

Request for Proposal / Caiet de Sarcini

Resilux On-Site Solar PV Project (Dascălu, Ilfov)

1. SUMMARY / SUMAR

Resilux Packaging South East Europe S.R.L. (the “Beneficiary”) CUI/Registration number: RO 26188561 /J23/5313/2018; Delivery, execution and commissioning address: CALEA BUCURESTI NR. 63, DASCALU VILLAGE, DASCALU COMMUNE, ILFOV COUNTY, 077075, ROMANIA invites proposals from qualified solar photovoltaic (PV) contractors for a turn-key design, procurement, installation, and commissioning of an on-site solar PV system at its facility in Dascălu, Ilfov County. The project is co-financed by the EU Modernization Fund (Fondul pentru Modernizare – “FM”), and thus must comply with all relevant FM requirements and the applicable Romanian procurement rules and methodological guidance governing Modernization Fund projects for private beneficiaries. The selected contractor will deliver a **3.13 MW** ground-mounted PV system (DC installed capacity) on a full **Engineering, Procurement and Construction (EPC)** basis, with performance guarantees, monitoring system, and an option for maintenance support. All work must adhere to applicable Romanian laws, technical regulations, and the specific conditions of the FM grant including compliance with the “Do No Significant Harm” (DNSH) principle, where applicable.

Date of RFP: [26.01.2026]

Proposal Due Date: [02.03.2026]

Project Completion Deadline: No later than 31 December 2026 (per funding requirements[1])

Resilux Packaging South East Europe S.R.L. („Beneficiarul”) CUI/Număr de înregistrare: RO26188561/J23/5313/2018, Adresa de livrare, execuție și punere în funcțiune: CALEA BUCURESTI NR. 63, SAT DASCALU, COMUNA DASCALU, JUDET ILFOV, 077075, ROMANIA solicita propuneri din partea contractanților calificați în domeniul fotovoltaic (PV) pentru proiectarea, achiziția, instalarea și punerea în funcțiune, la cheie, a unui sistem fotovoltaic on-site la fabrica sa din Dascălu, județul Ilfov. Proiectul este cofinanțat prin Fondul pentru Modernizare al UE („FM”) și, prin urmare, trebuie să respecte toate cerințele FM relevante, precum și regulile de achiziții aplicabile și ghidarea metodologică ce guvernează proiectele finanțate din Fondul pentru Modernizare pentru beneficiari privați. Contractantul selectat va livra un sistem fotovoltaic montat la sol, de **3.13 MW** (capacitate instalată pe partea DC), în regim complet de **Inginerie, Achiziții și Construcții (EPC)**, cu garanții de performanță, sistem de monitorizare și opțiuni pentru mentenanță. Toate lucrările trebuie să respecte legislația română aplicabilă, reglementările tehnice și condițiile specifice ale grantului FM, inclusiv respectarea principiului „Do No Significant Harm” (DNSH), după caz.

Data lansării RFP: [26.01.2026]

Data limită pentru depunerea ofertelor: [02.03.2026]

Termen limită de finalizare a proiectului: Nu mai târziu de 31 decembrie 2026 (conform cerințelor de finanțare[1])

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

1. Project Overview / Prezentare generală a proiectului

1.1 Introduction / Introducere

Resilux Packaging South East Europe S.R.L. (“Resilux”) specializes in the manufacture of PET packaging, operating a production facility in Dascălu, Ilfov. In line with group sustainability objectives, Resilux is implementing an on-site solar power plant to supply a portion of its electricity demand with renewable energy[2][3]. Resilux seeks a qualified contractor to **design, build, and commission a 3.13 MW solar PV system** on its premises, under a turn-key contract. The procurement procedure shall be conducted as a competitive procedure in accordance with the applicable Romanian methodological guidance for private beneficiaries under the Modernization Fund (including Order of the Ministry of Energy no. 1561/2024, as applicable). The Contractor must have demonstrated experience in similar industrial PV projects (preferably ground-mounted systems >0.5 MW) and knowledge of Romanian grid connection regulations. The aim is to achieve a high-quality installation that maximizes on-site energy consumption, reduces operating costs and carbon footprint, and complies with all grant funding conditions including compliance with the “Do No Significant Harm” (DNSH) principle, where applicable under the financing rules.

Resilux Packaging South East Europe S.R.L. („Resilux”) este specializată în fabricarea ambalajelor din PET, operând o unitate de producție în Dascălu, județul Ilfov. În linie cu obiectivele de sustenabilitate ale grupului, Resilux implementează o centrală solară fotovoltaică on-site pentru a acoperi o parte din necesarul său de energie electrică din surse regenerabile[2][3]. Resilux urmărește selectarea unui contractant calificat pentru **proiectarea, execuția și punerea în funcțiune a unui sistem fotovoltaic de 3,13 MW** pe amplasamentul său, în baza unui contract la cheie. Procedura de achiziție se va derula ca procedură competitivă, în conformitate cu îndrumările metodologice române aplicabile beneficiarilor privați în cadrul Fondului pentru Modernizare (inclusiv Ordinul Ministerului Energiei nr. 1561/2024, după caz). Contractantul trebuie să demonstreze experiență în proiecte PV industriale similare (preferabil sisteme montate la sol >0,5 MW) și cunoașterea reglementărilor din România privind racordarea la rețea. Scopul este realizarea unei instalații de înaltă calitate, care să maximizeze consumul local al energiei produse, să reducă costurile de operare și amprenta de carbon și să respecte toate condițiile finanțării prin grant, inclusiv conformarea cu principiul „Do No Significant Harm” (DNSH), după caz, conform regulilor de finanțare.

1.2 Purpose of the RFP / Scopul Caietului de Sarcini

This RFP is issued to identify the best solution and partner for Resilux’s solar project. Key goals of the project include:

- **Reduce grid electricity purchases and costs:** By generating solar power on-site, Resilux will offset a significant portion

Acest caiet de sarcini este emis pentru a identifica cea mai bună soluție și cel mai potrivit partener pentru proiectul solar al Resilux. Obiectivele principale ale proiectului includ:

- **Reducerea achizițiilor de energie electrică din rețea și a costurilor:** Prin producerea energiei solare la fața locului, Resilux va

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

of its 13.9 GWh annual consumption[4], cutting energy drawn from the grid by an estimated ~25.9%[5][6] and supporting the self-consumption requirements applicable to Modernization Fund projects. Increase renewable energy use: The project adds ~3.13 MW of new solar capacity, contributing to national renewable targets[7] and providing ~4,260 MWh of green energy per year[5]. Resilux will consume at least 70% of this solar generation on-site, as required by the Modernization Fund (the system is designed for ~84% self-consumption)[8][6]. Surplus energy (~16%) will be injected to the grid under prosumer arrangements. Cut greenhouse emissions: The PV plant will reduce Resilux's CO₂ emissions by an estimated 2,475 tons per year[9], supporting corporate and national climate goals. Enhance energy security: On-site generation decreases dependence on grid supply and imports, improving Resilux's resilience to energy price fluctuations[10][11]. Demonstrate sustainability commitment: The visible solar installation will showcase Resilux's commitment to renewable energy and sustainable operations, in line with the company's sustainability strategy[12][3].	compensa o parte semnificativă din consumul anual de 13,9 GWh[4], reducând energia preluată din rețea cu aproximativ ~25,9%[5][6] și sprijinind cerințele de autoconsum aplicabile proiectelor finanțate prin Fondul pentru Modernizare. Creșterea utilizării energiei regenerabile: Proiectul adaugă ~3,13 MW de capacitate solară nouă, contribuind la țintele naționale privind energia regenerabilă[7] și furnizând ~4.260 MWh/an de energie verde[5]. Resilux va consuma la fața locului cel puțin 70% din energia solară produsă, conform cerințelor Fondului pentru Modernizare (sistemul este proiectat pentru ~84% autoconsum)[8][6]. Energia excedentară (~16%) va fi injectată în rețea în regim de prosumator. Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră: Centrala PV va reduce emisiile de CO₂ ale Resilux cu aproximativ 2.475 tone/an[9], susținând obiectivele climatice corporative și naționale. Creșterea securității energetice: Producția on-site reduce dependența de alimentarea din rețea și de importuri, îmbunătățind reziliența Resilux la fluctuațiile prețului energiei[10][11]. Demonstrarea angajamentului pentru sustenabilitate: Instalația solară, vizibilă la amplasament, va evidenția angajamentul Resilux față de energia regenerabilă și operațiuni sustenabile, în linie cu strategia de sustenabilitate a companiei[12][3].
--	--

1.3 About Resilux / Despre Resilux

Resilux Group is an international manufacturer of PET preforms and bottles for beverages, food, and other uses. Resilux Packaging South East Europe S.R.L. is the group's Romanian subsidiary operating in Ilfov. The company is committed to	Resilux Group este un producător internațional de preforme și sticle din PET pentru băuturi, produse alimentare și alte utilizări. Resilux Packaging South East Europe S.R.L. este filiala din România a grupului, care își desfășoară activitatea în județul Ilfov.
--	---

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

environmental sustainability, evidenced by its investments in recycling and now in on-site renewable energy. This project aligns with Resilux's strategy to reduce its carbon footprint and energy costs by integrating renewable energy into its production operations and will be implemented with full traceability of technical and financial documentation required for funding verification and audits.

Compania este angajată în direcția sustenabilității de mediu, lucru demonstrat prin investițiile sale în reciclare și, în prezent, în energie regenerabilă produsă la amplasament. Acest proiect se aliniază strategiei Resilux de reducere a amprente de carbon și a costurilor cu energia prin integrarea energiei regenerabile în operațiunile sale de producție și va fi implementat cu trasabilitate completă a documentației tehnice și financiare necesare pentru verificarea finanțării și pentru audituri.

1.4 Project Details / Detaliile Proiectului

Site Location: Str. Calea București (DJ 200), nr. 63, Sat Dascălu, Comuna Dascălu, Ilfov, Romania. The PV array will be installed on available land within the Resilux property (ground-mounted installation). The site includes existing medium-voltage (20 kV) grid connection infrastructure via the Căciulați 110/20 kV substation.

Electrical Load: Approx. 13,902 MWh annual consumption (average ~1,158 MWh/month)[4]. The facility operates year-round with significant weekday and even weekend loads, making it well-suited for high solar self-consumption.

PV System Size: ~3.13 MW_p (DC) of solar panels, configured in two ground-mounted sub-arrays, with a combined AC inverter capacity of ~3.15 MW[13][14]. The system is sized to maximize on-site consumption without exceeding the prosumer export limit (minimum 70% of energy for self-use[8]). Key design parameters:

- **PV Technology:** Ground-mounted, fixed-tilt solar PV arrays at ~20° tilt, facing south for maximum yield[15][16]. High-

Locația amplasamentului: Str. Calea București (DJ 200), nr. 63, Sat Dascălu, Comuna Dascălu, Ilfov, România. Amplasamentul sistemului fotovoltaic va fi instalat pe terenul disponibil din cadrul proprietății Resilux (instalație montată la sol). Amplasamentul include infrastructura existentă de racordare la rețeaua de medie tensiune (20 kV) prin stația Căciulați 110/20 kV.

Consum de energie electrică: Aproximativ 13.902 MWh consum anual (în medie ~1.158 MWh/lună)[4]. Fabrica funcționează pe tot parcursul anului, cu consum semnificativ în timpul săptămânii și chiar în weekend, ceea ce o face potrivită pentru un nivel ridicat de autoconsum al energiei solare.

Dimensiunea sistemului PV: ~3,13 MW_p (DC) de panouri fotovoltaice, configurate în două subcâmpuri montate la sol, cu o putere totală a invertoarelor pe partea AC de ~3,15 MW[13][14]. Sistemul este dimensionat pentru a maximiza consumul la locație, fără a depăși limita de injectare în rețea specifică regimului de prosumator (minimum 70% din energie utilizată pentru autoconsum[8]). Parametri principali de proiectare:

- **Tehnologie PV:** câmpuri fotovoltaice montate la sol, cu structură fixă, la un unghi de înclinare de ~20°, orientate spre sud pentru randament maxim[15][16]. Vor fi utilizate module fotovoltaice monocristaline cu eficiență ridicată. Se estimează ~5.304 panouri (numărul

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

efficiency **monocrystalline PV modules** will be used. Approx. **5,304 panels** are envisaged (exact number to be confirmed by Contractor's final design).

- **Inverters:** String inverters (three-phase, 400V) ~100 kW each, totaling **3.15 MW AC** capacity[17][18]. Inverter specs should comply with utility interconnection requirements (voltage/frequency protection, power factor control, etc.). All inverters and equipment must be new (second-hand equipment is not eligible)[19].

- **Energy Output:** Estimated **4,260 MWh/year** generation (P50 average year)[5], corresponding to a capacity factor ~15.5%. This exceeds the FM program's minimum required capacity factor of 11.4% (equivalent to 1,000 full-load hours/year)[20]. The Contractor should optimize the design for energy yield and reliability, including mitigating soiling or snow cover losses (e.g. appropriate tilt to reduce snow accumulation)[21].

- **Grid Connection:** The PV plant will connect to Resilux's internal electrical network at 0.4 kV [24][25]. The grid connection will comply with the technical connection permit (ATR) conditions issued by the DSO and the Technical Project. No back-up generator integration or storage is included in this scope (the project focuses on generation for self-consumption).

Permitting: The project has completed a Feasibility Study (Studiu de Fezabilitate) and a Technical Design (Proiect Tehnic – PTE) has been prepared. Environmental approval and grid connection permit applications have been initiated. The Contractor will be responsible for any remaining design

exact urmează să fie confirmat prin proiectarea finală a Contractantului).

- **Invertoare:** invertoare tip string (trifazate, 400V) de ~100 kW fiecare, totalizând 3,15 MW putere AC[17][18]. Specificațiile invertoarelor trebuie să respecte cerințele operatorului de rețea pentru racordare (protecții tensiune/frecvență, control factor de putere etc.). Toate invertoarele și echipamentele trebuie să fie noi (echipamentele second-hand nu sunt eligibile)[19].

- **Producție de energie:** estimată la 4.260 MWh/an (an mediu P50)[5], corespunzând unui factor de capacitate de ~15,5%. Aceasta depășește cerința minimă a programului FM privind factorul de capacitate de 11,4% (echivalent 1.000 ore/an la sarcină nominală)[20]. Contractantul va optimiza proiectul pentru producție și fiabilitate, inclusiv prin măsuri de reducere a pierderilor cauzate de depuneri (soiling) sau zăpadă (de ex. un unghi adecvat pentru reducerea acumulării zăpezii)[21].

- **Racordare la rețea:** centrala PV se va conecta la rețeaua electrică internă a Resilux la 0,4 kV [24][25]. Racordarea va respecta condițiile din avizul tehnic de racordare (ATR) emis de operatorul de distribuție, respectiv Proiectul Tehnic. În acest scop nu sunt incluse integrarea unui generator de rezervă sau sisteme de stocare (proiectul se concentrează pe producție pentru autoconsum).

Avize și autorizații: Proiectul a finalizat Studiul de Fezabilitate și a fost elaborat un Proiect Tehnic (PTE). Au fost inițiate demersurile pentru avizul de mediu și pentru obținerea avizelor de racordare. Contractantul va fi responsabil pentru orice detalii de proiectare rămase și pentru obținerea/respectarea tuturor avizelor și autorizațiilor necesare pentru construcția și punerea în funcțiune a sistemului PV (contract/aviz de racordare, licență de prosumator/conformare ATR etc.).

detailing and for obtaining/complying with all permits and authorizations needed for construction and commissioning of the PV system (connection agreement, prosumer license/ATR compliance, etc.). The Contractor shall also cooperate in preparing and providing all technical documentation required by the Beneficiary for reporting, verification and audit under the Modernization Fund (e.g., certificates of conformity/origin, commissioning and test reports, as-built documentation). Funding and Timeline: This investment is co-financed through the Modernization Fund, under a state aid scheme for new renewable energy capacity for self-consumption. The implementation period is constrained by the funding contract – all works must be completed, and the plant fully operational by 31 December 2026[1]. The Contractor's schedule should ensure sufficient buffer before this deadline for testing and handover. Timely completion is critical; delays could jeopardize grant disbursement.	Contractantul va coopera, de asemenea, la pregătirea și furnizarea tuturor documentelor tehnice necesare Beneficiarului pentru raportare, verificare și audit în cadrul Fondului pentru Modernizare (de ex. certificate de conformitate/origine, rapoarte de punere în funcțiune și testare, documentație „as-built”). Finanțare și calendar: Investiția este cofinanțată prin Fondul pentru Modernizare, în cadrul unei scheme de ajutor de stat pentru capacități noi de energie regenerabilă destinate autoconsumului. Perioada de implementare este condiționată de contractul de finanțare – toate lucrările trebuie finalizate, iar centrala trebuie să fie complet operațională până la 31 decembrie 2026[1]. Graficul Contractantului trebuie să asigure un buffer suficient înainte de acest termen pentru teste și predare. Finalizarea la timp este critică; întârzierile pot periclita decontarea grantului.
Scope of Work / Domeniu de Activitate	
The Contractor shall provide a turn-key EPC solution for the on-site solar PV project, including design, procurement of equipment, construction, commissioning, and related services, as detailed below, including (where applicable) preparation of the prosumer/DSO documentation dossier and training of the Beneficiary's designated personnel for system use.	Contractantul va furniza o soluție la cheie de tip EPC pentru proiectul fotovoltaic on-site, incluzând proiectarea, achiziția echipamentelor, execuția lucrărilor, punerea în funcțiune și serviciile conexe, conform detaliilor de mai jos, inclusiv (după caz) întocmirea dosarului de prosumator/operatorul de distribuție (OD/DSO) și instruirea personalului desemnat de Beneficiar pentru utilizarea sistemului.
2.1 Design & Engineering Requirements / Cerințe de proiectare și inginerie	
• Complete System Design: Develop the final design for the PV system and associated electrical works. This includes	• Proiectare completă a sistemului: Elaborarea proiectului final pentru sistemul PV și lucrările electrice aferente. Aceasta include

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

layout planning, single-line diagrams, structural mounting design, wiring, protections, etc. The design must maximize energy production and on-site consumption, while respecting site constraints and regulatory requirements.

- **Ground conditions and layout:** The PV arrays will be installed on the factory grounds; the Contractor is responsible for assessing soil and terrain (geotechnical conditions are available in the Feasibility Study) and designing appropriate foundations or mounting systems (e.g. driven piles or concrete footings) for the PV frames. Layout should avoid shading and allow maintenance access.

- **Equipment Standards:** All major components (PV modules, inverters, switchgear) must be new, of high quality (Tier 1 or reputable manufacturers), and compliant with relevant IEC/EN standards. Solar modules should be (see Attachment A) CE-marked and ideally have >25-year performance life. Inverters must support remote monitoring and comply with the local DSO's grid connection code (voltage/frequency ride-through, power factor control, etc.). The Contractor may propose equivalent models to those in the technical documentation; however, any change in specifications must meet or exceed the performance requirements and must not reduce the project's achieved indicators or purpose. **Note:** The funded project scope **cannot be reduced or significantly altered** – the installed capacity and functionality must remain as approved. Any change in major equipment or design that deviates from the funding application requires prior approval from the Energy Ministry (to ensure the project still meets its intended objectives)[26][27].

planificarea amplasării (layout), scheme monofilare, proiectarea structurii de montaj, cablare, protecții etc. Proiectul trebuie să maximizeze producția de energie și autoconsumul la amplasament, respectând constrângerile de amplasament și cerințele de reglementare.

- **Condițiile de teren și amplasarea:** Sistemul PV va fi instalat pe terenul fabricii; Contractantul este responsabil de evaluarea solului și a terenului (condițiile geotehnice sunt disponibile în Studiul de Fezabilitate) și de proiectarea fundațiilor sau a sistemelor de ancorare adecvate (de ex. piloni bătuți sau fundații din beton) pentru structurile PV. Amplasarea trebuie să evite umbrirea și să permită accesul pentru mentenanță.

- **Standarde pentru echipamente:** Toate componentele principale (module PV, invertoare, aparataj de comutație) trebuie să fie noi, de calitate ridicată (Tier 1 sau producători de renume) și conforme cu standardele IEC/EN relevante. Modulele fotovoltaice trebuie să fie (conform Anexei A) marcate CE și, de preferat, să aibă o durată de viață a performanței de peste 25 de ani. Invertoarele trebuie să permită monitorizare la distanță și să respecte codul de racordare al operatorului de distribuție (funcții de protecție tensiune/frecvență, control al factorului de putere etc.). Contractantul poate propune modele echivalente celor din documentația tehnică; totuși, orice modificare a specificațiilor trebuie să îndeplinească sau să depășească cerințele de performanță și să nu reducă indicatorii realizați sau scopul proiectului. **Notă:** domeniul finanțat al proiectului **nu poate fi redus sau modificat semnificativ** – capacitatea instalată și funcționalitatea trebuie să rămână conform aprobării. Orice schimbare majoră de echipamente sau de proiectare care se abate de la aplicația de finanțare necesită aprobarea prealabilă a Ministerului Energiei (pentru a

• Regulatory Compliance: The design and works shall conform to Romanian laws and norms, including electrical code (PE 132/2019 or latest), construction standards, grid code (ANRE Order 59/2013 and subsequent modifications), and health and safety regulations. Technical specifications should reference applicable European or international standards, and equivalent standards must be accepted if a specific standard is cited[28][29]. The Contractor is responsible for ensuring the design meets all permit conditions, including any environmental or building permit stipulations.	asigura menținerea obiectivelor proiectului)[26][27]. • Conformare la reglementări: Proiectarea și execuția vor fi conforme cu legislația și normele din România, inclusiv normativul electric (PE 132/2019 sau ultima versiune), standardele de construcții, codul rețelei (Ordinul ANRE 59/2013 și modificările ulterioare) și reglementările de sănătate și securitate în muncă. Specificațiile tehnice vor face trimitere la standarde europene sau internaționale aplicabile, iar standardele echivalente trebuie acceptate atunci când se citează un standard specific[28][29]. Contractantul este responsabil să se asigure că proiectul respectă toate condițiile din avize/autorizații, inclusiv orice prevederi din avizul de mediu sau autorizația de construire.
2.2 Equipment Procurement and Installation / Achiziția și instalarea echipamentelor	
• Procurement: Supply all equipment and materials needed for the PV system as per the approved design. This includes PV modules, inverters, mounting structures, medium and low voltage switchgear, cabling, monitoring devices, protections (DC/AC breakers, surge protectors), grounding, etc. All equipment must be brand new (<i>purchase of second-hand equipment is not permitted</i>)[19] and accompanied by manufacturer warranties and certificates of origin/conformity. Critical components like modules and inverters should have manufacturer warranties (e.g. ≥10-year product warranty for panels and inverters, ≥25-year performance warranty for panels). • Construction: Perform all civil and electrical works to install the PV system. This includes site preparation (grading or clearing if needed), installation of PV module support	• Achiziție: Furnizarea tuturor echipamentelor și materialelor necesare pentru sistemul PV, conform proiectului aprobat. Acestea includ module PV, invertore, structuri de montaj, aparataj de comutație de joasă și medie tensiune, cabluri, dispozitive de monitorizare, protecții (întrerupătoare DC/AC, descărcătoare de supratensiune), împământare etc. Toate echipamentele trebuie să fie noi (<i>achiziția de echipamente second-hand nu este permisă</i>)[19] și să fie însoțite de garanții ale producătorului și certificate de origine/conformitate. Componentele critice, precum modulele și invertorele, trebuie să beneficieze de garanții ale producătorului (de ex. garanție de produs ≥10 ani pentru panouri și invertore, garanție de performanță ≥25 ani pentru panouri). • Execuție (Construction): Realizarea tuturor lucrărilor civile și electrice pentru instalarea sistemului PV. Acestea includ pregătirea amplasamentului (nivelare sau curățare, dacă este necesar), montarea

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

structures, module mounting, trenching and cable laying (DC strings and AC connections), installation of inverter and medium-voltage cells, and connection to the existing electrical network of the facility. Work shall be done with minimal disruption to Resilux operations. The Contractor must implement appropriate safety measures and fencing around the PV array and electrical equipment. All construction works must follow quality standards and the technical design; any changes or optimizations on site must be approved by Resilux.

- **Grid Connection & Integration:** Coordinate with the Distribution System Operator (DSO) for any required grid connection works and inspections. The PV plant will connect at the on-site 0.4 kV main distribution boards (PT1, PT2). The Contractor must install the interface protections and control systems as required by the ATR. Any metering equipment for measurement of energy generated/injected (prosumer metering) must be installed as per DSO requirements. **Note:** The cost of the physical grid connection (e.g. 20 kV line bay in substation, if any) is not covered by the grant and, if applicable, will be borne by Resilux or the DSO[30]. The Contractor, however, is expected to include the on-site connection infrastructure in their scope.

- **Environmental and Social Measures:** The Contractor should execute the project in compliance with the environmental permit and any environmental protection measures (e.g. waste management, noise/dust control during construction). The site must be kept secure and safe; the Contractor is responsible for worker safety and OHS measures on site.

structurilor de susținere, montajul modulelor, săpături și pozare cabluri (șiruri DC și conexiuni AC), instalarea invertoarelor și a celulelor de medie tensiune și conectarea la rețeaua electrică existentă a unității. Lucrările se vor desfășura cu perturbări minime asupra operațiunilor Resilux. Contractantul trebuie să implementeze măsuri adecvate de siguranță și împrejmuire în jurul câmpului PV și al echipamentelor electrice. Toate lucrările vor respecta standardele de calitate și proiectul tehnic; orice modificări sau optimizări în șantier trebuie aprobate de Resilux.

- **Racordare și integrare în rețea (Grid Connection & Integration):** Coordonarea cu Operatorul de Distribuție (OD/DSO) pentru orice lucrări de racordare și verificări/inspecții necesare. Centrala PV se va conecta la tablourile principale de distribuție de 0,4 kV de pe amplasament (PT1, PT2). Contractantul trebuie să instaleze protecțiile de interfață și sistemele de control conform cerințelor din ATR. Orice echipamente de măsurare pentru energia produsă/injectată (contorizare prosumator) trebuie instalate conform cerințelor OD. **Notă:** costul racordării fizice la rețea (de ex. Celulă de linie, dacă este cazul) nu este acoperit de grant și, după caz, va fi suportat de Resilux sau de OD[30]. Contractantul trebuie însă să includă în ofertă infrastructura de racordare de pe amplasament.

- **Măsuri de mediu și sociale:** Contractantul va executa proiectul în conformitate cu avizul/autorizația de mediu și cu orice măsuri de protecție a mediului (de ex. managementul deșeurilor, controlul zgomotului/prafului pe durata construcției). Amplasamentul trebuie menținut securizat și sigur; Contractantul este responsabil pentru siguranța lucrătorilor și pentru măsurile SSM/OHS pe șantier.

2.3 Commissioning and Acceptance Testing / Punerea în funcțiune și testarea de acceptare	
Testing & Inspection: Upon installation completion, the Contractor shall perform thorough testing of the PV system. This includes continuity and insulation tests of DC strings, verification of inverter settings, protection relay tests, and functionality of the monitoring system. The system should be test-run and all strings/inverters commissioned according to the manufacturer and DSO procedures. The DSO and an authorized electrical inspector (ANRE certified) must verify the interface protection scheme before allowing parallel operation with the grid. Performance Verification: The Contractor must demonstrate the system's performance meets expected output (accounting for prevailing weather). A commissioning performance test (e.g. at least one day of stable operation with logging of output and comparison to expected irradiance-based output) will be conducted. Any deficiencies or faults must be rectified promptly. Documentation for Handover: The Contractor will prepare a Final Commissioning Report and an as-built documentation package (in Romanian and English) which will include: as-built electrical schematics and layouts, equipment datasheets, inspection certificates, test results, inverter and protection settings, and user manuals. This package will assist Resilux in demonstrating project completion and compliance to the financing authority. Notably, it will contain details required to report on the FM indicators (e.g. installed capacity, test	Testare și inspecție (Testing & Inspection): După finalizarea instalării, Contractantul va efectua testarea completă a sistemului PV. Aceasta include teste de continuitate și de rezistență de izolație pentru șirurile DC, verificarea setărilor invertoarelor, testarea releelor de protecție și verificarea funcționării sistemului de monitorizare. Sistemul va fi rulat în probă, iar toate șirurile/invertoarele vor fi puse în funcțiune conform procedurilor producătorului și ale Operatorului de Distribuție (OD/DSO). OD și un inspector electric autorizat (certificat ANRE) trebuie să verifice schema de protecție de interfață înainte de a permite funcționarea în paralel cu rețeaua. Verificarea performanței (Performance Verification): Contractantul trebuie să demonstreze că performanța sistemului corespunde producției estimate (ținând cont de condițiile meteo din perioada testării). Se va realiza un test de performanță la punerea în funcțiune (de ex. cel puțin o zi de operare stabilă, cu înregistrarea producției și compararea acesteia cu producția așteptată pe baza iradianței). Orice neconformități sau defecte vor fi remediate prompt. Documentație pentru predare (Documentation for Handover): Contractantul va întocmi un Raport Final de Punere în Funcțiune și un dosar de documentație „as-built” (în limba română și engleză) care va include: scheme și planuri electrice „as-built”, fișe tehnice ale echipamentelor, certificate de inspecție, rezultate ale testelor, setări ale invertoarelor și protecțiilor, precum și manuale de utilizare. Acest dosar va sprijini Resilux în demonstrarea finalizării proiectului și a conformării față de autoritatea finanțatoare. În mod particular, va conține informațiile necesare pentru raportarea indicatorilor FM (de

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

readings for output) and to facilitate the grant's technical audit. Resilux and its auditors may conduct a site inspection at acceptance. The project will be considered complete after successful commissioning, submission of documentation, and formal acceptance by Resilux.	ex. capacitatea instalată, înregistrări de test pentru producție) și pentru facilitarea auditului tehnic aferent grantului. Resilux și auditorii săi pot efectua o inspecție la amplasament la recepție. Proiectul va fi considerat finalizat după punerea în funcțiune cu succes, transmiterea documentației și acceptarea formală de către Resilux.
--	---

2.4 Monitoring and Data Acquisition / Monitorizare și Achiziție de Date

The PV system shall include a turn-key monitoring solution for real-time and historical performance tracking. At minimum, the Contractor must provide: • A data acquisition system (either inverter-integrated or separate logger) to collect power output, energy generated, and other performance metrics. • Communications interface (e.g. Ethernet/4G) to allow remote access. Resilux should be able to monitor system production via a web portal or software. • The monitoring system should record interval data (e.g. 15-min or hourly energy values) and keep at least 5 years of history accessible, which will help in reporting the renewable energy generation. Performance data will also be used to verify the guaranteed generation and for grant reporting of Indicator I.3 (annual renewable energy production)[31][32]. • The Contractor shall provide training to Resilux staff on using the monitoring platform. The system should also generate alerts for faults or under-performance. Integration with on-site energy management systems (if any) is a plus.	Sistemul PV va include o soluție de monitorizare la cheie pentru urmărirea performanței în timp real și istoric. Contractantul trebuie să furnizeze cel puțin: • Un sistem de achiziție date (integrat în inverter sau un logger separat) pentru colectarea puterii livrate, energiei produse și a altor indicatori de performanță. • O interfață de comunicații (de ex. Ethernet/4G) pentru acces la distanță. Resilux trebuie să poată monitoriza producția sistemului printr-un portal web sau o aplicație software. • Sistemul de monitorizare trebuie să înregistreze date pe intervale (de ex. valori la 15 minute sau orare) și să păstreze accesibil un istoric de minimum 5 ani, pentru a sprijini raportarea producției de energie regenerabilă. Datele de performanță vor fi utilizate și pentru verificarea producției garantate și pentru raportarea către finanțator a Indicatorului I.3 (producția anuală de energie regenerabilă) [31][32]. • Contractantul va asigura instruirea personalului Resilux privind utilizarea platformei de monitorizare. Sistemul trebuie să genereze alerte pentru defecte sau subperformanță. Integrarea cu sisteme de management energetic existente la amplasament (dacă există) reprezintă un avantaj.
---	--

2.5 Operation & Maintenance (O&M) / Operare și Mentenanță (O&M)

Resilux intends to operate the PV plant for at least 15 years. The Contractor is expected	Resilux intenționează să opereze centrala fotovoltaică pentru o perioadă de cel puțin 15
---	--

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

to hand over a low-maintenance installation; however, an initial **O&M service period of 2 years** should be included in the offer (with an option for Resilux to extend or renew annually thereafter). O&M services include: routine inspection of panels and inverters, cleaning of panels as needed, preventive maintenance of electrical gear (tightening connections, infra-red thermography, etc.), and rapid response to any outages or equipment failures. The Contractor should outline an O&M plan and pricing (post-warranty maintenance costs, if any). During the O&M period, the Contractor will also assist in compiling performance reports required for grant monitoring (e.g. annual report of energy production vs. expected, to confirm **Indicator 1.5 self-consumption share** and other targets).

All equipment must carry standard manufacturer warranties (panels ~30-year performance warranty to 80% output, inverters ~10 year warranty, mounting structure ~15 year anti-corrosion, etc.).

The Contractor must also provide a **workmanship warranty** for the construction (minimum 2 years) covering any installation defects.

Performance Guarantee: A production or performance guarantee is requested. At minimum, the Contractor should guarantee that the system will generate at least **90% of the predicted annual energy** (weather-corrected) for the first 2 years[33]. In case of shortfall beyond this tolerance (not due to force majeure or grid outages), the Contractor may be required to compensate

ani. Se așteaptă ca Contractantul să predea o instalație cu necesar redus de mentenanță; totuși, o perioadă inițială de servicii de operare și **mentenanță (O&M) de 2 ani trebuie inclusă în ofertă** (cu opțiunea ca Resilux să prelungească sau să reînnoiască anual ulterior). Serviciile O&M includ: inspecții periodice ale panourilor și invertoarelor, curățarea panourilor atunci când este necesar, mentenanță preventivă a echipamentelor electrice (strângerea conexiunilor, termografie în infraroșu etc.) și intervenție rapidă în cazul opririlor, defectelor sau avariilor echipamentelor. Contractantul va prezenta un plan de O&M și tarifele aferente (inclusiv, dacă este cazul, costurile de mentenanță post-garanție). Pe durata perioadei O&M, Contractantul va sprijini și întocmirea rapoartelor de performanță necesare pentru monitorizarea grantului (de ex. raport anual privind energia produsă vs. estimat, pentru confirmarea **Indicatorului 1.5 privind ponderea autoconsumului** și a altor ținte).

Toate echipamentele trebuie să fie însoțite de garanțiile standard ale producătorului (panouri: garanție de performanță ~30 ani până la 80% din putere, invertoare: garanție ~10 ani, structuri de montaj: garanție anticorozivă ~15 ani etc.). Contractantul va asigura și o **garanție de bună execuție/manoperă** pentru lucrări (minim 2 ani), care să acopere orice defecte de instalare.

Garanție de performanță: Se solicită o garanție de producție sau de performanță. Cel puțin, Contractantul trebuie să garanteze că sistemul va genera minimum 90% din energia anuală estimată (corectată meteo) în primii 2 ani[33]. În cazul unui deficit peste această toleranță (care nu este cauzat de forță majoră sau de indisponibilități ale rețelei), Contractantul poate fi obligat să compenseze Resilux pentru beneficiile pierdute. Detaliile garanției de performanță și eventualele penalități/daune pentru subperformanță vor fi

Resilux for lost benefits. The specifics of the performance guarantee and any liquidated damages for under-performance will be negotiated in the contract. This mechanism is to ensure the installed system meets the promised performance level and the FM indicator targets.	negociate în contract. Acest mecanism are rolul de a asigura că sistemul instalat atinge nivelul de performanță promis și țintele indicatorilor FM.
2.6 Training and Support / Instruire și Suport	
The Contractor shall provide basic training to Resilux personnel on the operation of the PV system, including safety procedures, shutdown/startup sequences, monitoring use, and maintenance best practices. Additionally, the Contractor should remain available for support during the warranty period to address any questions or issues. Technical support may be needed for reporting to the funding body – the Contractor should assist in supplying any technical details required for audit purposes (e.g. serial numbers of equipment, certificates of conformity, etc., as evidence of compliance and new equipment purchase[34]).	Contractantul va asigura instruirea de bază a personalului Resilux privind operarea sistemului PV, inclusiv procedurile de siguranță, secvențele de oprire/pornire, utilizarea sistemului de monitorizare și bune practici de mentenanță. De asemenea, Contractantul va rămâne disponibil pentru suport pe durata perioadei de garanție, pentru a răspunde oricăror întrebări sau pentru a soluționa eventuale probleme. Poate fi necesar suport tehnic pentru raportarea către autoritatea finanțatoare – Contractantul va sprijini furnizarea tuturor detaliilor tehnice necesare în scop de audit (de ex. numere de serie ale echipamentelor, certificate de conformitate etc.), ca dovezi de conformare și de achiziție de echipamente noi[34].
2.7 Regulatory and Grant Compliance / Reglementare și Conformare Grant	
Given the project is subsidized under a state aid scheme, the Contractor must abide by any special requirements to maintain compliance: The Contractor should be aware that only eligible costs will be financed by the grant. Invoices and financial offers should be itemized to distinguish eligible components (e.g. equipment, construction works) versus ineligible (e.g. grid connection fee, permit costs, which are covered by Resilux)[30][35]. Resilux will provide guidance on cost categorization if needed. VAT is not financed	Deoarece proiectul este subvenționat în cadrul unei scheme de ajutor de stat, Contractantul trebuie să respecte orice cerințe speciale pentru menținerea conformității: Costuri eligibile: Contractantul trebuie să aibă în vedere că doar costurile eligibile vor fi finanțate prin grant. Facturile și ofertele financiare trebuie detaliate astfel încât să se distingă componentele eligibile (de ex. echipamente, lucrări de construcții/installații) de cele neeligibile (de ex. taxa de racordare la rețea, costuri de avize/autorizații, care sunt suportate de Resilux)[30][35]. Resilux poate oferi îndrumare privind încadrarea costurilor,

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

by the grant[36], so offers should typically be without VAT.

- **No overlapping public funding:** the project costs financed under this contract must not be funded by other public sources[37]. Resilux will require declarations to this effect, but the Contractor should also avoid any arrangements that conflict with this rule.

- **Visibility and Publicity:** The project must implement certain visibility actions per EU requirements. Resilux will handle public communication, but the Contractor is expected to assist with physical visibility measures: e.g. installation of an **informative billboard** during construction and a **permanent plaque** after completion acknowledging the Modernization Fund support (according to the official Visual Identity Manual[38]). These costs are not covered by the grant[39], but they are mandatory. The Contractor should include in the scope the provision and installation of the billboard and plaque (Resilux will provide the content/design per guidelines).

- **Audit and Documentation:** A final independent financial audit may be conducted at project end as required by the funding program. The Contractor must maintain clear documentation of all works and allow access to records or sites if needed by auditors. All technical documents (permits, test results, etc.) and financial records (invoices, pay statements for work) related to the project implementation should be well-organized to facilitate verification. In particular, the FM program requires evidence for **Indicators I.1 – I.6** achievements[40][41], and the Contractor's cooperation in providing data (e.g. inverter commissioning sheets showing installed capacity, monitoring reports for

dacă este necesar. TVA nu este finanțată prin grant[36], astfel că ofertele ar trebui, de regulă, prezentate fără TVA.

- **Fără finanțare publică suprapusă:** Costurile proiectului finanțate în baza acestui contract nu trebuie finanțate și din alte surse publice[37]. Resilux va solicita declarații în acest sens, însă Contractantul trebuie, de asemenea, să evite orice aranjamente care ar încălca această regulă.

- **Vizibilitate și publicitate:** Proiectul trebuie să implementeze anumite măsuri de vizibilitate conform cerințelor UE. Resilux va gestiona comunicarea publică, însă Contractantul este așteptat să sprijine măsurile de vizibilitate fizică: de ex. instalarea unui **panou informativ** pe durata execuției și a unei **plăci permanente** după finalizare, care să menționeze sprijinul Fondului pentru Modernizare (în conformitate cu Manualul oficial de identitate vizuală[38]). Aceste costuri nu sunt acoperite de grant[39], însă sunt obligatorii. Contractantul va include în scop furnizarea și instalarea panoului și a plăcii (Resilux va furniza conținutul/designul conform ghidului).

- **Audit și documentație:** La finalul proiectului poate fi efectuat un audit financiar independent, conform cerințelor programului de finanțare. Contractantul trebuie să mențină o documentație clară a tuturor lucrărilor și să permită accesul la documente sau la amplasament, dacă este solicitat de auditori. Toate documentele tehnice (avize, rezultate de test, etc.) și evidențele financiare (facturi, situații de plată) aferente implementării proiectului trebuie organizate corespunzător pentru a facilita verificarea. În mod particular, programul FM solicită dovezi privind atingerea **Indicatorilor I.1 – I.6**[40][41], iar cooperarea Contractantului în furnizarea datelor (de ex. fișe de punere în funcțiune ale invertoarelor care indică puterea instalată, rapoarte de monitorizare privind producția) este esențială. Atenția Contractantului la conformare va

production) is essential. The Contractor's attention to compliance will contribute to a smooth verification process and timely disbursement of grant funds.

Resilux reserves the right to modify the scope of work or requirements if necessary to comply with any updates in legislation or funding conditions, provided such modifications do not change the fundamental objectives of the project.

contribui la un proces de verificare fără dificultăți și la decontarea la timp a fondurilor nerambursabile.

Resilux își rezervă dreptul de a modifica domeniul lucrărilor sau cerințele, dacă este necesar pentru a respecta eventuale actualizări ale legislației sau condițiilor de finanțare, cu condiția ca aceste modificări să nu schimbe obiectivele fundamentale ale proiectului.

Procurement Process and Schedule / Procesul de Achiziții și Programul

3.1 Schedule and Key Dates / Program și date cheie

This RFP will follow a transparent competitive procedure in line with the FM private beneficiary procurement guidelines. The anticipated schedule is as follows:

Acest caiet de sarcini va urma o procedură competitivă transparentă, în conformitate cu ghidurile de achiziții aplicabile beneficiarilor privați în cadrul Fondului pentru Modernizare. Calendarul estimat este următorul:

Procedure	Date	Note	Procedură	Data	Notă
Announcement of intent to bidders (publication on the website https://www.resilux.com/en/packagingsouthasteurope and in the newspaper) Publication of the specifications and PT project	26.01.2026	[42][43]	Anunț de intenție către ofertanți (publicare pe site-ul https://www.resilux.com/en/packagingsouthasteurope și în ziar) Publicarea specificațiilor și a proiectului PT	26.01.2026	[42][43]
Deadline for submitting requests for clarification by email	30.01.2026	[44][45] [46][47]	Termen limită pentru trimiterea cererilor de clarificare prin e-mail	30.01.2026	[44][45] [46][47]
Publication on the website of clarifications to the requests received	04.02.2026		Publicarea pe site-ul web a clarificărilor privind solicitările primite	04.02.2026	

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

Deadline for submission of bids	13.02.2026		Termenul limită pentru depunerea ofertelor	13.02.2026	
Deadline for drawing up the procedure report and designating the winning bid. Communication of the winning bid and communication of the Preliminary Report to bidders	17.02.2026	[48][49]	Termen limită pentru redactarea raportului de procedură și desemnarea ofertei câștigătoare. Comunicarea ofertei câștigătoare și comunicarea Raportului Preliminar către ofertanți	17.02.2026	[48][49]
Deadline for submitting appeals against the result and/or the Preliminary Report	22.02.2026		Termen limită pentru depunerea apelurilor împotriva rezultatului și/sau a Raportului Preliminar	22.02.2026	
Analysis and resolution of appeals Finalization of the Report and transmission of its final form to all bidders Sending the invitation to sign the contract	25.02.2026		Analiza și soluționarea apelurilor, Finalizarea Raportului și transmiterea formei sale finale către toți ofertanții Trimiterea invitației de a semna contractul	25.02.2026	
Signing the contract with the winning bidder and publishing the result of the procedure on the company's website and in the newspaper	02.03.2026	[50][51][52]	Semnarea contractului cu ofertantul câștigător și publicarea rezultatului procedurii pe site-ul companiei și în ziar	02.03.2026	[50][51][52]
Note: - The proposed location for this project can be visited anytime between January 23, 2026 - February 12, 2026, between the hours of 10:00 AM and 2:00 PM, after a prior notice has been sent by email to Christos.Kakavelis@resilux.com - Any request for clarification will be sent by email to: Christos.Kakavelis@resilux.com - Dates are tentative and subject to change. Any changes will be communicated publicly in the same manner as the RFP publication.			Note: - Amplasamentul propus pentru acest proiect poate fi vizitat oricand in intervalul 23 Ianuarie 2026 - 12 Februarie 2026, in intervalul orar 10:00 - 14:00, dupa ce in prealabil a fost trimisa pe email o instiintare in acest sens la Christos.Kakavelis@resilux.com - Orice cerere de clarificare va fi trimisa pe email la adresa: Christos.Kakavelis@resilux.com - Datele sunt orientative și pot suferi modificări. Orice modificare va fi comunicată public în același mod ca publicarea RFP-ului.		

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

3.2 Communication and Submission / Comunicare și Depunere

RFP Documents: The RFP (this document) and its attachments are available on the Resilux website (link provided in the public announcement)[53]. Bidders are responsible for checking for any addenda or clarifications posted.

Questions: All inquiries regarding this RFP should be directed in writing via email to christos.kakavelis@resilux.com. Phone inquiries are not preferred, to ensure equal information to all bidders. Clarification responses will be made available publicly as noted above.

Proposal Submission: Bidders must submit their proposals in *English* (with Romanian translations for official documents if required). The proposal shall be submitted **electronically by email** to [submission email] (or via a provided portal). Alternatively, sealed hard-copy proposals may be delivered to Resilux's office at [Calea Bucuresti Nr. 63, Dascalu Village, Dascalu Commune, Ilfov County, 077075, Romania] by the deadline (if hard copy is used, an electronic copy on USB should be included). The submission method and address are detailed in the public announcement[54]. Proposals must be signed by an authorized representative of the bidder.

Validity: Proposals must remain valid for at least **90 days** from the submission deadline.

Documente Caiet de sarcini: Caietul de sarcini (prezentul document) și anexele acestuia sunt disponibile pe website-ul Resilux (link-ul este indicat în anunțul public)[53]. Ofertanții sunt responsabili să verifice periodic dacă au fost publicate acte adiționale sau clarificări.

Întrebări: Toate solicitările de clarificări privind acest RFP trebuie transmise în scris, prin e-mail, la christos.kakavelis@resilux.com. Apelurile telefonice nu sunt de preferat, pentru a asigura acces egal la informații pentru toți ofertanții. Răspunsurile la clarificări vor fi publicate în mod public, conform celor menționate anterior.

Depunerea ofertelor: Ofertanții trebuie să depună ofertele în limba engleză (cu traduceri în limba română pentru documentele oficiale, dacă este necesar). Oferta se va transmite electronic prin e-mail la [submission email] (sau printr-un portal pus la dispoziție, dacă este cazul). Alternativ, ofertele în plic sigilat pot fi depuse la sediul Resilux la [Calea Bucuresti Nr. 63, Sat Dascalu, Comuna Dascalu, Judet Ilfov, 077075, Romania] până la termenul limită (dacă se utilizează varianta tipărită, trebuie inclusă și o copie electronică pe USB). Metoda de depunere și adresa sunt detaliate în anunțul public[54]. Ofertele trebuie semnate de un reprezentant autorizat al ofertantului.

Valabilitate: Ofertele trebuie să rămână valabile cel puțin 90 de zile de la termenul limită de depunere.

3.3 Proposal Opening and Evaluation / Deschiderea și Evaluarea Propunerilor

Resilux will open and evaluate the proposals privately (not a public opening). During evaluation, the procurement committee will verify compliance with the

Resilux va deschide și va evalua ofertele în regim privat (nu va exista o deschidere publică). În timpul evaluării, comisia de achiziție va verifica respectarea cerințelor caietului de

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

RFP requirements and apply the evaluation criteria (see Section 5). The committee may request clarifications in writing; bidders will have a short period to respond. Clarification responses cannot alter the fundamental substance or price of the offer, only clarify it. No negotiation will be conducted on the proposals; the contract will be awarded based on the original proposals and any clarifications.

sarcini și va aplica criteriile de evaluare (a se vedea Secțiunea 5). Comisia poate solicita clarificări în scris; ofertanții vor avea un termen scurt pentru a răspunde. Răspunsurile la clarificări nu pot modifica elementele esențiale sau prețul ofertei, ci doar le pot clarifica. Nu se vor purta negocieri asupra ofertelor; contractul va fi atribuit pe baza ofertelor inițiale și a clarificărilor primite.

3.4 Award and Contracting / Atribuire și Contractare

The bidder with the highest-evaluated proposal will be selected for award. Resilux will issue a **Notice of Intent to Award** and invite the winner to sign the contract. If that bidder fails to sign the contract within 10 days of notice, Resilux may withdraw the offer and proceed to the next-ranked bidder[52].

The final contract will include this RFP, the Contractor's technical and financial proposal (as accepted by Resilux), and standard contractual clauses. Key contractual aspects include payment terms, warranties, penalties for delay (Resilux may enforce delay damages if the completion extends beyond the agreed schedule, given the hard funding deadline), and performance guarantee conditions.

Resilux reserves the right to cancel this RFP or reject all proposals before award, if justified (e.g. all offers exceed budget or are non-compliant). In such case, Resilux will not be liable for any costs incurred by bidders in preparing proposals.

Performance Security (Retention): A performance security equal to **5% of the total Contract Price** shall be **retained from the final payment milestone (last invoicing stage)** and shall be held for the entire warranty period granted by the

Ofertantul cu propunerea evaluată cel mai bine va fi selectat pentru atribuire. Resilux va emite o **Notificare de intenție de atribuire** și va invita câștigătorul să semneze contractul. Dacă respectivul ofertant nu semnează contractul în termen de 10 zile de la notificare, Resilux poate retrage oferta și poate continua cu ofertantul clasat pe locul următor[52].

Contractul final va include acest caiet de sarcini, oferta tehnică și financiară a Contractantului (așa cum este acceptată de Resilux) și clauze contractuale standard. Aspectele contractuale cheie includ condițiile de plată, garanțiile, penalitățile pentru întârziere (Resilux poate aplica daune/penalități pentru întârziere dacă finalizarea depășește graficul agreed, având în vedere termenul ferm impus de finanțare) și condițiile privind garanția de performanță.

Resilux își rezervă dreptul de a anula acest caiet de sarcini sau de a respinge toate ofertele înainte de atribuire, dacă există o justificare (de ex. toate ofertele depășesc bugetul sau sunt neconforme). În acest caz, Resilux nu va fi răspunzătoare pentru niciun cost suportat de ofertanți în pregătirea ofertelor.

Garanție de bună execuție (reținere): O garanție de bună execuție în cuantum de **5% din valoarea totală a contractului va fi reținută din ultima etapă de plată (ultima facturare)** și va fi menținută pe întreaga perioadă de garanție acordată de Contractant,

Contractor, minimum 2 years . The retained amount shall be released upon expiry of the warranty period, provided that the Contractor has fulfilled all contractual obligations and no defects, outstanding works, or claims remain.	minimum 2 ani . Suma reținută va fi eliberată la expirarea perioadei de garanție, cu condiția ca Contractantul să își fi îndeplinit toate obligațiile contractuale și să nu existe defecte, lucrări restante sau pretenții.
Proposal Requirements / Cerințe pentru propuneri	
Bidders should prepare a clear and concise proposal following the format below. The proposal should provide sufficient detail to allow evaluation of the bidder's ability to fulfill the project requirements.	Ofertanții trebuie să pregătească o ofertă clară și concisă, urmând formatul de mai jos. Oferta trebuie să conțină suficiente detalii pentru a permite evaluarea capacității ofertantului de a îndeplini cerințele proiectului.
4.1 General Format / Formatul General	
• Language: The proposal and all supporting documents shall be in English (preferred) or Romanian. If in Romanian, an English summary of key sections should be provided. • Length: The main proposal (excluding appendices like datasheets or financial forms) should ideally not exceed 40 pages. Be succinct but informative. • Format: One PDF file is preferred (with a financial offer section that can be separated or password-protected if desired). If hard copy submission is used, provide one original and one copy, each in binders. Ensure the cover letter is signed and stamped. • Confidentiality: If the proposal contains any sensitive or proprietary information (e.g. trade secrets), the bidder must clearly mark those sections and provide a justification. Resilux will treat proposals confidentially, but cannot guarantee secrecy of information required to be disclosed to evaluators or auditors.	• Limba: Oferta și toate documentele suport vor fi redactate în limba engleză (preferabil) sau în limba română. Dacă sunt în limba română, trebuie furnizat un rezumat în limba engleză al secțiunilor principale. • Lungime: Propunerea principală (excluzând anexele precum fișe tehnice sau formulare financiare) nu ar trebui, în mod ideal, să depășească 40 de pagini. Fiți concis, dar informativ. • Format: Se preferă un singur fișier PDF (cu posibilitatea ca secțiunea de ofertă financiară să fie separată sau protejată cu parolă, dacă se dorește). Dacă se depune în format tipărit, se va furniza un exemplar original și o copie, fiecare în dosare/bibiorafturi. Asigurați-vă că scrisoarea de înaintare este semnată și ștampilată. • Confidențialitate: Dacă oferta conține informații sensibile sau proprietare (de ex. secrete comerciale), ofertantul trebuie să marcheze clar acele secțiuni și să furnizeze o justificare. Resilux va trata ofertele ca fiind confidențiale, însă nu poate garanta păstrarea confidențialității pentru informațiile care trebuie dezvăluite evaluatorilor sau auditorilor.
4.2 Proposal Content and Sections / Conținutul și Secțiunile Propunerii	
Please structure the proposal as follows:	Vă rog să structurați oferta după cum urmează:

1. Cover Letter: A one-page letter on company letterhead, signed by an authorized person, stating the bidder's interest in the project. Summarize the key points of the offer (total price, project timeline, confirmation of validity) and include contact details (name, email, phone) for the bidder's representative. The letter should also include a statement that the bidder has read and agrees to the terms of the RFP, and highlight any confidential content (if applicable)[55]. 2. Executive Summary: A brief overview (max 2 pages) of the proposal, highlighting the proposed solution, how it meets Resilux's goals, any unique strengths of the bidder's offer, and confirmation of compliance with major requirements. Include a summary of the total project cost, expected performance (annual energy output), and the projected timeline for completion[56][33]. State clearly that the system will fulfill the 3.13 MW capacity and ~4.26 GWh/year production requirements. 3. Technical Proposal: This section should detail the technical solution and approach. Include: • System Design and Equipment: Describe the proposed PV system configuration. Specify the make and model of major components (panels, inverters, mounting structure, etc.) and confirm they are Tier 1 or equivalent quality[57]. Provide datasheets in appendices; datasheets shall be submitted in English and Romanian, with the Romanian version provided as an authorized translation (performed by a certified/authorized translator). Confirm the total installed DC capacity (kWp) and AC capacity (kW) of the system, and expected first-year energy production (MWh/year)[58][59] based on solar resource	1. Scrisoare de înaintare (Cover Letter): O scrisoare de o pagină pe antetul companiei, semnată de o persoană autorizată, care să indice interesul ofertantului pentru proiect. Se vor rezuma punctele cheie ale ofertei (preț total, calendarul proiectului, confirmarea valabilității) și se vor include datele de contact (nume, e-mail, telefon) ale reprezentantului ofertantului. Scrisoarea va include și o declarație că ofertantul a citit și acceptă termenii caietului de sarcini și va evidenția orice conținut confidențial (dacă este cazul)[55]. 2. Rezumat executiv (Executive Summary): O prezentare succintă (max. 2 pagini) a ofertei, evidențiind soluția propusă, modul în care aceasta răspunde obiectivelor Resilux, punctele forte ale ofertei și confirmarea conformării cu cerințele esențiale. Includeți un rezumat al costului total al proiectului, performanța estimată (producția anuală de energie) și calendarul estimat pentru finalizare[56][33]. Menționați clar că sistemul va îndeplini cerințele de capacitate 3,13 MW și ~4,26 GWh/an. 3. Propunere tehnică (Technical Proposal): Această secțiune trebuie să detalieze soluția tehnică și abordarea de implementare. Includeți: • Proiectare sistem și echipamente (System Design and Equipment): Descrieți configurația sistemului PV propus. Specificați marca și modelul componentelor principale (panouri, invertore, structură de montajetc.) și confirmați că sunt Tier 1 sau echivalente ca nivel de calitate[57]. Furnizați fișele tehnice în anexe; fișele tehnice vor fi depuse în limba engleză și în limba română, iar versiunea în limba română va fi furnizată ca traducere autorizată (realizată de un traducător autorizat/certificat). Confirmați capacitatea totală instalată DC (kWp) și capacitatea AC (kW) a sistemului, precum și producția estimată în primul an (MWh/an)[58][59] pe baza
---	--

data. If the bidder's design differs slightly from the reference design, explain the differences and why they are beneficial (e.g. different panel wattage or layout).

- **Compliance and Standards:** Explain how the design complies with Romanian technical regulations and the FM requirements (e.g. $\geq 70\%$ self-consumption). Confirm all equipment will be new and compliant. Mention any design features to improve performance (e.g. monitoring string-level, redundancy, etc.).

- **Construction Plan:** Outline the approach to installation – estimated duration, team composition, major tasks sequence (e.g. civil works, mounting, electrical installation). A Gantt chart can be attached in the schedule section, but key milestones should be noted here. Highlight any potential disruptions and mitigation (for example, coordinating power outages for tie-in).

- **Monitoring & Control:** Describe the monitoring system and data portal. Confirm that Resilux will have full access and that the system can report necessary data for energy output and downtime. In addition, the monitoring solution shall be capable of reporting power quality / grid analysis data (e.g., voltage, frequency, power factor, harmonics, and other relevant grid parameters), on a monthly basis or whenever required.

- **Operations & Maintenance:** Provide an O&M plan summary. Specify the preventive maintenance schedule, response times for failures, and any extra services (e.g. module cleaning frequency, vegetation management if needed). If you include an

datelor de resursă solară. Dacă proiectarea ofertantului diferă ușor de proiectul de referință, explicați diferențele și de ce sunt benefice (de ex. altă putere a panourilor sau altă configurație/layout).

- **Conformare și standarde (Compliance and Standards):** Explicați cum respectă proiectarea reglementările tehnice din România și cerințele FM (de ex. $\geq 70\%$ autoconsum). Confirmați că toate echipamentele vor fi noi și conforme. Menționați eventuale elemente de proiectare care îmbunătățesc performanța (de ex. monitorizare la nivel de string, redundanță etc.).

- **Plan de execuție (Construction Plan):** Descrieți abordarea de instalare – durata estimată, componența echipei, succesiunea principalelor activități (de ex. lucrări civile, montaj structură, montaj electric). Un grafic Gantt poate fi anexat în secțiunea de program, dar aici trebuie menționate principalele repere/milestone-uri. Evidențiați eventualele întreruperi și măsurile de reducere (de ex. coordonarea opririlor de energie pentru racordare).

- **Monitorizare și control (Monitoring & Control):** Descrieți sistemul de monitorizare și portalul de date. Confirmați că Resilux va avea acces complet și că sistemul poate raporta datele necesare privind producția de energie și indisponibilitățile. În plus, soluția de monitorizare trebuie să fie capabilă să raporteze date de analiză de rețea / calitatea energiei (de ex. tensiune, frecvență, factor de putere, armonici și alți parametri relevanți ai rețelei), lunar sau ori de câte ori este necesar.

- **Operare și mentenanță (Operations & Maintenance):** Furnizați un rezumat al planului de O&M. Specificați programul de mentenanță preventivă, timpii de răspuns pentru defecțiuni și orice servicii suplimentare (de ex. frecvența curățării modulelor, management vegetație, dacă este necesar). Dacă includeți o ofertă de

extended O&M contract offer, describe the terms and annual fee (this can also be detailed in the financial section).

- **Warranties & Guarantees:** State the warranty terms for equipment and workmanship. Include your offered performance guarantee (generation guarantee) and how you propose to implement it (e.g. calculation of P50 baseline, compensation formula)[33]. Also mention any guaranteed technical performance metrics (like inverter efficiency, etc., if relevant).

Bidders are also encouraged to propose extended warranty coverage beyond the minimum warranty periods required for the main equipment, as specified in Attachment A (e.g., extended inverter and PV module product warranties, and/or extended workmanship warranty), and to clearly state the offered extended warranty terms and any associated conditions.

- **Attachments:** You may include single-line diagrams, layout drawings, or renders of the proposed system[60], as well as an energy yield report (PV simulation) showing expected monthly production[61]. These will not count against the page limit if in appendices.

4. Implementation Schedule: Provide a timetable for the project from contract signing to commissioning. Identify key milestones: design finalization, equipment procurement lead times, start of installation, grid connection, testing, commissioning, and handover. Given the funding deadline, the schedule should be as efficient as possible. Include any assumptions (e.g. permit issuance by a certain date, grid outage scheduling by DSO). A detailed schedule (Gantt chart) can be an appendix[62], but ensure to mention the **total duration** and targeted commissioning date. Faster completion will

O&M extinsă, descrieți condițiile și tariful anual (poate fi detaliat și în secțiunea financiară).

- **Garanții și performanță:** Indicați garanțiile pentru echipamente și manoperă. Includeți garanția de performanță (garanție de producție) oferită și modul de implementare (de ex. calculul bazei P50, formulă de compensare)[33]. Menționați și orice parametri tehnici garantați (de ex. eficiența invertoarelor, dacă este relevant). Ofertanții sunt încurajați să propună și garanții extinse peste perioadele minime solicitate pentru echipamentele principale, conform Attachment A (de ex. extinderea garanției de produs pentru invertoare și module PV și/sau extinderea garanției de manoperă), indicând clar termenii garanțiilor extinse și condițiile asociate.

- **Anexe (Attachments):** Puteți include scheme monofilare, planuri/layout, randări ale sistemului propus[60], precum și un raport de producție (simulare PV) cu producția lunară estimată[61]. Acestea nu se includ în limita de pagini dacă sunt în anexe.

4. Program de implementare: Furnizați un calendar al proiectului de la semnarea contractului până la punerea în funcțiune. Identificați reperele principale: finalizarea proiectării, termene de livrare echipamente, începerea lucrărilor, racordare, testare, punere în funcțiune și predare. Având în vedere termenul limită de finanțare, programul trebuie să fie cât mai eficient. Includeți orice ipoteze (de ex. emiterea autorizațiilor până la o anumită dată, programarea întreruperilor de către OD/DSO). Un grafic detaliat (Gantt) poate fi anexat[62], dar menționați **durata totală** și data țintă de punere în funcțiune. Finalizarea mai rapidă va fi evaluată favorabil, însă este

be evaluated favorably, but realism is important. The bidder shall provide a written statement/undertaking confirming its commitment to the execution timeline presented in the Gantt chart.

5. Project Team and Experience:

Introduce the team who will execute the project. Provide an organization chart or list of key personnel with brief bios emphasizing relevant experience[63]. Highlight any local subcontractors or partners.

- **Company Profile:** State years in business, core services, and relevant certifications (e.g. ANRE certification for electrical works). Indicate your experience with Romanian utilities and any similar projects you have done in Romania or EU (especially ground-mounted PV of comparable scale)[64][65].

- **Relevant Projects:** Provide brief summaries of **1 to 3 reference projects** completed in the last 3-5 years that are similar to this project[66][67]. Include project name, location, capacity (kW), year completed, client, and a brief description (e.g. “Designed and built a 2 MW solar farm for industrial client – including 20 kV connection”). Emphasize any projects where you ensured high self-consumption or worked with grant funding (if applicable). For at least one project, give a reference contact (client name, email/phone)[68]. These references may be contacted by Resilux.

- **Licenses and Financial Standing:** Confirm that your company is in good legal and financial standing (no outstanding legal disputes that could impair performance). Mention available financial resources or credit lines if relevant, to show you can handle project cashflow. (The FM grant is reimbursed after expenditures, so the

important realismul. Ofertantul va furniza o declarație/angajament scris prin care confirmă asumarea termenului de execuție prezentat în graficul Gantt.

5. Echipă de proiect și experiență (Project Team and Experience):

Prezentați echipa care va executa proiectul. Furnizați o organigramă sau o listă a personalului-cheie, cu scurte CV-uri care evidențiază experiența relevantă[63]. Evidențiați eventuali subcontractori/parteneri locali.

- **Profil companie (Company Profile):** Menționați anii de activitate, serviciile principale și certificările relevante (de ex. autorizări ANRE pentru lucrări electrice). Indicați experiența cu operatorii de utilități din România și proiecte similare realizate în România sau UE (în special PV pe sol la scară comparabilă)[64][65].

- **Proiecte relevante (Relevant Projects):** Furnizați rezumate pentru 1–3 proiecte de referință realizate în ultimii 3–5 ani, similare cu acest proiect[66][67]. Includeți denumirea proiectului, locația, capacitatea (kW), anul finalizării, clientul și o descriere scurtă (de ex. „proiectare și execuție parc PV de 2 MW pentru client industrial – inclusiv racord 20 kV”). Evidențiați proiecte în care ați asigurat autoconsum ridicat sau ați lucrat pe proiecte finanțate nerambursabil (dacă este cazul). Pentru cel puțin un proiect, includeți o persoană de contact pentru referință (nume client, e-mail/telefon)[68]. Resilux poate contacta aceste referințe.

- **Licențe și situație financiară (Licenses and Financial Standing):** Confirmați că societatea este în bună stare juridică și financiară (fără litigii majore care ar putea afecta execuția). Menționați resurse financiare/linie de credit (dacă este relevant) pentru a demonstra capacitatea de cashflow (grantul FM se rambursează ulterior cheltuielilor, deci contractantul trebuie să

Contractor should have capacity to sustain works until payments are made by Resilux.)

6. Financial Proposal: Provide a clear breakdown of the price. The price should be a **lump-sum turnkey price** for the entire scope described, excluding VAT. Show the breakdown between major components/cost categories, for example: PV modules, inverters, balance of system (structures, wiring, transformers), construction works, design/engineering, etc. The breakdown should align with eligible cost categories. Also specify the O&M service cost (first 2 years should be included in main price; if offering extended maintenance beyond that, quote an annual price). The financial proposal must be **fixed price** in Euro (EUR) or RON. If in RON, include the exchange rate used if any reference to EUR. Indicate payment terms requested (Resilux prefers milestone-based payments linked to progress). No price escalation is allowed except as per any price adjustment formula explicitly agreed (e.g. if a price adjustment for steel or others is requested, provide the formula and index)[69][70].

The price should consider that VAT is non-eligible, and Resilux will pay VAT separately if applicable. Also, identify any costs that are not included in your price (with reasoning), so Resilux can evaluate completeness. **All prices shall be net of any other public subsidy.** (Resilux's grant funding situation does not directly affect the contractor's payment – the contractor will be paid by Resilux as per the contract, while Resilux gets reimbursed by the grant.)

7. Certifications and Declarations: Include the documents that prove compliance with tender conditions, such as: a certificate of fiscal clearance (no debts to state budget), company registration info, ANRE certification for execution of electrical

poată susține execuția până la toate plățile Resilux).

6. Propunere financiară (Financial Proposal): Furnizați o defalcare clară a prețului. Prețul trebuie să fie forfetar pentru întregul proiect, fără TVA. Defalcați pe componente/categorii (de ex. module PV, invertore, structuri, cabluri, echipamente, lucrări, proiectare/inginerie etc.), în linie cu categoriile eligibile. Includeți și costul O&M (primii 2 ani incluși; dacă oferiți mentenanță extinsă, menționați tariful anual). Oferta financiară trebuie să fie **preț fix** în EUR sau RON; dacă este în RON, indicați cursul folosit dacă se face referire la EUR. Indicați condițiile de plată (Resilux preferă plăți pe milestone-uri). Nu se acceptă escaladare de preț, cu excepția cazului în care există o formulă de ajustare explicit acceptată (de ex. pentru oțel) – caz în care furnizați formula și indicele[69][70]. Menționați că TVA este neeligibilă și va fi plătită separat de Resilux dacă este cazul. Indicați orice costuri neincluse, cu justificare, pentru a permite evaluarea completitudinii. **Toate prețurile trebuie să fie nete de orice altă subvenție publică.** (Situția finanțării grantului Resilux nu afectează direct plata contractorului – contractantul va fi plătit de Resilux conform contractului, în timp ce Resilux primește rambursarea prin grant.)

7. Certificări și declarații: Includeți documentele care dovedesc conformarea cu condițiile procedurii: un certificat de verificare fiscală (fără datorii la bugetul statului), informații despre înregistrarea companiei, certificare ANRE pentru executarea lucrărilor

works, and a statement that you meet the eligibility (e.g. not bankrupt, not convicted for professional misconduct, etc.). Also include a statement acknowledging the FM funding and that it will cooperate in providing documentation for it. If a bid bond or tender guarantee is required (optional in this procedure), attach proof of that as well. Bidders shall submit (as applicable): (i) Conflict of interest avoidance statement – Form 2, acknowledging the Beneficiary's decision-makers; (ii) Trade Register/Company Registry certificate (ONRC certificate) issued no earlier than 30 days prior to the submission deadline, confirming the authorized CAEN activity relevant to the contract and that the bidder is not in insolvency / bankruptcy / dissolution; for foreign bidders, an equivalent document issued by the competent authority in the country of establishment; (iii) Beneficial owner statement/extract issued by ONRC (or equivalent) regarding the real beneficiaries; (iv) Last financial statements including the Profit and Loss account; (v) tax and social contribution clearance certificates (acceptance of outstanding liabilities only if legally rescheduled and supported by proof of rescheduling and payment of due instalments); (vi) preliminary association agreement and/or preliminary subcontracting agreement where applicable, noting that each association member/subcontractor shall provide the requested supporting documents; (vii) professional capacity evidence demonstrating that within the last 3 years the bidder completed deliveries/installation	electrice și o declarație că îndeplinești eligibilitatea (de exemplu, nu ești falimentar, nu ești condamnat pentru abateri profesionale etc.). Include și o declarație prin care să recunoști finanțarea FM și că va coopera la furnizarea documentației pentru aceasta. Dacă este necesară o garanție de ofertă sau de ofertă (opțională în această procedură), atașează dovada acesteia. În plus, ofertanții vor depune (după caz): (i) Declarație de evitare a conflictului de interese – Formular 2, cu luarea la cunoștință a decidenților Beneficiarului; (ii) Certificat de Registru Comercial/Registru Companiilor (certificat ONRC) emis cu cel puțin 30 de zile înainte de termenul limită de depunere, confirmând activitatea CAEN autorizată relevantă pentru contract și că ofertantul nu se află în insolvență / faliment / dizolvare; pentru ofertanții străini, un document echivalent emis de autoritatea competentă din țara de înființare; (iii) Declarație/extras beneficiar real emis de ONRC (sau echivalent); (iv) Ultimele situații financiare, inclusiv contul de profit și pierdere; (v) Certificate de atestare fiscală și pentru contribuții sociale (se acceptă obligații restante doar dacă sunt eşalonate legal și există dovada eşalonării și a plății ratelor scadente); (vi) Acord preliminar de asociere și/sau subcontractare (dacă este cazul), cu mențiunea că fiecare asociat/subcontractor depune documentele suport; (vii) Dovezi de capacitate profesională care demonstrează că în ultimii 3 ani ofertantul a realizat livrări/instalări de proiecte similare,
--	---

of similar projects, supported by a list of main deliveries (per the annexed form), acceptance/commissioning minutes and recommendation letters from beneficiaries; (viii) technical capacity evidence: ANRE authorizations for the bidder, minimum Grades C1A, C2A, A3, and, where applicable, the subcontractor for the design and installation of PV systems; (ix) personnel evidence: declaration of allocated specialist personnel and declarations of availability, ensuring: a) Project Manager – appointed Project Manager with minimum 2 years of experience in EPC delivery of industrial PV projects (preferably ground-mounted) and demonstrated participation, during their professional career, in at least two contract/program/project relevant to the proposed position. b) Electrical Engineers (LV/MV) – installation engineers with completed higher education in relevant technical/engineering fields (Bachelor's degree or equivalent, or duly certified by competent authorities) and demonstrated participation, during their professional career, in at least one contract/program/project involving activities relevant to the proposed position, including PV module installation and electrical installations/networks. The bidder shall ensure, as a minimum, availability of two ANRE-certified engineers with class IIIA/IIIB for at least five years experience and one ANRE-certified engineer with class IIA/IIB, holding valid ANRE certificates, for the duration of the works (or equivalent classifications accepted under the applicable national framework). The engineer(s) designated for electrical installations/networks shall hold a valid ANRE authorization/certification, in accordance with applicable Romanian legislation.	susținute prin lista principalelor livrări procese-verbale de recepție/punere în funcțiune și scrisori de recomandare; (viii) Dovezi de capacitate tehnică: autorizări ANRE pentru ofertant, minim clasele C1A, C2A, A3 și, după caz, pentru subcontractor, pentru proiectare și instalare sisteme PV; (ix) Dovezi privind personalul: declarație privind personalul de specialitate alocat și declarații de disponibilitate, asigurând: a) Manager de proiect – Manager de proiect desemnat, cu minimum 2 ani experiență în livrare EPC pentru proiecte PV industriale (preferabil pe sol) și participare demonstrată în cel puțin două contracte/programe/proiecte relevante; b) Ingineri instalații electrice (JT/MT) – ingineri de instalații cu studii superioare finalizate în domenii tehnice/ingineresti relevante (diplomă de licență sau echivalent, sau certificat corespunzător de autorități competente) și cu participare demonstrată, pe parcursul carierei profesionale, la cel puțin un contract/program/proiect care implică activități relevante pentru poziția propusă, inclusiv instalarea modulelor fotovoltaice și instalațiile/rețelele electrice. Ofertantul trebuie să asigure, cel puțin, disponibilitatea a doi ingineri certificați ANRE cu clasa IIIA/IIIB pentru cel puțin cinci ani de experiență și a unui inginer certificat ANRE cu clasa IIA/IIB, deținând certificate ANRE valabile, pe durata lucrărilor (sau clasificări echivalente acceptate conform cadrului național aplicabil). Inginerul/inginerilor desemnați pentru instalații/rețele electrice trebuie să dețină o autorizație/certificare ANRE valabilă, în conformitate cu legislația românească aplicabilă. c) RTE (Responsabil Tehnic cu Execuția) – RTE
--	---

c) RTE (Site Technical Responsible) – appointed RTE, with demonstrated participation, during their professional career, in at least one similar contract/program/project relevant to the proposed position, and holding valid certifications/attestations as required by Romanian law. d) Quality Manager / Quality Responsible – appointed quality responsible with demonstrated participation, during their professional career, in at least one contract/program/project relevant to quality assurance/quality control activities for works of similar nature. e) HSE / Site Safety Responsible (SSM) – appointed HSE/SSM responsible with demonstrated participation, during their professional career, in at least one contract/program/project relevant to occupational health and safety management on construction sites, including electrical works, and responsible for implementing and monitoring compliance with the H&S plan on site. DNSH self-declaration confirming compliance with Regulation (EU) 2020/852 and that the offered equipment complies with applicable requirements including ecodesign (Directive 2009/125/EC), RoHS (Directive 2011/65/EU) and WEEE/end-of-life management (Directive 2012/19/EU), including the bidder's commitment to ensure transfer to authorized recyclers at end of life; 8. Additional Information (Optional): Bidders may provide any other information they deem important for their offer, such as proposed innovations, financing plan (if offering vendor financing options, though not expected in this case), or value-added	desemnat, cu participare dovedită, pe parcursul carierei profesionale, la cel puțin un contract/program/proiect similar relevant pentru poziția propusă și deținând certificări/atestări valabile, conform cerințelor legii române. d) Responsabil calitate – responsabil desemnat pentru calitate, cu participare demonstrată, pe parcursul carierei profesionale, la cel puțin un contract/program/proiect relevant pentru activitățile de asigurare a calității/controlul calității pentru lucrări de natură similară. e) Responsabil SSM/HSE – HSE/SSM desemnat responsabil cu participare demonstrată, pe parcursul carierei profesionale, la cel puțin un contract/program/proiect relevant pentru managementul sănătății și securității ocupaționale pe șantiere, inclusiv lucrări electrice, și responsabil pentru implementarea și monitorizarea conformității planului H&S la fața locului. Autodeclarația DNSH care confirmă conformitatea cu Regulamentul (UE) 2020/852 și că echipamentul oferit respectă cerințele aplicabile, inclusiv ecodesign (Directiva 2009/125/CE), RoHS (Directiva 2011/65/UE) și WEEE/managementul la sfârșitul duratei de viață (Directiva 2012/19/UE), inclusiv angajamentul ofertantului de a asigura transferul către reciclatorii autorizați la sfârșitul duratei de viață; 8. Informații suplimentare (opțional): Ofertanții pot furniza orice alte informații pe care le consideră importante pentru oferta lor, cum ar fi inovațiile propuse, planul de finanțare (dacă oferă opțiuni de finanțare de la furnizori, deși nu este de așteptat în acest caz) sau servicii cu valoare adăugată. Păstrați
---	---

services. Keep additional info relevant and concise[71]. Each section of the proposal should be clearly labeled. Bidders are urged to follow the above order for ease of evaluation[72]. Clarity and completeness of the proposal will influence the evaluation.	informațiile suplimentare relevante și concise[71]. Fiecare secțiune a propunerii ar trebui să fie clar etichetată. Ofertanții sunt încurajați să urmeze ordinea de mai sus pentru a facilita evaluarea[72]. Claritatea și completitudinea propunerii vor influența evaluarea.
--	---

Proposal Evaluation / Evaluarea Propunerilor

Resilux will evaluate the proposals based on several criteria to determine the best value offer. The evaluation will be carried out by a committee, which will award points to each proposal. The proposal with the highest total points will be selected for award (provided it meets all mandatory requirements). The evaluation will be performed in line with the applicable Modernization Fund procurement framework for private beneficiaries and the principles of non-discrimination, equal treatment, transparency, and accountability. Evaluation Criteria and Weights: (100 points total) • Total Cost (CAPEX Price): 20 points. The total evaluated price (excluding VAT) will be scored, with the lowest price receiving full points and others scored proportionally or per an established formula. Cost-effectiveness is important[73], but other factors will also be considered. • Technical Solution and Quality: 25 points. Evaluation of the proposed design, equipment quality (Tier 1 components, robust design), energy yield, and compliance with specifications. Proposals that demonstrate a higher guaranteed performance, better reliability, or innovative approach to maximize self-consumption will score higher. Technical advantages may include, for example, higher PV module efficiency, better inverter warranty terms,	Resilux va evalua ofertele pe baza mai multor criterii, pentru a determina oferta cu cel mai bun raport calitate-preț. Evaluarea va fi realizată de o comisie, care va acorda punctaje fiecărei oferte. Oferta cu punctajul total cel mai mare va fi selectată pentru atribuire (cu condiția îndeplinirii tuturor cerințelor obligatorii). Evaluarea se va realiza în conformitate cu cadrul de achiziții aplicabil proiectelor finanțate prin Fondul pentru Modernizare pentru beneficiari privați și cu respectarea principiilor de nediscriminare, tratament egal, transparență și responsabilitate. Criterii de evaluare și ponderi (total 100 puncte): • Cost total (Preț CAPEX): 20 puncte. Prețul total evaluat (fără TVA) va fi punctat, oferta cu prețul cel mai mic primind punctajul maxim, iar celelalte fiind punctate proporțional sau conform unei formule stabilite. Eficiența costurilor este importantă[73], însă vor fi avuți în vedere și alți factori. • Soluție tehnică și calitate: 25 puncte. Evaluarea proiectării propuse, a calității echipamentelor (componente Tier 1, soluție robustă), a producției de energie estimate și a conformării cu specificațiile. Ofertele care demonstrează performanță garantată mai ridicată, fiabilitate mai bună sau o abordare inovatoare pentru maximizarea autoconsumului vor obține punctaje mai mari. Avantajele tehnice pot include, de exemplu, eficiență mai mare a modulelor PV, condiții mai
--	--

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

and longer warranty periods for system components and workmanship.

- **Implementation Schedule: 20 points.** Faster completion timelines (while realistic) are favored[74], given the funding deadline. The ability to mobilize quickly and meet the 2026 deadline with buffer will be assessed.

- **Experience and Qualifications: 10 points.** The contractor's relevant project experience, team expertise, and familiarity with local permitting and grid connection will be scored. Proven track record with projects of similar size and complexity (especially in Romania/EU context) will rate higher[64][65]. Client references and any past performance with Resilux (if applicable) may be considered.

- **The extended warranty period: 15 points,** provided in addition to the minimum warranty period required for the execution of the works:

- **Proposal Completeness and Compliance: 10 points.** How well the proposal adheres to the required format and addresses all points[73]. A clear, well-organized proposal with all required documents and a demonstrated understanding of the RFP requirements will score full points. Non-compliance with any mandatory requirement (e.g. failing to offer the full capacity, missing a critical document) may lead to rejection or scoring penalties.

Additionally, Resilux will verify that the bidder and proposal meet all **eligibility requirements** (such as not being on any exclusion lists, having the necessary certifications, etc.). This is a **pass/fail** check. Bids failing eligibility or materially deviating from RFP specifications (non-compliant bids) may be rejected without detailed scoring.

bune de garanție pentru invertoare și perioade de garanție mai lungi pentru componentele sistemului și manoperă.

- **Grafic de implementare: 20 puncte.** Termenele de finalizare mai rapide (dar realiste) sunt favorizate[74], având în vedere termenul limită de finanțare. Se va evalua capacitatea de mobilizare rapidă și de respectare a termenului din 2026, cu o rezervă de timp adecvată.

- **Experiență și calificări: 10 puncte.** Se vor puncta experiența relevantă a contractantului, competențele echipei și familiarizarea cu autorizările, avizele și racordarea la rețea. Un istoric dovedit de proiecte similare ca dimensiune și complexitate (în special în România/UE) va fi evaluat mai favorabil[64][65]. Referințele clienților și orice colaborare anterioară cu Resilux (dacă există) pot fi avute în vedere.

- **Perioada de garanție suplimentară față de perioada minimă de garanție solicitată pentru execuție lucrări: 15 puncte.**

- **Completitudinea și conformitatea ofertei: 10 puncte.** Gradul în care oferta respectă formatul solicitat și tratează toate cerințele[73]. O ofertă clară, bine structurată, cu toate documentele cerute și cu o înțelegere demonstrată a cerințelor RFP va obține punctaj maxim. Nerespectarea unei cerințe obligatorii (de ex. neofertarea capacității integrale, lipsa unui document critic) poate conduce la respingere sau penalizări de punctaj.

În plus, Resilux va verifica dacă ofertantul și oferta îndeplinesc toate cerințele de eligibilitate (de ex. să nu figureze pe liste de excludere, să dețină certificările necesare etc.). Această verificare este de tip **admis/respins**. Ofertele care nu îndeplinesc eligibilitatea sau care se abat semnificativ de la specificațiile caietului de sarcini (oferte neconforme) pot fi respinse fără punctare detaliată.

During evaluation, the committee may seek clarification on certain aspects of a proposal. However, no change in price or scope is allowed at that stage – only clarification of already submitted information[75][76]. Bidders should ensure their initial submission is clear and complete.

After scoring, the highest-ranked bidder will be identified. Resilux may then issue a Notice of Award and proceed to contract signing as described in Section 3.4. If two proposals are effectively tied, Resilux reserves the right to request a Best and Final Offer (BAFO) or to negotiate with those bidders, in a manner consistent with fairness and transparency.

Resilux reserves the right not to award the contract to any bidder if none meet the requirements. All bidders will be informed of the outcome of the RFP. Unsuccessful bidders can request a debrief for feedback.

Pe durata evaluării, comisia poate solicita clarificări asupra anumitor aspecte ale ofertei. Totuși, în această etapă nu este permisă nicio modificare a prețului sau a scopului/întinderii ofertei – sunt permise doar clarificări ale informațiilor deja prezentate[75][76]. Ofertanții trebuie să se asigure că oferta inițială este clară și completă.

După acordarea punctajelor, se va identifica ofertantul clasat pe primul loc. Resilux poate emite o Notificare de atribuire și poate continua cu semnarea contractului conform Secțiunii 3.4. Dacă două oferte sunt practic la egalitate, Resilux își rezervă dreptul de a solicita o ofertă finală îmbunătățită (BAFO) sau de a negocia cu ofertanții respectivi, într-un mod care respectă corectitudinea și transparența.

Resilux își rezervă dreptul de a nu atribui contractul niciunui ofertant dacă nicio ofertă nu îndeplinește cerințele. Toți ofertanții vor fi informați cu privire la rezultatul procedurii. Ofertanții necâștigători pot solicita o sesiune de feedback pentru clarificări.

Evaluation and classification criteria / Criterii de evaluare si clasificare

No.	Evaluation Criteria	Weights	Points
1.	Total Cost (CAPEX Price)	25%	25
2.	Technical Solution and Quality	20%	20
3.	Implementation Schedule	20%	20
4.	Experience and Qualifications	10%	10
5.	The extended warranty period provided in addition to the minimum warranty period required for the execution of the works	15%	15
6.	Proposal Completeness and Compliance	10%	10
Total		100%	100
Nr.	Criteriu de evaluare	Pondere	Puncte
1	Cost total (CAPEX)	25%	25
2	Solutie tehnica si calitatea acesteia	20%	20
3	Programul de implementare	20%	20
4	Experiență și calificări	10%	10
5	Perioada de garanție extinsă oferită pe lângă perioada minimă de garanție necesară pentru executarea lucrărilor	15%	15
6	Integritatea Propunerii si Conformitatea	10%	10
Total		100%	100

Attachment / Anexa A:

TECHNICAL SPECIFICATIONS (Minimum Requirements) / SPECIFICAȚII TEHNICE (Cerințe minime)

A.1 Scope of the Technical Procurement / Domeniul de aplicare al Achizițiilor Tehnice

Within the project, the following procurements/activities are required:

1. **Preparation and/or completion (as applicable) of the Technical Design / Technical Project documentation** for the procurement, installation, and commissioning of an on-site, ground-mounted photovoltaic power plant with a total installed DC capacity of 3,129.1 kWp, including the low-voltage (LV) and medium-voltage (MV) integration works required for safe grid connection and operation, in accordance with the approved Technical Design (PT 01/2025) and applicable connection requirements.

2. **Procurement, installation and commissioning of the on-site PV system and LV components**, including monitoring and electrical parameter measurement systems, as described under Section A.2.

3. **Procurement, installation, modernization and commissioning of the MV equipment and automation** required for integrating the PV system into the Beneficiary's internal MV distribution network, including works in compartments PC 7692 and PC 7922, and in transformer substations No. 1 and No. 2, as described under Section A.3.

Relevant information regarding installation/mounting conditions is provided in Annex 1 to the Romanian documentation.

În cadrul proiectului, sunt necesare următoarele achiziții/activități:

1. **Elaborarea și/sau completarea (după caz) a documentației de Proiectare Tehnică / Proiect Tehnic** pentru achiziția, instalarea și punerea în funcțiune a unei centrale electrice fotovoltaice pe sol, cu o putere instalată totală în curent continuu (DC) de 3.129,1 kWp, inclusiv lucrările de integrare în joasă tensiune (JT) și medie tensiune (MT) necesare pentru racordare sigură și funcționare în condiții de siguranță, în conformitate cu Proiectul Tehnic aprobat (PT 01/2025) și cerințele aplicabile de racordare.

2. **Achiziția, instalarea și punerea în funcțiune a sistemului fotovoltaic on-site și a componentelor de joasă tensiune (JT)**, inclusiv sistemele de monitorizare și măsurare a parametrilor electrici, conform descrierii din Secțiunea A.2.

3. **Achiziția, instalarea, modernizarea și punerea în funcțiune a echipamentelor și automatizărilor de medie tensiune (MT)** necesare pentru integrarea sistemului fotovoltaic în rețeaua internă de distribuție MT a Beneficiarului, inclusiv lucrările în compartimentele PC 7692 și PC 7922, precum și în posturile de transformare nr. 1 și nr. 2, conform descrierii din Secțiunea A.3.

Informațiile relevante privind condițiile de instalare/montaj sunt incluse în Anexa 1 la documentația în limba română.

A.2 Technical Specifications – Photovoltaic System and Low Voltage (DC installed capacity: 3,129.1 kWp) / Specificații tehnice – Sistem fotovoltaic și tensiune joasă (capacitate instalată DC: 3.129,1 kWp)

1) PV Plant Configuration (minimum technical requirements) - System type: ground-mounted photovoltaic power plant - Orientation: South - Tilt angle: 20° - Total installed DC capacity: 3,129.1 kWp 2) PV Modules (minimum technical requirements) - Module technology: high-efficiency bifacial, dual-glass monocrystalline PV modules, 132 half-cells (6×22), with 3 bypass diodes (or equivalent). - Rated power (STC): minimum 590 Wp per module. - Module efficiency (STC): minimum 22.8% (or higher). - Power tolerance: 0 to +3%. - Electrical characteristics (STC) – minimum/reference values: Voc 48.58 V, Isc 16.00 A, Vmp 40.71 V, Imp 15.11 A (or equivalent). - Protection rating: junction box IP68 (minimum). - Mechanical construction: dual-glass 2.0 + 2.0 mm heat-strengthened glass; anodized aluminum alloy frame (or equivalent). - Dimensions / weight (approx.): 2382 × 1134 × 30 mm, ~33.5 kg (or equivalent). - Operating limits (minimum): operating temperature -40°C to +85°C; maximum system voltage DC 1500 V (IEC/UL); maximum series fuse rating 35 A. - Mechanical loading (minimum): front static load 5400 Pa, rear static load 2400 Pa; hail test 25 mm at 23 m/s. - Certifications (minimum): IEC 61215 and IEC 61730 (or equivalent).	1. Configurația centralei fotovoltaice (cerințe tehnice minime) - Tip sistem: centrală electrică fotovoltaică montată pe sol - Orientare: Sud - Unghi de înclinare: 20° - Putere instalată totală în curent continuu (DC): 3.129,1 kWp 2. Module fotovoltaice (cerințe tehnice minime) - Tehnologie module: module fotovoltaice monocristaline bifaciale, cu eficiență ridicată, tip dual-glass, 132 semi-celule (6×22), cu 3 diode bypass (sau echivalent) - Putere nominală (STC): minimum 590 Wp/modul - Eficiență modul (STC): minimum 22,8% (sau mai mare) - Toleranță putere: 0 până la +3% - Caracteristici electrice (STC) – valori minime/de referință: Voc 48,58 V, Isc 16,00 A, Vmp 40,71 V, Imp 15,11 A (sau echivalent) - Grad de protecție: cutie de joncțiune IP68 (minim) - Construcție mecanică: sticlă dublă 2,0 + 2,0 mm din sticlă tratată termic; ramă din aliaj de aluminiu anodizat (sau echivalent) - Dimensiuni / greutate (aprox.): 2382 × 1134 × 30 mm, ~33,5 kg (sau echivalent) - Limite de operare (minim): temperatură de funcționare -40°C până la +85°C; tensiune maximă sistem DC 1500 V (IEC/UL); curent maxim siguranță serie 35 A - Încărcări mecanice (minim): încărcare statică frontală 5400 Pa, încărcare statică spate 2400 Pa; test grindină 25 mm la 23 m/s - Certificări (minim): IEC 61215 și IEC 61730 (sau echivalent)
--	---

Finanțat prin Fondul pentru Modernizare

3) Power Inverters (minimum technical requirements) - Nominal AC active power [kW]: 100 - Maximum AC apparent power [kVA]: 110 - Max DC input voltage [V]: 1100 - Protection rating: minimum IP66 - Surge protection (SPD): AC SPD Type II; DC SPD Type II (with DC Type I / Type I+II available depending on configuration) - Operating temperature: up to +60°C - Communication interface: RS485; wifi+WLAN; PLC; LAN 4) Complete PV Module Mounting Structure (minimum requirements) - Structural material: Hot-dip galvanized steel and/or aluminum suitable for PV module mounting. - Steel grade (minimum): S350GD. - Zinc coating (minimum): ZN275 g/m² (or higher). - Aluminum grade (minimum): EN AW 6063, Temper T66 (minimum standard). - PV module clamps: Shall be made of aluminum (minimum EN AW 6063 T66 or equivalent). - Fixing system: Shall be selected considering Romanian weather conditions (wind/snow loads and corrosion environment), ease of installation, and ease of intervention/maintenance. 5) Insulation and Sheath (minimum requirements) - Insulation material: PVC, XLPE, or EPR, as appropriate for the application and installation conditions. - Rated voltage: 0.6/1 kV for power circuits. - Outer sheath: Suitable for the installation environment and resistant to: - UV radiation (for outdoor installation) - Moisture and moderate chemical agents	3. Invertoare de putere (cerințe tehnice minime) - Putere activă nominală AC [kW]: 100 - Putere aparentă maximă AC [kVA]: 110 - Tensiune maximă de intrare DC [V]: 1100 - Grad de protecție: minimum IP66 - Protecție la supratensiuni (SPD): SPD AC Tip II; SPD DC Tip II (cu opțiune de Tip I / Tip I+II pe DC, în funcție de configurație) - Temperatură de funcționare: până la +60°C - Interfață de comunicație: RS485; Wi-Fi/WLAN; PLC; LAN 4. Structură completă de montaj module PV (cerințe minime) - Material structural: oțel zincat la cald și/sau aluminiu adecvat pentru montajul modulelor fotovoltaice - Clasa oțel (minim): S350GD - Strat de zinc (minim): ZN275 g/m² (sau mai mare) - Clasa aluminiu (minim): EN AW 6063, Temper T66 (standard minim) - Cleme pentru module: vor fi din aluminiu (minim EN AW 6063 T66 sau echivalent) - Sistemul de fixare: va fi ales ținând cont de condițiile climatice din România (încărcări de vânt/zăpadă și mediu coroziv), ușurința de instalare și ușurința intervenției/mentenanței 5. Izolație și manta (cerințe minime) - Material izolație: PVC, XLPE sau EPR, în funcție de aplicație și condițiile de instalare - Tensiune nominală: 0,6/1 kV pentru circuite de forță - Manta exterioară: adecvată mediului de instalare și rezistentă la: - o radiații UV (pentru montaj exterior) - o umiditate și agenți chimici moderați - o temperaturi conform fișei tehnice a producătorului - Cablurile vor fi marcate clar și permanent cu: tip cablu, secțiune, tensiune nominală,
--	---

○ Temperature conditions as specified in the manufacturer's technical datasheet. • Cables shall be clearly and permanently marked with: cable type, cross-section, rated voltage, manufacturing standard, and year of production. • Colour coding shall comply with SR HD 308 S2: PE – green/yellow; N – blue; phases – other colours. • Cable End Labelling (minimum requirements): Each cable shall be labelled at both ends, prior to connection, using durable labels indicating the circuit code (as per the electrical drawings), the circuit destination (e.g., "Supply to Panel T1", "PV String 3"), the rated voltage, and the conductor cross-section. Labels shall be UV-resistant, resistant to temperature and humidity, and mechanically fixed (not adhesive-only).	standard de fabricație și anul producției • Codul de culoare va respecta SR HD 308 S2: PE – verde/galben; N – albastru; faze – alte culori • Etichetarea la capetele cablurilor (cerințe minime): fiecare cablu va fi etichetat la ambele capete, înainte de conectare, cu etichete rezistente care vor conține codul circuitului (conform schemelor electrice), destinația circuitului (ex. „Alimentare Tablou T1”, „String PV 3”), tensiunea nominală și secțiunea conductorului; etichetele vor fi rezistente la UV, rezistente la temperatură și umiditate și fixate mecanic (nu doar prin lipire)
--	--

A.3 Medium Voltage Works and Transformer Substations Modernization / Modernizarea lucrărilor de tensiune medie și a stațiilor transformatoare

1. MV General Protection Device (DGP) cell (minimum): • SF₆ disconnecter combined with CLP • Manual vacuum circuit breaker • Auxiliary contacts: minimum 3NO+3NC • Trip coil + undervoltage coil • 3 toroidal CTs: 300/5/5/5 A • 1 homopolar CT: 100/1 A • 3 VTs enabling 67N function • Multifunction protection relay • Communication: Modbus RTU (RS232) • Anti-condensation heater + thermostat • Voltage presence indicator • Internal services panel + SMPS 230 Vac / 24 Vdc + 2× batteries 12 Vdc 26 Ah (maintenance-free) • MV line cell with motorized SF₆ load break switch, voltage presence indicator and CLP	1. Celulă MT – Dispozitiv General de Protecție (DGP) (minim): • Separator în SF₆ combinat cu CLP • Întrerupător în vid, acționare manuală • Contacte auxiliare: minim 3NO + 3NC • Bobină de declanșare + bobină de minimă tensiune • 3 transformatoare de curent toroidale (TC): 300/5/5/5 A • 1 transformator de curent homopolar: 100/1 A • 3 transformatoare de tensiune (TT) pentru funcția 67N • Releu de protecție multifuncțional • Comunicație: Modbus RTU (RS232) • Rezistență + termostat anticondens • Indicator de prezență tensiune • Tablou servicii interne + sursă în comutație 230 Vac / 24 Vdc + 2× acumulatori 12 Vdc 26 Ah (fără întreținere) • Celulă de linie MT cu separator de sarcină în
---	--

2. MV DGP cell (minimum): - Fully equipped MV DGP cell - Internal services panel + SMPS 230 Vac / 24 Vdc + 2× batteries 12 Vdc 26 Ah (maintenance-free) 3. Transformer substation modernization (minimum): 2× MV line cells with motorized SF₆ load break switch, CLP, voltage presence indicator, anti-condensation heater + thermostat 1× MV transformer protection cell with vacuum circuit breaker, including: - Auxiliary contacts: minimum 1NO+1NC - Multifunction protection relay (minimum functions: 50–51–50N–51N) - Homopolar CT + 2× CTs - Communication: Modbus RTU (RS232) - Anti-condensation heater + thermostat - Voltage presence indicator - Transformer cell automation as per DSO requirements (Rețele Electrice Muntenia S.A.) - Internal services panel + SMPS 230 Vac / 24 Vdc + 2× batteries 12 Vdc 26 Ah (maintenance-free) 4. Transformer substation modernization (minimum): 1× MV line cell with motorized SF₆ load break switch, CLP, anti-condensation heater + thermostat (minimum) 1× MV transformer protection cell with vacuum circuit breaker, equivalent to PT1 (50–51–50N–51N, CTs, homopolar CT, Modbus RTU RS232, voltage presence indicator, anti-condensation heater + thermostat) - Transformer cell automation as per DSO requirements, plus integration of 1× existing MV cell kept in service (interlocking/signaling/controls integrated)	SF₆ motorizat, indicator de prezență tensiune și CLP 2. Celulă MT – DGP (minim): - Celulă MT DGP complet echipată - Tablou servicii interne + sursă în comutație 230 Vac / 24 Vdc + 2× acumulatori 12 Vdc 26 Ah (fără întreținere) 3. Modernizare post de transformare nr. 1 (minim): 2× celule de linie MT cu separator de sarcină în SF₆ motorizat, CLP, indicator prezență tensiune, rezistență + termostat anticondens 1× celulă MT pentru protecția transformatorului cu întrerupător în vid, incluzând: - Contacte auxiliare: minim 1NO + 1NC - Relev de protecție multifuncțional (funcții minime: 50–51–50N–51N) - TC homopolar + 2× TC - Comunicație: Modbus RTU (RS232) - Rezistență + termostat anticondens - Indicator prezență tensiune - Automatizare celulă trafo conform cerințelor Operatorului de Distribuție (Rețele Electrice Muntenia S.A.) - Tablou servicii interne + sursă în comutație 230 Vac / 24 Vdc + 2× acumulatori 12 Vdc 26 Ah (fără întreținere) 4. Modernizare post de transformare nr. 2 (minim): 1× celulă de linie MT cu separator de sarcină în SF₆ motorizat, CLP, rezistență + termostat anticondens (minim) 1× celulă MT pentru protecția transformatorului cu întrerupător în vid, echivalentă cu PT1 (funcții 50–51–50N–51N, TC-uri, TC homopolar, Modbus RTU RS232, indicator prezență tensiune, rezistență + termostat anticondens) - Automatizare celulă trafo conform cerințelor Operatorului de Distribuție, plus integrarea în schemă a 1× celule MT existente menținute în exploatare (interblocaje/semnalizări/comenzi integrate)
--	--

A.4 Mandatory Contents of the Technical Offer / Conținutul Obligatoriu al Ofertei Tehnice	
The technical offer shall obligatorily include: An annual energy production simulation for the proposed system, generated with a specialized software tool. Elimination criterion / mandatory attachments: The technical offer shall include manufacturer datasheets for at least the following products: PV modules, inverters, mounting structure, and the cables connecting the inverter system to the point of grid injection and other key equipments. Datasheets shall be submitted in both English and Romanian; the Romanian version shall be provided as an authorized translation performed by a certified/authorized translator.	Oferta tehnică va include în mod obligatoriu: O simulare a producției anuale de energie pentru sistemul propus, realizată cu un software specializat. Criteriu de eliminare / anexe obligatorii: Oferta tehnică va include fișe tehnice ale producătorului pentru cel puțin următoarele produse: modulele fotovoltaice, invertoarele, structura de montaj și cablurile care realizează conexiunea de la sistemul de invertoare până la punctul de injectare în rețea, precum și alte echipamente cheie. Fișele tehnice vor fi transmise atât în limba engleză, cât și în limba română; versiunea în limba română va fi furnizată cu traducere autorizată, realizată de un traducător autorizat/certificat.
A.5 Notes on Brand References and Minimum Requirements / Note despre referințele de marcă și cerințele minime	
Any references to a specific origin / source / production method / trademark / patent / license are used only for easier identification of the required product type and shall not be interpreted as favoring a specific economic operator or product; “or equivalent” solutions are accepted. All technical characteristics listed above are minimum requirements and must be met or exceeded.	Orice referiri la o anumită origine / sursă / metodă de producție / marcă / brevet / licență sunt utilizate exclusiv pentru identificarea mai facilă a tipului de produs solicitat și nu vor fi interpretate ca favorizând un anumit operator economic sau un anumit produs; sunt acceptate soluții „sau echivalent”. Toate caracteristicile tehnice menționate mai sus reprezintă cerințe minime și trebuie îndeplinite sau depășite.
A.6 Warranty Requirements (Minimum) / Cerințe de garanție (minim)	
The contractor shall provide warranties and free technical support for the supplied products. All supplied equipment must be new and unused. Any defects occurring during transport and/or installation shall be borne by	Contractorul va asigura garanții și suport tehnic gratuit pentru produsele furnizate. Toate echipamentele livrate trebuie să fie noi și neutilizate. Orice defecte apărute în timpul transportului și/sau al instalării vor fi

the contractor. During the warranty period, the contractor shall repair and/or replace defective elements. Minimum mandatory warranty periods: • PV modules (product warranty): minimum 12 years from the signing of the commissioning/acceptance minutes • PV modules (performance warranty): minimum 30 years • Inverter(s) (product warranty): minimum 10 years from the signing of the commissioning/acceptance minutes • Mounting structure warranty: minimum 15 years • Workmanship warranty: minimum 2 years • Warranty for connection materials and related protection panel: minimum 2 years Offers proposing shorter warranty periods shall be rejected. The bidder shall explicitly confirm acceptance of the above warranty requirements and the offered warranty periods in the technical offer.	suportate de către contractor. Pe perioada de garanție, contractorul va repara și/sau va înlocui elementele defecte. Perioade minime obligatorii de garanție: • Module fotovoltaice (garanție de produs): minim 12 ani de la semnarea procesului-verbal de punere în funcțiune/recepție • Module fotovoltaice (garanție de performanță): minim 30 ani • Invertor(e) (garanție de produs): minim 10 ani de la semnarea procesului-verbal de punere în funcțiune/recepție • Garanție structură de montaj: minim 15 ani • Garanție de execuție (manoperă): minim 2 ani • Garanție pentru materialele de conexiune și tabloul aferent de protecții: minim 2 ani Ofertele care propun perioade de garanție mai scurte vor fi respinse. Ofertantul va confirma în mod explicit, în oferta tehnică, acceptarea cerințelor de garanție de mai sus și perioadele de garanție oferite.
A.8 Financial Offer – Minimum Content (linked to the Technical Specifications) / Ofertă financiară – Conținut minim (legat de Specificațiile Tehnice)	
The bidder shall complete the Financial Offer form (F3), which shall obligatorily include unit prices and total prices (RON excluding VAT), as well as a breakdown by cost categories (Materials / Labour / Equipment / Transport) for the main works and equipment items, at minimum as follows: preliminary site works (including marking/staking-out the site for mounting structures), supply and installation of ground-mounted steel structures for PV modules (including support tables), supply and installation of PV modules, supply and installation of DC cables, supply and installation of DC electrical panels, supply and installation of AC electrical panels	Ofertantul va completa Formularul de Ofertă Financiară (F3), care va include în mod obligatoriu prețuri unitare și prețuri totale (RON fără TVA), precum și o defalcare pe categorii de cost (Materiale / Manoperă / Echipamente / Transport) pentru principalele lucrări și echipamente, cel puțin după cum urmează: lucrări preliminare de șantier (inclusiv trasarea / pichetarea amplasamentului pentru structurile de montaj), furnizarea și instalarea structurilor metalice pe sol pentru modulele PV (inclusiv mesele/ramele de susținere), furnizarea și instalarea modulelor fotovoltaice, furnizarea și instalarea cablurilor DC, furnizarea și

(intermediate/combiner and central panels), supply and installation of inverters, interconnection/bonding links between support tables, excavation and cable/earthing trench works (sand bedding, warning tape, protective conduits/corrugated pipe, handholes), horizontal directional drilling (if applicable), and supply and installation of LV 0.4 kV cables (including all related accessories).	instalarea tablourilor electrice DC, furnizarea și instalarea tablourilor electrice AC (tablouri intermediare/combiner și tablouri centrale), furnizarea și instalarea invertoarelor, realizarea legăturilor de interconectare/egalizare (bonding) între mesele de susținere, săpături și lucrări de șanțuri pentru cabluri și prize de pământ (pat de nisip, bandă de avertizare, tubulaturi de protecție/tub corugat, cămine), foraj orizontal dirijat (dacă este cazul) și furnizarea și instalarea cablurilor de joasă tensiune 0,4 kV (inclusiv toate accesoriile aferente).
---	--

Attachment / Anexa B:

Mandatory indicators at project level / Indicatori obligatorii la nivel de proiect

Below is a summary checklist of key FM (Modernization Fund) compliance indicators and requirements for the project. This serves as a reference for both the implementation and final audit.

Mandatory indicators at project level	Status / Value
I.1 New Installed Renewable Capacity (MW) – PV capacity installed and operational on site [41].	target: 3.129 MW
I.2 Annual GHG Emissions Reduction (tCO₂/year) – CO ₂ savings from PV generation [77].	estimated ~2,475 tCO ₂ /yr
I.3 Average Annual Renewable Energy Production (MWh/year) – Expected yearly output from PV [31].	estimated ~4,260 MWh/yr
I.4 Total Renewable Energy Production (MWh) – Over the reference period (e.g. 20 years) [78].	80'888.84 MWh / 20-years total
I.5 Self-Consumption Share of PV Energy (%) – Portion of PV energy used on-site (≥70% required) [79][8].	design target ≈84%
I.6 Capacity Factor of PV Plant (%) – Efficiency of use of installed capacity [80].	expected ~15.5%

The 'target' values are based on the estimates in the feasibility study; The actual values will be determined at the end of the project and verified by an auditor. The contractor must ensure that all elements are met in order to successfully comply with the conditions of the grant.

Mai jos este prezentată o listă de verificare (checklist) cu principalii indicatori și cerințe de conformare FM (Fondul pentru Modernizare) aplicabile proiectului. Aceasta servește drept referință atât pentru implementare, cât și pentru auditul final.

Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Status / Valoare
I.1 Capacitate nou instalată din surse regenerabile (MW) – capacitatea FV instalată și operațională la amplasament.	țintă: 3,129 MW
I.2 Reducerea anuală a emisiilor GES (tCO₂/an) – economii de CO ₂ din producția FV.	estimare ~2.475 tCO ₂ /an
I.3 Producția medie anuală de energie regenerabilă (MWh/an) – producția anuală estimată din FV.	estimare ~4.260 MWh/an
I.4 Producția totală de energie regenerabilă (MWh) – pe perioada de referință (ex. 20 ani).	80'888.84 MWh / 20-ani total
I.5 Ponderea autoconsumului din energia FV (%) – partea din energia FV utilizată la locul de consum (≥70% obligatoriu).	țintă proiect ≈ 84%
I.6 Factorul de capacitate al centralei FV (%) – eficiența utilizării capacității instalate.	estimare ~15,5%

Valorile „țintă” sunt bazate pe estimările din studiul de fezabilitate; valorile reale vor fi determinate la finalizarea proiectului și verificate de un auditor. Contractantul trebuie să se asigure că toate elementele sunt îndeplinite pentru a respecta cu succes condițiile grantului.

[1] [8] [19] [30] [31] [32] [34] [35] [36] [37] [38] [39] [40] [41] [77] [78] [79] [80] [81] [82] [83] [84] [85]
FM_Ghid-Autoconsum-Sector-privat_Consolidat.pdf
[2] [3] [4] [5] [6] [7] [9] [10] [11] [12] [20] [21] [22] [23] [24] [25]
Studiu de Fezabilitate RPSEE.pdf
[13] [14] [15] [16] [17] [18]
2025.10.09 - PTE _ 01 v3 - Resilux fara PT 3 compres.pdf
[26] [27] [28] [29] [42] [43] [44] [45] [46] [47] [48] [49] [50] [51] [53] [54] [69] [70]
INDRUMAR-METODOLOGIC-.pdf
[33] [52] [55] [56] [57] [58] [59] [60] [61] [62] [63] [64] [65] [66] [67] [68] [71] [72] [73] [74] [75] [76]
Resilux_On site solar_Request for Proposal.pdf