



HOTĂRÂREA Nr. 203 din 30 iulie 2026

privind: aprobarea proiectului „Energie verde pentru oameni”, a acordului de parteneriat, a cheltuielilor legate de proiect, a documentațiilor și indicatorilor tehnico-economici în vederea finanțării în cadrul Programului Tranziție Justă 2021-2027

Inițiator: Președintele Consiliului Județean Galați, dl. Costel Fotea
Numărul de înregistrare și data depunerii proiectului: 8581/23.07.2026

Consiliul Județean Galați;

Având în vedere Referatul de aprobare al inițiatorului 8581/22.07.2026;

Având în vedere raportul de specialitate comun al direcțiilor din aparatul de specialitate al Consiliului Județean Galați;

Având în vedere raportul de avizare al Comisiei de specialitate nr. 1 pentru buget - finanțe, strategii, studii și prognoză economico-socială și al Comisiei de specialitate nr. 2 pentru promovarea programelor integrate de dezvoltare partenerială locală, județeană, regională și europeană;

Având în vedere Ordinul ministrului investițiilor și proiectelor europene nr. 6008/23.12.2025 privind aprobarea Ghidului Solicitantului aferent Programului Tranziție Justă 2021-2027, pentru acțiunea „Energie verde accesibilă și mobilitate nepoluantă”, componenta „Dezvoltarea surselor de energie regenerabilă în perspectiva creării comunităților de energie”, Apelul de proiecte PTJ/833/PTJ_P4/NA/GL din cadrul Programului Tranziție Justă 2021-2027;

Având în vedere adresa UAT Comuna Cerțești nr. 2690/17.07.2026 înregistrată la Consiliul Județean Galați cu nr. 8581/20.07.2026;

Având în vedere Art. II, pct. 42, alin. 1 din Legea nr. 141/2025 privind unele măsuri fiscal-bugetare;

Având în vedere art. 5 alin. (3) din Legea nr. 273/2006 cu privire la finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere prevederile art. 173 alin. (1) lit. b), c), d) și e), alin. (3) lit. a) și alin. (5) lit. c) din Ordonanța de Urgență nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 182 alin. (1), art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de Urgență nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. (1) Se aprobă proiectul „Energie verde pentru oameni”, în vederea finanțării în cadrul Programului Tranziție Justă 2021-2027, Acțiunea „Dezvoltarea surselor de energie regenerabilă în perspectiva creării comunităților de energie”.

(2) Se aprobă includerea în proiectul „Energie verde pentru oameni” a obiectivelor de investiție derulate de UAT Județul Galați, numite componente ale proiectului, după cum urmează:

- Componenta 1 „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Județean de Urgență Sfântul Apostol Andrei Galați”;
- Componenta 2 „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Municipal Anton Cincu Tecuci”;

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026

pag. nr. 2

- Componenta 3 „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Orășenesc Târgu Bujor”.

(3) Se aprobă includerea în proiectul „Energie verde pentru oameni” a obiectivelor de investiție derulate de UAT Comuna Cerțești, numite componente ale proiectului, după cum urmează:

- Componenta 4 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Primărie;
- Componenta 5 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Cămin Cultural Cârломănești;
- Componenta 6 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Cămin Cultural Cerțești;
- Componenta 7 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Gospodărie apă Cârломănești;
- Componenta 8 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Stație epurare Cerțești;
- Componenta 9 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Școala Cârломănești;
- Componenta 10 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Școala Cotoroia.

Art.2. (1) Se aprobă acordul de parteneriat încheiat între UAT Județul Galați, în calitate de lider de proiect (Partener 1), și UAT Comuna Cerțești, (Partener 2), în vederea pregătirii și implementării în comun a proiectului.

(2) Acordul de parteneriat constituie Anexa 1 la prezenta hotărâre.

Art.3. Se aprobă valoarea totală a proiectului „Energie verde pentru oameni”, în cuantum de 47.913.554,18 lei (inclusiv TVA).

Art.4. (1) Se aprobă contribuția proprie în proiect a UAT Județul Galați în cuantum de 1.139.974,25 lei, reprezentând cheltuieli neeligibile în valoare de 226.369,00 lei și contribuția de 2% din cheltuielile eligibile aferente componentelor proprii incluse în proiect în valoare de 913.605,25 lei.

(2) Se aprobă contribuția proprie în proiect a UAT Comuna Cerțești în cuantum de 43.393,36 lei, reprezentând cheltuieli neeligibile în valoare de 3.321,32 lei și contribuția de 2% din cheltuielile eligibile aferente componentelor proprii incluse în proiect în valoare de 40.072,04 lei.

Art.5. (1) Sumele reprezentând cheltuielile conexe ce pot apărea pentru implementarea în condiții optime a componentelor proprii ale UAT Județul Galați incluse în proiect se vor asigura din bugetul UAT Județul Galați.

(2) Sumele reprezentând cheltuielile conexe ce pot apărea pentru implementarea în condiții optime a componentelor proprii ale UAT Comuna Cerțești incluse în proiect, se vor asigura din bugetul UAT Comuna Cerțești.

Art.6. (1) Se aprobă indicatorii tehnico-economici pentru realizarea proiectului, după cum urmează:

- Valoarea totală a investiției este 47.913.554,18 lei, inclusiv TVA, din care valoarea C+M este 22.808.762,65 lei, inclusiv TVA.

(2) Se aprobă Studiul de Fezabilitate și indicatorii tehnico-economici asociați acestuia pentru realizarea obiectivului „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Județean de Urgență Sfântul Apostol Andrei Galați”, componentă în cadrul proiectului, conform Anexei 2 care este parte integrantă din prezenta hotărâre, după cum urmează:

- Valoarea totală a investiției este 35.990.080,73 lei, inclusiv TVA, din care valoarea C+M este 17.489.946,35 lei, inclusiv TVA.

(3) Se aprobă Studiul de Fezabilitate și indicatorii tehnico-economici asociați acestuia pentru realizarea obiectivului „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Municipal Anton Cincu Tecuci”, componentă în cadrul proiectului, conform Anexei 3 care este parte integrantă din prezenta hotărâre, după cum urmează:

- Valoarea totală a investiției este 6.279.239,10 lei, inclusiv TVA, din care valoarea C+M este 3.268.796,66 lei, inclusiv TVA.

(4) Se aprobă Studiul de Fezabilitate și indicatorii tehnico-economici asociați acestuia pentru realizarea obiectivului „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Orășenesc Târgu Bujor”, componentă în cadrul proiectului, conform Anexei 4 care este parte integrantă din prezenta hotărâre, după cum urmează:

- Valoarea totală a investiției este 3.637.311,10 lei, inclusiv TVA, din care valoarea C+M este 1.517.049,16 lei, inclusiv TVA.

(5) Se aprobă Studiul de Fezabilitate și indicatorii tehnico-economici asociați acestuia pentru realizarea obiectivului „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești”, Componentele: Primărie, Cămin Cultural Cârломănești, Cămin Cultural Cerțești, Gospodărie apă Cârломănești, Stație epurare Cerțești, Școala Cârломănești, Școala Cotoroiaia, incluse în proiect, conform Anexei 5 care este parte integrantă din prezenta hotărâre, după cum urmează:

- Valoarea totală a investiției este 2.006.923,25 lei, inclusiv TVA, din care valoarea C+M este 532.970,48 lei, inclusiv TVA.

Art.7. (1) Se vor asigura din bugetul UAT Județul Galați toate resursele financiare necesare implementării obiectivelor de investiții proprii, componente ale proiectului, în condițiile rambursării/decontării ulterioare a cheltuielilor din instrumente structurale, inclusiv suportarea din bugetul propriu a corecțiilor ce pot fi identificate în procedura de verificare a achizițiilor în cadrul proiectului.

(2) Se vor asigura din bugetul UAT Comuna Cerțești toate resursele financiare necesare implementării obiectivelor de investiții proprii, componente ale proiectului, în condițiile rambursării/decontării ulterioare a cheltuielilor din instrumente structurale, inclusiv suportarea din bugetul propriu a corecțiilor ce pot fi identificate în procedura de verificare a achizițiilor în cadrul proiectului.

Art.8. (1) Se vor asigura din bugetul UAT Județul Galați toate resursele financiare necesare implementării obiectivelor de investiții proprii, componente ale proiectului, care decurg din modificări ale documentațiilor tehnice ca urmare a măsurilor de atenuare/compensare a unui potențial impact asupra mediului, înțelegând că respectivele costuri sunt necesare pentru implementarea proiectului.

(2) Se vor asigura din bugetul UAT Comuna Cerțești toate resursele financiare necesare implementării obiectivelor de investiții proprii, componente ale proiectului, care decurg din modificări ale documentațiilor tehnice ca urmare a măsurilor de atenuare/compensare a unui potențial impact asupra mediului, înțelegând că respectivele costuri sunt necesare pentru implementarea proiectului.

Art.9. (1) Sumele reprezentând cheltuieli pentru mentenanță și întreținere, precum și cele pentru servicii asociate necesare realizării investițiilor UAT Județul Galați, componente ale proiectului, pentru perioada în care caracterul durabil al operațiunii trebuie menținut, respectiv 5 ani de la data efectuării plății finale în cadrul contractului de finanțare, se vor suporta de către UAT Județul Galați.

(2) Sumele reprezentând cheltuieli pentru mentenanță și întreținere, precum și cele pentru servicii asociate necesare realizării investițiilor UAT Comuna Cerțești, componente ale proiectului, pentru perioada în care caracterul durabil al operațiunii trebuie menținut, respectiv 5 ani de la data efectuării plății finale în cadrul contractului de finanțare, se vor suporta de către UAT Comuna Cerțești.

Art.10. (1) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 1 „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Județean de Urgență Sfântul Apostol Andrei Galați”, conform Anexei 6 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(2) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie electrică pentru Componenta 2 „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Municipal Anton Cincu Tecuci”, conform Anexei 7 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(3) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 3 „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Orășenesc Târgu Bujor”, conform Anexei 8 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(4) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 4 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Primăria Cerțești, conform Anexei 9 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(5) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 5 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Cămin Cultural Cârломănești, conform Anexei 10 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(6) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 6 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Cămin Cultural Cerțești, conform Anexei 11 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(7) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 7 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Gospodărie apă Cârломănești, conform Anexei 12 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(8) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 8 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Stație epurare Cerțești, conform Anexei 13 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(9) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 9 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Școala Cârломănești, conform Anexei 14 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(10) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 10 „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Școala Cotoroia, conform Anexei 15 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(11) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Iluminat public sat Cârломănești, conform Anexei 16 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(12) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Iluminat public Moara Cotoroia, conform Anexei 17 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(13) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Iluminat public Cerțești PTA 1, conform Anexei 18 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(14) Se aprobă Analiza energetică privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” – Iluminat public Cerțești PTA 3, conform Anexei 19 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(15) Se aprobă Analiza energetică agregată privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești”, conform Anexei 20 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

(16) Se aprobă Analiza energetică agregată privind scopul producerii de energie electrică sau termică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului), în vederea acoperirii necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru investițiile componente ale proiectului, conform Anexei 21 care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.11. (1) UAT Județul Galați se angajează să respecte condiția privind faptul că proiectul nu va genera venituri, iar în cadrul clădirilor publice care vor beneficia de energia produsă prin proiect (Spitalul Clinic Județean de Urgență „Sf. Apostol Andrei” Galați, Spitalul Municipal „Anton Cincu” Tecuci, Spitalul Orășenesc Târgu Bujor) nu se vor desfășura activități economice pe toată perioada de implementare și durabilitate.

(2) UAT Comuna Cerțești se angajează să respecte condiția privind faptul că proiectul nu va genera venituri, iar în cadrul clădirilor publice care vor beneficia de energia produsă prin proiect (Primărie, Cămin Cultural Cârломănești, Cămin Cultural Cerțești, Gospodărie apă Cârломănești, Stație epurare Cerțești, Școala Cârломănești, Școala Cotoroaia) nu se vor desfășura activități economice pe toată perioada de implementare și durabilitate.

Art.12. (1) Se împuternicește domnul Costel Fotea, Președinte al Consiliului Județean Galați, în calitate de Reprezentant legal al UAT Județul Galați – Lider de parteneriat (Partener 1), să semneze cererea de finanțare, documentele justificative aferente evaluării proiectului, contractul de finanțare, precum și toate documentele necesare implementării proiectului aferente componentelor UAT Județul Galați incluse în proiect.

(2) Se împuternicește domnul Emil Duda, în calitate de Reprezentant legal al UAT Comuna Cerțești – Partener 2, să semneze documentele necesare implementării proiectului aferente componentelor UAT Comuna Cerțești incluse în proiect.

P R E Ș E D I N T E,

COSTEL FOTEA

Contrasemnează pentru legalitate

Secretarul General al Județului,

Coca Ionel

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 7

ANEXA 1

Acord de parteneriat nr. _____ / _____
pentru realizarea proiectului „Energie verde pentru oameni”

Acordul de parteneriat este supus legislației din România și se încheie până cel târziu la depunerea cererii de finanțare și este parte integrantă din aceasta.

De asemenea, acordul de parteneriat este parte integrantă a contractului de finanțare.

În conformitate cu prevederile art. 2, lit. q) din OUG 133/2021 privind gestionarea financiară a fondurilor europene pentru perioada de programare 2021-2027 alocate României din Fondul european de dezvoltare regională, Fondul de coeziune, Fondul social european Plus, Fondul pentru o tranziție justă, liderul de parteneriat reprezintă un organism public sau privat care inițiază un proiect, solicită finanțare pentru acesta în scopul implementării în asociere cu alte entități și semnează contractul de finanțare.

Conform art. 45 din Normele metodologice aprobate prin Hotărârea de Guvern nr. 829 din 27 iunie 2022 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 133/2021 privind gestionarea financiară a fondurilor europene pentru perioada de programare 2021-2027 alocate României din Fondul european de dezvoltare regională, Fondul de coeziune, Fondul social european Plus, Fondul pentru o tranziție justă, liderul unui parteneriat beneficiar al unui proiect este responsabil cu asigurarea implementării proiectului și a respectării tuturor prevederilor contractului de finanțare încheiat cu autoritatea de management. Aceste prevederi nu exonerează partenerii de obligația implementării proiectului conform prevederilor acordului de parteneriat, a respectării prevederilor contractului de finanțare încheiat de liderul parteneriatului cu autoritatea de management și nici de respectarea prevederilor legale în vigoare.

Art. 1. Părțile

1. UAT Județul Galați, prin Consiliul Județean Galați, cu sediul în Galați, strada Eroilor nr. 7, cod poștal 800119, județul Galați, cod fiscal 3127476, reprezentată prin domnul Costel Fotea, Președinte, în calitate de Ordonator principal de credite, denumită în continuare „Lider de parteneriat” (Partener 1), având următoarele conturi distincte deschise pe codurile de identificare fiscală la Trezoreria Municipiului Galați:

Contul de disponibilități (codul IBAN) pentru aplicarea mecanismului decontării cererilor de plată: RO13TREZ30621A429303XXXX, RO31TREZ30621A455101XXXX, RO22TREZ30621A455103XXXX, RO75TREZ30621A455102XXXX

Denumirea/adresa unității Trezoreriei Statului: Trezoreria Municipiului Galați, Strada Brăilei nr. 33, Galați, cod poștal 800048

Contul de venituri (codul IBAN) în care se virează sumele aferente cererilor de rambursare: RO13TREZ30621A429303XXXX, RO31TREZ30621A455101XXXX, RO22TREZ30621A455103XXXX, RO75TREZ30621A455102XXXX

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 8

Denumirea/adresa unității Trezoreriei Statului: Trezoreria Municipiului Galați, Strada Brăilei nr. 33, Galați, cod poștal 800048

Contul de venituri (codul IBAN) în care se virează sumele aferente **cererilor de prefinanțare**: RO13TREZ30621A429303XXXX, RO31TREZ30621A455101XXXX, RO22TREZ30621A455103XXXX, RO75TREZ30621A455102XXXX

Denumirea/adresa unității Trezoreriei Statului: Trezoreria Municipiului Galați, Strada Brăilei nr. 33, Galați, cod poștal 800048

2. UAT Comuna Cerțești, prin Primăria Comunei Cerțești, cu sediul în localitatea Cerțești, cod poștal 807070, județul Galați, cod fiscal 4089095, reprezentată prin domnul Emil Duda, Primar, în calitate de Ordonator principal de credite, denumită în continuare Partener 2, având următoarele conturi distincte deschise pe codurile de identificare fiscală la Serviciul Trezorerie și Contabilitate Publică Municipal Tecuci:

Contul de disponibilități (codul IBAN) pentru aplicarea mecanismului decontării **cererilor de plată**:

- RO35TREZ30721A429303XXXX-21A429303;
- RO53TREZ30721A455101XXXX-21A455101;
- RO97TREZ30721A455102XXXX-21A455102.

Denumirea/adresa unității Trezoreriei Statului: Serviciul Trezorerie și Contabilitate Publică Municipal Tecuci, Strada 1 Decembrie 1918 nr. 43, Tecuci, cod poștal 805300

Contul de venituri (codul IBAN) în care se virează sumele aferente cererilor de rambursare:

- RO35TREZ30721A429303XXXX-21A429303;
- RO53TREZ30721A455101XXXX-21A455101;
- RO97TREZ30721A455102XXXX 21A455102.

Denumirea/adresa unității Trezoreriei Statului: Serviciul Trezorerie și Contabilitate Publică Municipal Tecuci, Strada 1 Decembrie 1918 nr. 43, Tecuci, cod poștal 805300

Contul de venituri (codul IBAN) în care se virează sumele aferente **cererilor de prefinanțare**: RO44TREZ30721A455103XXXX-21A455103.

Denumirea/adresa unității Trezoreriei Statului: Serviciul Trezorerie și Contabilitate Publică Municipal Tecuci, Strada 1 Decembrie 1918 nr. 43, Tecuci, cod poștal 805300

au convenit următoarele:

Art. 2. Obiectul

(1) Obiectul acestui parteneriat este de a stabili drepturile și obligațiile părților, contribuția financiară proprie a fiecărei părți la bugetul proiectului, precum și responsabilitățile ce le revin în implementarea activităților aferente proiectului „*Energie verde pentru oameni*” care este depus în cadrul Programului Tranziție Justă 2021-2027, Acțiunea „Energie verde accesibilă și mobilitate nepoluantă”, precum și pe perioada de durabilitate și de valabilitate a contractului de finanțare.

(2) Prezentul acord se constituie anexă la cererea de finanțare și, ulterior, la contractul de finanțare.

Art. 3. Roluri și responsabilități în implementarea proiectului

(1) Rolurile și responsabilitățile sunt descrise în tabelul de mai jos și corespund prevederilor din Cererea de finanțare:

Organizația	Roluri și responsabilități
Lider de parteneriat (Partener 1) UAT Județul Galați	1. Răspunde de elaborarea documentației necesare depunerii proiectului pentru obiectivele de investiții proprii incluse în proiect; 2. Elaborează și semnează cererea de finanțare împreună cu partenerul; 3. Semnează contractul de finanțare; 4. Menține legătura cu finanțatorul; 5. Asigură resursele financiare necesare cofinanțării și derulării proiectului, precum și cheltuielile conexe care pot interveni aferente obiectelor de investiții proprii; 6. Realizează achizițiile necesare și urmărește derularea contractelor încheiate de UAT Județul Galați; 7. Urmărește realizarea lucrărilor și menține legătura cu dirigintele de șantier și proiectantul pentru obiectivele de investiție proprii incluse în proiect; 8. Asigură promovarea proiectului în concordanță cu Ghidul de Identitate Vizuală pentru Programul Tranziție Justă 2021-2027; 9. Realizează rapoartele de progres și cererile de rambursare/plată, după caz; 10. Menține proprietatea terenului aferent obiectivelor de investiție proprii create pentru care s-a acordat finanțare, pe o perioadă de cel puțin 5 ani de la efectuarea plății finale în cadrul proiectului; 11. Asigură cheltuielile de mentenanță și întreținere pe perioada de durabilitate a proiectului (5 ani de la efectuarea plății finale în cadrul proiectului) pentru obiectivele de investiție proprii incluse în proiect. Activități în care este implicat: I. Activități realizate înainte de depunerea cererii de finanțare: Activitatea 1: Elaborarea proiectului Subactivitatea 1.1 Elaborarea documentațiilor tehnico-economice precontractuale aferente proiectului Subactivitatea 1.2 Elaborarea cererii de finanțare și a anexelor aferente Cheltuieli estimate: 838.813,42 lei (inclusiv TVA) II. Activități ce se vor desfășura după depunerea cererii de finanțare: Activitatea 2: Managementul proiectului Subactivitatea 2.1 Monitorizarea implementării proiectului Subactivitatea 2.2 Elaborarea raportărilor și a cererilor de rambursare Subactivitatea 2.3 Elaborarea raportului de progres final și a cererii de rambursare finală

	Cheltuieli estimate: 0 lei Activitatea 3: Derularea procedurilor de achiziție publică Subactivitatea 3.1 Derularea procedurilor de achiziție publică pentru componentele UAT Județul Galați Cheltuieli estimate: 0 lei Activitatea 4: Realizarea lucrărilor aferente investiției de bază UAT Județul Galați (Lider de parteneriat) Subactivitate 4.1 Elaborarea Proiectului Tehnic și verificarea tehnică a acestuia Subactivitatea 4.2 Executarea lucrărilor de realizare a capacității de producere și stocare a energiei din surse regenerabile Subactivitatea 4.3 Prestarea serviciilor de dirigenție de șantier pe perioada de execuție a lucrărilor Subactivitatea 4.4 Racordarea la rețeaua electrică de distribuție și punerea în funcțiune a capacității de producere și stocare a energiei Cheltuieli estimate: 45.039.987,51 lei (inclusiv TVA) Activitatea 6 Informarea și publicitatea proiectului Subactivitatea 6.1 Informarea și publicitatea din cadrul proiectului pentru Componentele UAT Județul Galați Cheltuieli estimate: 27.830 lei (inclusiv TVA)
Partener 2 UAT Comuna Cerțești	1. Răspunde de elaborarea documentației necesare depunerii proiectului pentru obiectivele de investiții proprii incluse în proiect; 2. Elaborează cererea de finanțare împreună cu partenerul; 3. Asigură resursele financiare necesare cofinanțării și derulării proiectului, precum și cheltuielile conexe care pot interveni aferente obiectelor de investiții proprii; 4. Realizează achizițiile necesare și urmărește derularea contractelor încheiate de UAT Comuna Cerțești; 5. Urmărește realizarea lucrărilor și menține legătura cu dirigințele de șantier și proiectantul pentru obiectivele de investiție proprii incluse în proiect; 6. Asigură promovarea proiectului în concordanță cu Ghidul de Identitate Vizuală pentru Programul Tranziție Justă 2021-2027; 7. Realizează rapoartele de progres și cererile de rambursare/plată, după caz; 8. Menține proprietatea terenului aferent obiectivelor de investiție proprii create pentru care s-a acordat finanțare, pe o perioadă de cel puțin 5 ani de la efectuarea plății finale în cadrul proiectului; 9. Asigură cheltuielile de mentenanță și întreținere pe perioada de durabilitate a proiectului (5 ani de la efectuarea plății finale în cadrul proiectului) pentru obiectivele de investiție proprii incluse în proiect. Activități în care este implicat: I. Activități realizate înainte de depunerea cererii de finanțare: Activitatea 1: Elaborarea proiectului Subactivitatea 1.1 Elaborarea documentațiilor tehnico-economice precontractuale aferente proiectului Subactivitatea 1.2 Elaborarea cererii de finanțare și a anexelor aferente Cheltuieli estimate: 211.568,50 lei (inclusiv TVA)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 11

	II. Activități ce se vor desfășura după depunerea cererii de finanțare: Activitatea 2: Managementul proiectului Subactivitatea 2.1 Monitorizarea implementării proiectului Subactivitatea 2.2 Elaborarea raportărilor și a cererilor de rambursare Subactivitatea 2.3 Elaborarea raportului de progres final și a cererii de rambursare finală Cheltuieli estimate: 96.800 lei (inclusiv TVA) Activitatea 3: Derularea procedurilor de achiziție publică Subactivitatea 3.2 Derularea procedurilor de achiziție publică pentru Componentele UAT Comuna Cerțești Cheltuieli estimate: 24.200 lei (inclusiv TVA) Activitatea 5: Realizarea lucrărilor aferente investiției de bază UAT Comuna Cerțești Subactivitate 5.1 Elaborarea Proiectului Tehnic și verificarea tehnică a acestuia Subactivitatea 5.2 Executarea lucrărilor de realizare a capacității de producere și stocare a energiei din surse regenerabile Subactivitatea 5.3 Prestarea serviciilor de dirigenție de șantier pe perioada de execuție a lucrărilor Subactivitatea 5.4 Racordarea la rețeaua electrică de distribuție și punerea în funcțiune a capacității de producere și stocare a energiei Cheltuieli estimate: 1.662.254,75 lei (inclusiv TVA) Activitatea 6: Informarea și publicitatea proiectului Subactivitatea 6.2 Informarea și publicitatea din cadrul proiectului pentru Componentele UAT Comuna Cerțești Cheltuieli estimate: 12.100 lei (inclusiv TVA)
--	---

(2) Contribuția la co-finanțarea cheltuielilor totale ale proiectului

Partenerii vor asigura contribuția la co-finanțarea cheltuielilor totale ale proiectului așa cum este precizat în Cererea de finanțare și în prezentul acord.

Organizația	Contribuția (unde este cazul)
Lider de parteneriat (Partener 1) UAT Județul Galați	<i>Valoarea contribuției la total cheltuieli eligibile (în lei și %) – 913.605,25 lei, reprezentând 1,92% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale proiectului</i> <i>Valoarea contribuției la total cheltuieli neeligibile (în lei și %) – 226.369 lei, reprezentând 98,55% din valoarea totală a cheltuielilor neeligibile ale proiectului</i> <i>Valoarea contribuției la valoarea totală a proiectului (în lei și %) – 1.139.974,25 lei, reprezentând 2,38% din valoarea totală a proiectului</i>
Partener 2 UAT Comuna Cerțești	<i>Valoarea contribuției la total cheltuieli eligibile (în lei și %) – 40.072,04 lei, reprezentând 0,08% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale proiectului</i> <i>Valoarea contribuției la total cheltuieli neeligibile (în lei și %) – 3.321,32 lei, reprezentând 1,45% din valoarea totală a cheltuielilor neeligibile ale proiectului</i> <i>Valoarea contribuției la valoarea totală a proiectului (în lei și %) – 43.393,36 lei, reprezentând 0,09% din valoarea totală a proiectului</i>

(3) Plățile

Responsabilitățile privind derularea fluxurilor financiare se vor realiza în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 133/2021 *privind gestionarea financiară a fondurilor europene pentru perioada de programare 2021-2027 alocate României din Fondul European de Dezvoltare Regională, Fondul de Coeziune, Fondul Social European Plus, Fondul pentru Tranziție Justă și ale Hotărârii de Guvern nr. 829 din 27 iunie 2022 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 133/2021 privind gestionarea financiară a fondurilor europene pentru perioada de programare 2021-2027 alocate României din Fondul european de dezvoltare regională, Fondul de coeziune, Fondul social european Plus, Fondul pentru o tranziție justă*, după cum urmează:

a) pentru decontarea cheltuielilor rambursabile, partenerii vor depune cereri de prefinanțare/rambursare/plată pentru cheltuielile efectuate conform acordului de parteneriat și toate documentele justificative, inclusiv dosarul achizițiilor publice derulate de aceștia;

b) partenerii sunt responsabili cu depunerea cererilor de prefinanțare/rambursare/plată către autoritatea de management¹, iar autoritatea de management virează, după efectuarea verificărilor necesare, valoarea cheltuielilor nerambursabile în conturile liderului de parteneriat/partenerilor care le-au efectuat, și în concordanță cu valoarea corespunzătoare activității/activităților proprii din proiect, asumate conform prevederilor art. 3, alin. (1) și (2) din acordul de parteneriat.

c) liderul de parteneriat și partenerul își cuprind în bugetul propriu sumele pentru creditele de angajament și creditele bugetare în limita sumei necesare finanțării valorii corespunzătoare activității/activităților proprii din proiect, asumate conform prevederilor acordului de parteneriat, anexă la cererea de finanțare².

Art. 4. Perioada de valabilitate a acordului de parteneriat

Perioada de valabilitate a acordului începe la data semnării și încetează la data la care Contractul de Finanțare aferent proiectului își încetează valabilitatea. Prolungirea perioadei de valabilitate a contractului de finanțare conduce automat la extinderea Perioadei de valabilitate a prezentului acord.

Art. 5. Drepturile și obligațiile liderului de parteneriat (Partener 1 – UAT Județul Galați)

A. Drepturile Liderului de parteneriat/Partenerului 1 – UAT Județul Galați

(1) Liderul de proiect/Partenerul 1 are dreptul să solicite Partenerului 2 furnizarea oricăror informații și documente legate de proiect, în scopul elaborării rapoartelor de progres, a cererilor de prefinanțare/rambursare/plată sau a verificării respectării normelor în vigoare privind atribuirea contractelor de achiziție.

B. Obligațiile liderului de parteneriat/Partenerului 1 – UAT Județul Galați

(1) Liderul de parteneriat (Partener 1) va semna Cererea de finanțare și Contractul de finanțare.

¹ A se vedea art. 22 alin. (3) și art. 25 alin. (6) din OUG 133/2021 și art 47 (1) din N.M. aprobate prin HG nr. 829/2022;

² A se vedea Art. 9 alin (1) din OUG nr. 133/2021.

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 13

(2) Liderul de parteneriat (Partener 1) va consulta Partenerul 2 cu regularitate, îl va informa despre progresul în implementarea proiectului și îi va furniza copii ale rapoartelor de progres și financiare.

(3) Propunerile pentru modificări importante ale proiectului (e.g. activități, parteneri etc.), trebuie să fie convenite cu partenerul înaintea solicitării aprobării de către Autoritatea de management PTJ.

(4) Liderul de parteneriat este responsabil cu transmiterea către autoritatea de management a cererilor de prefinanțare/rambursare/plată, împreună cu documentele justificative, rapoartele de progres etc., conform prevederilor contractuale și procedurale.

(5) Liderul de parteneriat are obligația îndosarierii și păstrării tuturor documentelor proiectului în original precum și copii ale documentelor partenerului, inclusiv documentele contabile, privind activitățile și cheltuielile eligibile în vederea asigurării unei piste de audit adecvate, în conformitate cu legislația comunitară și națională.

Toate documentele vor fi păstrate până la închiderea oficială a Programului sau până la expirarea perioadei de durabilitate a proiectului, oricare intervine ultima.

(6) În cazul în care autoritățile care au competențe în gestionarea fondurilor europene constată neîndeplinirea sau îndeplinirea parțială a indicatorilor de rezultat/obiectivelor proiectului, în conformitate cu prevederile art. 6 din OUG nr. 66/2011, în funcție de gradul de realizare a indicatorilor /obiectivelor activităților proprii, liderul de parteneriat și partenerul răspund proporțional sau în solidar pentru reducerile aplicate din sumele solicitate la rambursare/plată.

(7) În cazul unui prejudiciu, liderul de parteneriat răspunde solidar cu partenerul din vina căruia a fost cauzat prejudiciul.

(8) În cazul rezilierii/revocării contractului/ordinului de finanțare, liderul de parteneriat și partenerul răspund în solidar pentru restituirea sumelor acordate pentru proiect.

(9) Liderului de parteneriat este responsabil pentru neregulile identificate în cadrul proiectului aferente cheltuielilor proprii conform notificărilor și titlurilor de creanță emise pe numele său de către Autoritatea de management³.

(10) Liderul parteneriatului este responsabil cu asigurarea implementării proiectului și a respectării tuturor prevederilor contractului încheiat cu autoritatea de management, precum și cu respectarea prevederilor prezentelor norme metodologice aferente OUG 133/2021. Această prevedere nu exonerează partenerii de obligația implementării proiectului conform prevederilor prezentului acord, a respectării prevederilor contractului de finanțare și a legislație aplicabile.

(11) Liderul de parteneriat își asumă obligația de a constitui, până la finalizarea perioadei de durabilitate a proiectului, comunitatea de energie aferentă investițiilor proprii.

³ A se vedea art. 35 din OUG 133/2021;

Art. 6 Drepturile și obligațiile Partenerului 2 (UAT Comuna Cerțești)

A. Drepturile Partenerului 2 – UAT Comuna Cerțești

- (1) Cheltuielile angajate de Partenerul 2 sunt eligibile în același fel ca și cheltuielile angajate de către liderul de parteneriat corespunzător activității/activităților proprii din proiect. Partenerii au dreptul, prin transfer de către AM, la fondurile obținute din procesul de rambursare/plată pentru cheltuielile angajate de către aceștia, care au fost certificate ca eligibile.
- (2) Partenerul 2 are dreptul să fie consultat cu regularitate de către liderul de parteneriat, să fie informat despre progresul în implementarea proiectului și să i se furnizeze, de către liderul de parteneriat copii ale rapoartelor de progres și financiare.
- (3) Partenerul 2 are dreptul să fie consultat, de către liderul de parteneriat, în privința propunerilor pentru modificări importante ale proiectului (e.g. activități, parteneri etc.), înaintea solicitării aprobării de către AM PTJ.

B. Obligațiile Partenerului 2 – UAT Comuna Cerțești

- (1) Partenerul 2 are obligația de a respecta prevederile legislației naționale și comunitare în vigoare în domeniul achizițiilor publice, ajutorului de stat, egalității de șanse, dezvoltării durabile, informării și publicității în implementarea activităților proprii.
- (2) Partenerul 2 este obligat să pună la dispoziția liderului de parteneriat documentațiile de atribuire elaborate în cadrul procedurii de atribuire a contractelor de achiziție publică, spre verificare.
- (3) Partenerul 2 este obligat să transmită copii conforme cu originalul după documentațiile complete de atribuire elaborate în cadrul procedurii de atribuire a contractelor de achiziție publică, în scopul elaborării cererilor de rambursare.
- (4) Partenerul este responsabil cu transmiterea către autoritatea de management a cererilor de prefinanțare/rambursare/plată, împreună cu documentele justificative, rapoartele de progres etc., conform prevederilor contractuale și procedurale.
- (5) Partenerul 2 este obligat să pună la dispoziția AM PTJ/OI PTJ sau oricărui alt organism național sau european, abilitat de lege, documentele și/sau informațiile necesare pentru verificarea modului de utilizare a finanțării nerambursabile, la cerere și în termen de maximum 5 (cinci) zile lucrătoare, și să asigure condițiile pentru efectuarea verificărilor la fața locului.
- (6) În vederea efectuării verificărilor prevăzute la alineatul anterior, Partenerul 2 are obligația să acorde dreptul de acces la locurile și spațiile unde se implementează Proiectul, inclusiv accesul la sistemele informatice care au legătură directă cu proiectul, și să pună la dispoziție documentele solicitate privind gestiunea tehnică și financiară a Proiectului, atât pe suport hârtie, cât și în format electronic. Documentele trebuie să fie ușor accesibile și arhivate astfel încât, să permită verificarea lor.
- (7) Partenerul 2 este obligat să furnizeze liderului de parteneriat orice informații sau documente privind implementarea proiectului, în scopul elaborării rapoartelor de progres.

- (8) În cazul în care autoritățile cu competențe în gestionarea fondurilor europene constată neîndeplinirea sau îndeplinirea parțială a indicatorilor/obiectivelor proiectului, în conformitate cu prevederile art. 6 din OUG nr. 66/2011, în funcție de gradul de realizare a indicatorilor/obiectivelor activităților proprii, Partenerul 2 răspunde proporțional sau în solidar pentru reducerile aplicate din sumele solicitate la rambursare/plată.
- (9) Partenerul 2 are obligația de a restitui AM PTJ, orice sumă ce constituie plată nedatorată/sume necuvenite plătite în cadrul prezentului contract de finanțare, în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii notificării.
- (10) Partenerul 2 este obligat să țină o evidență contabilă distinctă a Proiectului, utilizând conturi analitice dedicate pentru reflectarea tuturor operațiunilor referitoare la implementarea Proiectului, în conformitate cu dispozițiile legale.
- (11) Partenerul 2 este obligat să pună la dispoziția auditorului financiar independent și autorizat în condițiile legii toate documentele și/sau informațiile solicitate și să asigure toate condițiile pentru verificarea cheltuielilor de către acesta.
- (12) Partenerul 2 are obligația să păstreze toate documentele originale, inclusiv documentele contabile, privind activitățile și cheltuielile eligibile în vederea asigurării unei piste de audit adecvate, în conformitate cu regulamentele comunitare și naționale. Toate documentele vor fi păstrate cel puțin 5 (cinci) ani după expirarea perioadei de valabilitate a contractului de finanțare.
- (13) În cazul unui prejudiciu, Partenerul 2 răspunde solidar cu liderul de proiect.
- (14) Pentru neregulile identificate în cadrul proiectului, notificările și titlurile de creanță se emit pe numele liderului de parteneriat/partenerului care a efectuat cheltuielile afectate de nereguli, conform legislației în vigoare.
- (15) Partenerii pe numele cărora a fost emis titlul de creanță au obligația restituirii sumelor cuprinse în acestea și asigurarea din resurse proprii a contravalorii acestora.
- (16) În cazul rezilierii/revocării contractului/ordinului de finanțare, Liderul de parteneriat și Partenerul 2 răspund în solidar pentru restituirea sumelor acordate pentru proiect.
- (17) Partenerul 2 este ținut de respectarea de către liderul de parteneriat a termenului de restituire menționat în decizia de reziliere a sumelor solicitate de AM PTJ.
- (18) Partenerul 2 își asumă obligația de a constitui, până la finalizarea perioadei de durabilitate a proiectului, comunitatea de energie aferentă investițiilor proprii.

Art. 7. Achiziții publice

- (1) Achizițiile în cadrul proiectului vor fi făcute de membrii parteneriatului, cu respectarea legislației în vigoare, a condițiilor din contractul de finanțare și a instrucțiunilor emise de AM PTJ / OI PTJ și/sau alte organisme abilitate.

Art. 8. Proprietatea

(1) Părțile au obligația să mențină proprietatea imobilului construit/modernizat/reabilitat/extins, a bunurilor achiziționate/modernizate, dacă este cazul, precum și natura activității pentru care s-a acordat finanțare, pe o perioadă de cel puțin 5 ani de la data efectuării plății finale și să asigure exploatarea și întreținerea în această perioadă.

(2) Înainte de finalizarea implementării proiectului, părțile/partenerii vor conveni asupra modului de exploatare și de întreținere a infrastructurii, a bunurilor achiziționate/modernizate etc., dacă este cazul, ce au facut obiectul proiectului. Copii ale titlurilor de transfer vor fi atașate raportului final.

(3) Părțile au obligația de a asigura funcționarea tuturor bunurilor, echipamentelor, dacă este cazul, ce au facut obiectul finanțării nerambursabile, la locul de desfășurare a proiectului și exclusiv în scopul pentru care au fost realizate/achiziționate.

(4) Părțile au obligația să folosească conform scopului destinat și să nu vândă sau să înstrăineze, sub orice formă infrastructura/obiectele/bunurile, fie ele mobile sau imobile, finanțate prin PTJ 2021-2027, pe o perioadă de 5 ani de la de la efectuarea plății finale. De asemenea, părțile au obligația respectării prevederilor contractului de finanțare cu privire la ipotecarea bunurilor în scopul realizării proiectului.

Art. 9. Confidențialitate

(1) Părțile semnatare ale prezentului acord convin să păstreze în strictă confidențialitate informațiile primite în cadrul și pe parcursul implementării proiectului și sunt de acord să prevină orice utilizare sau divulgare neautorizată a unor astfel de informații. Părțile înțeleg să utilizeze informațiile confidențiale doar în scopul de a-și îndeplini obligațiile din prezentul Acord de Parteneriat.

Art. 10 Legea aplicabilă

(1) Prezentului Acord i se va aplica și va fi interpretat în conformitate cu legea română.

(2) Pe durata prezentului Acord, părțile vor avea dreptul să convină în scris asupra modificării anumitor clauze, prin act adițional. Orice modificare a prezentului acord va fi valabilă numai atunci când este convenită de toate părțile.

Art. 11 Dispoziții finale

(1) Toate posibilele dispute rezultate din prezentul acord sau în legătură cu el, pe care părțile nu le pot soluționa pe cale amiabilă, vor fi soluționate de instanțele competente.

Întocmit în 3 exemplare, în limba română, câte unul pentru fiecare parte și un original pentru cererea de finanțare.

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 17

Semnături

Lider de parteneriat (Partener 1 – UAT Județul Galați)	<i>Numele, prenumele și funcția reprezentantului legal al organizației/instituției</i> <i>FOTEA COSTEL, Președinte</i>	<i>Semnătura</i>	<i>Data și locul semnării</i>
Partener 2 – UAT Comuna Certești	<i>Numele, prenumele și funcția reprezentantului legal al organizației/instituției</i> <i>DUDA EMIL, Primar</i>	<i>Semnătura</i>	<i>Data și locul semnării</i>

ANEXA 2

Indicatorii tehnico-economici rezultați din Studiul de fezabilitate pentru obiectivul
*„Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Județean de Urgență
Sfântul Apostol Andrei Galați”*

Obiectivul de investiție „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Județean de Urgență Sfântul Apostol Andrei Galați” vizează:

1. Construirea unui parc fotovoltaic de putere 1,9998 MWp alcătuit din 5 centrale electrice fotovoltaice dotat cu invertoare și sistem de stocare pentru a satisface consumul propriu al Spitalului Clinic Județean de Urgență „Sfântul Apostol Andrei”, inclusiv punerea în funcțiune și racordarea efectivă la Sistemul Energetic Național a acesteia, precum și montarea unei instalații de răcire/încălzire cu pompe de căldură care va deservi clădirea C34 „Prosectura și medicină legală” a Spitalului;
2. Reducerea costurilor energetice provenite din surse convenționale și a emisiilor de gaze cu efect de seră, precum și promovarea surselor de energie regenerabilă contribuind astfel la reducerea costurilor operaționale în cadrul Spitalului.

Energia totală din surse regenerabile produsă de parcul fotovoltaic și instalația termică cu pompe de căldură preconizată este de 2.710,32 MWh/an și reprezintă 84,65% din consumul de energie electrică preconizat (3.201,829 MWh/an) al Spitalului.

Energia termică preconizată a fi produsă de instalația de încălzire/răcire cu pompe de căldură de putere 0,220 MW este de 152,31 MWh/an.

Principalii indicatorii tehnico-economici propuși sunt următorii:

- Valoarea totală a investiției este 35.990.080,73 lei, (inclusiv TVA), din care valoarea C+M este 17.489.946,35 lei, (inclusiv TVA).

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 19

ANEXA 3

Indicatorii tehnico-economici rezultați din Studiul de fezabilitate pentru obiectivul
„Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru
Spitalul Municipal Anton Cincu Tecuci”

Obiectivul de investiție „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Municipal Anton Cincu Tecuci” vizează:

1. Construirea unei centrale electrice fotovoltaice dotată cu invertoare și sistem de stocare a energiei electrice pentru a satisface consumul propriu al Spitalul Municipal „Anton Cincu” Tecuci din județul Galați, precum și punerea în funcțiune și racordarea efectivă la Sistemul Energetic Național a acesteia;
2. Reducerea costurilor energetice provenite din surse convenționale și a emisiilor de gaze cu efect de seră și promovarea surselor de energie regenerabilă contribuind astfel la reducerea costurilor operaționale în cadrul Spitalului.

Energia electrică preconizată a fi produsă de centrala electrică fotovoltaică este de 0,39996 MWp și reprezintă 98,59% din consumul de energie electrică preconizat de 506,335 MWh/an al Spitalului.

Principalii indicatorii tehnico-economici propuși sunt următorii:

- Valoarea totală a investiției este 6.279.239,10 lei, (inclusiv TVA), din care valoarea C+M este 3.268.796,66 lei, (inclusiv TVA).

Indicatorii tehnico-economici rezultați din Studiul de fezabilitate pentru obiectivul
*„Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru
Spitalul Orășenesc Târgu Bujor”*

Obiectivul de investiție „Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Orășenesc Târgu Bujor” vizează:

1. Construirea unei centrale electrice fotovoltaice dotată cu invertoare și sistem de stocare a energiei electrice pentru a satisface consumul propriu de energie electrică al Spitalului Orășenesc Târgu Bujor din județul Galați, punerea în funcțiune și racordarea efectivă la Sistemul Energetic Național, precum și montarea unei instalații de răcire/încălzire cu pompe de căldură care va deservi corpurile de clădire: C12 „Spălătorie”, Bloc alimentar, Compartiment de sterilizare din cadrul Spitalului.
2. Reducerea costurilor energetice provenite din surse convenționale și a emisiilor de gaze cu efect de seră și promovarea surselor de energie regenerabilă contribuind astfel la reducerea costurilor operaționale în cadrul Spitalului.

Energia electrică preconizată a fi produsă de centrala electrică fotovoltaică este de 0,21526 MWp și reprezintă 92,36% din consumul de energie electrică preconizat de 292,22 MWh/an al Spitalului.

Energia termică preconizată a fi produsă de instalația de încălzire/răcire cu pompe de căldură de putere 0,048 MW este de 32 MWh/an.

Principalii indicatorii tehnico-economici propuși sunt următorii:

- Valoarea totală a investiției este 3.637.311,10 lei, (inclusiv TVA), din care valoarea C+M este 1.517.049,16 lei, (inclusiv TVA).

Indicatorii tehnico-economici rezultați din Studiul de fezabilitate pentru obiectivul
*„Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse
regenerabile de energie solară în comuna Cerțești”*

Obiectivul de investiție „Capacități noi de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna Cerțești” vizează realizarea unei instalații fotovoltaice pe acoperișul a 5 clădiri publice și a 2 terenuri ce aparțin domeniului public (Primărie, Cămin Cultural Cârloマネști, Cămin Cultural Cerțești, Gospodărie apă Cârloマネști, Stație epurare Cerțești, Școala Cârloマネști, Școala Cotoroiaia) și sunt în administrarea Primăriei Comunei Cerțești.

Instalațiile însumează 130 module fotovoltaice de 500 Wp, 3 invertore de 6 kW, 2 invertore de 10 kW, 1 invertor de 12 kW și 1 invertor de 15 kW, sisteme de stocare a energiei cu o capacitate totală de stocare de 69,3 kWh, 7 sisteme de management al energiei (EMS) și 11 pompe de căldură.

Cantitatea de energie electrică anuală preconizată a fi produsă este de 79,10 MWh, cantitatea de energie termică preconizată a fi produsă este de 138,67 MWh, iar energia totală produsă din surse regenerabile estimată a fi produsă este de 217,77 MWh.

Energia electrică produsă va fi utilizată pentru alimentarea cu energie a clădirilor publice, a pompelor de căldură instalate în cadrul proiectului și a sistemului de iluminat stradal și reprezintă 74,70% din consumul de energie electrică preconizat de 105,83 MWh/an.

Principalii indicatorii tehnico-economici propuși sunt următorii:

- Valoarea totală a investiției este 2.006.923,25 lei, (inclusiv TVA), din care valoarea C+M este 532.970,48 lei, (inclusiv TVA).

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 22

ANEXA 6

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii
necesarului de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 1
„Infrastructura de producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Județean de Urgență
Sfântul Apostol Andrei Galați”

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar	
Denumire beneficiar	Error! Reference source not found.
Beneficiar utilizator final	Spitalul Clinic Județean de Urgență Sf. Apostol Andrei Galați
Reprezentant legal	Fotea Costel - Președinte Consiliul Județean Galați
Puncte de consum (POD-uri)	POD: 594030500002369877 POD: 594030500002370040 POD: 594030500002369907 POD: 594030500002369662 POD: 594030500002579375
Consumul de energie electrică actual	
Consum total agregat (mai 2025 – aprilie 2026)	3.201.829 kWh
Consum mediu lunar	266.819,1 kWh
Consumul maxim lunar (iulie 2025)	362.956 kWh
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	16.009.145 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
Centrală fotovoltaică la sol (CEF) - putere instalată DC	1.999,8 kWp
Centrală fotovoltaică la sol (CEF) - putere nominală AC	2.000 kW = 2 MW
Număr module fotovoltaice / putere unitară	3030 module × 660 Wp
Număr invertoare / putere unitară	20 invertore × 100 kW
Sistem de stocare a energiei electrice	8000 kWh (Li-Ion)
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus
Componentă termică - pompe de căldură	2 pompe de căldură x 110 kW = 220 kW = 0,22 MW
Suprafață ocupată CEF	~8.235 mp
Indicatori de producție energetică	
Producție estimată anuală (PV)	2.558.009 kWh = 2.558,01 MWh/an
Producție estimată anuală (Energie SRE termică estimată anuală PDC)	152.308 kWh/an = 152,31 MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE	2.2198 MW
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE	2.710.317 kWh/an = 2.710,32 MWh/an
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	1 buc
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitatea maximă	1.598,92 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitatea maximă	1279,13 ore/an
Indicatori de mediu	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	1.595,02 t CO ₂
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	7.806,17 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh
Date privind amplasamentul	
Suprafață teren CF nr. 139372 Galați	115.951 mp
Suprafață alocată CEF + distanțe șiruri, alei etc.	~ 27.040 mp
Suprafață construită CEF (la nivel teren)	~ 8.235 mp
Expert auditor energetic	
Elaborator analiză energetică	GEX ELECTRIC SRL
Auditor energetic Clasa II Complex	Autorizație nr. 0053/29.05.2024
Auditor energetic Clasa I Electroenergetic	Autorizație nr. 0207/31.01.2024

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 23

ANEXA 7

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică în vederea acoperirii necesarului de consum
propriu de energie electrică pentru Componenta 2 „Infrastructura de producere a energiei
regenerabile pentru Spitalul Municipal Anton Cincu Tecuci”

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT JUDEȚUL GALAȚI
Beneficiar utilizator final	Spitalul Municipal Anton Cincu Tecuci
CIF beneficiar utilizator final	4322270
Autorizație Sanitară de Funcționare	126/21.08.2023
Locuri de consum (POD-uri):	4 POD-uri (2 Spital + 1 Ambulatoriu + 1 Pediatrie)
POD Spital	594030500002371153 + 594030500002371139
POD Ambulatoriu	594030500002371122 (cota eligibilă: 48%)
POD Pediatrie	594030500002321202
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total agregat (12 luni)	506.335 kWh/an
Consum mediu lunar	42.195 kWh/lună
Consumul maxim lunar (ianuarie 2026)	52.938 kWh
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	2.531.675 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
Centrală fotovoltaică la sol (CEF) - putere instalată DC	399,960 kWp
Centrală fotovoltaică la sol (CEF) - putere nominală AC	400 kW
Număr module fotovoltaice / putere unitară	606 module × 660 Wp
Număr invertoare / putere unitară	5 invertoare × 80 kW
Sistem de stocare a energiei electrice	675,84 kWh
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus
Componentă termică - pompe de căldură	NU se montează prin acest proiect
Suprafață ocupată CEF	~3.200 mp
Indicatori de producție energetică (CEF):	
Producție estimată anuală	499.197 kWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE	0,39996 MW
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE	499,197 MWh/an
Durata de utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitatea maximă	1.560 ore/an
Durata de utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitatea maximă	1.248 ore/an
Indicatori privind autoconsumul:	
Grad de acoperire a consumului propriu (situația actuală)	98,59% (≈100%)
Deficit anual rezidual (preluat din rețea)	7.138 kWh/an
Indicatori de mediu:	
Reducere anuală estimată emisii CO ₂ (Indicator R1/CO ₃₄)	293,777 t CO ₂ /an
Reducere cumulată emisii CO ₂ pe perioada de durabilitate (5 ani)	1.435,918 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat (raport ANRE 2023)	0,5885 t CO ₂ /MWh
Date privind amplasamentul:	
Suprafață teren CF nr. 118852 Tecuci	20.542 mp
Suprafață alocată CEF + distanțe șiruri, alei etc.	~3.200 mp
Suprafață construită CEF (la nivel teren)	~1.985 mp
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L.
Auditor energetic Clasa II Complex	Autorizație nr. 0053/29.05.2024
Auditor energetic Clasa I Electroenergetic	Autorizație nr. 0207/31.01.2024

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 24

ANEXA 8

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie termică/electrică pentru Componenta 3 „Infrastructura de
producere a energiei regenerabile pentru Spitalul Orășenesc Târgu Bujor”

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar	
Denumire beneficiar	UAT JUDEȚUL GALAȚI
Beneficiar utilizator final	Spitalul Orășenesc Târgu Bujor
Reprezentant legal	Fotea Costel - Președinte Consiliul Județean Galați
Locuri de consum (POD-uri)	2 POD-uri (vechi + nou)
POD vechi	594030500002360225
POD nou	594030500004030638
Consumul de energie electrică actual	
Consum total 12 luni (mai 2025 - aprilie 2026)	292.221 kWh/an
Consum mediu lunar	24.351 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	1.461.105 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
CEF - putere instalată DC	215,26 kWp
Număr module fotovoltaice/putere instalată	458 module x 470 Wp
Număr invertoare / putere unitară	3 invertoare x 80 kW
CEF - putere nominală AC	240 kW
Componenta termică – pompe de caldura	3 pompe de căldură x 16kW
Sistem de stocare a energiei electrice	minim 430kWh (LiFePO4)
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus (1 buc.)
Amplasare CEF	La sol, pe terenul aferent spitalului - PDC aer-apă AXEN 3x16 kW termic
Suprafață ocupată CEF	~1.160 mp
Indicatori de producție energetică	
Producție anuală PV (HelioScope)	269.921 kWh/an = 269,92 MWh/an PV + 32,00 MWh/an E RES termic PDC
Producție estimată anuală (Energie SRE termică estimată anuală PDC)	32MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE	0.26326 MW (0,21526 PV + 0,048 PDC termic)
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE	301,92 MWh/an
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	1 buc.
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitate	1.567,41 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitate	1.253,92 ore/an
Indicatori de mediu	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	177,67 t CO ₂ /an
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	878,26 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh (raport ANRE 2023)
Date privind amplasamentul	
Adresă	Str. G-ral Eremia Grigorescu nr. 97, Târgu Bujor
Suprafață teren CF nr. 100447 Târgu Bujor	3.935,2 mp
ATR Spital	Nr. 3050260603472 din 26.06.2026 (355 kW / 394,44 kVA aprobat)
Expert auditor energetic	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 25

ANEXA 9

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru Componenta 4 „Capacități noi de
producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie
solară în comuna Cerțești” – Primărie

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Primăria Cerțești
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Primărie)
POD Primărie	594030500002338514
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: 05.2025–04.2026)	6.542 kWh/an
Consum mediu lunar	545,2 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	32.710 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
CEF - putere instalată DC	6 kWp (12 module Longi LS-66HPH-500M × 500 Wp)
CEF - putere nominală AC	6 kW (1 invertor Sigenergy 6.0 TP2 × 6 kW)
Sistem de stocare a energiei electrice	min. 6,02 kWh (LiFePO4) - superioară capacității instalate DC (6 kWp)
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus (1 buc.)
Pompe de căldură (PDC) aer-apă	2 unități × 14 kW termic = 28 kW total
Suprafață ocupată CEF	~28 mp (acoperiș)
Indicatori de producție energetică:	
Producție anuală PV (HelioScope)	7.268 kWh/an
Producție estimată anuală (Energie SRE termică estimată anuală PDC)	18,67 MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE (total)	0,034 MW (= 0,006 PV + 0,028 PDC)
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE (total)	25,938 MWh/an (= 7,268 PV + 18,67 PDC)
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	1 buc.
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitate	1.514,58 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitate	1.211,66 ore/an
Indicatori de mediu:	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	15,27 t CO ₂ /an
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	75,83 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh (raport ANRE 2023)
Date privind amplasamentul:	
Suprafață teren CF nr. 100168 Cerțești	1.532 mp (suprafață desfășurată)
ATR Primărie	Nr. 3050260301358 din 18.03.2026 (20 kW / 22,222 kVA aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 26

ANEXA 10

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru Componenta 5 „Capacități noi de
producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie
solară în comuna Cerțești” – Cămin Cultural Cârlomanești

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Cămin Cultural Cârlomanești
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Cămin Cultural)
POD Cămin Cultural	594030500002338392
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: 05.2025–04.2026)	80 kWh/an
Consum mediu lunar	6,67 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	400 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
CEF - putere instalată DC	6 kWp (12 module Longi LS-66HPH-500M × 500 Wp)
CEF - putere nominală AC	6 kW (1 invertor Sigenergy 6.0 TP2 × 6 kW)
Sistem de stocare a energiei electrice	6,02 kWh (LiFePO4) - superioară capacității instalate DC (6 kWp)
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus (1 buc.)
Pompă de căldură (PDC) aer-apă	1 unitate × 14 kW termic = 14 kW total
Suprafață ocupată CEF	~28 mp (acoperiș)
Indicatori de producție energetică:	
Producție anuală PV (HelioScope)	6.740 kWh/an = 6,74 MWh/an
Producție estimată anuală (Energie SRE termică estimată anuală PDC)	9,33 MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE (total)	0,020 MW (= 0,006 PV + 0,014 PDC)
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE (total)	16,07 MWh/an (= 6,74 PV + 9,33 PDC)
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	1 buc.
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitate	1.404,16 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitate	1.123,33 ore/an
Indicatori de mediu:	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	9,46 t CO ₂ /an
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	46,84 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh (raport ANRE 2023)
Date privind amplasamentul:	
Suprafață teren CF nr. 105594 Cerțești	3.367 mp
ATR Cămin Cultural	Nr. 3050260301351 din 18.03.2026 (12 kW aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 27

ANEXA 11

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru Componenta 6 „Capacități noi de
producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie
solară în comuna Cerțești” – Cămin Cultural Cerțești

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Cămin Cultural Cerțești
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Cămin Cultural)
POD Cămin Cultural	594030500002338378
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: 05.2025–04.2026)	12.000 kWh/an
Consum mediu lunar	1000 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	60.000 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
CEF - putere instalată DC	12 kWp (24 module Longi LS-66HPH-500M × 500 Wp)
CEF - putere nominală AC	12 kW (1 inverter Sigenergy 12.0 TP2 × 12 kW)
Sistem de stocare a energiei electrice	12,06 kWh (LiFePO4) - cel puțin egală cu capacitatea instalată DC (12 kWp)
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus (1 buc.)
Pompe de căldură (PDC) aer-apă	2 unități × 14 kW termic = 28 kW total
Suprafață ocupată CEF	~56 mp (acoperiș)
Indicatori de producție energetică:	
Producție anuală PV (HelloScope)	14.180 kWh/an = 14,18 MWh/an
Producție estimată anuală (Energie SRE termică estimată anuală PDC)	18,67 MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE (total)	0,040 MW (= 0,012 PV + 0,028 PDC)
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE (total)	32,85 MWh/an (= 14,18 PV + 18,67 PDC)
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	1 buc.
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitate	1.477,08 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitate	1.181,66 ore/an
Indicatori de mediu:	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	19,33 t CO ₂ /an
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	95,72 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh (raport ANRE 2023)
Date privind amplasamentul:	
Suprafață teren CF nr. 100691 Cerțești	1.422 mp
ATR Cămin Cultural	Nr. 3050260402260 din 22.04.2026 (15 kW aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 28

ANEXA 12

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică pentru Componenta 7 „Capacități noi de producere
pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în
comuna Cerțești” – Gospodărie apă Cârломănești

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Gospodăria de Apă Cârломănești
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Gospodăria de Apă)
POD Gospodăria de Apă	594030500002321295
NLC	7003529184
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: 05.2025–04.2026, estimat tehnologic)	26.480 kWh/an
Consum mediu lunar	2.207 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	132.400 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
CEF - putere instalată DC	10 kWp (20 module Longi LS-66HPH-500M × 500 Wp)
CEF - putere nominală AC	10 kW (1 invertor Huawei SUN2000-10KTL-M1 × 10 kW)
Sistem de stocare a energiei electrice	12,06 kWh (LiFePO4) - superioară capacității instalate DC (10 kWp)
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus (1 buc.)
Amplasare CEF	La sol, pe terenul aferent imobilului
Suprafață ocupată CEF	~48 mp
Indicatori de producție energetică:	
Producție anuală PV (HelioScope)	13.800 kWh/an = 13,80 MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE	0,010 MW (componenta electrică PV)
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE	13,80 MWh/an
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	1 buc.
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitate	1.725 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitate	1.380 ore/an
Indicatori de mediu:	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	8,12 t CO ₂ /an
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	39,70 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh (raport ANRE 2023)
Date privind amplasamentul:	
Suprafață teren CF nr. 103481 Cerțești	1.196 mp (suprafață desfășurată)
ATR Gospodăria de Apă	Nr. 3050260402262 din 22.04.2026 (20 kW / 22 kVA aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 29

ANEXA 13

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică pentru Componenta 8 „Capacități noi de producere
pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în
comuna Cerțești” – Stație epurare Cerțești

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Stația de Epurare Cerțești
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Stație Epurare)
POD Stație Epurare	594030500002413778
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: mai.2025–apr.2026)	4.003 kWh/an
Consum mediu lunar	333,58 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	20.015 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
CEF - putere instalată DC	10 kWp (20 module Longi LS-66HPH-500M × 500 Wp)
CEF - putere nominală AC	10 kW (1 invertor Sigenergy 10.0 TP2 × 10 kW)
Sistem de stocare a energiei electrice	min. 12,06 kWh (LiFePO4) - superioară capacității instalate DC (10 kWp)
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus (1 buc.)
Amplasare CEF	La sol, pe terenul aferent imobilului
Suprafață ocupată CEF	~48 mp
Indicatori de producție energetică:	
Producție anuală PV (HelioScope)	13.800 kWh/an = 13,80 MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE	0,010 MW (componenta electrică PV)
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE	13,80 MWh/an
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	1 buc.
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitate	1.725 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitate	1.380 ore/an
Indicatori de mediu:	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	8,12 t CO ₂ /an
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	39,70 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh (raport ANRE 2023)
Date privind amplasamentul:	
Suprafață teren CF nr. 105584 Cerțești	6.000 mp
ATR Stație Epurare	Nr. 3050260402265 din 22.04.2026 (18 kW / 20 kVA aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 30

ANEXA 14

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru Componenta 9 „Capacități noi de
producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie
solară în comuna Cerțești” – Școala Cârломănești

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Școala Cârломănești
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Școală)
POD Școală	594030500002552026
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: 05.2025–04.2026)	3.365 kWh/an
Consum mediu lunar	280,4 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	16.825 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
CEF - putere instalată DC	15 kWp (30 module Longi LS-66HPH-500M × 500 Wp)
CEF - putere nominală AC	15 kW (1 invertor Sigenergy SigenStor EC 15.0 TP × 15 kW)
Sistem de stocare a energiei electrice	min. 15,06 kWh (LiFePO4) - echivalent capacitate instalată DC
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus (1 buc.)
Pompe de căldură (PDC) aer-apă	3 unități × 23 kW termic = 69 kW total
Suprafață ocupată CEF	~71 mp (acoperiș)
Indicatori de producție energetică:	
Producție anuală PV (HelioScope)	16.520 kWh/an = 16,52 MWh/an
Producție estimată anuală (Energie SRE termică estimată anuală PDC)	46,00 MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE (total)	0,084 MW (= 0,015 PV + 0,069 PDC)
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE (total)	62,52 MWh/an (= 16,52 PV + 46,00 PDC)
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	1 buc.
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitate	1.376,66 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitate	1.101,33 ore/an
Indicatori de mediu:	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	36,79 t CO ₂ /an
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	182,87 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh (raport ANRE 2023)
Date privind amplasamentul:	
Suprafață teren CF nr. 105592 Cerțești	7.113 mp (suprafață desfășurată)
ATR Școală	Nr. 3050260301357 din 23.03.2026 (30 kW aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 31

ANEXA 15

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru Componenta 10 „Capacități noi de
producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie
solară în comuna Cerțești” – Școala Cotoroiaia

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Școala Cotoroiaia
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Școală)
POD Școală	594030500002338439
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: mai.2025–apr.2026)	4.997 kWh/an
Consum mediu lunar	416,42 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	24.985 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
CEF - putere instalată DC	6 kWp (12 module Longi LS-66HPH-500M × 500 Wp)
CEF - putere nominală AC	6 kW (1 invertor Sigenergy 6.0 TP2 × 6 kW)
Sistem de stocare a energiei electrice	min. 6,02 kWh (LiFePO4) - superioară capacități instalate DC (6 kWp)
Sistem de Management Energetic (EMS)	Inclus (1 buc.)
Pompe de căldură (PDC) aer-apă	3 unități × 23 kW termic = 69 kW total
Suprafață ocupată CEF	~28,4 mp (acoperiș)
Indicatori de producție energetică:	
Producție anuală PV (HelioScope)	6.796 kWh/an = 6,80 MWh/an
Producție estimată anuală (Energie SRE termică estimată anuală PDC)	46,00 MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE (total)	0,075 MW (= 0,006 PV + 0,069 PDC)
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE (total)	52,80 MWh/an (= 6,80 PV + 46,00 PDC)
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	1 buc.
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitate	1.416,67 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitate	1.133,33 ore/an
Indicatori de mediu:	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	31,07 t CO ₂ /an
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	154,89 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh (raport ANRE 2023)
Date privind amplasamentul:	
Suprafață teren CF nr. 105590 Cerțești	1.676 mp (suprafață desfășurată)
ATR Școală	Nr. 3050260301355 din 18.03.2026 (15 kW aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 32

ANEXA 16

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru „Capacități noi de producere pentru
autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna
Certești” – Iluminat public sat Cârломănești

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERTEȘTI
Beneficiar utilizator final	Iluminat public Cârломănești
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Iluminat public)
POD Iluminat public	594030500002089249
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: mai.2025–apr.2026)	24.516 kWh/an
Consum mediu lunar	2.043,00 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	122.580 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
Capacități de producere / stocare la acest loc de consum	Nu este cazul — loc de consum fără capacitate de producere; consumul este inclus în consumul propriu agregat al proiectului
Indicatori tehnico-energetici:	
Indicatori RCO 22 / RCR 31 / R1 (CO34)	Nu se aplică acestui loc de consum (fără capacitate de producere realizată prin proiect)
Date privind amplasamentul:	
Amplasament rețea iluminat public	Sat Cârломănești, str. Trandafirului nr. FN (PTA 4250 Cârломănești 20/0,4 kV, 160 kVA; măsură în BMPT 63A)
CR Iluminat public	Nr. 3050260603276 din 03.06.2026 (6 kW / 6,667 kVA aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 33

ANEXA 17

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru „Capacități noi de producere pentru
autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna
Cerțești” – Iluminat public Moara Cotoroaia

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Iluminat public Moara Cotoroaia
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Iluminat public)
POD Iluminat public	594030500002338507
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: mai.2025–apr.2026)	9.157 kWh/an
Consum mediu lunar	763,08 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	45.785 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
Capacități de producere / stocare la acest loc de consum	Nu este cazul — loc de consum fără capacitate de producere; consumul este inclus în consumul propriu agregat al proiectului
Indicatori tehnico-energetici:	
Indicatori RCO 22 / RCR 31 / R1 (CO34)	Nu se aplică acestui loc de consum (fără capacitate de producere realizată prin proiect)
Date privind amplasamentul:	
Amplasament rețea iluminat public	Sat Cotoroaia, str. Trandafirului nr. FN (PTA 04248 Moara Cotoroaia 20/0,4 kV; măsură în CD 0,4 kV, contor monofazat)
CR Iluminat public	Nr. 3050260603278 din 04.06.2026 (5 kW / 5,556 kVA aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru „Capacități noi de producere pentru
autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna
Cerțești” – Iluminat public Cerțești PTA 1

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Iluminat public Cerțești PTA 1
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Iluminat public)
POD Iluminat public	594030500002325026
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: mai.2025–apr.2026)	10.231 kWh/an
Consum mediu lunar	852,58 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	51.155 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
Capacități de producere / stocare la acest loc de consum	Nu este cazul — loc de consum fără capacitate de producere; consumul este inclus în consumul propriu agregat al proiectului
Indicatori tehnico-energetici:	
Indicatori RCO 22 / RCR 31 / R1 (CO34)	Nu se aplică acestui loc de consum (fără capacitate de producere realizată prin proiect)
Date privind amplasamentul:	
Amplasament rețea iluminat public	Sat Cerțești, str. Trandafirului nr. FN (PTA 4243 Cerțești 1 20/0,4 kV; măsură în CD 0,4 kV, contor monofazat)
CR Iluminat public	Nr. 3050260603277 din 04.06.2026 (5 kW / 5,556 kVA aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 35

ANEXA 19

Analiza energetică (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru „Capacități noi de producere pentru
autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna
Certești” – Iluminat public Certești PTA 3

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERTEȘTI
Beneficiar utilizator final	Iluminat public Certești PTA 3
CIF beneficiar utilizator final	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	1 POD (Iluminat public)
POD Iluminat public	594030500002109299
Consumul de energie electrică actual:	
Consum total (12 luni: mai.2025–apr.2026)	4.462 kWh/an
Consum mediu lunar	371,83 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	22.310 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
Capacități de producere / stocare la acest loc de consum	Nu este cazul — loc de consum fără capacitate de producere; consumul este inclus în consumul propriu agregat al proiectului
Indicatori tehnico-energetici:	
Indicatori RCO 22 / RCR 31 / R1 (CO34)	Nu se aplică acestui loc de consum (fără capacitate de producere realizată prin proiect)
Date privind amplasamentul:	
Amplasament rețea iluminat public	Sat Certești, str. Trandafirului nr. FN (PTA 4288 Certești 3 20/0,4 kV; măsură în CD 0,4 kV, contor monofazat)
CR Iluminat public	Nr. 3050260603275 din 03.06.2026 (3 kW / 3,333 kVA aprobat)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 36

ANEXA 20

Analiza energetică agregată (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru „Capacități noi de producere pentru
autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în comuna
Cerțești”

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Date despre beneficiar:	
Denumire beneficiar	UAT COMUNA CERȚEȘTI
Beneficiar utilizator final	Toate locurile de consum incluse în proiect (11 locuri: 7 obiective cu CEF + 4 iluminat public)
CIF beneficiar	3269436
Locuri de consum (POD-uri)	11 POD-uri (detaliate în cap. 6 și în analizele individuale PTJ_04.1–04.11/2026)
Perioada de referință	mai 2025 – aprilie 2026 (12 luni; Gospodăria de Apă: consum estimat tehnologic)
Consumul de energie electrică agregat:	
Consum total agregat (12 luni)	105.833 kWh/an (79.353 kWh facturat + 26.480 kWh estimat tehnologic – Gospodăria de Apă)
Consum mediu lunar agregat	8.819,42 kWh/lună
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	529.165 kWh
Componente integrate ale proiectului:	
CEF - putere instalată DC (total 7 CEF)	65 kWp (130 module Longi LS-66HPH-500M × 500 Wp)
CEF - putere nominală AC (total 7 CEF)	65 kW (7 invertoare Sigenergy: 3 × 6.0 TP2, 2 × 10.0 TP2, 1 × 12.0 TP2, 1 × SigenStor EC 15.0 TP)
Sisteme de stocare a energiei electrice	total min. 69,3 kWh (LiFePO4): 6,02+12,06+12,06+6,02+15,06+6,02+12,06 = 69,3 kWh
Sisteme de Management Energetic (EMS)	7 buc. (câte unul per CEF)
Pompe de căldură (PDC) aer-apă	11 unități = 208 kW termic total (1×14 + 2×14 + 2×14 kW; 3×23 + 3×23 kW)
Suprafață ocupată CEF (total)	~307 mp (5 amplasamente pe acoperiș + 2 la sol)
Indicatori de producție energetică:	
Producție anuală PV agregată (HelioScope)	79.104 kWh/an = 79,10 MWh/an
Producție estimată anuală (Energie SRE termică estimată anuală PDC)	138,67 MWh/an
Indicator RCO 22 - Capacitate suplimentară SRE (total)	0,273 MW (= 0,065 PV + 0,208 PDC)
Indicator RCR 31 - Energie produsă din SRE (total)	217,77 MWh/an (= 79,10 PV + 138,67 PDC)
Indicator R2 - Sisteme EMS instalate	7 buc.
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 80% din capacitate	1.521,15 ore/an
Durata utilizare anuală a puterii instalate la 100% din capacitate	1.216,92 ore/an
Indicatori de mediu:	
Reducere anuală emisii CO ₂ (R1/CO34)	128,15 t CO ₂ /an
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	635,55 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh (raport ANRE 2023)
Gradul de acoperire agregat:	
Grad de acoperire a consumului propriu agregat	74,7% (79.104 / 105.833) — producția NU depășește consumul propriu agregat: AUTOCONSUM CONFORM
Energie preluată din rețea (diferența)	26.729 kWh/an (25,3%)
Expert auditor energetic:	
Elaborator analiză energetică	S.C. GEX ELECTRIC S.R.L. (Auditor nr. 0053/29.05.2024 Clasa II Complex; nr. 0207/31.01.2024 Clasa I Electroenergetic)

HOTĂRÂREA NR. 203 din 30 iulie 2026
pag. nr. 37

ANEXA 21

Analiza energetică agregată (conform Anexei 11 la Ghidul solicitantului)
privind scopul producerii de energie electrică sau termică în vederea acoperirii necesarului
de consum propriu de energie electrică/termică pentru investițiile
componente ale proiectului

Tabelul sinoptic de mai jos centralizează datele-cheie ale prezentei analize energetice.

Indicator	Valoare
Denumire beneficiar	UAT Județul Galați, UAT Comuna Cerțești
Beneficiar utilizator final	- Spitalul Clinic Județean de Urgență Sf. Apostol Andrei Galați - Spitalul Municipal Anton Cincu Tecuci - Spitalul Orășenesc Târgu Bujor - UAT Comuna Cerțești (11 locuri de consum: 7 obiective cu CEF + 4 iluminat public)
Reprezentant legal	Fotea Costel – Președinte Consiliul Județean Galați Duda Emil – Primar al Comunei Cerțești
Locuri de consum	1. Spitalul Clinic Județean de Urgență Sf. Apostol Andrei Galați 2. Spitalul Municipal Anton Cincu Tecuci 3. Spitalul Orășenesc Târgu Bujor 4. UAT Comuna Cerțești
Consum total agregat (mai 2025 – aprilie 2026)	4.106.218 kWh
Consum mediu lunar	342.184,8 kWh
Consumul maxim lunar (iulie 2025)	430.213 kWh
Consum estimat pe perioada de durabilitate (5 ani)	20.531.090 kWh
Centrală fotovoltaică la sol (CEF) – putere instalată DC	2.680,02 kWp
Centrală fotovoltaică la sol (CEF) – putere nominală AC	2.705 kW = 2,705 MW
Număr module fotovoltaice / putere unitară	3636 module × 660 Wp 458 module × 470 Wp 130 module × 500 Wp
Număr invertoare / putere unitară	20 × 100 kW 8 × 80 kW 1 × 15 kW 1 × 12 kW 2 × 10 kW 3 × 6 kW
Sistem de stocare a energiei electrice	min. 9175,14 kWh (Li-Ion)
Sistem de Management Energetic (EMS)	10 buc. (câte unul per CEF)
Componentă termică – pompe de căldură	2 × 110 kW 6 × 23 kW 3 × 16 kW 5 × 14 kW Total = 476 kW = 0,476 MW
Suprafață ocupată CEF	~12.902 mp
Producție estimată anuală (PV)	3.406.239 kWh = 3.406,24 MWh/an
Producție estimată anuală (PDC)	322.974 kWh/an = 322,97 MWh/an
Indicator RCO 22 – Capacitate suplimentară SRE	3,15602 MW
Indicator RCR 31 – Energie produsă din SRE	3.729.213 kWh/an = 3.729,21 MWh/an
Indicator R1 – Reducerea gazelor cu efect de seră	2.194,64 tone CO ₂
Indicator R2 – Sisteme EMS instalate	10 buc.
Durata utilizare anuală la 80% din capacitatea maximă	1.588,72 ore/an
Durata utilizare anuală la 100% din capacitatea maximă	1.270,98 ore/an
Reducere anuală emisii CO ₂	2.194,64 tone CO ₂
Reducere cumulată CO ₂ (5 ani)	10.755,96 t CO ₂
Factor emisii CO ₂ utilizat	0,5885 t CO ₂ /MWh
Suprafață construită CEF (la nivel teren)	~12.902 mp
Elaborator analiză energetică	GEX ELECTRIC SRL
Auditor energetic Clasa II Complex	Autorizație nr. 0053/29.05.2024
Auditor energetic Clasa I Electroenergetic	Autorizație nr. 0207/31.01.2024