



ROMÂNIA
COMUNA STREJEȘTI
JUDEȚUL OLT
PRIMĂRIA

Com. Strejești, jud.Olt, str.Libertății, nr.118, tel. 0249472006, fax. 0249472005,
e-mail: contact@primaria-strejesti.ro

Nr.9413/06.10.2026

REFERAT

**Privind inițiere Proiect de hotărâre referitor la :
aprobarea Avizului Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de producere
"Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada
Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT**

Prin HCL nr. 45/08.12.2023 a fost aprobată realizarea proiectului "SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM, U.A.T. STREJEȘTI, JUDEȚUL OLT" și a cheltuielilor de consultanță și proiectare în vederea scrierii și depunerii cererii de finanțare a proiectului.

La data de 05.05.2026 a fost semnat Contractul de finanțare nr. 1546, între Ministerul Energiei, în calitate de autoritate națională de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare și Comuna Strejești, în calitate de beneficiar, având ca obiect acordarea de către Ministerul Energiei a finanțării nerambursabile din Fondul pentru modernizare, pentru implementarea proiectului intitulat: "SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM, U.A.T. STREJEȘTI, JUDEȚUL OLT" – SMIS: 315952. Acest proiect de află în curs de implementare.

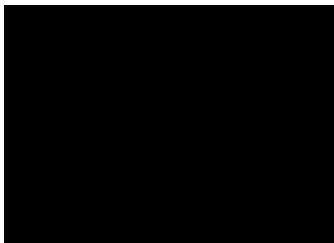
La data de 10.07.2026 Distribuție Energie Oltenia S.A. emis Avizul Tehnic de Racordare nr. 001500076912 pentru locul de consum și producere – "Parc fotovoltaic" ce aparține UAT Strejești – amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT.

Realizarea alimentării cu energie electrică a unui parc fotovoltaic în cadrul comunei urmărește valorificarea potențialului energetic solar al zonei și producerea de energie electrică dintr-o sursă regenerabilă, în vederea reducerii costurilor cu energia electrică și a creșterii gradului de autonomie energetică a comunității locale.

Necesitatea investiției este determinată de creșterea costurilor consumului de energie electrică pentru funcționarea obiectivelor aflate în administrarea autorităților publice locale, precum și de necesitatea identificării unor soluții durabile pentru reducerea cheltuielilor publice și eficientizarea utilizării resurselor disponibile.

Prin instalarea unei capacități fotovoltaice, energia electrică produsă poate fi utilizată, în funcție de configurația tehnică și de regimul de racordare, pentru acoperirea unei părți din consumul de energie electrică al obiectivelor publice ale comunei sau poate fi livrată în rețeaua electrică, cu respectarea legislației aplicabile.

Având în vedere precizările mai sus, solicit inițierea unui proiect de hotărâre privind **aprobarea Avizului Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de producere Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT.**





ROMÂNIA
COMUNA STREJEȘTI
JUDEȚUL OLT
PRIMĂRIA

Com. Strejești, jud.Olt, str.Libertății, nr.118, tel. 0249472006, fax. 0249472005,
e-mail: contact@primaria-strejesti.ro

Nr.53/06.10.2026

PROIECT DE HOTĂRÂRE

**Referitor aprobarea Avizului Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de
producere "Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești,
strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT**

Ținând cont de:

- HCL nr. 45/08.12.2023 prin care a fost aprobată realizarea proiectului "SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM, U.A.T. STREJEȘTI, JUDEȚUL OLT" și a cheltuielilor de consultanță și proiectare în vederea scrierii și depunerii cererii de finanțare a proiectului.

- Contractul de finanțare nr. 1546/05.05.2026, între Ministerul Energiei, în calitate de autoritate națională de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare și Comuna Strejești, în calitate de beneficiar, având ca obiect acordarea de către Ministerul Energiei a finanțării nerambursabile din Fondul pentru modernizare, pentru implementarea proiectului intitulat: "SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM, U.A.T. STREJEȘTI, JUDEȚUL OLT" – SMIS: 315952.

- Avizul Tehnic de Racordare nr. 001500076912 emis la data de 10.07.2026 de Distribuție Energie Oltenia S.A. pentru locul de consum și producere – "Parc fotovoltaic" ce aparține UAT Strejești – amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT.

- Referatul nr. 9413/06.10.2026 privind inițierea proiectului de hotărâre referitor la aprobarea Avizului Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de producere "Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT.

Având în vedere:

- Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, u modificările și completările ulterioare;

- Prevederile art. 129 alin. (2) lit. b), alin. (4) lit. d), art. 139 alin. (3) lit. a) și art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

În conformitate cu prevederile art. 136 (1) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

PRIMARUL COMUNEI STREJESTI PROPUNE URMATORUL PROIECT DE HOTĂRÂRE :

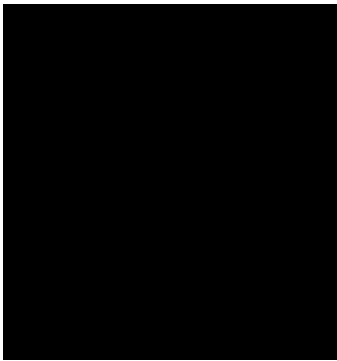
Art. 1. Se aprobă Avizul Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de producere "Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT, conform anexei la prezenta hotărâre.

Art. 2. Primarul Unității Administrativ-Teritoriale Comuna Strejești, prin aparatul de specialitate, va duce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

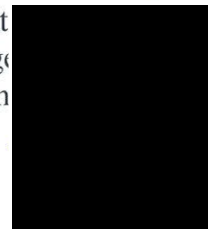
Art. 3. Prezenta hotărâre se comunică, prin grija secretarului general al Comunei Strejești, primarului, compartimentelor de specialitate, Instituției Prefectului - Județul Olt, persoanelor interesate și se aduce la cunoștință publică în condițiile legii.

Inițiator

Mar



Avizat
Secretar general
Dim





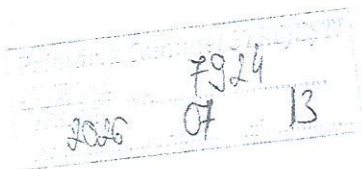
CD05172981959

OZP Slatina Strejesti ag

CP 237440

06.10.2026

Client: U.A.T. COMUNA STREJESTI
Localitatea: STREJESTI (STREJESTI OT)
Strada: STREJESTI
Olt, cod postal 237440



Anexa la avizul tehnic de racordare
nr. 001500076912/10.07.2026

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist
cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod postal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0052036759
COER Slatina

FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare

Solicitant U.A.T. COMUNA STREJESTI
Loc de consum PARC FOTOVOLTAIC

COMPONENTE			Fără TVA	TVA	TOTAL
1	T _i	Cota participare intarire	0,00	0,00	0
1'	Ti(s)	Lucrari de intarire specifice (deviz/ gen/ dev supl)	0,00	0,00	0
1"	Ti(g)	Lucrari intarire generale [T(i)g] (calcul)	0,00	0,00	0
		Lucrari intarire generale [T(i)g] SS	0,00	0,00	0
2	T _R	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	0,00	0,00	0
4		(C+M) din valoarea lucrării	0,00	0,00	0
5		Taxa de proiectare	0,00	0,00	0
6		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	0,00	0,00	0
7		Taxa I.T.C	0,00	0,00	0
8		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
9		Asistenta tehnica	0,00	0,00	0
10		D.T.A.C	0,00	0,00	0
11	T _u	Tarif standard PIF	450,00	94,50	544,5
12	Total T _R : 2+3+5+6+7+8+9+10		0,00	0,00	0,00
Tarif de racordare TOTAL: (1+11+12)			450,00	94,50	544,50
Valoare BMP			0,00	0,00	0
Total			450,00	94,50	544,50

Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire este 0 lei, inclusiv TVA si este alcatuita din:

- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire specifice, in valoare de 0 lei, inclusiv TVA.
- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire generale, in valoare de 0 lei, inclusiv TVA.



Client: U.A.T. COMUNA STREJESTI
Localitatea: STREJESTI (STREJESTI OT)
Strada: STREJESTI
Judet: Olt, **cod postal** 237440

Distributie Energie Oltenia S.A**societate administrata in sistem dualist**

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod poștal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0052036759

COER Slatina

Nr. 060081039689 din 10.07.2026

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001500076912 din 10.07.2026

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060081039689 din data 29.06.2026, având ca scop Racordarea unui loc de producere existent, pentru locul de consum si de producer ce aparține utilizatorului U.A.T. COMUNA STREJESTI/ ———, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna STREJESTI, satul STREJESTI (STREJESTI OT), sectorul ———, codul poștal 237440, str. STREJESTI, nr. ———, bl. ———, sc. ———, et. ———, ap. ———, telefon/fax 0249472006/0249472006, e-mail contact@primaria-strejesti.ro, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 29.06.2026,

În conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum si de producer: PARC FOTOVOLTAIC amplasat în județul Olt, municipiul/orașul/ comuna STREJESTI, satul STREJESTI (STREJESTI OT), sectorul ———, cod poștal 237440, str. MECANIZATORULUI, nr. 3 bl ——— sc ——— et ——— ap ———, nr. cadastral ——— (numai dacă este disponibil), telefon/fax ———/ ———, e-mail ———, în condițiile menționate în continuare.

1. Datele energetice ale locului loc de consum si de producere:

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt	Nr. Panouri	Tip Panou	Pi/Panou (c.c.) (kW)	Pi total Panou (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare * (Ah)	Pi total pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	428	PANOU FOTOVOLTAIC MONOCRISTALIN 450W	0,450	192,600	192,60	0,00	96,30	N
TOTAL	428			192,600	192,60	0,00	96,30	

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

NOTĂ:

Panou = panou fotovoltaic
Pi = putere activă instalată
c.c. = curent continuu
Pmax = putere activă maximă
c.a. = curent continuu
Un = tensiune nominală

- Invertoare

Nr.crt.	Nr Invertoare	Tipul Invertoarelor	Un inverter (ca) (kV)	Pi inverter (ca) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah.)	Pmax inverter (ca) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	0002	INVERTOR HUAWEI 100 KE	0,400	100,00	0,00	100,00	192,60	N
TOTAL	2,000			200,00	0,00	200,00	192,60	

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

NOTĂ:

000092971308



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

2. Puterea aprobată:

		Situția existentă în momentul emiterii avizului*	Evoluția puterii aprobate**				
			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 10.07.2026
Puterea maximă ce poate fi absorbită***	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	230,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	207,000
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	214,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	192,600

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

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

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

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

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 6200088314

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la ——— /stalpul nr.27 tip SC 15014 al 20 KV MAMURA -SPP6/ ——— (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul Aviz Tehnic de Racordare): ———
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
Lucrări fonduri beneficiar: Se va realiza racord aerian 20kV din stalpul nr.27 tip SC15014 al LEA 20KV MAMURA-SPP6 în lungime de 5m+10m până la stalpul nr. 1 nou tip SC15014 echipat cu separator tip STEPNo, consola CIT 140, lanturi simple de întindere, suport capete terminale+descarcatori cu oxid de zinc și priza de pamant din care se pleacă la stalpul nr.2 tip SC15014 pe care se va monta un Grup de Masura pe 20kV echipat cu 3*TT 20/0,1kV clasa 0,2 și 3*TC 10/5A clasa 0,2s. Din stalpul nr.2 se va pleca cu cablu subteran tip A2XS(F)2Y3x1x185 mmp în lungime de 250m pe faza până la PTAB pr cu transformator 0,4/20KV 250KVA alimentat din stalpul nr.stalpul nr.27 tip SC 15014 al 20 KV MAMURA - SPP6DRAGASANI DC LEA 20 KV MAMURA-SRP 1+7.In instalatia de utilizare se va monta o instalatie de producere a energiei electrice din surse regenerabile compusa din 428 panouri fotovoltaice x 0,450kW, inverter trifazat cu o putere Pn = 100kW*2buc. Tablou ca/cc prevazut cu protectie la suprasarcina, scurtcircuit si supratensiune; se va monta priza de pamant.
- Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
 - lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză ———;

- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere ———;
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la/ în/ pe: ———/in Celula de Masura aeriana 20KV montata pe stalpul nr. 2 al Racord 20kV proiectat/ ——— (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
Contor trifazat electronic de energie electrica in montaj indirect compatibil Converge clasa 0,2S echipat cu transformatoare de masura de curent de 10/5A cls 0,2S 3buc proiectate si transformatoare de masura de tensiune de 20/0.1 KV 3buc proiectate clasa 0,2. Pentru transformatoarele de masura de curent si de tensiune se vor prezenta buletine de verificare si aprobare de model in conformitate cu legislatia BRML sau echivalente insotite de aprobarea BRML, in conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobata cu modificari prin Legea nr.11/1994, cu modificarile si completarile ulterioare, si vor respecta cerintele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Contorul de masura este proprietatea Distribuție Energie Oltenia SA. Celula de masura/grupul de masura aeriana va fi conforma cu cerintele tehnice a brevetelor in vigoare, sau echivalent sunt proprietatea utilizatorului. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare).
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: ———/Clemele de legatura electrica la stalpul nr.27 tip SC 15014 al 20 KV MAMURA -SPP6/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea):
Clemele de legatura electrica la stalpul nr.27 tip SC15014 al 20 KV MAMURA -SPP6
- g') punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune 0/ 0/ 0 V, la/în/pe / / TDJT UTILIZATOR
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la/în/pe ———.

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

- a) punctul de racordare Instalațiile de protecție și de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic.;
- b) punctul de delimitare al instalațiilor ———;
- c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctul/punctele de interfață a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare..

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

- a) de monitorizare și reglaj: "Instalațiile de protecție și de automatizare ale prosumatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic."
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Compatibile cu cerințele operatorului de distribuție.;
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice: ———;
- d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a ramane conectată la rețea Modulele generatoare trebuie să rămână conectate la rețea și să funcționeze la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/s pentru un interval de timp de 500 ms, de 1,5 Hz/s pentru un interval de timp de 1.000 ms și de 1,25 Hz/s pentru un interval de timp de 2.000 ms, în funcție de tipul de tehnologie și de puterea de scurtcircuit a sistemului în punctul de racordare. Reglajele protecțiilor din punctul de racordare trebuie să permită funcționarea modulelor generatoare pentru aceste profile de variație a frecvenței; Invertoarele CEF trebuie să fie capabile: să ramane conectate la rețeaua electrică și să funcționeze continuu, fără limita de timp, în domeniul de frecvență (47,5-52)Hz, și atunci când se produc variații de frecvență având viteza de până la 1Hz/secunda, și să funcționeze continuu la o tensiune în punctul comun de cuplare în domeniul (0,85-1,15)Un.;
- e) pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: Utilizatorul va încheia Convenție de exploatare cu Distribuție Energie Oltenia SA. Se va încheia convenție de uz și servitute de trecere în forma autentică pentru grupul de masura aflate în instalațiile utilizatorului. Se va executa PTE pentru instalatia de utilizare de o firma atestata ANRE, care va fi avizat în comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA. Utilizatorul va depune dosarul instalației de utilizare însoțit de buletinele de verificare PRAM și procesul verbal de recepție.#

(4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice: "Dupa receptia punerii în funcțiune a instalației de racordare (bransamentului electric) operatorul de distribuție pune sub tensiune pentru perioada de probe instalațiile electrice ale prosumatorului, la

sollicitarea scrisa a acestuia insotita de depunerea dosarului de utilizare, DEO va pune sub tensiune instalatiile electrice ale prosumatorului (CEF), cu caracter provizoriu, pentru perioada de probe de 5 zile. Se vor respecta prevederile art. 41 alin (1), (2) si (3) din Ordinul preşedintelui Autorita ii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 69/2020 prosumatorul va notifica OD, in termenul stabilit, cu privire la eliminarea neconformitatii si la efectuarea verificarilor parametrilor de calitate a energiei electrice dupa eliminarea acesteia; notificarea va fi insotita de rezultatul verificarilor. Utilizatorul va depune: procesul verbal receptie la terminarea lucrari instalatie prod. en. el.; buletin incercare priza pamant; certificatele de conformitate, fise tehnice emise de fabricant, in copie, ale invertoarelor si unitatilor generatoare cu datele si functiile corespunzatoare, schema electrica monofilara a instalatiei de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protectiilor prevazute si a reglajelor acestora.; In schemele de functionare a centralelor electrice de productie a energiei electrice trebuie utilizate tipul invertoarelor din Lista de invertoare afisata pe siteul DEO , in cazul utilizarii altor tipuri de invertoare, acestea trebuie validate de operatorul de distributie in conformitate cu prevederile Ordinului ministrului mediului nr 1287/2018, cu actualizarile ulterioare si a ordinului presedintelui ANRE nr 228/2018, cu actualizarile ulterioare."

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

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

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: ———.
6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.
7. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorului economic atestat prevăzut la pct. 12 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: Utilizatorul va încheia Convenție de exploatare cu Distribuție Energie Oltenia SA. Se va încheia convenție de uz și servitute de trecere în forma autentică pentru grupul de masura aflate în instalațiile utilizatorului. Se va executa PTE pentru instalația de utilizare de o firmă atestată ANRE, care va fi avizat în comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA. Utilizatorul va depune dosarul instalației de utilizare însoțit de buletinele de verificare PRAM și procesul verbal de recepție. (numai documentele aplicabile situației respective).
8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.
(1¹) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **544.50** lei, inclusiv TVA.
(1²) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire prevăzute la pct.3 lit. d) subpct.(i), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.
(1³) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii); stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este lei, inclusiv TVA.

- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al preşedintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și a contractului de racordare, suma de **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.
- (2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordați și alți utilizatori în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.
- (3) Restituirea de către utilizator a costurilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct(ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.
- (4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.
- 10.(1) Garanția financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de **0.00** lei, reprezentând 0.0 % din valoarea fara TVA a tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, depozit bancar la termen sau plată directă către operatorul de rețea.
- (2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăsește în situația de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (1⁹) din Regulament dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.
- 11.(1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii).
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de producere/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).
- (5) În situația în care, din următoarele motive: ———, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
 - c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 2;
 - d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).
 - e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea.

- 12.(1)** Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:
- a)** de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
 - b)** de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- (3)** Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4)** Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, costul lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suportă integral de utilizator, prin tarif de racordare
- (5)** În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (6)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- (7)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (35) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.
- 13.(1)** Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări, cu respectarea, după caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.
- 14.** Utilizatorul, cu excepția prosumatorului al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluției de racordare stabilite de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.
- 15.(1)** Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: ——— secunde.
- (3)** Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributieoltenia.ro
- (4)** Prosumatorii asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

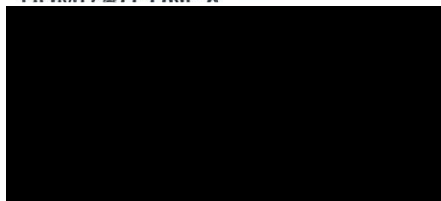
- 16.(1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2)** În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la pct. 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.
- 17.(1)** În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2)** Echipamentul și aparaturajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.
- 18.(1)** Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2)** Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul-tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.
- (3)** În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Racord aerian 20kV- 15m.
- (4)** În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptățit să solicite și să primească de la operatorul de rețea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă și livrată în rețea pe perioada limitării.
- 19.(1)** Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2)** Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a)** în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - b)** la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
 - c)** la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - d)** în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - e)** la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
 - f)** în situația prevăzută la art. 36 alin. (6) și (6¹) din Regulament
 - g)** la solicitarea titularului;
 - h)** în situația prevăzută la art. 34 alin. (13) din Regulament;
 - j)** la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică. Prin excepție, în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii acesteia, ANRE poate stabili în cadrul deciziei de retragere un termen mai lung decât cel menționat anterior.
- 20. (1)** Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.
- (2)** Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
- 21.** Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare): Schema monofilara face parte din prezentul ATR. La baza emiterii prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul Puterii aprobate, este

interzisă. Creșterea Puterii instalate totale, sau Schema monofilă face parte din prezentul ATR. La baza emiterii prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul Puterii aprobate, este interzisă. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Înlocuirea transformatorului: 250 kVA 20/0,4 kV, cu alt transformator cu raport de transformare diferit sau de putere mai mare sau mai mică se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și anunțarea furnizorului. Se vor respecta condițiile specifice de racordare prevăzute la pct. 3 alin (3) din prezentul ATR. Interventia de către consumator la instalația de utilizare proprie, dacă aceasta este amplasată pe componente de rețea aparținând OD, se va efectua doar cu anunțarea prealabilă a OD". După realizarea lucrărilor și îndeplinirea condițiilor tehnice din prezentul ATR, și depunerea dosarului instalației de utilizare se va emite Certificat de racordare în vederea încheierii Contractului de furnizare/distributie a energiei electrice. / / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTEA S.A.

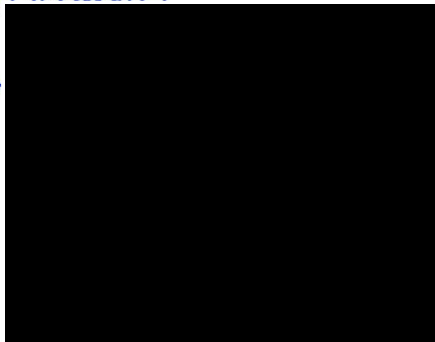
SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA



Încheiere de legalizare de semnatura nr/data 01 / 02.03.2022

Inițiator,

Primar

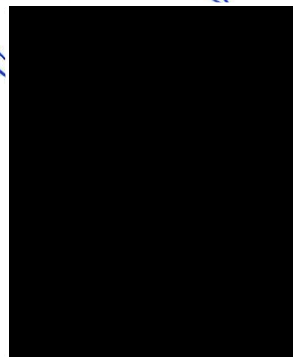


Arzător pentru

Legalitate,

Secretar general,

D: [Redacted signature] D: [Redacted signature]





ROMÂNIA

Județul Olt

Tel./fax:0249/472006 – 472005; e-mail : contact@primaria-strejesti.ro

**COMUNA STREJEȘTI
PRIMARIA**

Nr. 9414/06.10.2026

REFERAT DE APROBARE

Privind Proiectul de hotărâre nr. 53/06.10.2026 referitor la aprobarea Avizului Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de producere "Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT

Având în vedere:

- Contractul de finanțare nr. 1546/05.05.2026, între Ministerul Energiei, în calitate de autoritate națională de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare și Comuna Strejești, în calitate de beneficiar, având ca obiect acordarea de către Ministerul Energiei a finanțării nerambursabile din Fondul pentru modernizare, pentru implementarea proiectului intitulat: "SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM, U.A.T. STREJEȘTI, JUDEȚUL OLT" – SMIS: 315952.
- Avizul Tehnic de Racordare nr. 001500076912 emis la data de 10.07.2026 de Distribuție Energie Oltenia S.A. pentru locul de consum și producere – "Parc fotovoltaic" ce aparține UAT Strejești – amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT.
- Referatul nr. 9413/06.10.2026 privind inițierea proiectului de hotărâre referitor la aprobarea Avizului Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de producere "Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT.
- Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, u modificările și completările ulterioare;

Investiția contribuie la:

- reducerea cheltuielilor aferente consumului de energie electrică;
- producerea de energie electrică dintr-o sursă regenerabilă și nepoluantă în etapa de exploatare;
- diminuarea emisiilor de gaze cu efect de seră asociate consumului de energie provenită din surse convenționale;
- creșterea gradului de independență și reziliență energetică a comunității locale;
- valorificarea eficientă a terenului destinat investiției;
- sprijinirea obiectivelor privind tranziția către energie curată și dezvoltarea durabilă la nivel local.

Realizarea parcului fotovoltaic reprezintă o investiție orientată către eficientizarea consumului de energie, reducerea cheltuielilor publice și utilizarea unei surse regenerabile disponibile local, cu efecte favorabile, asupra sustenabilității energetice și dezvoltării durabile a comunei.

Având în vedere precizările de mai sus și în conformitate cu dispozițiile art. 136 (8), lit.a) din O.U.G. nr. 57/2019 – Codul Administrativ, aprob și susțin Proiectul de hotărâre nr. 53/2026 pe care l-am inițiat, referitor la aprobarea Avizului Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de producere "Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT.

Mar



ROMÂNIA
Județul Olt

Tel./fax: 0249/472006 – 472439; e-mail : primaria.strejesti@yahoo.com

COMUNA STREJEȘTI
PRIMĂRIA

Nr. 9415/06.10.2026

RAPORT DE SPECIALITATE

Privind proiectul de hotărâre referitor la: aprobarea Avizului Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de producere "Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT.

Realizarea alimentării cu energie electrică a unui parc fotovoltaic în cadrul comunei urmărește valorificarea potențialului energetic solar al zonei și producerea de energie electrică dintr-o sursă regenerabilă, în vederea reducerii costurilor cu energia electrică și a creșterii gradului de autonomie energetică a comunității locale.

Necesitatea investiției este determinată de creșterea costurilor consumului de energie electrică pentru funcționarea obiectivelor aflate în administrarea autorităților publice locale, precum și de necesitatea identificării unor soluții durabile pentru reducerea cheltuielilor publice și eficientizarea utilizării resurselor disponibile.

Prin instalarea unei capacități fotovoltaice, energia electrică produsă poate fi utilizată, în funcție de configurația tehnică și de regimul de racordare, pentru acoperirea unei părți din consumul de energie electrică al obiectivelor publice ale comunei sau poate fi livrată în rețeaua electrică, cu respectarea legislației aplicabile.

Investiția contribuie la:

- reducerea cheltuielilor aferente consumului de energie electrică;
- producerea de energie electrică dintr-o sursă regenerabilă și nepoluantă în etapa de exploatare;
- diminuarea emisiilor de gaze cu efect de seră asociate consumului de energie provenită din surse convenționale;
- creșterea gradului de independență și reziliență energetică a comunității locale;
- valorificarea eficientă a terenului destinat investiției;
- sprijinirea obiectivelor privind tranziția către energie curată și dezvoltarea durabilă la nivel local.

Realizarea parcului fotovoltaic reprezintă o investiție orientată către eficientizarea consumului de energie, reducerea cheltuielilor publice și utilizarea unei surse regenerabile disponibile local, cu efecte favorabile, asupra sustenabilității energetice și dezvoltării durabile a comunei.

Având în vedere precizările de mai sus susțin și propun adoptarea proiectului de hotărâre nr. 53/2026 privind aprobarea Avizului Tehnic de Racordare, la punctul de consum și de producere "Parc fotovoltaic", amplasat în Comuna Strejești, sat Strejești, strada Mecanizatorului, nr. 3, județul OLT.

Inspector su
Mihai Mai

