



ROMÂNIA
JUDEȚUL BACĂU
COMUNA GURA VĂII
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI GURA VĂII

HOTĂRÂREA

privind aprobarea documentației tehnico-economică pentru implementarea proiectului cu titlul „Înființare capacități de producere a energiei electrice pentru autoconsum din comuna Gura Văii, județul Bacău”

Consiliul Local al comunei Gura Văii, județul Bacău, întrunit în ședința extraordinară la data de 19 octombrie 2026, legal constituită în prezența unui număr de 13 consilieri din cei 13 aleși și delegatul sătesc.

Analizând temeiurile juridice :

- a) art. 120 și art. 121 alin. (1) și (2) din Constituția României, republicată;
- b) art. 8 și 9 din Carta europeană a autonomiei locale, adoptată la Strasbourg la 15 octombrie 1985, ratificată prin Legea nr. 199/1997; art. 7 alin. (2) și art. 1166 și următoarele din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare, referitoare la contracte sau convenții, art. 20 și 21 din Legea cadru a descentralizării nr. 195/2006;
- c) Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- d) art. 129 alin. (1) și (2) lit. b) alin. 4 lit. d) și f) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

Ținând cont de :

- prevederile Ghidului solicitantului - INTERVENTIA I.2-“INVESTITII SI CAPACITATI DE PRODUCTIE A ENERGIEI DIN SURSE REGENERABILE, DR36-GAL Valea Trotusului , Apelului de proiecte “Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară, cu capacități de stocare integrate, pentru autoconsum pentru entități publice”, lansat în cadrul Programului cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, cu finanțare din Fondul pentru Modernizare - ;

Luând act de :

- referatul de aprobare cu nr 6105/15.09.2026 pentru aprobarea proiectului de hotărâre privind implementarea proiectului cu titlul „Înființare capacități de producere a energiei electrice pentru autoconsum din comuna Gura Văii, județul Bacău”, constituind un aport pentru dezvoltarea comunității;
- raportul de specialitate cu nr. 6431/25.09.2026 compartimentului de resort din cadrul aparatului de specialitate al Primarului
- Avizul Favorabil nr. 86/16/10 /2026 al Comisiei PENTRU PROGRAME DE DEZVOLTARE ECONOMICO-SOCIALĂ, BUGET-FINANȚE, ADMINISTRAȚIE PUBLICĂ LOCALĂ, JURIDICĂ ȘI DE DISCIPLINĂ, ADMINISTRAREA DOMENIULUI PUBLIC ȘI PRIVAT AL COMUNEI;
- Avizul favorabil nr. 41/16/10 /2026 al COMISIEI PENTRU AGRICULTURĂ, GOSPODĂRIRE, PROTECȚIA MEDIULUI, COMERȚ ȘI URBANISM;
- Avizul pentru legalitate nr. 6432 din 25.09.2026, întocmit de secretarul general al comunei Gura Văii, județul Bacău;
- Anunțul prin care se realizează transparența decizională nr. 6495 din 29. 09 .2026.

În temeiul dispozițiilor art. 129 alin.(2) lit.c) coroborat cu alin.(6) lit.b), art. 136 alin. (1), art.139 alin. (3) lit.g) și art. 196 alin. (1) lit.a) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

HOTĂRĂȘTE :

Art. 1 - Aprobarea implementării proiectului cu titlul „Înființare capacități de producere a energiei electrice pentru autoconsum din comuna Gura Văii, județul Bacău”, denumit în continuare Proiectul.

Art. 2 - Cheltuielile aferente Proiectului se prevăd în bugetul local pentru perioada de realizare a investiției, în cazul obținerii finanțării .

Art. 3 - Autoritatea publică locală Comuna Gura Văii se obligă să asigure veniturile necesare acoperirii cheltuielilor de mentenanță a investiției pe o perioadă de minimum 5 ani de la data efectuării ultimei plăți în cadrul Proiectului.

Art. 4 - Numărul locuitorilor și operatorii economici deserviți de Proiect, după caz, precum și caracteristicile tehnice ale Proiectului, sunt cuprinse în anexă, care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 5 - Acest proiect nu este generator de venituri.

Art. 6 - Activele corporale rezultate din implementarea proiectelor vor fi incluse în categoria activelor proprii al comunei și vor fi utilizate minim 5 ani de la data efectuării ultimei plăți.

Art. 7 - Reprezentantul legal al comunei este, potrivit legii, primarul acesteia, în dubla sa calitate și de ordonator principal de credite, domnul Silviu Tinei.

Art. 8 - Cu ducerea la îndeplinire a prezentei se încredințează Primarul comunei Gura Văii, județul Bacău, prin compartimentele de specialitate.

Art.8 - Prezenta hotărâre poate fi contestată la Tribunalul Bacău, Secția Contencios administrativ și fiscal, în termenul și condițiile prevăzute de Legea nr.554/2004 privind contenciosul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Art.9 - Secretarul general al UAT- Comuna Gura Văii aduce la cunoștință publică prezenta hotărâre și o comunică tuturor persoanelor și instituțiilor interesate, precum și:

- Instituției Prefectului - Județul Bacău;
- Primarului comunei Gura Văii;
- Serviciului Buget, Finanțe și Contabilitate;

PRESEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Consilier local, Palade Vasile



Contrasemnează
Secretar General al comunei
Consilier juridic, Apreotesei Otilia Evelina

Nr.82
Din 19 octombrie 2026

Gura Văii, 19 octombrie 2026

MEMORIU JUSTIFICATIV

1 DATE GENERALE

1.0 FOAIE DE CAPAT

1.1 Denumirea/Numele solicitantului si date de identificarea ale acestuia

COMUNA GURA VAIL, localitatea GURA VAIL, Strada Principala, cod postal 627080, cod fiscal 4350432, judetul Bacau reprezentant legal prin **Jr. SILVIU TINEI**

1.2 Scurt Istoric al solicitantului

Teritoriul comunei Gura Văii este situat în zona Subcarpaților Răsăriteni, pe ulucul depresionar al Trotușului – în depresiunea de confluență a acestuia cu râul Tazlău în partea de nord a acestuia.

Din punct de vedere geomorfologic, comuna Gura Văii se află situată în punctul de contact dintre culmea Pietricica și depresiunea Tazlău – Cașin și are ca limită naturală în partea de sud – est talvegul râului Trotuș.

Relieful astfel caracterizat prezintă zone întinse de eroziune accentuată (atât de suprafață cât și de adâncime) precum și zone de alunecări – zona colinară este în majoritate împădurită. Din punct de vedere hidrologic, comuna Gura Văii aparține bazinului râului Trotuș, care limitează teritoriul acesteia în partea de sud – vest și colectează afluenții situați pe versanții dealurilor din zona cercetată.

Comuna se află în partea de sud a județului, pe malul stâng al [Trotușului](#) (în dreptul municipiului [Onești](#) de pe malul opus), în bazinul hidrografic al afluentului acestuia, [Pârâul Mare](#). Este traversată de șoseaua județeană DJ119, care o leagă spre sud-vest de Onești (unde se termină în [DN11A](#)) și (deși momentan întrerupt) spre nord de [Răcăciuni](#), [Cleja](#), [Faraoani](#), [Valea Seacă](#), [Sărata](#) și [Bacău](#) (unde se termină în [DN11](#)). Din acest drum, la Dumbrava se ramifică șoseaua județeană neasfaltată DJ206B, care duce spre est la [Parava](#) și Răcăciuni (unde se termină în [DN2](#)).^[4]

Primele așezări aflate pe actualul teritoriu administrativ al comunei par a fi înființate după anul 1467 – în perioada domniei lui Ștefan cel Mare. Așezate pe ulucul depresionar al Trotușului, în aval de confluența acestuia cu Tazlău, satele comunei Gura Văii sunt înșiruite pe malul stâng – pe văile afluenților secundari ai râului Trotuș.

În secolul al XVIII-lea Gura Văii și Pătrășcani au aparținut marelui ban Ștefan Rușeț, fiul marelui vornic Iordache Rușeț. Acesta a ctitorit pe la 1750 biserica din Pătrășcani cu hramul „Adormirea Maicii Domnului”.^[necesită citare] La sfârșitul secolului al XIX-lea, comuna purta numele de *Râpile*, făcea parte din plasa Tazlăul de Jos a [județului Bacău](#) și era formată din satele Borzești-Clăcași, Borzești-Răzeși, Slobozia Mielului, Râpile, Pătrășcani, Motocești și Păltinata, având în total 2774 de locuitori. În comună existau o școală mixtă cu 46 de elevi și șase biserici ortodoxe (două în Râpile și câte una în Borzești-Clăcași, Borzești-Răzeși, Pătrășcani și Slobozia Mielului), iar principalii proprietari de pământ erau Dumitru Paraschiv, Alex. D. Paraschiv și G.E. Bogdan.^[9] La acea vreme, pe teritoriul actual al comunei,

mai funcționa în aceeași plasă și comuna Gropile, formată din satele Gropile, Capota, Păltinata și Pochița, cu 1577 de locuitori ce trăiau în 387 de case. În comuna Gropile existau două mori de apă, o școală mixtă cu 16 elevi la Gropile, două biserici ortodoxe la Gropile și una catolică la Capota.^[10]

Anuarul Socec din 1925 consemnează comunele în plasa Trotuș a aceluiași județ; comuna Râpile avea 3012 locuitori în satele Motocești, Pătrășcani, Râpile și Slobozia Mielului,^[11] în vreme ce comuna Gropile avea 1820 de locuitori în satele Capota, Gropile, Păltinița de Jos și Păltinița de Sus.^[12]

În 1950, cele două comune au fost transferate raionului Târgu Ocna din regiunea Bacău. În 1968, comuna și satul Râpile a primit numele de *Gura Văii*, iar satul și comuna Gropile au primit denumirea de *Dumbrava*.^[13] În 1968, cele două comune au revenit la județul Bacău, reînființat, iar comuna Dumbrava a fost desființată, satele ei trecând la comuna Gura Văii; tot atunci, satele Păltinata de Jos și Păltinata de Sus au fost comasate pentru a forma satul Păltinata, iar satul Pătrășcani a fost desființat și inclus în satul Gura Văii. Comuna a avut statut de comună suburbană a municipiului Gheorghe Gheorghiu-Dej.^{[14][15]} În 1989, s-a renunțat la conceptul de comună suburbană, iar comuna Gura Văii a fost subordonată direct județului Bacău.^[16]

Au fost descoperite monede romane la punctul numit „Siliște” din comuna Gura Văii în urma săpăturilor arheologice din vara anului 1962. A fost descoperit un vas de lut cu 16 monede din argint (denari), emisiuni ale lui Marc Antonius, Vitellius și Vespasianus.^[17]

1.3 Obiecte de activitate ale solicitantului: - ADMINISTRATIE PUBLICA

1.4 Principalele mijloace fixe aflate in patrimoniul solicitantului: resurse

funciare, constructii, utilaje si echipamente, animale, etc. —

Domeniul Public si privat ala UAT Gura Vail.

2. Descrierea proiectului

2.1 Denumire investitiei: “Infiintare capacitati de productie a energiei electrice si stocare, pentru autoconsum din Sat GURA VAIL, Comuna GURA VAIL, judetul Bacau”

2.2 Elaborator documentaie tehnica:

AROND ING. S.R.L., Bucuresti , Str. Rosia Montana 3 Bl. M20 Sc. C Et. 4 Ap. 8, RO 13840379 J2001004053403, Tel +40 722 681 812, cod CAEN 7112 - Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea.

2.3Amplasamentul proiectului (regiunea, judetul, localitatea):

Amplasamentul proiectului se afla in Comuna GURA VAIL, localitatea GURA VAIL cladirea Dispensar cu nr. Cadastral 60344 (Scoala Comunaa si terenul afferent, suprafata 7096 mp.

Terenul pe care se doreste amplasarea Parcului Fotovoltaic este terenul alaturat terenului de fotbal al Scolii Comunale . Acesta este inprejmuit si se invecineaza la

- V cu Terenul cu CF61651
- E cu terenul de fotbal

- S cu corpurile de cladire (magazii) C1, C2 din Extrasul de Carte Funciara 60344
- N Proprietate privata.



2.4 Descrierea activitati propuse prin proiect

Se dorește instalarea unui Sistem Fotovoltaic OFF GRID de 110 kWp și a unui sistem de Stocare de 250 kWh. Instalațiile electrice fotovoltaice vor fi amplasate pe terenul mai sus menționat, teritoriale GURA VĂII Județul Bacău.

Instalația Fotovoltaică are în componență următoarele echipamente:

- 176 buc – Module fotovoltaice 625Wp, montate pe structura metalică la sol cu putere însumată de 110 kWp;
- Invertor de putere unidirecțional trifazat off grid, putere nominală însumată la tensiune alternativă 100 kW;

Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structură metalică prefabricată special proiectată pentru aplicații fotovoltaice, ce respectă cerințele legate de greutatea ansamblului de module fotovoltaice și de încărcările

suplimentare generate de factorii meteorologici – vânt, zăpadă, chiciură.

Structura proiectată este alcătuită din profile tip U și tip C din oțel marca S235 și S355, zincate, fiind formată din stâlpi, grinzi, pane și contravântuiri verticale. Stâlpii împreună cu grinzile formează cadre transversale, iar paneele și contravântuirile verticale le solidarizează pe direcție longitudinală.

Atât pe direcție transversală cât și pe direcție longitudinală, se va lăsa un rost de 20mm între panouri, unde se vor introduce clemele speciale de prindere. Panourile vor fi fixate cu clemele de prindere cu ajutorul unui bulon care se va fixa de colierele de prindere a grinzilor longitudinale din aluminiu.

Structura de montare va asigura o înălțime corespunzătoare a marginii inferioare panourilor fotovoltaice față de suprafața solului (0.7 m), pentru a permite o funcționare optimă în perioadele cu căderi de zăpadă sau precipitații mai mari decât mediile înregistrate.

Modul de lucru al structurii de rezistență este preluarea sarcinilor verticale de către panourile fotovoltaice (zăpadă), distribuirea acestora către grinzi și stâlpi, iar de aici la terenul de fundare. Sarcinile orizontale (seism și vânt) sunt preluate de către stâlpii structurii, iar de aici sunt transmise terenului de fundare.

Se propune montarea panourilor pe structuri metalice zincate. Unghiul de înclinare al structurii va fi de 30 de grade, fabricată din oțel, cu fixare în sol.

Producătorul va pune la dispoziție executantului un manual detaliat de instalare / asamblare a structurii metalice și a modalității de fixare prin asigurarea etanșeității în punctele de ancorare.

Livrarea materialelor în site se va face însoțită de un document de calitate și de o copie după certificatul de conformitate emis de un organism acreditat. Cuzineții vor fi legați la priza de pământ generală a Parcului Fotovoltaic prin legătura cu stâlpii metalici, devenind astfel fundații izolate care vor îmbunătăți coeficientul prizei.

Pentru circuitele de curent continuu se propun cabluri solare de 6 mm² rezistente UV care se vor poza pe structura metalică pe care se fixează panourile fotovoltaice, în tuburi riflote și canale de cabluri speciale pentru protecția de cabluri electrice.

Pentru circuitele de curent alternativ se propun cabluri de aluminiu, armate, care se vor poza în canale de cabluri.

Pentru circuitele de comunicații se propun cabluri de tip ethernet, STP.

- Tablouri electrice, rețele electrice de cablu instalație de utilizare;
- Sistem de stocare energie de 250 kWh cu putere de descarcare 125 kW;

Măsurarea locală a energiei produse se va realiza la nivelul de tensiune 0.4 kV în montaj direct. Se va realiza racordul la Tabloul General existent la nivelul clădirii Caminului Cultural.

Se dorește eliminarea costurilor cu energia electrică în cadrul comunei pentru Caminul Cultural.

Rezultatele pe termen lung ca urmare a implementării proiectului sunt:

- ☐ Reducerea emisiilor de CO₂;
- ☐ Valorificarea veniturilor rezultate prin scăderea costurilor cu energia consumată de Caminul Cultural în scopul dezvoltării la nivel local al comunei;

Indicatorii urmăriti prin proiect sunt:

Indicatorul I.1 – realizare Capacitate nou instalată de producerea energiei din surse regenerabile de energie solară [MW]

Indicatorul I.1 = Capacitatea nou instalată pentru energia din sursa regenerabilă solară datorită

sprijinului acordat prin măsuri în cadrul mecanismului și care este operațională (și anume, conectată la rețea, și complet pregătită să producă energie).

Formula de calcul: Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile, exprimată în MW.

Indicatorul I.2 –Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)[Echivalent tone de CO₂/an]

Indicatorul I.2 = Estimarea totală a scăderii anuale a cantității de emisii de gaze cu efect de seră la sfârșitul perioadei ca urmare a înlocuirii producției de energie care nu este din surse regenerabile cu producția de energie din surse regenerabile.

Formula de calcul: Cantitatea de emisii de gaze cu efect de seră, redusă ca urmare a instalării capacității noi de producere a energiei din surse regenerabile, considerată neutră din punct de vedere a emisiilor de gaze cu efect de seră, în echivalent tone de CO₂.

Se calculează parcurgând următorii pași:

- a. Se calculează producția anuală medie de energie electrică = capacitatea ce urmează a fi instalată din surse regenerabile*perioada de utilizare anuală (care să nu fie mai mică decât 1000 h/an));
- b. Se calculează cantitatea de emisii redusă: producția anuală medie de energie electrică se înmulțește cu factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel național pentru surse fosile calculat pe baza datelor din raportul ANRE pentru anul 2023.

Factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel național per MWh produs din surse fosile este 0,5885 tone CO₂/MWh. Acesta este determinat în baza raportului ANRE pentru anul 2023.

Indicatorul I.3 – Producția medie de energie electrică din surse regenerabile de energie solară [MW/an]

Indicatorul I.3 = Producția medie de energie electrică din surse regenerabile

Metodologie de calcul: Producția de energie din surse regenerabile conform capacității instalate, calculată cu programe de specialitate.

Indicatorul I.4 – Producția totală de energie electrică din surse regenerabile de energie solară pentru perioada de referință

Formula de calcul: Producția anuală de energie electrică * durata de analiză (20 de ani).

Indicatorul I.5 Procentul din producția totală de energie din surse regenerabile estimat a fi folosit pentru consumul propriu

Formula de calcul: Cantitatea de energie consumată/cantitatea de energie produsă în total (minimum 70%)

Indicatorul I.6 – Factorul de capacitate al centralei electrice

Formula de calcul: Producția medie anuală de energie din surse regenerabile / (Capacitatea nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile * 8760 h) * 100, respectiv Indicatorul I.3 / (Indicatorul I.1 *8760 h) * 100.

Valorile indicatorilor realizați:

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect		Unitate de măsură
Indicatorul I.1	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară	0.11	MW
Indicatorul I.2	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	74.84	Echivalent tone de CO2/an
Indicatorul I.3	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile de energie solară	127.17	MWh/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile de energie solară pentru perioada de referință	2,543.33	MWh
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei electrice	13.86	%
Indicatorul I.6	Capacitate nou instalată de stocare a energiei din surse regenerabile de energie solară	0.25	MWh
Indicatorul I.7, pentru proiectele care prevad si instalarea de pompe de căldură	Capacitatea nou instalată pentru pompe de căldură	—	kW
Indicatorul AC.1.	C_an (Consum anual de referință)	133.53	MWh
Indicatorul AC.2.	P_an (Producția anuală estimată)	133.31	MWh
Indicatorul AC.3.	R_ac (Raport dimensionare autoconsum)	99.83%	%
Indicatorul AC.4.	R_P (Raport putere stocare / putere PV)	2.27	
Indicatorul AC.5.	E_stoc (Energie stocată utilizabilă)	0.2125	MWh

Conform analizei consumului de energie electrică la nivelul comunei GURA VAIII

În urma realizării capacității noi instalate de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară se va realiza o cantitate de energie care împreună cu sistemul de stocare vor putea asigura consumul offgrid pentru Caminul Cultural din Comuna Gura Văii. Producția reiese în urma simulării utilizând softul PVGIS-5 în care au fost introduse locațiile și puterea panourilor pentru a calcula producția, calculul se regăsește în Anexa nr. 2.

Având în vedere faptul că în lunile de iarnă producția de energie este mai mică și s-a optat și la echiparea cu un sistem de stocare baterii de 250 kWh, cu o putere de descărcare de 125 kW, care să asigure autoconsum din baterii. Sistemul de stocare a energiei în baterii oferă energie de rezervă, întârzie consolidarea infrastructurii, îmbunătățesc calitatea energiei electrice și contribuie în mod direct și indirect la creșterea producției și utilizarea de energiei regenerabile.

Implementarea stocării la locul de consum producție, în plus față de capacitatea fotovoltaică solară, înseamnă că se pot obține cele mai mari reduceri posibile ale facturii de energie electrică, în cazul de față factura cu zero RON. Se poate așadar utiliza energia solară de la panourile fotoelectrice în timpul zilei pentru a încărca bateriile din amplasament.

Capacitatea de încărcare sau descărcare rapidă facilitează rezolvarea oricărui dezechilibru între cerere și ofertă: astfel, rețelele electrice devin mai stabile și mai fiabile, reducând riscul întreruperilor de serviciu sau al penelelor de curent.

Un avantaj suplimentar al sistemelor de stocare în baterii este scalabilitatea. Datorită designului modular, aceste sisteme pot fi instalate rapid și oferă o flexibilitate ridicată -blocurile de baterii pot fi configurate cu ușurință în funcție de scopul pentru care sunt utilizate și, dacă este necesar ulterior, pot fi adăugate mai multe blocuri la o instalație aflată deja în funcțiune, sporindu-i puterea și capacitatea

Astfel folosirea și sistemului de stocare aduce ca beneficii: reducerea costurilor cu energia electrică, creșterea fiabilității și rezilienței în cazul întreruperilor de curent, optimizarea utilizării energiei din surse regenerabile permitând maximizarea autoconsumului reducând emisiile de carbon.

Prin noul loc de producere a energiei electrice din surse regenerabile și sistemul de stocare se va asigura consumul de energie necesar pentru Caminul Cultural din Comuna GURA VAIL asigurând astfel independența energetică prin reducerea dependenței de rețeaua tradițională asigurând funcționarea Caminului Cultural fără alte costuri pentru energie electrică.

Terenul pe care se dorește amplasarea parcului fotovoltaic offgrid este înprejmuit , nu necesită gard .

2.5 Fundamentarea necesității și oportunității investiției

Acest capitol are ca obiectiv evidențierea necesității și oportunității implementării unui sistem de panouri fotovoltaice, pornind de la cererea actuală și estimată pentru bunurile și serviciile pe care proiectul le va furniza. În cadrul investiției propuse, analiza cererii este esențială pentru a justifica proiectul și pentru a sublinia impactul său economic și social pe termen scurt, mediu și lung.

Înainte de a evalua cererea specifică pentru panouri fotovoltaice în locația vizată, este necesară înțelegerea contextului general al pieței de energie electrică din România. Țara este integrată în rețeaua europeană de energie, iar cererea este influențată de factori precum creșterea economică, politicile energetice naționale și europene, schimbările climatice și progresul tehnologic.

Datele ANRE arată că în ultimii ani consumul național de energie a crescut constant, pe fondul dezvoltării economice și demografice. În acest context, sistemele fotovoltaice și cele de stocare a energiei în baterii devin esențiale atât pentru asigurarea unui flux continuu de electricitate, cât și pentru menținerea echilibrului dintre producție și consum. Totodată, cererea pentru soluții de stocare a energiei este în creștere, având în vedere ponderea tot mai mare a energiei regenerabile (solar și eolian) în mixul energetic. Caracterul variabil și intermitent al acestei energii face indispensabile soluțiile eficiente de stocare, care garantează stabilitatea și continuitatea rețele.

În prima jumătate a anului 2023, prețul total al energiei electrice pentru consumatorii non-casnici (inclusiv taxele nerecuperabile) a fost cu aproximativ 116,4% mai mare decât în prima jumătate a anului 2008, crescând de la 0,0968 EUR/kWh la 0,2095 EUR/kWh.

Dacă se ia în considerare inflația, prețul total cu taxe incluse a ajuns la 0,1347 EUR/kWh în prima jumătate a lui 2023, față de 0,0968 EUR/kWh în 2008, valoare mai mică decât prețul real (neajustat) cu taxe.

Pentru energia electrică fără taxe, prețul pentru consumatorii non-casnici a crescut de la 0,0834 EUR/kWh în prima jumătate a anului 2008 la 0,1986 EUR/kWh în a doua jumătate a anului 2022, valoare mai mare decât prețul real fără taxe.

În ceea ce privește ponderea taxelor și impozitelor nerecuperabile în prețul total al energiei, în prima jumătate a anului 2023 aceasta a fost cea mai ridicată în Polonia (34,2%) și Cipru (30,4%). La

nivelul Uniunii Europene, impozitele au reprezentat 10% din prețul total, în scădere față de prima jumătate a anului 2022 (12,6%), dar în creștere față de a doua jumătate a anului 2022 (5,6%).

Modificarea prețurilor la energie electrică pentru consumatorii non-casnici, inclusiv toate impozitele și taxele nerecuperabile din prima jumătate a anului 2022 până în prima jumătate a anului 2023. Pentru comparație au fost utilizate monedele naționale.

În România, energia fotovoltaică are încă un potențial semnificativ nevalorificat. Noile investiții în acest domeniu trebuie corelate atât cu prioritățile naționale în materie de energie, cât și cu necesitatea diversificării surselor și reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră, conform documentelor strategice în vigoare: Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice 2021-2030 (PNIESC, HG 1076/2021), Strategia pe termen lung pentru reducerea emisiilor – România Neutră în 2050 (STL, HG 1215/2023), proiectul de actualizare a PNIESC 2025-2030 (publicat de Ministerul Energiei în octombrie 2024) și Strategia energetică a României 2025-2035, cu perspectiva 2050 (HG 1491/2024). În același timp, trebuie luate în considerare și constrângerile tehnice ale Sistemului Electroenergetic Național (SEN).

Investițiile în producția de energie regenerabilă au devenit o prioritate națională, mai ales după aderarea României la Uniunea Europeană în 2007. Conform PNIESC 2021-2030, unul dintre obiectivele principale este creșterea ponderii energiei din surse regenerabile (SRE) în consumul final brut până la 30,7% în 2030. Pentru atingerea acestei ținte, au fost stabilite borne intermediare: 18% până în 2022, 43% până în 2025 și 65% până în 2027, raportat la diferența dintre nivelul din 2020 (24%) și cel propus pentru 2030 (30,7%).

De asemenea, PNIESC 2021-2030 prevede creșterea ponderii energiei electrice din surse regenerabile (SRE-E) de la 42,0% în 2017 la 49,4% în 2030. Pentru a atinge aceste obiective, România va dezvolta până în 2030 capacități suplimentare de producere a energiei din surse regenerabile de aproximativ 6,9 GW față de anul 2015. Din această valoare, 3,392 GW vor proveni din instalarea de noi centrale fotovoltaice, iar 1,350 GW din retehnologizarea capacităților solare existente, în perioada 2020-2030.

Strategia pe termen lung a României pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră – România Neutră în 2050 (STL), adoptată prin HG 1215/2023, stabilește următoarele obiective pentru anul 2030:

- atingerea unei ponderi de 36,2% a energiei din surse regenerabile (SRE) în consumul final brut de energie;

- creșterea ponderii SRE în sectorul energiei electrice la 55,8%;

- dezvoltarea și punerea în funcțiune a unor noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de aproximativ 12,2 GW în perioada 2023–2030.

Obiectivul investiției nu este creșterea volumului sau calității bunurilor și serviciilor beneficiarului, ci optimizarea costurilor prin reducerea cheltuielilor cu energia electrică. Această eficientizare are impact direct asupra profitabilității firmei, iar economiile obținute pot fi redirecționate către:

- investiții în personal,

- dezvoltare și modernizare,

- sau reducerea prețului produselor finale, ceea ce ar putea stimula cererea pe termen mediu și lung.

În contextul legislativ național și comunitar menționat mai sus, prin proiectul de față se propune majorarea producției de energie electrică din surse regenerabile prin construirea unei noi capacități de

producere a energiei electrice din surse solare pentru autoconsum (centrala electrica fotovoltaica). Rezultatul asteptat în urma realizarii obiectivului general al proiectului este realizarea si punerea în functiune a unei capacitati de productie a energiei din surse solare, rezultat care va contribui la atingerea obiectivelor nationale si comunitare în domeniul productiei de energie electrica din SRE si a ponderii SRE în consumul final brut de energie, fiind aliniat obiectivelor si tintelor din cadrul PNIESC 2021-2030.

Dezvoltarea de Instalații fotovoltaice, conduce și la:

- ☐ Creșterea eficienței energetice și a securității furnizării - în contextul combaterii schimbărilor climatice - prin asigurarea independenței energetice prin captarea energiei verzi solare - în concordanță cu politicile naționale și europene privind valorificarea potențialului energiilor regenerabile.
- ☐ Reducerea dependentei de resurse de energie primară importate, fosile și diversificarea surselor de energie la nivel național și regional;
- ☐ Generarea de beneficii de mediu prin reducerea corespunzătoare a poluării – reducerea emisiilor cu efecte de seră și, astfel, combaterea schimbărilor climatice;

Astfel conform analizei consumului de energie electrică la nivelul comunei GURA VAII s-a constatat un consum de 133,53 kWh .

Obiectivul general preconizat a fi atins prin realizarea investiției publice este acoperirea necesarului de energie electrică la nivelul comunei prin producerea acesteia local pentru a se asigura autoconsumul pentru locurile de consum

Rezultatele așteptate sunt:

Reducerea costurilor cu energia electrică la nivelul unității administrativ teritoriale prin folosirea energiei electrice produse pentru consumul propriu împreună cu sistemul de stocare , care asigura consumul pe timp de noapte .

Rezultatele pe termen lung ca urmare a implementării proiectului sunt:

- Reducerea emisiilor de CO₂;
 - Valorificarea veniturilor indirecte în scopul dezvoltării la nivel local al comunei;
- 2.6 Piata de aprovizionare/desfacere, concurența și strategia de piață ce va fi aplicată pentru valorificarea produselor/serviciilor obținute prin implementarea proiectului

Principalii beneficiari ai investiției sunt populația comunei GURA VAII care se ridică la 2745 locuitori.

Realizarea Instalației Fotovoltaice poate duce la eliberarea actualelor fonduri în favoarea altor nevoi. În concordanță cu politicile naționale și europene, investiția contribuie la atingerea țintei asumate de reducere a poluării, cât și la diversificarea surselor de energie.

Beneficiile aduse de proiect nu sunt doar de natură financiară, ci și de natură economică și ecologică, îmbunătățind la modul general calitatea vieții, pentru întreaga comună.

3 Date privind forța de muncă și managementul proiectului

Pentru implementarea proiectului se vor folosi resurse umane și tehnice angajate și / sau subcontractate.

Personalul cheie va avea experiență în proiecte similare și educația necesară, certificarea și abilități instruite.

Desemnarea echipei de management, respectiv contractarea unor servicii specializate de management de proiect, reprezintă modalitatea de asigurare a resurselor umane necesare atât pentru faza de implementare a proiectului, cât și pentru faza de operare a acestuia.

Cerințele pentru bună funcționare a perioadei de implementare, respectiv pentru perioada de operare sunt:

➤ Pentru perioada de implementare:

o Desemnarea unei echipe de management de proiect, care să fie constituită prin reprezentarea principalelor departamente funcționale, care să acopere domeniul de management, domeniul financiar-contabil și domeniul economic;

o Contractarea unor servicii de management de proiect externalizat, prin selectarea unei companii de profil.

➤ Pentru perioada de operare:

o Crearea de noi locuri de muncă care să completeze necesitățile de competențe și abilități generate de modernizarea fluxului tehnologic prin integrarea noilor echipamente;

Numarul de locuri de munca implicate in faza de executie:

Pentru lucrarile sunt necesare urmatoarele resurse umane:

-2 persoane studii superioare

-1 persoana studii medii;

-2 muncitori calificati;

-2 muncitori necalificati;

Descrierea pozitiei celor 7 de persoane:

Manager de proiect:

1 persoana;

Electrician autorizat ANRE categoria a III-a:

1 persoana;

Electrician autorizat ANRE categoria a II-a:

2 persoane;

Sofer:

2 persoane;

În etapa de operare va fi implicat personalul existent în prezent în cadrul primăriei Comunei GURA VAIL.

4 Analiza financiara

Costurile de capital ale construcției fără TVA

TOTAL GENERAL	807,513.02	167,842.20	967,090.76
Din care C+M	77,382.32	16,250.29	93,632.61

TOTAL fara TVA TVA TOTAL

DEVIZ GENERAL TOTAL				
Privind cheltuielile necesare realizării obiectivului				
Inițiere capacități de producere a energiei electrice și stocare, pentru autoconsum din Sat GURA VAIL, Comuna GURA VAIL, județul Bacău				
Beneficiar: U.A.T. GURA VAIL				
Amplasament: Loc. GURA VAIL, Jud. BACĂU				
Elaborator: S.C. AROND ING SRL				
Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	VALOARE FĂRĂ TVA lei	TVA lei	VALOARE CU TVA lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1.				
Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului				
1.1	Obținerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări protecția mediului și aducerea la starea inițială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 1		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 2.				
Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului				
TOTAL CAPITOLUL 2		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 3.				
Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică				
3.1	Studii	3,000.00	630.00	3,630.00
3.2	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	1,000.00	210.00	1,210.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	25,000.00	5,250.00	30,250.00
3.5.1	Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00

3.5.2	Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	25,000.00	5,250.00	30,250.00
3.5.4	Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	0.00	0.00	0.00
3.5.5	Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	0.00	0.00	0.00
3.5.6	Proiect tehnic și detalii de execuție	0.00	0.00	0.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	8,264.46	1,735.54	10,000.00
3.7	Consultanță	24,000.00	5,040.00	29,040.00
3.8	Asistență tehnică	11,000.00	2,310.00	13,310.00
3.8.1	Asistență tehnică din partea proiectantului	0.00	0.00	0.00
3.8.1.1	pe perioada de execuție a lucrărilor		0.00	0.00
3.8.1.2	pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții	0.00	0.00	0.00
3.8.2	Dirigenție de șantier	9,000.00	1,890.00	10,890.00
3.8.3	Coordonator în materie de securitate și sănătate - cf. H.G. 300/2006, cu modificările și completările ulterioare	2,000.00	420.00	2,420.00
TOTAL CAPITOLUL 3		72,264.46	13,440.00	77,440.00
CAPITOLUL 4.				
Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1	Construcții și instalații	0.00	0.00	0.00
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	77,382.32	16,250.29	93,632.61
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	655,866.24	137,731.91	793,598.15
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 4		733,248.56	153,982.20	887,230.76
CAPITOLUL 5.				
Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de șantier	0.00	0.00	0.00
5.1.1	Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	0.00	0.00	0.00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării șantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	0.00	0.00	0.00
5.2.1	Comisiunile și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0.00	0.00	0.00
5.2.2	Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	0.00	0.00	0.00

5.2.3	Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	0.00	0.00	0.00
5.2.4	Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	0.00	0.00	0.00
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	2,000.00	420.00	2,420.00
TOTAL CAPITOLUL 5		2,000.00	420.00	2,420.00
CAPITOLUL 6				
Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice și teste	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 6		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 7				
Cheltuieli aferente marjei de buget și pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preț				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 + 3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	0.00	0.00	0.00
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preț	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 7		0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL		807,513.02	167,842.20	967,090.76
Din care C+M (1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)		77,382.32	16,250.29	93,632.61

Costurile socio-economice directe si indirecte legate de faza de implementare sunt reprezentate de valoarea constructii+montaj care includ investitia de baza.

Valoarea investiei de baza: 807.513,02 ron la care se adauga TVA.

Costurile socio-economice directe si indirecte legate de faza de operare sunt reprezentate de suma cheltuielilor necesare implementarii proiectului, reprezentand cheltuieli pentru avize si acorduri, studii, proiectare, consultanta, asistenta tehnica, comisioane, taxe precum si cheltuieli diverse si neprevazute.

Valoarea legata de faza de operare: 74.264,46 ron la care se adauga TVA.

Costuri existente:

Conform factura energie electrica atasata pentru perioada 31.01.2025-31.01.2026

costurile in prezent pentru energia electrica consumata sunt urmatoarele:

Loc consum	kWh	Perioada
NLC 1855725	133.534	31.01.2025-31.01.2026

În urma implementării proiectului se estimează că se va realiza o scădere a facturilor de energie electrică de cel puțin 100% lei anual, acesta fiind un proiect OFFGRID.

Din valoarea totală a investiției de 967.090,76 RON ajutorul public nerambursabil este de 967.090,76 RON.

5 Strategia de implementare, cuprinzând: durata de implementare a obiectivului de investiții (în luni calendaristice), durata de execuție, graficul de implementare a investiției, esalonarea investiției pe ani, resurse necesare

		I	F	0	1	2	3	4	5	6
1 A.	Durata estimativă de implementare (maximă)	0	12							
2 A.1.	Semnare contract	0	3							
3 B.	Achiziția și livrare Materiale	1	3							
4 B.1.	Achiziția Materiale	1	2							
5 B.2.	Livrare Echipamente Principale {structura de montaj+Invertoare}	2	2							
6 B.3.	Livrare echipamente principale {Panouri fotovoltaice}	2	3							
7 C.	Construcții	1	10							
8 C.1.	Predare - primire amplasament	1	1							
9 C.2.	Organizare de șantier	1	1							
10 C.3.	Instalare echipamente principale	2	10							
11 C.3.1.	Instalarea sistemului de montaj	2	4							
12 C.3.2.	Instalarea panourilor PV	3	10							
13 C.3.3.	Instalarea invertoarelor	4	10							
14 C.3.4.	Instalarea tablourilor electrice, a posturilor de transformare	4	6							
15 C.4.	Calibrarea circuitelor primare	3	11							
16 C.4.1.	Instalarea și cablarea circuitelor de curent continuu(DC)	3	8							
17 C.4.2.	Conectarea sistemelor de curent continuu	4	8							
18 C.4.3.	Instalarea și cablarea circuitelor de curent alternativ(DC),	5	8							
19 C.4.4.	Instalarea și cablarea sistemelor de comunicații	5	8							
20 C.4.5.	Instalarea și cablarea sistemelor de iluminat și monitorizare	5	8							
21 C.4.6.	Conectarea sistemelor de curent alternativ	4	11							
22 C.4.7.	Conectarea sistemelor de comunicații, iluminat, monitorizare, etc...	4	12							
23 C.5.	Instalarea sistemului de protecție împotriva electrocutării indirecte (impamantare) și a sistemelor de protecție împotriva loviturilor de trăsnet	4	1							
24 C.5.1.	Conectarea sistemelor de montaj, a invertoarelor și a tablourilor electrice la sistemele de împamantare	4	10							
25 C.5.2.	Conectarea paratraznetelor la sistemele de împamantare	5	8							
26 D.	Testare și punerea în funcțiune	5	11							
27 D.1.	Testare și punerea în funcțiune pe partea de curent continuu (panouri PV) și curent alternativ {Invertoare, post de transformare, etc..}	5	11							
28 1.E	Instalarea sistemelor fotovoltaice și a sistemelor de stocare pentru locuințele individuale	4	6							

Conform graficului prezentat mai sus proiectul de investiție se execută pe o perioadă de 6 luni.

6. Devizele investiției, cu detalierea pe structura devizului general conform legislației în vigoare (HG 907/2016)

Devizul General al investitiei se regaseste in cadrul Anexei nr. 5

C.ANEXE

Anexa Nr. 1 – Atestat ANRE.

Anexa Nr. 2 – Factura energie electrica.

Anexa Nr. 3 - Extras de carte funciara

Anexa Nr. 4 – Calcul productie – PV GIS-5.

Anexa Nr. 5 – Deviz General investitie

Anexa nr. 6 – Plan amplasament

Data:

Oct. 2026

Intocmit,
Ing. Lucian Cosac



Proiectant de specialitate

Gheorghita Popescu

Pg



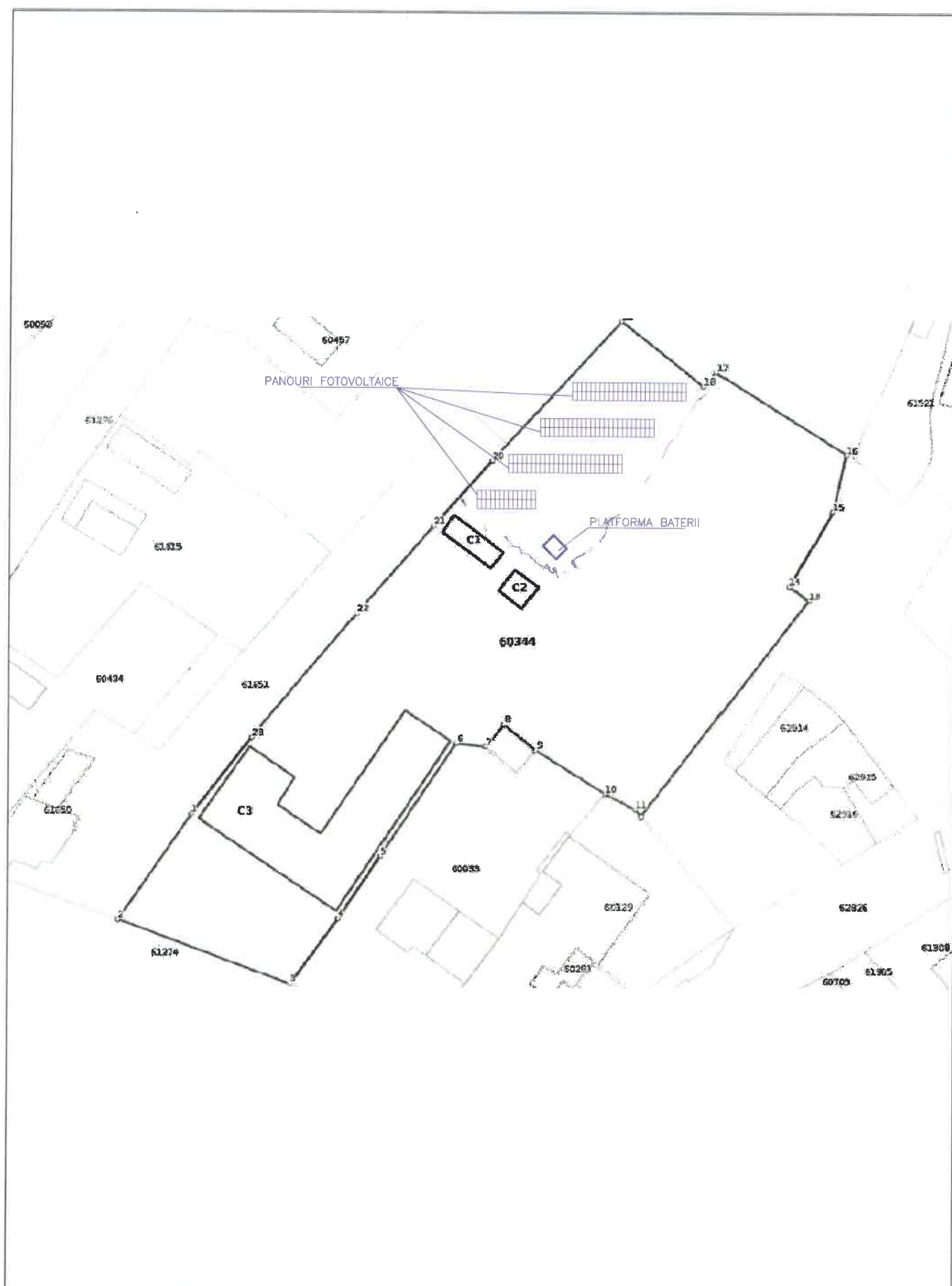
MINISTERUL
ENERGIEI

DIRECTIA EFICIENTA ENERGETICA 0306/19.03.2025

CLASA I

Autorizatia nr.

COSAC VASILE-LUCIAN
AUDITOR ELECTROENERGETIC



		NUME	SEMNAȚURA	CERINȚA			
VERIFICATOR							
		S.C. AROND ING. S.R.L. J40/4053/2001 Sos. Colentina nr. 53, bl. 59, ap.116, sect. 2, Bucuresti, Romania			Beneficiar : COMUNA GURA VĂII, JUDET BACĂU	PR. NR.	
		NUME	SEMNAȚURA	Scara: %	REALIZAREA UNEI CAPACITĂȚI DESTINATE STOCĂRII DE ENERGIE ELECTRICE ÎN COMUNA GURA VĂII JUD. BACĂU	Faza: S.F.	
SEF PROIECT	ing. Vasile Lucian Cosac						
PROIECTAT	ing. Vasile Lucian Cosac			Data: 10.2026		PLAN DE SITUAȚIE	Planșa nr. IE 01
DESENAT	ing. Vasile Lucian Cosac						



	NUME	SEMNATURA	CERINTA		
VERIFICATOR					
	S.C. AROND ING. S.R.L.			Beneficiar :	PR. NR.
	J40/4053/2001 Sos. Colentina nr. 53, bl. 59, ap.116, sect. 2, Bucuresti, Romania			COMUNA GURA VĂII, JUDEȚ BACĂU	
SEF PROIECT	ing. Vasile Lucian Cosac		Scara:	REALIZAREA UNEI CAPACITĂȚI DESTINATE STOCĂRII DE ENERGIE ELECTRICE ÎN COMUNA GURA VĂII JUD. BACĂU	Faza:
PROIECTAT	ing. Vasile Lucian Cosac		%		S.F.
DESENAT	ing. Vasile Lucian Cosac		Data:		Planșa nr.
			10.2026	PLAN DE INCADRARE ÎN ZONA	IZ 01

DEVIZ GENERAL TOTAL				
Privind cheltuielile necesare realizării obiectivului				
Inițiere capacități de producere a energiei electrice și stocare, pentru autoconsum din Sat GURA VAIL, Comuna GURA VAIL, județul Bacău				
Beneficiar: U.A.T. GURA VAIL				
Amplasament: Loc. GURA VAIL, Jud. BACĂU				
Elaborator: S.C. AROND ING SRL				
Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	VALOARE FĂRĂ TVA lei	TVA lei	VALOARE CU TVA lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1.				
Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului				
1.1	Obținerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări protecția mediului și aducerea la starea inițială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 1		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 2.				
Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului				
TOTAL CAPITOLUL 2		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 3.				
Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică				
3.1	Studii	3,000.00	630.00	3,630.00
3.2	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	1,000.00	210.00	1,210.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	25,000.00	5,250.00	30,250.00
3.5.1	Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
3.5.2	Studiu de fezabilitate	0.00	0.00	0.00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	25,000.00	5,250.00	30,250.00
3.5.4	Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	0.00	0.00	0.00
3.5.5	Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	0.00	0.00	0.00
3.5.6	Proiect tehnic și detalii de execuție	0.00	0.00	0.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	8,264.46	1,735.54	10,000.00
3.7	Consultanță	24,000.00	5,040.00	29,040.00
3.8	Asistență tehnică	11,000.00	2,310.00	13,310.00
3.8.1	Asistență tehnică din partea proiectantului	0.00	0.00	0.00
3.8.1.1	pe perioada de execuție a lucrărilor		0.00	0.00
3.8.1.2	pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții	0.00	0.00	0.00

3.8.2	Dirigenție de șantier	9,000.00	1,890.00	10,890.00
3.8.3	Coordonator în materie de securitate și sănătate - cf. H.G. 300/2006, cu modificările și completările ulterioare	2,000.00	420.00	2,420.00
TOTAL CAPITOLUL 3		72,264.46	13,440.00	77,440.00
CAPITOLUL 4.				
Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1	Construcții și instalații	0.00	0.00	0.00
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	77,382.32	16,250.29	93,632.61
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	655,866.24	137,731.91	793,598.15
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 4		733,248.56	153,982.20	887,230.76
CAPITOLUL 5.				
Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de șantier	0.00	0.00	0.00
5.1.1	Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	0.00	0.00	0.00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării șantierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	0.00	0.00	0.00
5.2.1	Comisioanele și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0.00	0.00	0.00
5.2.2	Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	0.00	0.00	0.00
5.2.3	Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	0.00	0.00	0.00
5.2.4	Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	0.00	0.00	0.00
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	2,000.00	420.00	2,420.00
TOTAL CAPITOLUL 5		2,000.00	420.00	2,420.00
CAPITOLUL 6				
Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice și teste	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 6		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 7				
Cheltuieli aferente marjei de buget și pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preț				

7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25% din (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 3.1 + 3.2 + 3.3 + 3.5 + 3.7 + 3.8 + 4 + 5.1.1)	0.00	0.00	0.00
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preț	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 7		0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL		807,513.02	167,842.20	967,090.76
Din care C+M (1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)		77,382.32	16,250.29	93,632.61

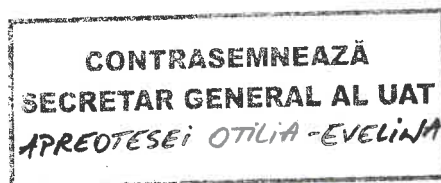
DATA OCT 2026

Aprobat,
U.A.T. GURA VAII

Întocmit,
S.C. AROND
ING SRL



[Signature]



[Signature]