h) în situaţia prevăzută la art. 34 alin. (13) din Regulament;

20. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordarii. In situatia in care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui imputernicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atat solicitantului racordarii, cat si utilizatorului.

(2) Solicitantul racordarii/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.

21. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare)

- **UT Midia trebuie prevazuta cu sisteme de monitorizare a calitatii energiei electrice , conform standardelor de masurare in vigoare la 110 kV. Monitorizarea va fi permanenta. In acest scop, UT Midia va fi dotata cu aparatura pentru analiza calitatii energiei electrice - analizoare de calitate a energiei electrice de clasa A (certificat PSL) conform standardelor in vigoare la data P.I.F., cu posibilitati de up - gradare cu noile standarde, montate si asigurate de catre beneficiarul UT Midia.**
- **Incalcarea cu regularitate a limitelor indicatorilor de calitate, poate conduce la deconectarea de catre DEN a UT Midia. In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste UT Midia nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, Utilizatorul va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Nu se va permite functionarea UT Midia pana la incadrarea in cerintele de calitate.**

Indicatorii de siguranta si continuitate, in punctul de delimitare, se mentin conform ATR nr. 08724564 din 16.06.2022. 13. In corelare cu Ord 208/2018, centralele formate din module generatoare de categorie D trebuie sa indeplineasca conditiile prevazute in cadrul art 138:
(a) capabilitatea de pornire fara sursa de tensiune din sistem sau de participare la procesul de pornire fara sursa de tensiune;
(b) capabilitatea de a functiona in regim de functionare insularizata;
(c) In ceea ce priveste capabilitatea de resincronizare rapida in cazul deconectarii de la retea, centrala formata din module generatoare trebuie sa se poata resincroniza rapid, de regula in 15 minute, in conformitate cu planul de protectii convenit cu ORR, in limita posibilitatilor tehnice ale modulelor generatoare.
Se mentin cele 4 grupuri de masurare, pentru cele 4 linii 110kV (LEA+LES 110kV d.c. Lumina -CET Midia si LEA+LES 110kV d.c. Sitorman -CET Midia) realizate fiecare cu:
- **Transformatoare de masura de curent – 3 buc. Clasa 0,2s;**
- **Transformatoare de tensiune monofazate – 3 buc. Clasa 0,2;**
- **Contor electric trifazat clasa 0,2s in montaj indirect 3x100/57V, 3x5A, 3 sisteme de masurare, cu inregistrare curba de sarcina pentru valori orare masurate, transmisie GSM, alimentare auxiliara (structura grupului de masurare a energiei electrice, inclusiv cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);**

Sistemul de protectie al retelei de 110 kV este structurat si coordonat pentru a realiza eliminarea selectiva a defectelor. Acesta nu are scopul de a proteja instalatiile utilizatorului. In consecinta, protectia propriilor instalatii revine exclusiv utilizatorului.

In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste ca centrala de cogenerare+fotovoltaica UT Midia nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, aceasta va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Pana la incadrarea in cerintele de calitate, centrala de cogenerare+cele 2 parcuri fotovoltaice UT Midia nu va functiona.

Perturbatiile introduse vor fi compensate prin masuri corespunzatoare de catre centrala de cogenerare+fotovoltaica UT Midia.

In cazul in care nu sunt respectate conditiile de calitate a energiei electrice, se impune luarea de masuri locale pentru incadrarea indicatorilor de calitate in limitele normate; lucrarile necesare pentru incadrarea indicatorilor de calitate a energiei electrice in limitele normate, se vor realiza pe cheltuiala Beneficiarului.

Centrala cogenerare existenta este formata din:
- **2 turbine cu putere unitara 38.900 kW**

Centrala fotovoltaica 1 existenta este formata din :
- **9086 buc panouri cu putere unitara 0,33kW**
- **28 invertoare cu puterea unitara 100kW**

Centrala fotovoltaica 2 noua este formata din:
- **15040 buc panouri cu putere unitara 0,625kW**
- **2 invertoare cu puterea unitara 4700kW**

Avand in vedere Puterea instalata in CCG de 77,8MW respectiv in CEF de 2,800 MW, respectiv CEF de 9400 kW,pentru limitarea puterii evacuate la 77,8MW/86,44MVA se va prevedea in instalatia utilizatorului un sistem de management al centralei care sa permita reducerea puterii centralei, astfel incat sa nu se depaseasca puterea solicitata prin cererea de racordare. Dispozitivul General va fi prevazut cu o protectie de putere maximala directionata cu comanda de declansare catre Dispozitivul de Interfata, in cazul depasirii puterii aprobat .

Pentru reglementarea regimului juridic al terenului afectat de instalatia de racordare , in vederea constituirii in favoarea operatorului de distributie a drepturilor legale de uz si servitute prevazute de legislatia speciala , odata cu depunerea cererii de contract de racordare , utilizatorul are obligatia de a semna si depune formularul "Acord utilizator", formular care poate fi descarcat de la urmatoarea adresa : https://www.reteleelectrice.ro/cereri-documente/
Pentru finalizarea procesului de racordare este necesar sa transmiteti operatorului de distributie dosarul de instalatiei de utilizare accesand site-ul www.reteleelectrice.ro : (Dosarul instalatiei de utilizare | Retele Electrice) sau din contul online daca cererea a fost depusa pe portal.
In cazul in care lucrarile prevazute pe tariful T din prezentul ATR nu vor fi platite si executate de catre utilizator, ramane valabil ATR/CER emis anterior

ATR emis pentru patru poduri :RO002E213210905,RO002E213210916,RO002E213210927,RO002E213210938.
ATR emis pentru " Uzina Termoelectrica Midia " - Pa = 10.000 kW si subconsumatorul sau Pa = 85.000 kW

- ***"Punerea sub tensiune a instalatiilor de utilizare pentru perioada de probe se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 7 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului, iar emiterea certificatului de racordare se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 8 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului."***



FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr.	29746906
Denumire	CENTRALA ELECTRICA IN COGENERARE+CEF
Elaborator	Serv. Proiectare, Lucr. si Autom. EDD

1. Solicitant: ROMPETROL ENERGY SA

2. Loc producere/consum si producere: STR. Bulevardul Navodari , Nr. 9A , Loc. NAVODARI CONSTANTA , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	0,00	0,00	0,00
TI	0,00	0,00	0,00
TU	4.625,12	971,28	5.596,40
TOTAL T (TR + TI + TU)	4.625,12	971,28	5.596,40

TI - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare cotei de participare la finantarea lucrarilor de intarire a retelei electrice, necesare pentru evacuarea puterii aprobate utilizatorilor

TR - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare
(nu sunt incluse costurile aferente autorizatiei/acordului de construire pentru realizarea instalatiei de racordare, care se regasesc detaliate in ATR la ultimul capitol - Alte conditii)

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:
a) verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Calcul componenta TI : 0,00 lei fara TVA

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
0,00	0,00	0,00	0,00

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
12343279	PN130030-ECHIPAMENTE TELECONTROL	X	0,001	BUC	0,00
	Cote &Taxe		0,000		0,00
TOTAL					0,00

4. Valoare lucrari de intarire:

i.) valoare lucrari de întarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice în vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv locului de producere : 0,00 lei fara TVA.
ii.) valoare lucrari de întarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de producere : 0,00 lei fara TVA.

5. Valoarea compensatiei banesti ce se cuvine primului utilizator (unde este cazul) conform fisa de calcul atasata 0,00 lei fara TVA;

6. **Valoare lucrari** deviere necesare racordarii: 0,00 lei fara TVA

7. **Valoarea medie** a bransamentului: 0,00 lei

8. Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice : 0,00 lei fara TVA.

[redacted]