ROMÂNIA
JUDEȚUL VÂLCEA
PRIMĂRIA ORAȘULUI BĂILE GOVORA
Stațiune cu tradiție balneară de peste 140 de ani
Băile Govora, str. Tudor Vladimirescu, nr. 95, 245200, județul Vâlcea, România
Tel: 0250 770 460 | C.U.I. 2541827
www.primaria-baile-govora.ro | primaria@primaria-baile-govora.ro
REDESCOPERĂ BĂILE GOVORA - OAZA TA DE LINIȘTE ȘI SĂNĂTATE!

Nr. 18836/19.11.2026.

PROIECT DE HOTĂRÂRE NR. 72

Privind aprobarea proiectului, a documentației tehnico-economice, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general, precum și a cheltuielilor legate de proiect, pentru obiectivul de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", în cadrul apelului de proiecte organizat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare (FM) – „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"

Consiliul Local al Orașului Băile Govora, județul Vâlcea, întrunit în ședința extraordinară din data de ……2026, la care participă un număr de .. consilieri din totalul de 11 consilieri în funcție ;

Văzând că prin hotărârea consiliului local nr.6 din 29.01.2025 a fost ales/aleasă ca președinte de ședință domnul/doamna…..,

Având în vedere:

- Referatul de aprobare al Primarului Orașului Băile Govora, înregistrat cu nr. 18337/19.11.2026;
- Raportul compartimentului de specialitate din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Orașului Băile Govora, înregistrat cu nr. 18338/19.11.2026;
- Avizul comisiilor de specialitate ale Consiliului Local al Orașului Băile Govora;
- Ordinul ministrului energiei nr. 1066/08.09.2026 pentru aprobarea Ghidului solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare, „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", Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei;
- Articolul 10 din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Uniunii și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului, cu modificările și completările ulterioare (Directiva ETS), privind instituirea mecanismului de finanțare gestionat prin Fondul pentru Modernizare;
- Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum

și pentru modificarea și completarea unor acte normative, aprobată prin Legea nr. 376/2023, cu modificările și completările ulterioare;

- Studiul de fezabilitate „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", elaborat de S.C. SERV & MANAGEMENT TELECOM S.R.L. (proiect nr. SMT 205/13.11.2026), împreună cu devizul general al obiectivului de investiții;

- Prevederile Hotărârii Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;

- Prevederile art. 44 și art. 45 din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;

- Prevederile art. 129 alin. (2) lit. b) și lit. d), alin. (4) lit. d) și alin. (7) lit. n) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

- Prevederile Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul prevederilor art. 139 alin. (3) lit. a) și ale art. 196 alin. (1) lit. a) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, cu un număr de.....voturi,

CONSILIUL LOCAL AL ORAȘULUI BĂILE GOVORA:

H o t ă r ă ș t e :

Art.1. Se aprobă proiectul cu titlul **„NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA",** în cadrul apelului de proiecte organizat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare – **„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", precum și necesitatea și oportunitatea depunerii acestuia.**

Art.2. Se aprobă documentația tehnico-economică – **Studiul de fezabilitate pentru obiectivul de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", elaborat în conformitate cu prevederile H.G. nr. 907/2016,** document care stă la baza tehnică a proiectului, conform Anexei nr. 1, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.3. Se aprobă **Devizul general al obiectivului de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA",** conform Anexei nr. 2, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.4. Se aprobă indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții **„NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA",** conform Anexei nr. 3, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.5. Se aprobă valoarea totală a proiectului **„NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE**

SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", în cuantum de 866,217.58 lei cu TVA (respectiv 716,152.01 lei fără TVA și 150,065.57 lei TVA), din care valoare eligibilă 698.999,10 lei cu TVA (577.685,20 lei fără TVA) și valoare neeligibilă 167,218.49 lei cu TVA (138,466.81 lei fără TVA).

Art.6. Se aprobă asigurarea cofinanțării proiectului, respectiv finanțarea din bugetul local a tuturor cheltuielilor neeligibile, în cuantum de 167,218.49 lei cu TVA, precum și a cheltuielilor conexe care asigură implementarea proiectului, astfel cum acestea vor rezulta din documentațiile tehnico-economice / contractul de lucrări, precum și a eventualelor cheltuieli suplimentare rezultate pe parcursul implementării, dacă este cazul.

Art.7. Se aprobă asigurarea și cuprinderea în bugetul local al Orașului Băile Govora a sumelor necesare implementării proiectului, pe toată durata de realizare a acestuia, în conformitate cu prevederile Legii nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare.

Art.8. Se desemnează domnul Mihai MATEESCU, Primar al Orașului Băile Govora, în calitate de reprezentant legal al Orașului Băile Govora și de responsabil pentru implementarea proiectului, în relația cu Ministerul Energiei – Fondul pentru Modernizare, în vederea depunerii, contractării și derulării proiectului.

Art.9. Se mandatează Primarul Orașului Băile Govora, domnul Mihai MATEESCU, să semneze cererea de finanțare și documentele însoțitoare, contractul de finanțare, precum și toate actele care au legătură cu procesul de elaborare, depunere, contractare și implementare a proiectului.

Art.10. Se aprobă angajamentul Orașului Băile Govora de a suporta cheltuielile de mentenanță și de întreținere a investiției realizate prin proiect, pe o perioadă de minimum 5 ani de la data efectuării ultimei plăți în cadrul proiectului, precum și de a nu înstrăina, greva sau schimba destinația acesteia în perioada de durabilitate.

Art.11. Aducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se asigură de către Primarul Orașului Băile Govora, prin compartimentele de specialitate din cadrul aparatului de specialitate al primarului.

Art.12. Prezenta hotărâre se comunică, prin grija Secretarului General al Orașului Băile Govora:

- Instituției Prefectului – Județul Vâlcea;
- Primarului Orașului Băile Govora;
- Compartimentelor de specialitate din cadrul aparatului de specialitate al primarului;
- Se aduce la cunoștință publică prin afișare și prin publicare în Monitorul Oficial Local al Orașului Băile Govora, pe site-ul Primăriei orașului Băile Govora și anume www.primaria-baile-govora.ro

Inițiator
Primar
Mateescu Mihai

Secretar General Oraș
Avizează pentru legalitate
Jr.Butoeru Maria-Iuliana

Anexa nr. 1 la H.C.L. nr. ……. / …….2026

STUDIU DE FEZABILITATE

întocmit în conformitate cu H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice

PROIECT NR. SMT 205

NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA

Adresa: ORAȘUL BĂILE GOVORA, JUDEȚUL VÂLCEA

SMT 205/13.11.2026

Curs euro BCE: 1 EUR = 5,3494 RON din 13.11.2026

Beneficiar: ORAȘ BĂILE GOVORA

Sediu: Orașul Băile Govora, str. Tudor Vladimirescu nr. 95, județul Vâlcea

Proiectant general:

S.C. SERV & MANAGEMENT TELECOM S.R.L.

Str. Ilioara nr. 54C, Sector 3, Municipiul București

Tel: 0727.809.051 / 0731.030.912

E-mail: office@servconsult.ro

Sursa de finanțare: Fondul pentru modernizare – Ministerul Energiei – Apelul „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile pentru autoconsum, destinate entităților publice”

SERV & MANAGEMENT TELECOM SRL
ANRE 19613/2023 TIP E2; ANRE 19612/2023 TIP E1
RO41946112, J40/16125/2019
Str. ILIOARA, nr. 54, Sector 3, București
E-mail: office@servconsult.ro
Telefon: +40724001525

CUPRINS

1. INFORMAȚII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII
1.1. Denumirea obiectivului de investiții
1.2. Ordonator principal de credite/investitor
1.3. Ordonator de credite (secundar/terțiar)
1.4. Beneficiarul investiției
1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate
2. SITUAȚIA EXISTENTĂ ȘI NECESITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI/PROIECTULUI DE INVESTIȚII
2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate
2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare
2.3. Analiza situației existente și identificarea necesităților și a deficiențelor
2.4. Analiza cererii de bunuri și servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu și lung
2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției publice
3. IDENTIFICAREA, PROPUNEREA ȘI PREZENTAREA A MINIMUM DOUĂ SCENARII/OPȚIUNI TEHNICO-ECONOMICE
3.1. Particularități ale amplasamentului
3.2. Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, funcțional-arhitectural și tehnologic
3.3. Costurile estimative ale investiției
3.4. Studii de specialitate
3.5. Grafice orientative de realizare a investiției
4. ANALIZA FIECĂRUI SCENARIU/OPȚIUNI TEHNICO-ECONOMIC(E) PROPUS(E)
4.1. Prezentarea cadrului de analiză
4.2. Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice
4.3. Situația utilităților și analiza de consum
4.4. Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții
4.5. Analiza cererii de bunuri și servicii, care justifică dimensionarea obiectivului de investiții
4.6. Analiza financiară
4.7. Analiza economică
4.8. Analiza de senzitivitate
4.9. Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor
5. SCENARIUL/OPȚIUNEA TEHNICO-ECONOMIC(Ă) OPTIM(Ă), RECOMANDAT(Ă)
5.1. Comparația scenariilor/opțiunilor propuse
5.2. Selectarea și justificarea scenariului optim recomandat
5.3. Descrierea scenariului optim recomandat
5.4. Principalii indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții
5.5. Conformarea cu reglementările specifice funcțiunii preconizate
5.6. Nominalizarea surselor de finanțare a investiției publice
5.7. Analiza privind respectarea principiului DNSH

6. URBANISM, ACORDURI ȘI AVIZE CONFORME
7. IMPLEMENTAREA INVESTIȚIEI
8. CONCLUZII ȘI RECOMANDĂRI
ANEXE

SERV & MANAGEMENT TELECOM SRL
ANRE 19613/2023 TIP E2; ANRE 19612/2023 TIP E1
RO41946112, J40/16125/2019
Str. ILIOARA, nr. 54, Sector 3, București
E-mail: office@servconsult.ro
Telefon: +40724001525

LISTA DE SEMNĂTURI:

Proiectant structurist
Ing. Bianca SARBU/DRAGAN .....

Proiectant specialitate instalaţii electrice
Ing. Daniel-George BOGDAN .....
(Inginer autorizat ANRE - atestat ANRE tip IIA,IIB cu numărul 202211820)

Şef proiect
Ing. dipl. Cristian-Virgil IORGA .....

Manager de proiect
Ing. Anita IHOS .....

Manger energetic
Ing. Melente Marian .....

Piese Desenate
Ing. Cosmin-Gabriel VARODI .....

SERV & MANAGEMENT TELECOM SRL
ANRE 19613/2023 TIP E2; ANRE 19612/2023 TIP E1
RO41946112, J40/16125/2019
Str. ILIOARA, nr. 54, Sector 3, București
E-mail: office@servconsult.ro
Telefon: +40724001525

PIESE SCRISE

1. INFORMAȚII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII

1.1. DENUMIREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

„Noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară cu capacități de stocare integrate pentru autoconsum Oraș Băile Govora, județ Vâlcea”

1.2. ORDONATOR PRINCIPAL DE CREDITE/INVESTITOR

Unitatea Administrativ-Teritorială Orașul Băile Govora, județul Vâlcea, în calitate de ordonator principal de credite și de investitor, reprezentată prin primar, Mateescu Mihai.

Sediul: Primăria Orașului Băile Govora, str. Tudor Vladimirescu nr. 95, orașul Băile Govora, județul Vâlcea.

1.3. ORDONATOR DE CREDITE (SECUNDAR/TERȚIAR)

Nu este cazul.

1.4. BENEFICIARUL INVESTIȚIEI

Beneficiarul investiției este Unitatea Administrativ-Teritorială Orașul Băile Govora, județul Vâlcea, proprietar al imobilelor pe care se amplasează instalațiile fotovoltaice și titular al tuturor locurilor de consum care fac obiectul autoconsumului.

Element de identificare	Conținut
Denumire	U.A.T. Orașul Băile Govora, județul Vâlcea
Cod de identificare fiscală	2541827
Sediu	Orașul Băile Govora, str. Tudor Vladimirescu nr. 95, județul Vâlcea
Regiunea de dezvoltare	Sud-Vest Oltenia
Reprezentant legal	Mihai Mateescu, primar, mandat validat prin Încheierea civilă nr. 7535 din 27.09.2024 a Judecătoriei Râmnicu Vâlcea, dosar nr. 11805/288/2024
Calitatea în proiect	Solicitant individual – entitate publică, conform secțiunii de eligibilitate din ghidul solicitantului

Tabelul 1.1 – Date de identificare ale beneficiarului investiției

1.5. ELABORATORUL STUDIULUI DE FEZABILITATE

S.C. SERV & MANAGEMENT TELECOM S.R.L., București, str. Ilioara nr. 54C, sector 3, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu nr. J40/16125/2019, cod de identificare fiscală RO41946112. Prezenta documentație constituie proiectul nr. SMT 205.

Societatea deține atestatele A.N.R.E. nr. 19613/2023 tip E2 și nr. 19612/2023 tip E1, iar echipa de elaborare cuprinde proiectant de instalații electrice autorizat A.N.R.E. și auditor energetic autorizat clasa I electroenergetic. Dovezile de autorizare se anexează cererii de finanțare, la secțiunea „Alte documente justificative”.

Auditul electroenergetic care fundamentează consumul anual de referință, dimensionarea instalației fotovoltaice și a sistemului de stocare a fost realizat de ing. Melente Marian, auditor energetic autorizat, autorizația nr. 0174 din 24.10.2023, și electrician autorizat A.N.R.E., adeverința nr. 202213512 din 26.11.2022, gradul și tipul IIIA, IIIB, care a participat la elaborarea prezentului studiu. Concluziile auditului sunt integrate în capitolele 2 și 3 ale studiului de fezabilitate, astfel încât nu se întocmește un raport de audit separat.

Studiul de fezabilitate a fost elaborat în conformitate cu H.G. nr. 907/2016, cu condițiile tehnice și de eligibilitate din O.M.E. nr. 1066/2026 și din ghidul solicitantului aferent apelului, precum și cu reglementările tehnice în vigoare privind instalațiile de producere a energiei electrice din surse regenerabile și sistemele de stocare

2. SITUAȚIA EXISTENTĂ ȘI NECESITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI/PROIECTULUI DE INVESTIȚII

2.1. CONCLUZIILE STUDIULUI DE PREFEZABILITATE

Pentru obiectivul de investiții nu a fost elaborat un studiu de prefezabilitate.

2.2. PREZENTAREA CONTEXTULUI: POLITICI, STRATEGII, LEGISLAȚIE, ACORDURI RELEVANTE, STRUCTURI INSTITUȚIONALE ȘI FINANCIARE

Investiția se încadrează în cadrul de politici privind tranziția energetică asumat la nivel european și național. La nivel european, Regulamentul (UE) 2018/1999 privind guvernanța uniunii energetice, Directiva (UE) 2018/2001 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, cu modificările ulterioare, și pachetul legislativ „Fit for 55" stabilesc obiectivele de creștere a ponderii surselor regenerabile și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră. Fondul pentru modernizare, instituit prin articolul 10d din Directiva 2003/87/CE, finanțează investițiile în modernizarea sistemelor energetice din statele membre beneficiare, între care și România.

La nivel național, cadrul este dat de Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice, de Strategia energetică a României și de Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare. Condițiile specifice de finanțare sunt stabilite prin Ordinul ministrului energiei nr. 1066/2026 pentru aprobarea ghidului solicitantului aferent apelului de proiecte „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile pentru autoconsum, destinate entităților publice".

Din punct de vedere tehnic și al racordării, proiectul se supune reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, în special normelor tehnice privind racordarea la rețelele electrice de interes public și condițiilor tehnice de racordare a unităților de producere cu sisteme de stocare. Elaborarea documentației tehnico-economice respectă H.G. nr. 907/2016, iar realizarea lucrărilor se supune Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții și Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicate, cu modificările ulterioare.

Instituțional, beneficiarul este unitatea administrativ-teritorială, autoritatea de management este Ministerul Energiei, iar operatorul de distribuție concesionar al rețelei din zonă, Distribuție Energie Oltenia S.A., emite avizele tehnice de racordare și certificatele de racordare. În perioada de referință energia electrică a fost furnizată de Premier Energy Furnizare S.A., până la 17.06.2026, iar de la 18.06.2026 furnizorul beneficiarului este PPC Energie S.A.

2.3. ANALIZA SITUAȚIEI EXISTENTE ȘI IDENTIFICAREA NECESITĂȚILOR ȘI A DEFICIENȚELOR

2.3.1. Prezentarea generală a Orașului Băile Govora

Orașul Băile Govora este situat în județul Vâlcea, în regiunea de dezvoltare Sud-Vest Oltenia, la circa 20 km sud-vest de municipiul Râmnicu Vâlcea, la vest de râul Olt. Orașul este stațiune balneoclimaterică și administrează, pe lângă localitatea de reședință, satele Curăturile, Gătejești și Prajila. Coordonatele geografice ale centrului administrativ sunt aproximativ 45,080° latitudine nordică și 24,180° longitudine estică.

Potrivit rezultatelor Recensământului Populației și Locuințelor din anul 2021, orașul avea 2.158 de locuitori, față de 2.353 de locuitori înregistrați la recensământul din 2011.

Relieful este colinar, specific zonei subcarpatice getice, stațiunea fiind așezată într-o vale înconjurată de dealuri împădurite, la altitudinea de circa 300 m. Structura intravilanului, rețeaua de drumuri și dotările edilitare ale orașului sunt cele stabilite prin planul urbanistic general și prin strategia de dezvoltare locală.

Serviciile publice administrate de unitatea administrativ-teritorială și alimentate cu energie electrică sunt sediul primăriei, obiectivele culturale și balneare — muzeul balnear, așezământul cultural, scena festivalului „Florile Govorei", baza de tratament și vestiarele —, fântâna arteziană și sera de flori, Liceul Tehnologic și sistemul de iluminat public, organizat pe nouă puncte de alimentare distribuite în stațiune și în satele componente.

2.3.2. Situația existentă a alimentării cu energie electrică a obiectivelor publice

Alimentarea cu energie electrică a obiectivelor publice se face din rețeaua de distribuție de joasă tensiune, prin contracte de furnizare încheiate de Orașul Băile Govora și, pentru Liceul Tehnologic, de unitatea de învățământ. Locurile de consum care fac obiectul proiectului nu dispun de sisteme de stocare a energiei electrice.

Analiza consumului s-a realizat pe baza facturilor puse la dispoziție de beneficiar pentru douăsprezece luni consecutive, septembrie 2025 – august 2026, emise de Premier Energy Furnizare S.A. și, de la 18.06.2026, de PPC Energie S.A., pe Orașul Băile Govora, cod de identificare fiscală 2541827, și pe Liceul Tehnologic Băile Govora, cod de identificare fiscală 2574077, agregate pe codul de loc de consum (POD), întrucât în anul 2025 furnizorul a atribuit coduri NLC noi pentru o parte din locurile de consum. Luna de facturare este luna în care se încheie perioada de facturare a locului de consum, iar regularizările au fost păstrate, cu semn negativ, în luna facturii care le conține.

În perioada de referință au fost identificate 19 locuri de consum cu energie facturată, cu un consum net total de 154.465 kWh. Repartiția pe locuri de consum este următoarea:

SERV & MANAGEMENT TELECOM SRL
ANRE 19613/2023 TIP E2; ANRE 19612/2023 TIP E1
RO41946112, J40/16125/2019
Str. ILIOARA, nr. 54, Sector 3, București
E-mail: office@servconsult.ro
Telefon: +40724001525

Nr.	Denumire loc de consum	Cod NLC	Adresă	Consum net (kWh/an)	Pondere	Centrala
1	SEDIU PRIMARIE	0052032488	str. T. VLADIMIRESCU, nr. 73-81	45.945	29,74%	PV-01
2	IL.PUBLIC PTCZ CAZARE	0052015306	str. T. VLADIMIRESCU, nr. 168	18.707	12,11%	PV-02
3	IL PUBLIC PARC	0052057773	str. T. VLADIMIRESCU	18.228	11,80%	PV-01
4	LICEUL TEHNOLOGIC	0052058033 / 0052058034 / 0052058035	str. NUFERILOR, nr. 72	11.886	7,69%	PV-02
5	IL PB PTA Gitejesti	0051587350	str. GATEJESTI	9.586	6,21%	–
6	IL.PUBLIC PTAB 608 GOVORA BAI	0052015305	str. NUFERILOR	8.883	5,75%	PV-02
7	IL.PUBL. PTA CURATURI	0052057772	str. CURATURI	8.351	5,41%	PV-02
8	Fantana arteziana	0052057767	str. T. VLADIMIRESCU	8.158	5,28%	–
9	IL PB PTAB MFA(SANATORIU COPII)	0052057771	str. T. VLADIMIRESCU, nr. 168	8.113	5,25%	PV-02
10	IL PUBLIC PTCZ BL 1 GOVORA	0051638776	str. T. VLADIMIRESCU	5.945	3,85%	PV-02
11	ILUMINAT PUBLIC PTA SAT VACANTA	0052057774	str. T. VLADIMIRESCU, nr. 73-81	3.794	2,46%	PV-02
12	BAZA CHIMETO TERAPIE	0051642207	str. PARCUL BAILOR, nr. 3A	2.567	1,66%	–
13	MUZEU BALNEAR	0052057768	str. SFATULUI, nr. 14	1.010	0,65%	–
14	REABILITARE ASEZAMANT CULTURAL	0051981621	str. PARCUL BAILOR, nr. 3	917	0,59%	–
15	FESTIVALUL FLORILE GOVOEI	0052097496	str. T. VLADIMIRESCU, nr. 164A	883	0,57%	–
16	VESTIARE	0052057780	str. T. VLADIMIRESCU, nr. 161	741	0,48%	–

Nr.	Denumire loc de consum	Cod NLC	Adresă	Consum net (kWh/an)	Pondere	Centrala
17	FESTIVITATI FLORILE GOVOREI SCENA	0052057769	str. T. VLADIMIRESCU, nr. 172	391	0,25%	–
18	SERA DE FLORI BAILE GOVORA	0052057764	str. ZORILEANU	222	0,14%	–
19	IL PB PIATA NOUA alin VILA 20	0052057765	str. PIETII	138	0,09%	PV-01
	TOTAL GENERAL			**154.465**	**100,00%**	

Tabelul 2.1 – Locurile de consum ale Oraşului Băile Govora şi consumul net în perioada septembrie 2025 – august 2026

Douăsprezece coduri de loc de consum aflate în evidența furnizorului nu au înregistrat consum facturat în niciuna dintre cele douăsprezece luni analizate și au fost excluse din analiză: Pompa cu joc de apă Băile Govora (0050210569 și 0052057763), Sediu Primărie – cod vechi (0050212194), IL.PUB.PCZ Palace (0050211079), IL Public PTCZ Vila Nusa (0051638459), IL Public PTCZ Vila 20 (0051638775), IL Public PTCZ Bl 2 Govora (0051638777), două stații de reîncărcare (0052355110, 0052355114) și trei stații de încărcare electrică (0052357036, 0052357114, 0052357119).

Repartiția lunară a consumului este prezentată în tabelul următor:

Luna de facturare	Consum net (kWh)	Pondere
Septembrie 2025	6.582	4,3%
Octombrie 2025	14.141	9,2%
Noiembrie 2025	23.019	14,9%
Decembrie 2025	17.959	11,6%
Ianuarie 2026	21.796	14,1%
Februarie 2026	16.513	10,7%
Martie 2026	11.743	7,6%
Aprilie 2026	12.088	7,8%
Mai 2026	4.347	2,8%
Iunie 2026	11.149	7,2%
Iulie 2026	7.439	4,8%
August 2026	7.689	5,0%
TOTAL	**154.465**	**100,0%**

Tabelul 2.2 – Repartiția lunară a consumului de energie electrică

Conturul de bilanț cuprinde 8 clădiri și obiective publice, inclusiv Liceul Tehnologic, 9 puncte de alimentare ale iluminatului public și 2 alte locuri de consum — fântâna arteziană și sera de flori. Structura consumului este dominată de iluminatul public, care însumează 81.745 kWh pe an, respectiv 52,9% din consumul total.

Clădirile și obiectivele publice însumează 64.340 kWh pe an, respectiv 41,7%, iar celelalte consumuri 8.380 kWh pe an, respectiv 5,4%.

Consumul lunar maxim s-a înregistrat în noiembrie 2025, cu 23.019 kWh, iar cel minim în mai 2026, cu 4.347 kWh, valoare influențată de regularizările negative după indexuri estimate facturate în acea lună. Variația sezonieră reflectă ponderea mare a iluminatului public, al cărui consum crește în lunile cu durată redusă a zilei, și consumul de încălzire al sediului primăriei. Lunile cu consum zero la unele locuri de consum corespund facturării cumulate în luna următoare, după citirea indexului.

Centralizatorul detaliat al consumurilor, cu defalcarea pe fiecare factură și pe fiecare lună, constituie anexă la prezentul studiu de fezabilitate.

2.3.3. Necesități și deficiențe identificate

Din analiza situației existente rezultă următoarele necesități și deficiențe:

- **dependența de rețeaua de distribuție – consumul obiectivelor publice este acoperit din rețea, prin achiziție de la furnizor, iar bugetul local rămâne expus evoluției prețului energiei electrice**
- **ponderea ridicată a iluminatului public** – iluminatul public reprezintă 52,9% din consumul existent și este, prin natura lui, un consum nocturn, de circa 224 kWh pe zi în medie anuală, pe care producția fotovoltaică nu îl poate acoperi direct; fără capacități de stocare, energia produsă ziua nu poate fi folosită pentru acest consum
- **dispersia teritorială a locurilor de consum** – cele 19 locuri de consum sunt distribuite în stațiune și în satele componente, pe 9 puncte de alimentare ale iluminatului public și 10 clădiri, incinte și alte locuri de consum, ceea ce impune o soluție cu instalații amplasate în apropierea consumurilor celor mai mari
- **lipsa unui sistem de monitorizare a consumului** – consumul este cunoscut numai la nivel de factură lunară, fără înregistrare a curbei de sarcină, ceea ce limitează posibilitățile de optimizare a funcționării și de verificare a economiilor realizate
- **costul energiei achiziționate** – costul anual al energiei electrice achiziționate grevează bugetul local, iar orașul nu dispune de mijloace proprii de reducere a acestuia în afara producerii locale a energiei

Prețul mediu al energiei electrice achiziționate, folosit în analiza financiară, este de 1,5347 lei/kWh cu T.V.A., respectiv 1,2684 lei/kWh fără T.V.A. Valoarea este media ponderată rezultată din facturile perioadei de referință, calculată pe 175 din cele 184 de facturi, pentru 143.718 kWh și 182.290,15 lei fără T.V.A., fără dobânzile penalizatoare facturate; cele nouă facturi neincluse, cu 10.747 kWh în total — opt ale Liceului Tehnologic și una a orașului —, nu au putut fi preluate din fișierele de facturi.

Investiția propusă răspunde acestor necesități prin instalarea de instalații fotovoltaice cu sisteme de stocare integrate, amplasate în imediata apropiere a locurilor de consum, astfel încât energia produsă să fie consumată local, iar surplusul din orele de producție să fie reținut în acumulatori și livrat în intervalele fără producție, în special pentru alimentarea iluminatului public.

Dimensionarea consumului, a capacității de producere și a capacității de stocare este fundamentată prin auditul electroenergetic realizat de ing. Melente Marian, auditor energetic autorizat, autorizația nr. 0174 din

24.10.2023, și electrician autorizat A.N.R.E., adeverința nr. 202213512 din 26.11.2022, gradul și tipul IIIA, IIIB, ale cărui concluzii sunt integrate în prezentul studiu.

2.4. ANALIZA CERERII DE BUNURI ȘI SERVICII, INCLUSIV PROGNOZE PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG PRIVIND EVOLUȚIA CERERII

Cererea căreia îi răspunde investiția este consumul propriu de energie electrică al Orașului Băile Govora, pentru serviciile publice pe care le administrează. Spre deosebire de o investiție comercială, cererea nu este influențată de piață, ci de nivelul de activitate al obiectivelor publice și de extinderea serviciilor prestate către populație și către turiștii stațiunii.

Consumul anual de referință a fost stabilit prin auditul electroenergetic integrat în prezentul studiu, pe baza consumului existent facturat în ultimele douăsprezece luni.

2.4.1. Consumatorii electrici noi

La stabilirea consumului de referință nu se iau în calcul consumatori electrici noi. Proiectul nu include pompe de căldură, stații de reîncărcare pentru vehicule electrice sau alți consumatori a căror intrare în funcțiune să majoreze consumul, astfel încât consumul anual de referință este egal cu consumul existent facturat.

2.4.2. Consumul anual de referință

Componentă	kWh/an	Sursa
Consum existent facturat – 19 locuri de consum, septembrie 2025 – august 2026	154.465,00	tabelul 2.1
Consumatori electrici noi	0,00	nu este cazul
C_an – CONSUM ANUAL DE REFERINȚĂ (AC.1)	**154.465,00**	**auditul electroenergetic**

Tabelul 2.3 – Stabilirea consumului anual de referință C_an

Consumul anual de referință de 154.465,00 kWh reprezintă integral consum existent facturat, fără consum previzionat.

Repartiția lunară a consumului de referință, pe componente, este următoarea:

Luna	Consum existent facturat (kWh)	C_an (kWh)
Septembrie 2025	6.582	6.582
Octombrie 2025	14.141	14.141
Noiembrie 2025	23.019	23.019
Decembrie 2025	17.959	17.959
Ianuarie 2026	21.796	21.796
Februarie 2026	16.513	16.513
Martie 2026	11.743	11.743
Aprilie 2026	12.088	12.088
Mai 2026	4.347	4.347

Luna	Consum existent facturat (kWh)	C_an (kWh)
Iunie 2026	11.149	11.149
Iulie 2026	7.439	7.439
August 2026	7.689	7.689
TOTAL	**154.465**	**154.465,00**

Tabelul 2.4 – Repartiția lunară a consumului anual de referință

Pe termen mediu și lung, cererea se menține cel puțin la nivelul stabilit. Nu se prevede reducerea activității obiectivelor publice, iar dezvoltarea stațiunii și a serviciilor publice pe care le administrează orașul tinde să mărească, nu să reducă, consumul. Prin urmare, dimensionarea investiției pe baza consumului de referință este acoperitoare pe întreaga perioadă de durabilitate.

2.5. OBIECTIVE PRECONIZATE A FI ATINSE PRIN REALIZAREA INVESTIȚIEI PUBLICE

Obiectivul general al investiției este reducerea dependenței Orașului Băile Govora de energia electrică achiziționată din rețea, prin producerea locală a energiei din surse regenerabile și prin stocarea acesteia pentru utilizare în intervalele fără producție.

Obiectivele specifice sunt:

- instalarea unei capacități noi de producere a energiei electrice din conversie fotovoltaică, destinată exclusiv autoconsumului obiectivelor publice ale orașului;
- instalarea unei capacități noi de stocare a energiei electrice, dimensionată astfel încât energia produsă în orele de insolație să poată fi utilizată în intervalele de consum nocturn, cu precădere pentru iluminatul public;
- reducerea costurilor bugetului local cu achiziția de energie electrică, pe întreaga durată de viață a instalațiilor;
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră asociate consumului de energie electrică al orașului;
- creșterea rezilienței alimentării cu energie electrică a obiectivelor publice, prin existența unei surse locale și a rezervei de energie din acumulatori;
- monitorizarea consumului și a producției, pentru fundamentarea măsurilor viitoare de eficiență energetică.

Realizarea acestor obiective se măsoară prin indicatorii obligatorii la nivel de proiect, prezentați sintetic mai jos și detaliați la subcapitolele 3.2.3.1 și 5.4:

ID	Indicator obligatoriu la nivel de proiect	Valoare	U.M.
I.1	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile	0,120	MW
I.2	Reducerea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră	76,82	t CO_2 echiv./an
I.3	Producția medie anuală de energie din surse regenerabile	130,53	MWh/an
I.4	Producția totală pe durata de referință de 20 de ani	2.610,58	MWh
I.5	Factorul de capacitate	12,42	%

ID	Indicator obligatoriu la nivel de proiect	Valoare	U.M.
I.6	Capacitate nou instalată de stocare	0,24	MWh
I.7	Capacitate nou instalată pentru pompe de căldură	0 – nu este cazul	kW termic

Tabelul 2.5 – Indicatorii obligatorii la nivel de proiect

Valorile sunt cele stabilite prin auditul electroenergetic, pe baza simulărilor PVGIS 5.3 prezentate la subcapitolul 3.2.3.2. Întrucât proiectul nu include pompe de căldură, indicatorul I.7 este nul, iar plafonul unitar aplicabil ajutorului public este de 900.000 euro pe MW fără taxa pe valoarea adăugată.

SERV & MANAGEMENT TELECOM SRL
ANRE 19613/2023 TIP E2; ANRE 19612/2023 TIP E1
RO41946112, J40/16125/2019
Str. ILIOARA, nr. 54, Sector 3, București
E-mail: office@servconsult.ro
Telefon: +40724001525

3. IDENTIFICAREA, PROPUNEREA ȘI PREZENTAREA A MINIMUM DOUĂ SCENARII/OPȚIUNI TEHNICO-ECONOMICE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

3.1. PARTICULARITĂȚI ALE AMPLASAMENTULUI

a) Descrierea amplasamentului

Investiția se realizează pe teritoriul administrativ al Orașului Băile Govora, județul Vâlcea, pe două amplasamente distincte, alese astfel încât fiecare instalație fotovoltaică să fie situată în imediata apropiere a locurilor de consum pe care le deservește: piața orașului, în vecinătatea sediului primăriei, și Liceul Tehnologic, pe imobilul pe care se află și locul de consum al liceului, str. Nuferilor.

Soluția de montaj a fost stabilită pe baza verificărilor pe teren: ambele instalații, de câte 60 kW, se montează pe acoperișurile clădirilor, însumând 120 kW. Pentru amplasamentul pieței, montajul se realizează pe acoperișul copertinelor C1–C3 (CF 36934); nu sunt prevăzute instalații montate la sol.

Amplasamentele propuse, cu coordonatele geografice, regimul de montaj și parametrii de orientare, sunt următoarele:

Indice	Instalație	Latitudine	Longitudine	P_PV (kW)	Montaj	Înclinare (°)	Azimut (° N)	Carte funciară
PV-01	Piața orașului	45,078560	24,184273	60	acoperiș copertine C1–C3 (CF 36934)	10	207	CF 36934
PV-02	Liceul Tehnologic	45,075939	24,189589	60	acoperiș C1–C4 (CF 36509)	30	247 / 130 / 158	CF 36509
	TOTAL			**120**				

Tabelul 3.1 – Amplasamentele instalațiilor fotovoltaice propuse

Instalația PV-01 se racordează în tabloul general al clădirii primăriei, la locul de consum NLC 0052032488 (POD 594010700000026130713945 44), pe imobilul înscris în CF 35888. Noua capacitate de producere și stocare funcționează independent și este prevăzută cu contorizare și monitorizare dedicată, complet separată de instalația fotovoltaică existentă pe imobilul CF 35888.

Instalația PV-02 se racordează în tabloul general al Liceului Tehnologic, la locul de consum NLC 0052058035 (POD 594010700001869613714982 08), aflat pe același imobil, CF 36509.

Extrasul de carte funciară al imobilului Liceului Tehnologic, CF 36509, atestă proprietatea Orașului Băile Govora, cota 1/1, fără sarcini înscrise în partea a III-a. Extrasul de carte funciară al imobilului pieței, CF 36934, Loc. Prăjila, Str. Pieții nr. 22, cu suprafața de 1.914 m², atestă proprietatea Orașului Băile Govora, domeniul public, fără sarcini înscrise.

Extrasul de carte funciară al imobilului sediului primăriei, CF 35888, Loc. Prăjila, Str. Tudor Vladimirescu nr. 95, cu suprafața terenului de 1.541 m² și construcția C1 – sediu primărie, D+P+1E, atestă proprietatea Orașului Băile Govora, domeniul public, cota 1/1, fără sarcini înscrise în partea a III-a. Pe acest imobil se realizează racordul instalației PV-01 în tabloul general al clădirii și contorizarea dedicată a acesteia.

Sistemele de stocare și echipamentele de conversie și de protecție se amplasează în dulapuri de exterior sau în spații tehnice dedicate, în incinta fiecărui amplasament, cu acces restricționat.

Pentru fiecare imobil se anexează extrasul de carte funciară pentru informare, emis cu cel mult 30 de zile înainte de depunerea cererii de finanțare, și documentația cadastrală.

Situația cadastrală a imobilelor, preluată din extrasele de carte funciară pentru informare emise de Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Vâlcea – Biroul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Râmnicu Vâlcea, este următoarea:

Indice	Instalație	Carte funciară	Nr. cadastral	Adresa din extras	Teren (m²)	Construcții	Sarcini
PV-01	Piața orașului	CF 36934	36934	Loc. Prăjila, Str. Pieții nr. 22	1.914	C1 – 117,1 mp; C2 – 116,5 mp; C3 – 97,9 mp (copertine mese); C4 – 5,4 mp (WC)	NU SUNT
PV-02	Liceul Tehnologic	36509	36509	Loc. Băile Govora, Str. Nuferilor nr. 46 (actual nr. 72)	7.700	6 corpuri; C1–C3 liceu, C4 sală de sport	NU SUNT
PV-01 (racord)	Sediu primărie	CF 35888	35888	Loc. Prăjila, Str. Tudor Vladimirescu nr. 95	1.541	C1 – sediu primărie, D+P+1E; 459 mp la sol, 1.121 mp desfășurată	NU SUNT

Tabelul 3.2 – Situația cadastrală a imobilelor, conform extraselor de carte funciară

Imobilul CF 36509 (PV-02) este în proprietatea Orașului Băile Govora, cota 1/1, iar partea a III-a a cărții funciare este fără înscrieri, imobilul fiind liber de sarcini. Imobilul CF 36934 (PV-01) este în proprietatea Orașului Băile Govora, în domeniul public, fără sarcini înscrise. Imobilul CF 35888 (sediul primăriei, pe care se realizează racordul instalației PV-01) este în proprietatea Orașului Băile Govora, domeniul public, cota 1/1, iar partea a III-a a cărții funciare este fără înscrieri.

Instalația PV-02 se amplasează pe acoperișurile Liceului Tehnologic, construcțiile C1, C2 și C3, și pe acoperișul sălii de sport, construcția C4, ale imobilului CF 36509, clădiri nereabilitate termic, încălzite cu centrală termică pe gaze naturale. Instalația PV-01 se amplasează la piața orașului, pe acoperișul copertinelor C1–C3 ale imobilului CF 36934. Între locul de amplasare a cabinetului de la piață și locul de consum NLC

0052032488 (POD 594010700000026130713945 44), de pe imobilul înscris în CF 35888, se realizează un traseu de cablu.

Montajul instalațiilor pe clădirile existente nu modifică destinația imobilelor stabilită prin planul urbanistic general și nu schimbă funcțiunea construcțiilor.

b) Relații cu zone învecinate, accesuri existente și/sau căi de acces posibile

Ambele amplasamente sunt situate în intravilanul orașului, în incinte aflate în proprietatea sau în administrarea unității administrativ-teritoriale, cu acces direct din drumurile publice existente. Nu sunt necesare lucrări de realizare a unor căi de acces noi, iar accesul pentru execuție și pentru mentenanță se asigură pe drumurile și aleile existente.

Instalațiile amplasate pe clădiri nu modifică relația cu vecinătățile și nu ocupă terenuri din afara perimetrelor aflate în administrarea orașului.

c) Orientări propuse față de punctele cardinale și față de punctele de interes naturale sau construite

Înclinarea și orientarea au fost stabilite pe fiecare amplasament în parte. Azimuturile din prezentul studiu sunt măsurate de la Nord, în sens orar: 0° Nord, 90° Est, 180° Sud, 270° Vest.

Pentru ambele instalații s-au adoptat înclinarea și orientarea reale ale acoperișurilor: la piață, 10°, cu azimut 207° (sud-sud-vest), pe acoperișul copertinelor C1–C3; la liceu, 30°, pe trei orientări.

Instalația PV-02 are câmpul fotovoltaic împărțit pe trei planuri ale acoperișurilor liceului, la înclinarea de 30°: 35 kWp (70 module) orientați spre vest-sud-vest, azimut 247°; 13,5 kWp (27 module) spre sud-est, azimut 130°; 11,5 kWp (23 module) spre sud-sud-est, azimut 158°. Instalația PV-01 are un singur plan, pe acoperișul copertinelor pieței.

d) Existența unor servituți, dreptul de trecere

Nu este cazul pentru imobilul CF 36509, pe care nu sunt înscrise servituți de trecere și nici alte sarcini, partea a III-a a cărții funciare fiind fără înscrieri. Nu este cazul nici pentru imobilul pieței, CF 36934, liber de sarcini. Nu este cazul nici pentru imobilul sediului primăriei, CF 35888, liber de sarcini. Imobilele sunt libere de litigii și de contracte de închiriere, concesiune sau comodat care ar împiedica realizarea investiției și menținerea ei pe perioada de durabilitate.

e) Reglementări urbanistice aplicabile zonei conform documentațiilor de urbanism aprobate

Reglementările urbanistice aplicabile rezultă din planul urbanistic general al Orașului Băile Govora și din regulamentul local de urbanism aferent, aprobate prin hotărâre a consiliului local. Ambele amplasamente sunt situate în intravilanul orașului, pe imobile aflate în proprietatea sau în administrarea unității administrativ-teritoriale, în zone funcționale de instituții și servicii publice.

Funcțiunea de producere a energiei electrice pentru consumul propriu al obiectivelor publice este compatibilă cu zonele funcționale în care se încadrează amplasamentele, instalațiile constituind dotări tehnico-edilitare aferente acestor obiective. Amplasarea lor pe acoperișurile clădirilor existente nu modifică indicatorii

urbanistici aprobați și nu necesită elaborarea unei documentații de urbanism de tip plan urbanistic zonal sau plan urbanistic de detaliu.

f) Existența de monumente istorice/de arhitectură sau situri arheologice pe amplasament sau în zona imediat învecinată

Pe amplasamentele propuse nu sunt înscrise monumente istorice, monumente de arhitectură sau situri arheologice. Extrasele de carte funciară CF 36509, CF 36934 și CF 35888 nu conțin notări privind regimul de monument istoric sau de zonă protejată.

g) Condiții geotehnice și seismice

Amplasamentele se află în zona colinară subcarpatică a județului Vâlcea, la sud-vest de municipiul Râmnicu Vâlcea, la altitudinea de circa 300 m. Ambele instalații se montează pe clădiri existente, fără fundații noi; nu este necesar studiu geotehnic.

Parametrii de proiectare pentru acțiunile din cutremur, zăpadă și vânt rezultă din hărțile de zonare ale reglementărilor tehnice în vigoare, pentru amplasamentul Orașului Băile Govora:

Parametru de proiectare	Valoare	Reglementare
Accelerația terenului pentru proiectare, a_g	0,20 g	P 100-1/2013, anexa A
Perioada de control (colț) a spectrului de răspuns, T_C	0,7 s	P 100-1/2013, anexa A
Clasa de importanță și de expunere la cutremur	III, γ_I,e = 1,0	P 100-1/2013, tabelul 4.2
Valoarea caracteristică a încărcării din zăpadă pe sol, s_0,k	2,0 kN/m²	CR 1-1-3/2012, anexa A
Valoarea de referință a presiunii dinamice a vântului, q_b	0,4 kPa	CR 1-1-4/2012, anexa A
Categoria de teren din punctul de vedere al rugozității	III	CR 1-1-4/2012, tabelul 2.1

Tabelul 3.3 – Parametrii de proiectare pentru acțiunile din cutremur, zăpadă și vânt

Valorile se aplică la verificarea structurilor de susținere montate pe acoperișurile clădirilor, conform CR 1-1-3, CR 1-1-4 și P 100-1.

Structurile de susținere ale modulelor se dimensionează conform SR EN 1990, SR EN 1991 și SR EN 1993, cu anexele naționale, pentru combinațiile de încărcări permanente, din zăpadă, din vânt și din acțiunea seismică.

h) Alocarea locurilor de consum pe instalații

Fiecare instalație deservește locurile de consum din imediata ei apropiere. Alocarea este următoarea:

Loc de consum / element al consumului	Cod NLC	kWh/an
PV-01 – Piața orașului (montaj pe acoperiș)		
SEDIU PRIMARIE	0052032488	45.945
IL PUBLIC PARC	0052057773	18.228
IL PB PIATA NOUA alin VILA 20	0052057765	138

Loc de consum / element al consumului	Cod NLC	kWh/an
Total PV-01		**64.311**
PV-02 – Liceul Tehnologic (montaj pe acoperiș)		
IL.PUBLIC PTCZ CAZARE	0052015306	18.707
LICEUL TEHNOLOGIC	0052058035 (gazdă) / 0052058033 / 0052058034	11.886
IL.PUBLIC PTAB 608 GOVORA BAI	0052015305	8.883
IL.PUBL. PTA CURATURI	0052057772	8.351
IL PB PTAB MFA(SANATORIU COPII)	0052057771	8.113
IL PUBLIC PTCZ BL 1 GOVORA	0051638776	5.945
ILUMINAT PUBLIC PTA SAT VACANTA	0052057774	3.794
Total PV-02		**65.679**
Locuri de consum care rămân fără producție proprie prin proiect		
IL PB PTA Gitejesti	0051587350	9.586
Fantana arteziana	0052057767	8.158
BAZA CHIMETO TERAPIE	0051642207	2.567
MUZEU BALNEAR	0052057768	1.010
REABILITARE ASEZAMANT CULTURAL	0051981621	917
FESTIVALUL FLORILE GOVOEI	0052097496	883
VESTIARE	0052057780	741
FESTIVITATI FLORILE GOVOREI SCENA	0052057769	391
SERA DE FLORI BAILE GOVORA	0052057764	222
Total nealocat		**24.475**

Tabelul 3.4 – Alocarea locurilor de consum pe instalațiile fotovoltaice propuse

Locurile de consum care nu au instalație proprie însumează 24.475 kWh pe an și rămân incluse în consumul anual de referință, întrucât autoconsumul se demonstrează la nivelul întregii unități administrativ-teritoriale, nu pe fiecare loc de consum în parte. Energia produsă de o instalație și neutilizată local se injectează în rețea la punctul de racordare, în limitele aprobate prin documentația de racordare, în vederea acoperirii consumului celorlalte locuri de consum declarate în proiect. Fiecare instalație are o putere de 60 kW, mult sub pragul de 400 kW pe loc de producție impus prin ghidul solicitantului.

3.2. DESCRIEREA DIN PUNCT DE VEDERE TEHNIC, CONSTRUCTIV, FUNCȚIONAL-ARHITECTURAL ȘI TEHNOLOGIC

3.2.1. Date tehnico-funcționale generale

a) Module fotovoltaice

Se prevăd module fotovoltaice monocristaline, cu putere nominală unitară de 500 Wp, celule de tip half-cut sau echivalent, randament al modulului de minimum 20%, coeficient de temperatură al puterii de cel mult

−0,30%/°C, clasă de protecție II, cadru din aluminiu anodizat și sticlă securizată. Modulele poartă marcaj CE și sunt certificate conform SR EN IEC 61215 și SR EN IEC 61730.

Garanția de produs este de minimum 12 ani, iar garanția de performanță asigură minimum 87% din puterea nominală după 25 de ani de funcționare. Numărul total de module prevăzut prin proiect este de 240 bucăți, câte 120 pe instalație, cu o putere însumată de 120,00 kWp, iar suprafața totală a modulelor este de 528 m².

b) Invertoare

Se prevăd invertoare trifazate, cu urmărirea punctului de putere maximă pe cel puțin două intrări independente, randament european de minimum 97%, protecție la insule de rețea, la supratensiuni și la curenți de defect, conforme cu SR EN 62109 și cu cerințele normei tehnice de racordare în vigoare. Invertoarele asigură reglajul puterii active și reactive și limitarea puterii injectate, conform cerințelor operatorului de distribuție.

Configurația de invertoare a fost stabilită pe fiecare instalație: câte un invertor hibrid trifazat de 60 kW. Puterea nominală totală a invertoarelor este de 120 kW în curent alternativ, iar puterea modulelor de 120 kWp (120 module × 500 Wp = 60 kWp pe instalație), cu un raport curent continuu / curent alternativ de 1,00 pe fiecare amplasament. Puterea instalată eligibilă rezultă ca minimul dintre puterea invertoarelor și puterea modulelor, respectiv P_PV = 120 kW.

Indice	Instalație	Configurația de invertoare	P_inv (kW)	P module (kWp)
PV-01	Piața orașului	1 × invertor hibrid trifazat 60 kW high-voltage	60	60
PV-02	Liceul Tehnologic	1 × invertor hibrid trifazat 60 kW high-voltage	60	60
	TOTAL		**120**	**120**

Tabelul 3.5 – Configurația de invertoare pe instalații

Ambele instalații au stocarea cuplată în curent continuu și folosesc invertoare hibride high-voltage, de câte 60 kW, care gestionează atât producția fotovoltaică, cât și acumulatorii.

c) Sistemul de stocare

Se prevăd sisteme de stocare cu acumulatori pe bază de fosfat de litiu-fier, câte unul pentru fiecare instalație fotovoltaică, realizate din baterii modulare amplasate în cabinet, cu capacitatea nominală de 120 kWh și puterea nominală de încărcare și descărcare de 60 kW, cu sistem de management al bateriei și unitate de control și protecție. Adâncimea de descărcare utilizabilă este de 95%, respectiv o energie utilizabilă de 114 kWh pe sistem, iar durata de viață este de minimum 6.000 de cicluri.

Echipamentele sunt certificate conform SR EN IEC 62619 și SR EN IEC 62933, poartă marcaj CE și sunt însoțite de documentația de siguranță cerută la punerea în funcțiune. Amplasarea se face în spații tehnice dedicate sau în dulapuri de exterior cu grad de protecție corespunzător, cu ventilație, detecție de incendiu și acces restricționat.

d) Sistemul de management al energiei

Fiecare instalație este echipată cu un sistem de management al energiei care comandă încărcarea și descărcarea acumulatorilor în funcție de producția instantanee, de consumul măsurat și de programul orar al consumatorilor deserviți, și care gestionează în timp real puterea schimbată cu rețeaua, în limitele tehnice aprobate la fiecare punct de racordare. Sistemul măsoară, separat pe fiecare instalație, energia produsă, energia încărcată și descărcată din acumulatori, energia consumată și energia schimbată cu rețeaua, cu înregistrarea datelor la intervale de cel mult 15 minute.

Datele sunt transmise către o platformă de monitorizare accesibilă beneficiarului, care permite raportarea producției și a autoconsumului, necesară pentru îndeplinirea obligațiilor de monitorizare ex-post din ghidul solicitantului.

e) Structuri de susținere

Pentru instalațiile montate pe clădiri se prevăd structuri de prindere din aluminiu și oțel inoxidabil, compatibile cu tipul de învelitoare, fixate în elementele structurale ale acoperișului, fără afectarea etanșeității.

Structurile se verifică la încărcările din greutate proprie, zăpadă, vânt și acțiune seismică.

f) Instalații electrice, protecții și legare la pământ

Instalațiile electrice de curent continuu și de curent alternativ se execută cu cabluri rezistente la radiație ultravioletă, în trasee protejate, cu secțiuni dimensionate la curentul maxim și la căderea de tensiune admisă. Se prevăd tablouri de curent continuu și de curent alternativ cu dispozitive de protecție la supracurent, descărcătoare la supratensiuni și separatoare cu vizualizarea poziției contactelor.

Fiecare amplasament este prevăzut cu priză de pământ și cu legarea la pământ a structurilor metalice și a maselor echipamentelor, conform I 7 și SR EN 62305. Protecția împotriva trăsnetului se analizează pe baza evaluării riscului pentru fiecare clădire.

Racordarea la rețeaua de distribuție se face în baza avizelor tehnice de racordare obținute de la operatorul de distribuție, cu respectarea condițiilor din certificatele de racordare. Pentru locurile de consum existente se solicită modificarea avizului în vederea funcționării ca loc de consum și de producere.

3.2.2. Descrierea scenariilor tehnico-economice

În conformitate cu H.G. nr. 907/2016, au fost identificate și analizate două scenarii tehnico-economice. Ambele asigură aceeași funcțiune — producerea și stocarea energiei electrice pentru autoconsumul obiectivelor publice ale orașului — și aceiași indicatori de capacitate; ele diferă prin arhitectura de cuplare a sistemului de stocare.

Scenariul 1 – stocare cuplată în curent continuu, cu invertoare hibride

Fiecare instalație este echipată cu invertor hibrid care integrează funcția de convertor fotovoltaic și pe cea de convertor de baterie. Câmpul fotovoltaic și acumulatorii se conectează pe partea de curent continuu a invertorului, iar transferul energiei de la module către acumulatori se face fără dublă conversie. Numărul de echipamente este redus, iar randamentul de ciclu este mai bun.

Scenariul 2 – stocare cuplată în curent alternativ, cu echipamente separate

Câmpul fotovoltaic este echipat cu invertor de rețea, iar sistemul de stocare cu convertor bidirecțional propriu, ambele conectate pe partea de curent alternativ. Arhitectura permite dimensionarea independentă a producției și a stocării și extinderea ulterioară a oricăreia dintre ele, cu prețul unui număr mai mare de echipamente și al unei pierderi suplimentare prin dublă conversie.

Comparația detaliată a celor două scenarii, din punct de vedere tehnic, economic și al sustenabilității, este prezentată la subcapitolul 5.1.

3.2.3. Date tehnice ale investiției

3.2.3.1. Date de dimensionare pentru autoconsum și stocare (indicatorii AC.1 – AC.5)

Autoconsumul se demonstrează prin indicatorii AC.1 – AC.5 definiți în ghidul solicitantului. Valorile sunt cele stabilite prin auditul electroenergetic integrat în prezentul studiu.

Indicator	Denumire / formulă	Valoare	U.M.	Condiție din ghid / verificare
AC.1	C_an – consum anual de referință	154.465,00	kWh/an	12 luni consecutive facturate, fără consum previzionat – îndeplinit
AC.2	P_an – producția anuală estimată (PVGIS-5)	130.529,21	kWh/an	rapoarte de simulare PVGIS 5.3 anexate
AC.3	R_ac = P_an / C_an	0,85	–	≤ 1,10 – CONFORM, cu o marjă de 23,2%
AC.4	R_P = P_stoc / P_PV	1,00	–	≥ 1,00 – CONFORM; minimul pe instalații este 1,00
AC.5	E_stoc – capacitatea nominală de stocare	240,00	kWh	între 2 h × P_PV = 240 kWh și 4 h × P_PV = 480 kWh – CONFORM
–	Durata echivalentă de stocare	2,00	h	între 2 h și 4 h; pe fiecare instalație, 2,00 h
–	P_PV – puterea instalată eligibilă	120,00	kW	min(Σ invertoare = 120 kW; Σ module = 120 kWp)
–	P_stoc – puterea nominală de încărcare/descărcare	120,00	kW	puterea nominală a celor două sisteme de stocare, 2 × 60 kW

Tabelul 3.6 – Indicatorii de autoconsum AC.1 – AC.5

Baza de verificare a indicatorului AC.5. Ghidul solicitantului definește E_stoc drept capacitatea nominală a sistemului de stocare, iar condiția 2 h × P_PV ≤ E_stoc ≤ 4 h × P_PV se verifică pe această capacitate nominală, adică la o adâncime de descărcare unitară (DoD = 1). Verificarea din tabelul de mai sus este făcută pe acest temei: 240,00 kWh capacitate nominală, între 240 kWh și 480 kWh, pe total proiect și pe fiecare instalație. Adâncimea de descărcare a acumulatorilor și energia utilizabilă rezultată din ea sunt caracteristici de exploatare ale echipamentului, prezentate informativ, și nu intervin în verificarea condiției din ghid.

Plafonul de putere instalată care rezultă din condiția R_ac ≤ 1,10 este de 156,21 kW, la productivitatea specifică medie a celor două amplasamente și la o producție anuală maximă admisă de 169.911,50 kWh. Configurația adoptată, de 120,00 kW, se situează cu 36,21 kW sub acest plafon, respectiv cu 23,2%.

Dimensionarea stocării pe fiecare instalație este prezentată în tabelul următor. Verificarea indicatorilor AC.4 și AC.5 s-a făcut atât pe total proiect, cât și pe fiecare instalație în parte.

Indice	Instalație	P_PV (kW)	Sisteme de stocare (buc)	E_stoc (kWh)	P_stoc (kW)	R_P	Durată (h)
PV-01	Piața orașului	60	1	120,00	60,00	1,00	2,00
PV-02	Liceul Tehnologic	60	1	120,00	60,00	1,00	2,00
	TOTAL	**120**	**2**	**240,00**	**120,00**	**1,00**	**2,00**

Tabelul 3.7 – Dimensionarea sistemelor de stocare pe instalații

În exploatare curentă, la adâncimea de descărcare a acumulatorilor de 95% rezultă o energie utilizabilă de 228,00 kWh pe ciclu, care acoperă consumul nocturn al iluminatului public, în medie de 224 kWh pe zi; energia produsă ziua și neconsumată instantaneu este astfel utilizată noaptea, la locurile de consum ale orașului.

3.2.3.2. Producția de energie electrică estimată

Producția anuală de energie electrică a fost determinată prin auditul electroenergetic, cu instrumentul PVGIS 5.3 al Comisiei Europene — Centrul Comun de Cercetare, prin câte o simulare pentru fiecare amplasament, folosind baza de date de iradiere satelitară PVGIS-SARAH3 (2005–2023) și orizontul calculat din modelul digital al terenului, necesar într-o stațiune situată într-o vale cu versanți împăduriți.

Parametru al simulării	Valoare
Bază de date climatică	PVGIS-SARAH3 (satelitară, 2005–2023), cu orizont calculat din modelul digital al terenului
Puncte de simulare	PV-01: 45,0786° N; 24,1843° E – piața orașului; PV-02: 45,0759° N; 24,1896° E – Liceul Tehnologic
Putere instalată	2 × 60 kW (P_PV = P module = 60 kWp pe instalație), siliciu cristalin, montaj pe clădire
Înclinare / azimut	PV-01: 10° / 207° (azimut PVGIS +27°), 60 kWp; PV-02: 30° pe trei orientări – 247° (+67°) 35 kWp, 130° (−50°) 13,5 kWp, 158° (−22°) 11,5 kWp; orientarea reală a acoperișurilor
Pierderi de sistem introduse în model	14 %
Pierderi din unghiul de incidență	−3,19 %
Efecte spectrale	+1,05 %
Pierderi din temperatură și iradianță joasă	−11,00 %
Pierdere totală	−25,11 %, respectiv un raport de performanță efectiv de 74,9 %

Parametru al simulării	Valoare
Iradiere anuală în planul modulelor	1.452,35 kWh/m² (media ponderată cu puterea a celor patru simulări)
Productivitate specifică rezultată	1.087,74 kWh/kW·an
Variabilitate de la an la an	5.150,32 kWh
AC.2 – producție anuală estimată	130.529,21 kWh/an

Tabelul 3.8 – Parametrii și rezultatul simulărilor PVGIS 5.3

Simulările au fost rulate pentru fiecare suprafață de montaj, la coordonatele amplasamentului, cu poziția de montaj pe clădire și cu înclinarea și orientarea reale ale acoperișurilor: o simulare pentru instalația de la piață și trei simulări pentru instalația de la liceu, câte una pentru fiecare orientare a versanților. Puterea simulată este egală cu puterea instalată eligibilă P_PV, de 60 kW pe instalație. Rapoartele PVGIS sunt anexate studiului.

Productivitatea specifică rezultată este de 1.092,45 kWh/kW·an la piață și de 1.083,04 kWh/kW·an la liceu, iar media ponderată cu puterea instalată este de 1.087,74 kWh/kW·an. Producția însumată declarată este de 130.529,21 kWh/an.

Producția declarată se încadrează în plafonul R_ac cu o marjă de 23,2%. Repartiția producției declarate pe instalații este cea din tabelul 5.4.

Producția pe fiecare instalație, rezultată din raportul PVGIS propriu, este următoarea:

Indice	Instalație	Montaj	Înclinare (°)	Azimut (° N)	Module (buc)	P_PV (kW)	Producție – simulare PVGIS 5.3 (kWh/an)	Productivitate (kWh/kW·an)
PV-01	Piața orașului	acoperiș copertine C1–C3	10	207	120	60	65.547,00	1.092,45
PV-02	Liceul Tehnologic	acoperiș C1–C4	30	247 / 130 / 158	120	60	64.982,21	1.083,04
	TOTAL				**240**	**120**	**130.529,21**	**1.087,74**

Tabelul 3.9 – Producția de energie electrică estimată pe instalații

Repartiția lunară a producției și bilanțul față de consumul anual de referință sunt următoarele:

Luna	Producție PV (kWh)	Iradiere H(i) (kWh/m²)	C_an (kWh)	Bilanț
sep 2025	12.216,0	137,2	6.582	+5.634 kWh (186%)
oct 2025	8.939,6	97,0	14.141	-5.201 kWh (63%)
nov 2025	5.154,9	54,6	23.019	-17.864 kWh (22%)
dec 2025	4.208,0	44,2	17.959	-13.751 kWh (23%)
ian 2026	5.098,2	52,3	21.796	-16.698 kWh (23%)
feb 2026	6.605,8	67,6	16.513	-9.907 kWh (40%)

Luna	Producție PV (kWh)	Iradiere H(i) (kWh/m²)	C_an (kWh)	Bilanț
mar 2026	10.873,2	114,6	11.743	-870 kWh (93%)
apr 2026	13.218,3	144,7	12.088	+1.130 kWh (109%)
mai 2026	15.026,0	169,5	4.347	+10.679 kWh (346%)
iun 2026	15.978,3	184,1	11.149	+4.829 kWh (143%)
iul 2026	17.321,0	202,0	7.439	+9.882 kWh (233%)
aug 2026	15.890,4	184,5	7.689	+8.201 kWh (207%)
TOTAL	**130.529,21**	**1.452,35**	**154.465,00**	**-23.936 kWh (84,5%)**

Tabelul 3.10 – Bilanțul lunar producție – consum

Bilanțul lunar arată un excedent de producție în lunile aprilie – septembrie, când energia disponibilă și neutilizată instantaneu este preluată de sistemele de stocare și folosită noaptea, în principal pentru iluminatul public, și un deficit în lunile octombrie – martie, acoperit din rețea. Pe ansamblul anului, producția acoperă consumul de referință în proporție de 84,5%.

3.2.3.3. Strategia de operare a sistemului de stocare

Sistemul funcționează după o strategie de maximizare a autoconsumului, cu următoarele priorități: acoperirea consumului instantaneu al locurilor de consum deservite — sediul primăriei, Liceul Tehnologic și celelalte clădiri publice; încărcarea sistemului de stocare cu energia fotovoltaică disponibilă și neutilizată instantaneu; utilizarea energiei stocate în perioadele fără producție, în principal pentru iluminatul public.

Încărcarea acumulatorilor din rețeaua electrică este exclusă: energia stocată provine integral din instalațiile fotovoltaice proprii.

Structura consumului orașului, în care iluminatul public reprezintă 52,9% din consumul existent, face ca stocarea să fie componenta determinantă a soluției. Energia disponibilă zilnic din acumulatori, de 228 kWh în regimul curent de exploatare, acoperă consumul nocturn mediu al iluminatului public.

Sistemul de management al energiei limitează automat puterea injectată în rețea la pragul autorizat prin avizul tehnic de racordare și menține o rezervă minimă de capacitate pentru protecția acumulatorilor. Pragurile de comandă și programul orar se parametrizează la punerea în funcțiune și se ajustează pe baza datelor de monitorizare din primul an de exploatare.

3.2.3.4. Statutul juridic și situația ocupării terenului

Imobilele pe care se amplasează instalațiile se află în proprietatea publică sau privată a Orașului Băile Govora ori în administrarea acestuia. Nu sunt necesare exproprieri, schimburi de terenuri sau achiziții de imobile.

Indice	Instalație	Suprafață ocupată pe teren (m²)	Suprafață ocupată pe clădiri (m²)	Regim juridic
PV-01	Piața orașului	–	264	proprietatea Orașului Băile Govora, domeniul public, fără sarcini

Indice	Instalație	Suprafață ocupată pe teren (m²)	Suprafață ocupată pe clădiri (m²)	Regim juridic
PV-02	Liceul Tehnologic	–	264	proprietatea Orașului Băile Govora, fără sarcini
PV-01 (racord)	Sediu primărie	–	–	proprietatea Orașului Băile Govora, domeniul public, fără sarcini (CF 35888); racord în tabloul general și contorizare dedicată
	TOTAL	–	**528**	

Tabelul 3.11 – Situația ocupării terenului și a clădirilor

Suprafețele rezultă din configurația adoptată: pentru instalațiile montate pe acoperiș, suprafața ocupată este cea a modulelor, de 2,2 m² pe modul. Valorile se raportează în cererea de finanțare.

3.3. COSTURILE ESTIMATIVE ALE INVESTIȚIEI

a) Costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investiții

Costurile estimative sunt prezentate în devizele generale ale celor două scenarii, întocmite conform H.G. nr. 907/2016 și anexate prezentului studiu de fezabilitate, împreună cu listele de cantități F4 și fișele tehnice F5.

Cap.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără T.V.A. (lei)	T.V.A. (lei)	Valoare cu T.V.A. (lei)
1	Obținerea și amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00
2	Asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții	15.000,00	3.150,00	18.150,00
3	Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică	129.500,00	27.195,00	156.695,00
3.7.1	din care: managementul de proiect	35.000,00	7.350,00	42.350,00
4	Cheltuieli pentru investiția de bază	502.278,95	105.478,58	607.757,53
5	Alte cheltuieli	20.489,64	3.976,47	24.466,11
6	Cheltuieli pentru probe tehnologice, teste și predare la beneficiar	0,00	0,00	0,00
7	Marja de buget și rezerva de implementare	48.883,42	10.265,52	59.148,94
	TOTAL GENERAL	**716.152,01**	**150.065,57**	**866.217,58**
	din care: construcții-montaj (C+M)	141.278,95	29.668,58	170.947,53

Tabelul 3.12 – Structura devizului general, Scenariul 1 recomandat

Devizul general se întocmește în lei, fără și cu taxa pe valoarea adăugată, și se convertește în euro la cursul de referință al Băncii Centrale Europene din 13.11.2026, de 1 EUR = 5,3494 RON, declarat pe pagina de titlu a

prezentului studiu și în cererea de finanțare. Același curs se folosește la toate conversiile din documentație, inclusiv la verificarea plafoanelor exprimate în euro.

Din valoarea totală, cheltuielile eligibile însumează 577.685,20 lei fără T.V.A., respectiv 698.999,09 lei cu T.V.A., iar cheltuielile neeligibile însumează 138.466,81 lei fără T.V.A., respectiv 167.218,49 lei cu T.V.A. Costul estimativ al echipamentelor de la subcapitolul 4.3, de 381.000,00 lei fără T.V.A., rezultă din costurile unitare ale celor două sisteme de stocare, ale celor două invertoare hibride, ale celor 240 de module fotovoltaice și ale sistemului de management al energiei; partea care depășește plafonul ajutorului public, de 39.687,81 lei fără T.V.A., este neeligibilă, împreună cu montajul aferent acesteia, de 7.905,94 lei fără T.V.A., trecut la subcapitolul 4.2. Cheltuielile neeligibile cuprind racordurile la rețeaua de distribuție de la capitolul 2, de 15.000,00 lei fără T.V.A., studiul topografic, auditul financiar, dirigenția de șantier și coordonarea în materie de securitate și sănătate, însumând 12.500,00 lei fără T.V.A., partea din investiția de bază care depășește plafonul ajutorului public, împreună cu montajul aferent, cotele legale către Inspectoratul de Stat în Construcții și către Casa Socială a Constructorilor, de 1.554,06 lei, cheltuielile diverse și neprevăzute, de 12.935,58 lei fără T.V.A., prevăzute integral ca neeligibile, precum și marja de buget de 5% și rezerva de implementare pentru ajustarea de preț de 2,5%, de 59.148,94 lei cu T.V.A., constituite conform H.G. nr. 907/2016. Toate se suportă din bugetul local.

La capacitatea nou instalată de 0,120 MW, ajutorul public maxim admisibil este de 108.000 euro fără taxa pe valoarea adăugată, echivalentul a 577.735,20 lei la cursul declarat. Plafonul cheltuielilor cu managementul de proiect, de 20.000 euro, corespunde unei valori de 106.988,00 lei.

b) Costurile estimative de operare pe durata normată de viață/amortizare a investiției

Costurile de operare cuprind mentenanța preventivă a instalațiilor, curățarea modulelor, verificările periodice ale instalațiilor electrice și ale prizelor de pământ, abonamentul de comunicații pentru monitorizare, asigurarea echipamentelor și fondul de înlocuire a componentelor cu durată de viață mai scurtă decât a instalației.

Categoria de cost de operare	Conținut	Pondere	lei/an fără T.V.A.
Mentenanță preventivă și corectivă	verificări periodice, curățarea modulelor, revizii ale invertoarelor și ale sistemelor de stocare	44,7%	4.018,74
Verificări metrologice și PRAM	verificarea instalațiilor electrice, a prizelor de pământ și a protecțiilor	5,6%	500,00
Monitorizare și comunicații	abonamente de transmisie a datelor, licențe ale platformei de monitorizare	6,7%	600,00
Asigurarea echipamentelor	poliță de asigurare a instalațiilor	16,7%	1.507,03
Fond de înlocuire	înlocuirea componentelor cu durată de viață mai scurtă decât a instalației	26,4%	2.374,23
TOTAL		**100,0%**	**9.000,00**

Tabelul 3.13 – Costurile estimative de operare

Costurile de operare se estimează pe baza valorii investiției de bază, de 502.278,95 lei fără T.V.A., și a numărului de instalații. Mentenanța preventivă și corectivă se evaluează la 0,80% pe an din investiția de bază, asigurarea echipamentelor la 0,30% pe an, verificările metrologice și PRAM la 250 lei pe an pentru fiecare dintre cele două instalații, iar monitorizarea și comunicațiile la 300 lei pe an pentru fiecare instalație. Fondul de înlocuire acoperă înlocuirea invertoarelor la jumătatea duratei de viață a instalației și a componentelor electrice cu durată de viață mai scurtă.

Totalul de 9.000,00 lei pe an fără T.V.A. reprezintă 1,79% din valoarea investiției de bază, respectiv 75,00 lei pe an pentru fiecare kW instalat, și se încadrează în intervalul uzual pentru instalații fotovoltaice cu sisteme de stocare. Valoarea se indexează anual cu rata inflației în analiza financiară.

Instalațiile fotovoltaice cu stocare nu au costuri de combustibil, iar personalul de exploatare este cel existent al beneficiarului, fără angajări suplimentare. În primii doi ani de funcționare, lucrările de mentenanță sunt acoperite prin garanția de bună execuție și prin garanțiile de produs ale furnizorilor.

3.4. STUDII DE SPECIALITATE

Pentru elaborarea documentației tehnico-economice și pentru fazele următoare de proiectare sunt necesare următoarele studii:

- **Studiu topografic** – ridicare topografică vizată de Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară, pentru incintele în care se amplasează echipamentele și pentru traseele legăturilor în cablu; stă la baza planurilor de amplasament
- **Studiu geotehnic** – nu este cazul; instalațiile se montează pe clădiri existente, fără fundații noi
- **Releveu de arhitectură** – pentru clădirile vizate, în vederea stabilirii configurației câmpurilor și a traseelor de cabluri
- **Audit electroenergetic** – realizat de ing. Melente Marian, auditor energetic autorizat, autorizația nr. 0174 din 24.10.2023, și electrician autorizat A.N.R.E., adeverința nr. 202213512 din 26.11.2022, gradul și tipul IIIA, IIIB, cu concluziile integrate în prezentul studiu; fundamentează consumul anual de referință, dimensionarea instalației fotovoltaice și a sistemului de stocare
- **Analiza de umbrire** – pentru fiecare amplasament, pe baza obstacolelor existente și a geometriei acoperișurilor; orizontul de relief este deja luat în calcul prin simulările PVGIS din audit

3.5. GRAFICE ORIENTATIVE DE REALIZARE A INVESTIȚIEI

Durata de implementare a proiectului este de 18 luni de la semnarea contractului de finanțare, din care execuția lucrărilor ocupă 12 luni. Etapele principale sunt următoarele:

Nr.	Activitate	Durată (luni)	Observații
1	Semnarea contractului de finanțare și organizarea implementării	1	constituirea echipei de proiect
2	Elaborarea proiectului tehnic și obținerea avizelor și a autorizației de construire	4	inclusiv avizele tehnice de racordare
3	Elaborarea documentațiilor de atribuire și achiziția lucrărilor și a echipamentelor	3	conform legislației achizițiilor publice

Nr.	Activitate	Durată (luni)	Observații
4	Execuția lucrărilor pe cele două amplasamente	12	se desfășoară în paralel, pe cele două amplasamente
5	Probe, punere în funcțiune și racordare	2	inclusiv obținerea certificatelor de racordare
6	Recepția la terminarea lucrărilor și raportarea finală	1	predarea către beneficiar
	DURATA TOTALĂ DE IMPLEMENTARE	**18**	**activitățile se suprapun parțial**

Tabelul 3.14 – Graficul orientativ de realizare a investiției

Eșalonarea activităților pe lunile de implementare este prezentată în graficul Gantt de mai jos. Luna 1 este luna semnării contractului de finanțare. Suma duratelor individuale, de 23 de luni, se încadrează în 18 luni calendaristice prin suprapunerea activităților care se pot desfășura în paralel: organizarea implementării cu elaborarea proiectului tehnic, pregătirea documentațiilor de atribuire cu finalizarea proiectului tehnic și a autorizării, respectiv probele și punerea în funcțiune cu ultimele luni de execuție.

Nr.	Activitate	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Contract de finanțare și organizarea implementării																		
2	Proiect tehnic, avize, acorduri și autorizație de construire																		
3	Documentații de atribuire și achiziția lucrărilor și a echipamentelor																		
4	Execuția lucrărilor pe cele două amplasamente																		
5	Probe, punere în funcțiune și racordare																		
6	Recepția la terminarea lucrărilor și raportarea finală																		

Figura 3.1 – Graficul Gantt de realizare a investiției (luni de la semnarea contractului de finanțare)

Execuția lucrărilor se organizează pe cele două amplasamente, astfel încât instalația finalizată prima să poată fi pusă în funcțiune fără a aștepta terminarea întregului obiectiv. Cele două instalații sunt independente între ele, iar lucrările pe un amplasament nu condiționează lucrările pe celălalt. Durata de execuție a lucrărilor este de 12 luni, iar durata totală de implementare, de 18 luni, permite finalizarea investiției – instalare, conectare la rețea și punere în funcțiune – înainte de termenul de 31.12.2029 prevăzut în ghidul solicitantului.

SERV & MANAGEMENT TELECOM SRL
ANRE 19613/2023 TIP E2; ANRE 19612/2023 TIP E1
RO41946112, J40/16125/2019
Str. ILIOARA, nr. 54, Sector 3, București
E-mail: office@servconsult.ro
Telefon: +40724001525

4. ANALIZA FIECĂRUI/FIECĂREI SCENARIU/OPȚIUNI TEHNICO-ECONOMIC(E) PROPUS(E)

4.1. PREZENTAREA CADRULUI DE ANALIZĂ, INCLUSIV SPECIFICAREA PERIOADEI DE REFERINȚĂ ȘI PREZENTAREA SCENARIULUI DE REFERINȚĂ

Perioada de referință a analizei este de 20 de ani, corespunzătoare duratei de viață a instalațiilor fotovoltaice și duratei pentru care se raportează indicatorul I.4. Anul de bază al analizei este anul punerii în funcțiune a investiției.

Scenariul de referință, denumit și scenariul „fără proiect", presupune menținerea situației actuale: întregul consum de energie electrică al obiectivelor publice, de 154.465,00 kWh pe an, continuă să fie acoperit prin achiziție de la furnizor, la prețul contractual în vigoare, cu expunerea integrală a bugetului local la evoluția prețului energiei. În acest scenariu nu se realizează nicio capacitate de producere și de stocare, iar emisiile de gaze cu efect de seră asociate consumului rămân la nivelul actual.

Scenariile cu proiect, descrise la subcapitolul 3.2.2, se analizează prin diferență față de scenariul de referință. Analiza financiară se realizează în prețuri constante, iar rata de actualizare financiară și cea socială sunt cele prevăzute în reglementările aplicabile analizei cost-beneficiu pentru proiectele de investiții publice.

Prețul energiei electrice folosit în analiză este media ponderată rezultată din facturile perioadei de referință, septembrie 2025 – august 2026, calculată pe 175 din cele 184 de facturi, pentru un consum facturat de 143.718 kWh și o valoare de 182.290,15 lei fără T.V.A.: 1,5347 lei/kWh cu T.V.A., respectiv 1,2684 lei/kWh fără T.V.A. Din valoarea facturată se exclud dobânzile penalizatoare, care nu reprezintă contravaloarea energiei.

4.2. ANALIZA VULNERABILITĂȚILOR CAUZATE DE FACTORI DE RISC, ANTROPICI ȘI NATURALI, INCLUSIV DE SCHIMBĂRI CLIMATICE

Analiza vulnerabilităților a urmărit factorii de risc naturali și antropici care pot afecta instalațiile pe durata de viață, precum și măsurile de adaptare prevăzute prin proiect.

Factor de risc	Relevanță	Efect potențial	Măsura de adaptare prevăzută prin proiect
Acțiunea seismică	ridicată	avarierea structurilor de susținere și a echipamentelor	dimensionarea structurilor conform P 100-1 și SR EN 1998; ancorarea dulapurilor și a sistemelor de stocare
Încărcarea din zăpadă	ridicată	suprasolicitarea structurilor pe acoperiș	verificare conform CR 1-1-3 pentru valoarea caracteristică a amplasamentului
Acțiunea vântului	ridicată	smulgerea modulelor și a sistemelor de prindere	verificare conform CR 1-1-4; prinderi dimensionate la sucțiune, cu verificarea ancorării în elementele structurale
Grindina	medie	spargerea sticlei modulelor	module certificate la impact conform SR EN IEC 61215; acoperire prin polița de asigurare

Factor de risc	Relevanță	Efect potențial	Măsura de adaptare prevăzută prin proiect
Temperaturile extreme	medie	reducerea randamentului și a duratei de viață a acumulatorilor	coeficient de temperatură al puterii limitat prin caiet de sarcini; ventilarea și climatizarea spațiilor de stocare
Inundații și scurgeri de versant	medie	afectarea echipamentelor amplasate la nivelul solului	amplasarea dulapurilor de stocare și a echipamentelor deasupra cotei de inundabilitate; se confirmă prin certificatul de urbanism
Alunecări de teren	scăzută	instabilitatea fundațiilor, numai în varianta carport la piață	studiu geotehnic, dacă se adoptă montajul pe structură de tip carport; soluție de fundare adaptată
Incendiu	medie	avarierea sistemelor de stocare	acumulatori litiu-fier-fosfat cu stabilitate termică ridicată; detecție de incendiu, ventilație și separare față de spațiile accesibile publicului
Vandalism și furt	medie	deteriorarea sau sustragerea echipamentelor	acces restricționat la acoperișuri și la dulapurile de stocare; supraveghere video la piață; asigurarea echipamentelor
Creșterea prețului energiei	ridicată	creșterea costurilor în scenariul de referință	proiectul reduce expunerea; efectul este favorabil scenariilor cu proiect

Tabelul 4.1 – Analiza vulnerabilităților și măsurile de adaptare

Niciunul dintre factorii analizați nu are caracter eliminatoriu pentru soluția propusă. Măsurile de adaptare sunt incluse în soluția tehnică și se detaliază în proiectul tehnic.

4.3. SITUAȚIA UTILITĂȚILOR ȘI ANALIZA DE CONSUM

4.3.1. Necesarul de utilități și de relocare/protejare, după caz

Investiția nu generează necesar suplimentar de utilități de rețea. Energia electrică este chiar obiectul investiției, iar celelalte utilități — apă, canalizare, gaze naturale, energie termică — nu sunt necesare pentru funcționarea instalațiilor. În devizul general se prevede, la capitolul 2, suma de 15.000,00 lei fără T.V.A., cheltuială neeligibilă, pentru racordurile necesare, inclusiv racordul instalației de la piață la tabloul general al sediului primăriei.

Rețelele edilitare existente pe amplasamente se identifică înainte de execuție, pe baza planurilor de rețele puse la dispoziție de deținători și a avizelor din certificatul de urbanism. Lucrările de relocare sau de protejare se stabilesc în proiectul tehnic.

4.3.2. Soluții pentru asigurarea utilităților necesare

Utilitate	Necesitate	Soluție
Energie electrică	racordarea instalațiilor la rețeaua de distribuție, ca locuri de consum și de producere	avize tehnice de racordare solicitate operatorului de distribuție pentru fiecare amplasament; pentru locurile de consum existente se solicită modificarea avizului
Comunicații de date	transmiterea datelor de monitorizare	conexiune prin rețeaua de comunicații mobile, cu abonament de date, sau prin infrastructura proprie a beneficiarului, acolo unde există
Apă și canalizare	nu este cazul	instalațiile nu necesită alimentare cu apă; curățarea modulelor se face cu mijloace mobile
Gaze naturale și energie termică	nu este cazul	–
Drumuri de acces	acces pentru execuție și mentenanță	se folosesc drumurile și aleile existente; nu sunt necesare căi de acces noi

Tabelul 4.2 – Soluții pentru asigurarea utilităților

4.4. SUSTENABILITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

a) Impactul social și cultural

Investiția nu produce efecte negative sociale sau culturale. Reducerea costurilor cu energia electrică eliberează resurse în bugetul local, care pot fi redirecționate către alte servicii publice. Funcționarea neîntreruptă a iluminatului public, susținută de capacitatea de stocare, contribuie la siguranța circulației și la confortul locuitorilor și al turiștilor stațiunii.

b) Estimări privind forța de muncă ocupată prin realizarea investiției

În perioada de execuție se estimează ocuparea temporară a forței de muncă a antreprenorului, pe specialitățile instalații electrice, construcții-montaj și automatizări, cu un număr mediu estimat de 4 persoane. În faza de operare nu se creează locuri de muncă noi; exploatarea se asigură cu personalul existent al beneficiarului, cu servicii de mentenanță contractate.

c) Impactul asupra factorilor de mediu

Investiția are efect favorabil asupra mediului prin înlocuirea unei părți din energia electrică achiziționată din rețea cu energie din sursă regenerabilă. Reducerea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră este de 76,82 tone de CO_2 echivalent pe an, calculată cu factorul de emisie de 0,5885 tone de CO_2 pe MWh.

În faza de execuție, impactul se limitează la zgomot, praf și deșeuri de ambalaje, gestionate conform legislației în vigoare. În faza de operare, instalațiile nu produc emisii, ape uzate sau deșeuri curente. La sfârșitul duratei de viață, modulele și acumulatorii se predau operatorilor autorizați pentru colectare și reciclare, conform legislației privind deșeurile de echipamente electrice și electronice și privind bateriile și acumulatorii.

d) Impactul obiectivului de investiție raportat la contextul natural și antropic

Instalațiile se amplasează pe clădiri existente, ocupate de funcțiuni publice, fără ocuparea de terenuri agricole sau naturale și fără afectarea peisajului într-o măsură semnificativă. Nu se intervine asupra vegetației forestiere și nu se produc defrișări.

4.5. ANALIZA CERERII DE BUNURI ȘI SERVICII, CARE JUSTIFICĂ DIMENSIONAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

Dimensionarea investiției este determinată de consumul propriu al Orașului Băile Govora, nu de o cerere de piață. Consumul anual de referință, stabilit prin auditul electroenergetic, este de 154.465,00 kWh, iar producția estimată prin simulare este de 130.529,21 kWh pe an.

Raportul dintre producție și consum, indicatorul AC.3, este de 0,85, sub limita de 1,10 prevăzută în ghidul solicitantului. Puterea maximă admisă la acest consum de referință ar fi de 156,21 kW; configurația adoptată, de 120,00 kW, se situează cu 36,21 kW sub plafon, respectiv cu 23,2%. Nu este necesară aplicarea clauzei de excepție prevăzute în ghid pentru depășirea raportului.

Cererea este previzibilă pe perioada de analiză, fiind determinată de funcționarea obiectivelor publice existente. Nu există risc de nevalorificare a capacității instalate, întrucât energia produsă este consumată în interiorul aceleiași unități administrativ-teritoriale.

4.6. ANALIZA FINANCIARĂ, INCLUSIV CALCULAREA INDICATORILOR DE PERFORMANȚĂ FINANCIARĂ

Analiza financiară se realizează prin metoda fluxului de numerar incremental, pe perioada de referință de 20 de ani, în prețuri constante. Beneficiul financiar al proiectului îl constituie costul evitat al energiei electrice care nu mai este achiziționată de la furnizor, iar costurile sunt investiția inițială, costurile de operare și mentenanță și înlocuirea sistemelor de stocare în cursul perioadei de analiză.

Beneficiarul este o unitate administrativ-teritorială care utilizează energia pentru activități neeconomice și nu își poate deduce taxa pe valoarea adăugată. În consecință, analiza financiară se efectuează cu valori care includ taxa pe valoarea adăugată, atât la investiție, cât și la prețul energiei și la costurile de operare, conform practicii din ghidurile naționale de analiză cost-beneficiu.

Parametru al analizei financiare	Valoare	Sursa
Perioada de referință	20 de ani	durata de viață a instalațiilor fotovoltaice
Consum anual de referință (AC.1)	154.465,00 kWh/an	auditul electroenergetic
Producția anuală estimată în anul 1 (AC.2)	130.529,21 kWh/an	simulări PVGIS 5.3, capitolul 3
Gradul de autoconsum al energiei produse	90%	profilul de consum al orașului și capacitatea de stocare de 240,00 kWh
Energia valorificată în anul 1	117.476,29 kWh/an	producția anuală × gradul de autoconsum

SERV & MANAGEMENT TELECOM SRL
ANRE 19613/2023 TIP E2; ANRE 19612/2023 TIP E1
RO41946112, J40/16125/2019
Str. ILIOARA, nr. 54, Sector 3, București
E-mail: office@servconsult.ro
Telefon: +40724001525

Parametru al analizei financiare	Valoare	Sursa
Prețul energiei electrice	1,5347 lei/kWh cu T.V.A.	media ponderată a facturilor, septembrie 2025 – august 2026
Degradarea anuală a modulelor	0,55 %/an	garanția de performanță a modulelor
Valoarea totală a investiției	866.217,58 lei cu T.V.A.	devizul general, tabelul 3.12
Costuri de operare și mentenanță	10.890,00 lei/an cu T.V.A.	tabelul 3.13
Înlocuirea modulelor de acumulatori	anul 13, 146.410,00 lei cu T.V.A.	55% din valoarea celor două cabinete de stocare, 2 × 110.000 lei fără T.V.A., fără invertoare
Rata de actualizare financiară	4%	ghidul național de analiză cost-beneficiu
Curs de schimb declarat	5,3494 lei/EUR	curs de referință B.C.E. din 13.11.2026
Valoarea reziduală la anul 20	124.638,39 lei cu T.V.A.	5/13 din acumulatorii înlocuiți în anul 13 și 5/25 din celelalte echipamente din capitolul 4

Tabelul 4.3 – Ipotezele analizei financiare

Energia produsă și neautoconsumată, se injectează în rețea .

Fluxul de numerar incremental pe perioada de referință este următorul:

An	Producție (kWh)	Cost evitat al energiei (lei)	Costuri de operare (lei)	Înlocuiri (lei)	Valoare reziduală (lei)	Flux net (lei)	Flux actualizat (lei)	Flux cumulat actualizat (lei)
0	–	–	–	–	–	-866.218	-866.218	-866.218
1	130.529	180.291	10.890	–	–	169.401	162.885	-703.332
2	129.811	179.299	10.890	–	–	168.409	155.704	-547.628
3	129.097	178.313	10.890	–	–	167.423	148.839	-398.790
4	128.387	177.332	10.890	–	–	166.442	142.276	-256.514
5	127.681	176.357	10.890	–	–	165.467	136.002	-120.512
6	126.979	175.387	10.890	–	–	164.497	130.004	9.492
7	126.281	174.422	10.890	–	–	163.532	124.271	133.763
8	125.586	173.463	10.890	–	–	162.573	118.791	252.554
9	124.895	172.509	10.890	–	–	161.619	113.551	366.105
10	124.208	171.560	10.890	–	–	160.670	108.543	474.649
11	123.525	170.617	10.890	–	–	159.727	103.755	578.404
12	122.846	169.678	10.890	–	–	158.788	99.179	677.583
13	122.170	168.745	10.890	146.410	–	11.445	6.874	684.456
14	121.498	167.817	10.890	–	–	156.927	90.621	775.078

An	Producție (kWh)	Cost evitat al energiei (lei)	Costuri de operare (lei)	Înlocuiri (lei)	Valoare reziduală (lei)	Flux net (lei)	Flux actualizat (lei)	Flux cumulat actualizat (lei)
15	120.830	166.894	10.890	–	–	156.004	86.623	861.701
16	120.165	165.976	10.890	–	–	155.086	82.802	944.503
17	119.505	165.063	10.890	–	–	154.173	79.148	1.023.651
18	118.847	164.155	10.890	–	–	153.265	75.656	1.099.308
19	118.194	163.253	10.890	–	–	152.363	72.318	1.171.625
20	117.544	162.355	10.890	–	124.638	276.103	126.010	1.297.635

Tabelul 4.4 – Fluxul de numerar incremental al proiectului, 20 de ani, prețuri constante

Pe baza fluxului de mai sus rezultă următorii indicatori de performanță financiară:

Indicator de performanță financiară	Valoare	Observație
Valoarea actualizată netă financiară (VANF/C)	1.297.635,04 lei	la rata de actualizare de 4%
Rata internă de rentabilitate financiară (RIRF/C)	18,08%	peste rata de actualizare de 4%
Raportul beneficiu-cost financiar	2,177	supraunitar
Termenul de recuperare simplu	6 ani	fără actualizare
Termenul de recuperare actualizat	6 ani	la rata de actualizare de 4%
Costul nivelat al energiei produse	0,3883 lei/kWh	investiția raportată la energia valorificată pe 20 de ani

Tabelul 4.5 – Indicatorii de performanță financiară

Valoarea actualizată netă financiară este pozitivă, de 1.297.635,04 lei, iar rata internă de rentabilitate financiară, de 18,08%, depășește rata de actualizare, ceea ce arată că investiția este sustenabilă financiar pe durata de viață, prin economia de cheltuială bugetară pe care o produce. Rezultatul se explică prin nivelul ridicat al prețului energiei electrice din perioada de referință, de 1,5347 lei/kWh cu T.V.A., și prin gradul mare de autoconsum asigurat de sistemul de stocare.

Analiza pe capitalul propriu al beneficiarului: ajutorul public nerambursabil acoperă integral valoarea eligibilă, de 698.999,09 lei cu T.V.A., iar beneficiarul suportă din bugetul local numai cheltuielile neeligibile, de 167.218,49 lei cu T.V.A.

Întrucât finanțarea nerambursabilă acoperă 100% din valoarea eligibilă, iar beneficiarul este o entitate publică ce nu obține venituri din exploatarea instalațiilor, proiectul nu generează venituri nete în sensul regulilor de ajutor de stat; economia realizată reprezintă o reducere de cheltuială bugetară, nu un venit.

Sustenabilitatea financiară a proiectului este asigurată: fluxurile anuale de numerar din tabelul 4.4 sunt pozitive în fiecare an al perioadei de analiză, inclusiv în anul 13, în care se înlocuiesc modulele de acumulatori și în care fluxul net rămâne pozitiv, de 11.445 lei. Beneficiarul nu are nevoie de surse suplimentare pentru exploatare.

4.7. ANALIZA ECONOMICĂ, INCLUSIV CALCULAREA INDICATORILOR DE PERFORMANȚĂ ECONOMICĂ

Analiza economică extinde analiza financiară cu efectele externe ale investiției, în principal cu valoarea emisiilor de gaze cu efect de seră evitate. Reducerea anuală estimată este de 76,82 tone de CO_2 echivalent, iar pe perioada de referință de 20 de ani, de 1.536,33 tone.

Fluxurile financiare se corectează pentru a elimina transferurile fiscale: valorile se exprimă fără taxa pe valoarea adăugată, respectiv 716.152,01 lei pentru investiție, 1,2684 lei/kWh pentru prețul energiei și 9.000,00 lei pe an pentru costurile de operare. Rata de actualizare socială aplicată este de 5%.

Beneficiul economic al emisiilor evitate se cuantifică la costul social al carbonului, reținut la valoarea de 100 euro pe tona de CO_2 echivalent, respectiv 534,94 lei la cursul declarat. Rezultă un beneficiu anual de 7.681,64 euro, respectiv 41.092,17 lei, constant pe perioada de analiză.

Indicator de performanță economică	Valoare	Observație
Valoarea actualizată netă economică (VANE)	1.437.050,75 lei	la rata de actualizare socială de 5%
Rata internă de rentabilitate economică (RIRE)	24,48%	peste rata de actualizare socială
Raportul beneficiu-cost economic	2,610	supraunitar
Emisii de CO_2 evitate pe durata de analiză	1.536,33 tone	indicatorul I.2 × 20 de ani
Costul investiției pe tona de CO_2 evitată	466,14 lei/t	investiția fără T.V.A. raportată la emisiile evitate
Costul investiției pe MWh produs	274,33 lei/MWh	investiția fără T.V.A. raportată la producția pe 20 de ani

Tabelul 4.6 – Indicatorii de performanță economică

Valoarea actualizată netă economică este pozitivă, de 1.437.050,75 lei, și superioară celei financiare, iar rata internă de rentabilitate economică, de 24,48%, depășește rata de actualizare socială, ceea ce confirmă că investiția este justificată și din perspectiva beneficiilor pentru colectivitate.

4.8. ANALIZA DE SENZITIVITATE

Analiza de senzitivitate evaluează efectul modificării variabilelor critice asupra indicatorilor de performanță financiară. Variabilele reținute sunt valoarea investiției, prețul energiei electrice, producția anuală și costurile de operare. Pentru fiecare se aplică o variație de ±10%, celelalte variabile rămânând la valorile din scenariul de bază, și se recalculează valoarea actualizată netă financiară și rata internă de rentabilitate financiară.

Variabila critică	VANF la −10% (lei)	RIRF la −10%	VANF la +10% (lei)	RIRF la +10%	Elasticitate
Valoarea investiției	1.384.257	20,40%	1.211.013	16,14%	-0,67
Prețul energiei electrice	1.063.345	15,77%	1.531.925	20,34%	1,81

Variabila critică	VANF la −10% (lei)	RIRF la −10%	VANF la +10% (lei)	RIRF la +10%	Elasticitate
Producția anuală de energie	1.063.345	15,77%	1.531.925	20,34%	1,81
Costurile de operare și mentenanță	1.312.435	18,22%	1.282.835	17,94%	-0,11

Tabelul 4.7 – Analiza de senzitivitate a indicatorilor financiari

Se consideră critice variabilele a căror modificare cu 1% determină o variație mai mare de 1% a valorii actualizate nete. Potrivit elasticităților din tabel, singurele variabile critice sunt prețul energiei electrice și producția anuală de energie, ambele cu elasticitate de 1,81. Valoarea investiției, cu elasticitate de -0,67, și costurile de operare, cu elasticitate de -0,11, nu sunt critice.

Pentru variabilele analizate s-au determinat valorile de comutare, respectiv procentul de variație la care valoarea actualizată netă financiară devine nulă:

Variabila critică	Valoare de comutare	Interpretare
Valoarea investiției	+149,8%	proiectul rămâne viabil până la o creștere de 149,8% a acestei variabile
Prețul energiei electrice	-55,4%	proiectul rămâne viabil până la o scădere de 55,4% a acestei variabile
Producția anuală de energie	-55,4%	proiectul rămâne viabil până la o scădere de 55,4% a acestei variabile
Costurile de operare și mentenanță	+876,8%	proiectul rămâne viabil până la o creștere de 876,8% a acestei variabile

Tabelul 4.8 – Valorile de comutare ale variabilelor critice

Marjele rezultate sunt largi: valoarea actualizată netă rămâne pozitivă chiar dacă prețul energiei electrice sau producția anuală scad cu aproape jumătate, respectiv cu 55,4%, față de ipoteza de bază, sau dacă valoarea investiției crește cu mai mult decât dublu. Proiectul este, prin urmare, robust la variațiile plauzibile ale variabilelor critice, iar riscul financiar asociat este redus.

Suplimentar, se verifică ipoteza gradului de autoconsum. La o reducere a acestuia de la 90% la 70%, beneficiul anual scade proporțional, iar valoarea actualizată netă financiară rămâne pozitivă, de 776.991 lei, întrucât efectul este echivalent cu o scădere de 22,2% a producției valorificate, sub valoarea de comutare de 55,4% determinată mai sus.

4.9. ANALIZA DE RISCURI, MĂSURI DE PREVENIRE/DIMINUARE A RISCURILOR

Riscurile identificate pentru realizarea și exploatarea investiției, împreună cu măsurile de prevenire și de diminuare, sunt prezentate în matricea următoare. Evaluarea folosește o scară cu trei trepte pentru probabilitate și pentru impact.

Nr.	Risc identificat	Probabilitate	Impact	Măsuri de prevenire și de diminuare
1	Scăderea consumului locurilor de consum sub nivelul de referință	scăzută	ridicat	consumul de referință este integral consum existent facturat, fără consumatori noi; marja de 23,2% față de plafonul R_ac absoarbe abaterile moderate
2	Condiții restrictive impuse prin certificatul de urbanism pentru montajul instalației fotovoltaice pe copertinele C1–C3 ale pieței (CF 36934)	scăzută	ridicat	montaj pe construcții existente, fără schimbarea funcțiunii
3	Întârzieri în obținerea avizelor tehnice de racordare	medie	mediu	depunerea timpurie a documentațiilor de racordare; stabilirea locului de consum gazdă pentru instalația de la liceu
4	Creșterea prețurilor echipamentelor între estimare și achiziție	medie	mediu	actualizarea devizului la data lansării procedurii; utilizarea marjei de buget și a rezervei de implementare
5	Proceduri de achiziție fără oferte sau cu oferte neconforme	medie	mediu	caiete de sarcini cu cerințe funcționale, fără referiri la mărci; reluarea procedurii cu termene adaptate
6	Depășirea duratei de execuție	medie	mediu	graficul de execuție pe grupuri de amplasamente; clauze de penalități în contractul de execuție
7	Performanța sub așteptări a instalațiilor	scăzută	mediu	garanții de produs și de performanță impuse prin caietul de sarcini; probe și măsurători la punerea în funcțiune
8	Degradarea prematură a sistemelor de stocare	scăzută	mediu	limitarea adâncimii de descărcare; condiții de mediu controlate; garanție contractuală pe număr de cicluri
9	Avarii sau evenimente de incendiu la sistemele de stocare	scăzută	ridicat	tehnologie litiu-fier-fosfat, detecție și semnalizare, separare față de spațiile accesibile publicului, instruirea personalului
10	Vandalism și furt la amplasamentul pieței	medie	scăzut	acces restricționat, iluminat de securitate, supraveghere video, asigurarea echipamentelor
11	Insuficiența capacității administrative a beneficiarului	scăzută	mediu	echipă de implementare desemnată prin dispoziție; servicii de management de proiect și de dirigenție de șantier contractate
12	Nerespectarea obligațiilor de monitorizare ex-post	scăzută	ridicat	platformă de monitorizare cu raportare automată; procedură internă de raportare anuală

Tabelul 4.9 – Matricea de evaluare a riscurilor

Riscul cu cea mai mare prioritate la data elaborării prezentului studiu este întârzierea obținerii avizelor tehnice de racordare pentru ambele instalații, care se tratează prin depunerea timpurie a documentațiilor de racordare. Pentru instalația de la piață, locul de consum gazdă este sediul primăriei, NLC 0052032488, iar pentru instalația de la liceu, NLC 0052058035, aflat pe același imobil.

5. SCENARIUL/OPȚIUNEA TEHNICO-ECONOMIC(Ă) OPTIM(Ă), RECOMANDAT(Ă)

5.1. COMPARAȚIA SCENARIILOR/OPȚIUNILOR PROPUSE

5.1.1. Arhitecturile comparate

Cele două scenarii asigură aceeași capacitate de producere și aceeași capacitate de stocare, pe aceleași două amplasamente, și conduc la aceiași indicatori I.1, I.3 și I.6. Diferența constă în modul de cuplare a sistemului de stocare: în curent continuu, prin invertor hibrid (Scenariul 1), respectiv în curent alternativ, prin invertor de rețea și convertor bidirecțional separat (Scenariul 2).

5.1.2. Comparația tehnică

Criteriu	Scenariul 1 – cuplare în curent continuu	Scenariul 2 – cuplare în curent alternativ
Număr de echipamente de conversie	un invertor hibrid pe instalație	un invertor de rețea și un convertor de baterie pe instalație
Randament de ciclu al stocării	ridicat; energia trece printr-o singură conversie la încărcare	mai redus; energia suferă o dublă conversie la încărcare
Complexitatea instalației	redusă; cablaj de curent continuu comun	mai ridicată; două circuite de curent alternativ distincte
Spațiu tehnic necesar	mai mic	mai mare, pentru al doilea echipament de conversie
Flexibilitatea dimensionării	limitată de puterea invertorului hibrid	ridicată; producția și stocarea se dimensionează independent
Extinderea ulterioară a stocării	condiționată de capacitatea invertorului hibrid	simplă; se adaugă convertor și module de stocare
Funcționarea la indisponibilitatea unui echipament	pierderea simultană a producției și a stocării pe acea instalație	pierderea unei singure funcții; cealaltă rămâne disponibilă
Integrarea cu sistemul de management al energiei	nativă, într-un singur echipament	prin comunicație între două echipamente
Mentenanță	mai simplă; un singur tip de echipament	mai complexă; două tipuri de echipamente
Disponibilitatea pe piață	ridicată pentru puterile prevăzute	ridicată

Tabelul 5.1 – Comparația tehnică a scenariilor

5.1.3. Comparația economică – costul investiției și costul pe ciclul de viață

Element de cost (fără T.V.A.)	Scenariul 1 – c.c. (lei)	Scenariul 2 – c.a. (lei)	Diferență
Investiția de bază, capitolul 4	502.278,95	531.207,34	+28.928,39
Lucrări de construcții și montaj	141.278,95	145.207,34	+3.928,39
Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică	129.500,00	129.500,00	0,00

Element de cost (fără T.V.A.)	Scenariul 1 – c.c. (lei)	Scenariul 2 – c.a. (lei)	Diferență
Total general, fără T.V.A.	**716.152,01**	**747.871,83**	**+31.719,82 (+4,43%)**

Tabelul 5.2 – Comparația economică a scenariilor, pe baza devizelor generale

Scenariul 2 este mai scump cu 31.719,82 lei fără T.V.A., respectiv cu 4,43%, la aceeași capacitate instalată de 120,00 kW și aceeași capacitate de stocare de 240,00 kWh. Diferența provine din numărul mai mare de echipamente de conversie: fiecare instalație necesită un invertor de rețea și un convertor bidirecțional de baterie, în locul unui singur invertor hibrid. La aceasta se adaugă manopera de montaj și tablourile suplimentare. Raportat la plafonul ajutorului public de 108.000 euro, deja atins în Scenariul 1, diferența de 31.719,82 lei ar trebui suportată integral din bugetul local, ca cheltuială neeligibilă, ceea ce dezavantajează Scenariul 2.

5.1.4. Scalabilitate și posibilități de extindere

Scenariul 2 permite extinderea independentă a capacității de stocare, fără înlocuirea echipamentelor de conversie fotovoltaică. Scenariul 1 condiționează extinderea de capacitatea invertorului hibrid instalat. Pentru proiectul de față, unde capacitatea de stocare este dimensionată de la început în intervalul impus de ghid și nu se prevede extinderea ei ulterioară, avantajul Scenariului 2 are relevanță redusă.

5.1.5. Sustenabilitate și riscuri

Ambele scenarii au același impact asupra mediului și aceeași contribuție la reducerea emisiilor. Scenariul 1 prezintă un risc de indisponibilitate concentrat pe un singur echipament, compensat de numărul mai mic de componente și de mentenanța mai simplă. Scenariul 2 are redundanță funcțională mai bună, dar un număr mai mare de puncte de defect.

5.1.6. Analiza multicriterială

Scenariile au fost evaluate pe opt criterii, cu ponderi stabilite în funcție de importanța lor pentru obiectivele investiției. Notarea se face pe o scară de la 1 la 5.

Criteriu	Pondere	Notă S1	Punctaj S1	Notă S2	Punctaj S2
Randament și pierderi pe durata de viață	20%	5	1,00	3	0,60
Costul investiției	20%	5	1,00	4	0,80
Simplitatea exploatării și a mentenanței	15%	5	0,75	3	0,45
Fiabilitate și disponibilitate	15%	4	0,60	4	0,60
Flexibilitate și scalabilitate	10%	3	0,30	5	0,50
Spațiu tehnic necesar	10%	5	0,50	3	0,30
Integrarea cu sistemul de management al energiei	5%	5	0,25	4	0,20
Disponibilitatea echipamentelor pe piață	5%	5	0,25	5	0,25
TOTAL	**100%**		**4,65**		**3,70**

Tabelul 5.3 – Analiza multicriterială a scenariilor

5.2. SELECTAREA ŞI JUSTIFICAREA SCENARIULUI/OPȚIUNII OPTIM(E), RECOMANDAT(E)

Se recomandă Scenariul 1 – instalații fotovoltaice cu sisteme de stocare cuplate în curent continuu, prin invertoare hibride.

Justificarea alegerii:

- randamentul de ciclu superior al stocării, determinant pentru acest proiect, în care cea mai mare parte a energiei produse trece prin acumulatori înainte de a fi consumată, din cauza ponderii ridicate a consumului nocturn de iluminat public;
- costul de investiție mai mic, prin reducerea numărului de echipamente de conversie și a circuitelor de curent alternativ;
- exploatarea și mentenanța mai simple, adaptate capacității administrative a unei unități administrativ-teritoriale de dimensiunea Orașului Băile Govora;
- spațiul tehnic necesar mai mic, element important la amplasamentele pe clădiri, unde spațiile disponibile sunt limitate;
- punctajul superior obținut în analiza multicriterială, de 4,65 față de 3,70.

Dezavantajul Scenariului 1 — flexibilitatea mai redusă la extinderea ulterioară a stocării — nu este relevant, întrucât capacitatea de stocare este dimensionată de la început în intervalul impus de ghidul solicitantului, iar o eventuală extindere ar modifica indicatorul AC.5 în afara limitelor admise.

5.3. DESCRIEREA SCENARIULUI/OPȚIUNII OPTIM(E) RECOMANDAT(E)

a) Obiectul investiției

Investiția constă în realizarea a două instalații fotovoltaice cu sisteme de stocare integrate, amplasate pe teritoriul Orașului Băile Govora, la piața orașului și la Liceul Tehnologic, destinate exclusiv acoperirii consumului propriu de energie electrică al obiectivelor publice ale orașului. Puterea instalată eligibilă totală este de 120,00 kW, din 240 module de 500 Wp (120,00 kWp) și două invertoare hibride de 60 kW, iar capacitatea nominală de stocare este de 240,00 kWh, din două sisteme de câte 120 kWh / 60 kW.

b) Configurația instalațiilor

Indice	Instalație	Module (buc)	P_PV (kW)	Sisteme de stocare (buc)	E_stoc (kWh)	Producție declarată – PVGIS (kWh/an)	Tip amplasament
PV-01	Piața orașului	120	60	1	120,00	65.547	clădire
PV-02	Liceul Tehnologic	120	60	1	120,00	64.982	clădire
	TOTAL	**240**	**120**	**2**	**240,00**	**130.529,21**	

Tabelul 5.4 – Configurația instalațiilor în scenariul recomandat

c) Componența fiecărei instalații

Fiecare instalație cuprinde: câmpul fotovoltaic cu modulele și structura de susținere; invertorul hibrid; sistemul de stocare cu module de acumulatori și sistem de management al bateriei; tabloul de curent continuu și tabloul de curent alternativ cu protecțiile aferente; instalația de legare la pământ; sistemul de management al energiei și echipamentul de monitorizare și comunicație; traseele de cabluri între câmpul fotovoltaic, echipamentele de conversie și punctul de racordare.

Ambele instalații se montează pe clădiri; nu sunt necesare împrejmuiri sau platforme tehnice la sol. Instalația PV-01 se racordează în tabloul general al sediului primăriei, prin branșamentul existent; instalația PV-02 se racordează în tabloul general al liceului, pe același imobil.

Echipamentele de conversie și de stocare prevăzute prin proiect au următoarele caracteristici tehnice, care se completează pe fișele tehnice ale produselor de referință. Caietul de sarcini va reține aceste valori ca cerințe minime, fără indicarea mărcii, în conformitate cu legislația achizițiilor publice.

Invertoare hibride trifazate de înaltă tensiune

Caracteristică tehnică	60 kW
Putere nominală de ieșire în c.a.	60 kW
Putere aparentă maximă	66 kVA
Putere fotovoltaică recomandată la intrare	până la 120 kWp (200% din puterea nominală)
Putere fotovoltaică utilizabilă maximă	≥ 60 kWp
Tensiune maximă la intrarea c.c.	1.000 V
Domeniul de tensiune MPPT	200 – 850 V
Număr de urmăritoare MPPT / string-uri	≥ 4 / ≥ 8
Domeniul de tensiune al bateriei	150 – 800 V, compatibil cu sistemul de stocare de 120 kWh
Putere maximă de încărcare / descărcare a bateriei	≥ 60 kW
Tensiunea și frecvența de racordare	3/N/PE, 230/400 V, 50 Hz
Randament maxim / randament european	≥ 97,9% / ≥ 97,5%
Randament la încărcarea bateriei din c.c. / din c.a.	≥ 98% / ≥ 97,5%
Factor de putere	> 0,99 reglabil
Distorsiune armonică a curentului injectat	< 3%
Dezechilibru admis pe fază, la ieșirea de rezervă	100%, cu maximum 50% din puterea nominală pe fază
Timp de comutare pe regimul de rezervă	< 10 ms
Grad de protecție / domeniu de temperatură	IP65 sau superior, −25…+60 °C
Protecții integrate	descărcător c.c. tip II, monitorizare izolație, detecție curent rezidual, separator c.c., protecție la polaritate inversă, anti-insularizare
Norme de racordare și de securitate	EN 50549-1, NC RfG tip B; IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6

Caracteristică tehnică	60 kW
Comunicație	LAN, RS485, CAN-BMS, intrări și ieșiri digitale; WiFi / 4G
Funcții de sistem	management inteligent al încărcării și descărcării, limitarea puterii injectate, integrare cu platforme EMS, funcționare în paralel

Tabelul 5.5 – Caracteristicile tehnice ale invertoarelor hibride

Raportul dintre puterea modulelor, de 60 kWp, și puterea invertorului, de 60 kW, este de 1,00; puterea instalată eligibilă este de 60 kW pe instalație.

Sisteme de stocare a energiei electrice

Caracteristică tehnică	Valoare
Tehnologia acumulatorilor	litiu-fier-fosfat ($LiFePO_4$)
Configurație	baterii modulare LFP amplasate în cabinet, cu sistem de management al bateriei (BMS)
Energie nominală pe sistem	120 kWh
Energie utilizabilă pe sistem	114 kWh (la DoD 95%)
Putere nominală de încărcare și descărcare	60 kW
Tensiune nominală / domeniu de tensiune	în domeniul 150 – 800 V al invertorului
Număr de sisteme	2 bucăți, câte unul pe instalație
Adâncime de descărcare (DoD)	95%
Durata de viață	minimum 6.000 de cicluri, cu 80% capacitate reziduală
Domeniul de temperatură la încărcare / descărcare	0···+55 °C / −20···+55 °C
Protecție la incendiu	detecție și stingere automată integrate
Răcire / montaj	climatizare integrată; montaj pe platformă sau soclu
Grad de protecție / comunicație	IP55 sau superior; CAN și RS485
Garanție	10 ani
Certificări	CE, IEC 62619, IEC 62933, IEC 62477, UN 38.3 de confirmat pe fișa tehnică

Tabelul 5.6 – Caracteristicile tehnice ale sistemelor de stocare

Capacitatea de stocare prevăzută prin proiect, de 240,00 kWh, se realizează din două sisteme de câte 120 kWh, câte unul pe instalație, conectate la portul de baterie al invertorului hibrid. Tensiunea nominală a sistemului de stocare se încadrează în domeniul de tensiune de 150 – 800 V admis la intrarea de baterie a invertorului.

Puterea de stocare declarată la indicatorul R_P, de 120,00 kW, corespunde puterii nominale de încărcare și descărcare a celor două sisteme, de câte 60 kW, egală cu puterea instalată eligibilă a fiecărei instalații. Înlocuirea modulelor de acumulatori este prevăzută în anul 13 al analizei financiare, corelat cu durata de viață în cicluri și cu termenul de garanție al producătorului.

d) Racordarea la rețeaua de distribuție

Indice	Instalație	Loc de consum existent	Demers de racordare
PV-01	Piața orașului	NLC 0052032488, POD 594010700000026130713945 44 – Sediul Primăriei, CF 35888	modificarea avizului tehnic de racordare al locului de consum gazdă, pentru funcționare ca loc de consum și de producere, cu puterea instalată de 60 kW
PV-02	Liceul Tehnologic	NLC 0052058035, POD 594010700001869613714982 08 – Liceul Tehnologic, str. Nuferilor nr. 72 (fost nr. 46), CF 36509	modificarea avizului tehnic de racordare al locului de consum gazdă, pentru funcționare ca loc de consum și de producere

Tabelul 5.7 – Soluția de racordare pe instalații

Operatorul de distribuție din zonă este Distribuție Energie Oltenia S.A. Documentațiile pentru obținerea avizelor tehnice de racordare se depun în faza de proiect tehnic.

Instalația PV-01, amplasată pe acoperișul copertinelor pieței (CF 36934), se racordează în cadrul instalației de utilizare a Sediului Primăriei (NLC 0052032488), în spatele punctului de delimitare existent, prin modificarea avizului tehnic de racordare aferent acestui loc de consum și de producere. Noua capacitate de producere și stocare funcționează independent și este prevăzută cu contorizare și monitorizare dedicată, complet separată de instalația fotovoltaică existentă de la nivelul imobilului.

Pentru instalația PV-02, locul de consum gazdă este Liceul Tehnologic, NLC 0052058035, POD 594010700001869613714982 08.

e) Încadrarea în condițiile din ghidul solicitantului

Condiție din ghid	Modul de îndeplinire	Verificare
Solicitant – entitate publică	U.A.T. Orașul Băile Govora	îndeplinit
Investiție nouă, destinată autoconsumului	două instalații noi, pentru consumul propriu al orașului	îndeplinit
Consum anual de referință din ultimele 12 facturi	septembrie 2025 – august 2026, facturi Premier Energy Furnizare și PPC Energie, fără consum previzionat	îndeplinit
R_ac = P_an / C_an ≤ 1,10	0,85	îndeplinit
R_P = P_stoc / P_PV ≥ 1,00	1,00 pe total și pe fiecare instalație	îndeplinit
2 h × P_PV ≤ E_stoc ≤ 4 h × P_PV	240 ≤ 240,00 ≤ 480 kWh	îndeplinit
Ajutor public ≤ 900.000 euro/MW fără T.V.A. (fără pompe de căldură)	plafon 108.000 euro la I.1 = 0,120 MW; ajutor solicitat 577.685,20 lei = 107.990,65 euro, respectiv 899.922,11 euro/MW	îndeplinit
Managementul de proiect ≤ 20.000 euro	35.000,00 lei la poziția 3.7.1 = 6.542,79 euro	îndeplinit

Condiție din ghid	Modul de îndeplinire	Verificare
`Avans ≤ 30% din ajutorul public`	maximum 209.699,73 lei din ajutorul de 698.999,09 lei cu T.V.A.	îndeplinit
Imobile libere de sarcini, în proprietatea solicitantului	CF 36509, CF 36934 și CF 35888 – proprietatea Orașului Băile Govora, fără sarcini înscrise	îndeplinit

Tabelul 5.8 – Încadrarea în condițiile de eligibilitate din ghidul solicitantului

5.4. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AFERENȚI OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

a) Indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectivului de investiții

Valoarea totală a investiției, rezultată din devizul general anexat, întocmit conform H.G. nr. 907/2016 și exprimat la cursul de referință al Băncii Centrale Europene de 5,3494 lei/euro din 13.11.2026, este următoarea:

Indicator maximal	Fără T.V.A. (lei)	T.V.A. (lei)	Cu T.V.A. (lei)	Echivalent euro cu T.V.A.
Valoarea totală a obiectivului de investiții	716.152,01	150.065,57	866.217,58	161.927,99
din care: cheltuieli eligibile	577.685,20	121.313,89	698.999,09	130.668,69
din care: cheltuieli neeligibile	138.466,81	28.751,68	167.218,49	31.259,30
din care: construcții-montaj (C+M)	**141.278,95**	**29.668,58**	**170.947,53**	**31.956,39**

Tabelul 5.9 – Indicatorii maximali ai obiectivului de investiții

Valoarea construcțiilor-montaj, de 141.278,95 lei fără T.V.A., cuprinde capitolul 2 și subcapitolele 4.1, 4.2 și 5.1.1 din devizul general și reprezintă 19,73% din valoarea totală a investiției. Cheltuielile neeligibile, de 138.466,81 lei fără T.V.A., respectiv 167.218,49 lei cu T.V.A., se suportă integral din bugetul local.

Ajutorul public nerambursabil solicitat, egal cu valoarea eligibilă fără T.V.A., este de 577.685,20 lei, respectiv 107.990,65 euro. Raportat la capacitatea nou instalată de producere de 0,120 MW, rezultă 899.922,11 euro pe MW, care se încadrează sub plafonul de 900.000 euro pe MW aplicabil proiectelor fără pompe de căldură, respectiv sub 108.000 euro.

b) Indicatori minimali, respectiv indicatori de performanță

Indicator	Valoare	U.M.
Număr de instalații fotovoltaice cu stocare	2	buc
Număr total de module fotovoltaice	240	buc
Putere instalată totală P_PV	120,00	kW
Putere nominală totală a invertoarelor	120,00	kW
Capacitate nominală de stocare E_stoc	240,00	kWh
Număr de sisteme de stocare	2	buc de 120 kWh

Indicator	Valoare	U.M.
Putere totală de stocare P_stoc	120,00	kW
Energie utilizabilă pe ciclu	228,00	kWh
Capacitate termică instalată – pompă de căldură	0 – nu este cazul	kW termic
Producția medie anuală estimată	130.529,21	kWh/an
Productivitate specifică	1.087,74	kWh/kW·an
Consum anual de referință C_an	154.465,00	kWh/an
Suprafața modulelor fotovoltaice	528	m²
Durata de implementare	18	luni
Durata de execuție a lucrărilor	12	luni
Durata de viață a instalațiilor	20	ani
Curs de schimb declarat (B.C.E., 13.11.2026)	5,3494	lei/EUR

Tabelul 5.10 – Indicatori minimali de performanță

c) Indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare

ID	Indicator obligatoriu la nivel de proiect	Valoare	U.M.
I.1	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile	0,120	MW
I.2	Reducerea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră	76,82	t CO_2 echiv./an
I.3	Producția medie anuală de energie din surse regenerabile	130,53	MWh/an
I.4	Producția totală pe durata de referință de 20 de ani	2.610,58	MWh
I.5	Factorul de capacitate	12,42	%
I.6	Capacitate nou instalată de stocare	0,24	MWh
I.7	Capacitate nou instalată pentru pompe de căldură	0 – nu este cazul	kW termic

Tabelul 5.11 – Indicatorii obligatorii de realizare I.1 – I.7

Indicatorii financiari rezultați din analiza prezentată la subcapitolul 4.6 sunt: valoarea actualizată netă financiară de 1.297.635,04 lei la o rată de actualizare de 4%, rata internă de rentabilitate financiară de 18,08%, raportul beneficiu-cost de 2,177 și termenul de recuperare actualizat de 6 ani. Indicatorii economici, determinați la subcapitolul 4.7, sunt: valoarea actualizată netă economică de 1.437.050,75 lei la o rată de actualizare socială de 5%, rata internă de rentabilitate economică de 24,48% și raportul beneficiu-cost economic de 2,610.

d) Durata estimată de execuție

Durata estimată de execuție a lucrărilor este de 12 luni, iar durata totală de implementare a proiectului, de la semnarea contractului de finanțare până la recepția la terminarea lucrărilor, este de 18 luni. Execuția se poate desfășura pe fronturi simultane, deoarece cele două instalații sunt independente între ele.

5.5. PREZENTAREA MODULUI ÎN CARE SE ASIGURĂ CONFORMAREA CU REGLEMENTĂRILE SPECIFICE FUNCȚIUNII PRECONIZATE

Soluția tehnică respectă reglementările aplicabile instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile și sistemelor de stocare, precum și cerințele fundamentale privind calitatea în construcții prevăzute de Legea nr. 10/1995.

Domeniu	Reglementări aplicabile
Rezistență mecanică și stabilitate	SR EN 1990, SR EN 1991, SR EN 1993, SR EN 1998; P 100-1; CR 1-1-3; CR 1-1-4
Securitate la incendiu	P 118 și reglementările conexe; cerințele specifice pentru spațiile cu sisteme de stocare a energiei
Igienă, sănătate și mediu	legislația privind protecția mediului; legislația privind deșeurile de echipamente electrice și electronice și privind bateriile și acumulatorii
Siguranță și accesibilitate în exploatare	I 7 – normativ pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor
Protecția împotriva zgomotului	fără relevanță semnificativă; echipamentele de conversie au nivel de zgomot redus
Economie de energie și izolare termică	obiectul însuși al investiției
Utilizare sustenabilă a resurselor naturale	module și acumulatori cu posibilitate de reciclare la sfârșitul duratei de viață
Echipamente electrice	SR EN 62109 pentru invertoare; SR EN IEC 61215 și SR EN IEC 61730 pentru module; SR EN IEC 62619 și SR EN IEC 62933 pentru sisteme de stocare
Racordare la rețea	normele tehnice A.N.R.E. privind racordarea la rețelele electrice de interes public
Securitate și sănătate în muncă	H.G. nr. 300/2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru șantierele temporare sau mobile

Tabelul 5.12 – Conformarea cu reglementările specifice

5.6. NOMINALIZAREA SURSELOR DE FINANȚARE A INVESTIȚIEI PUBLICE

Sursele de finanțare ale investiției sunt fondurile nerambursabile acordate prin Fondul pentru modernizare, în cadrul apelului de proiecte gestionat de Ministerul Energiei, și bugetul local al Orașului Băile Govora pentru cheltuielile neeligibile.

Sursa de finanțare	Fără T.V.A. (lei)	T.V.A. (lei)	Cu T.V.A. (lei)
Ajutor public nerambursabil – Fondul pentru modernizare (100% din valoarea eligibilă, în limita de 108.000 euro, respectiv 577.735,20 lei)	577.685,20	121.313,89	698.999,09
Buget local – cheltuieli neeligibile	138.466,81	28.751,68	167.218,49
TOTAL	**716.152,01**	**150.065,57**	**866.217,58**

Tabelul 5.13 – Sursele de finanțare a investiției

Conversia între lei și euro se face la cursul de referință al Băncii Centrale Europene din 13.11.2026, de 1 EUR = 5,3494 RON.

Contribuția proprie a beneficiarului este de 167.218,49 lei cu T.V.A., respectiv 31.259,30 euro, și acoperă integral cheltuielile neeligibile, inclusiv cotele legale către Inspectoratul de Stat în Construcții și către Casa Socială a Constructorilor, marja de buget și rezerva de implementare pentru ajustarea de preț. Contribuția la cheltuielile eligibile este zero.

Avansul care poate fi solicitat este de maximum 30% din ajutorul public nerambursabil, respectiv 209.699,73 lei. Beneficiarul asigură, prin hotărâre a consiliului local, cofinanțarea cheltuielilor neeligibile și cheltuielile de operare pe perioada de durabilitate.

5.7. ANALIZA PRIVIND RESPECTAREA PRINCIPIULUI DE „A NU PREJUDICIA ÎN MOD SEMNIFICATIV" (DNSH)

5.7.1. Cadrul de referință și metodologia de evaluare

Analiza respectării principiului „a nu prejudicia în mod semnificativ" s-a realizat conform articolului 17 din Regulamentul (UE) 2020/852 privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile și conform Comunicării Comisiei 2021/C 58/01 — Orientări tehnice privind aplicarea principiului DNSH. Evaluarea parcurge două etape: filtrarea celor șase obiective de mediu, pentru identificarea celor care necesită evaluare de fond, și evaluarea de fond a obiectivelor reținute.

5.7.2. Partea 1 – Filtrarea obiectivelor de mediu

Obiectiv de mediu	Necesită evaluare de fond	Justificare
Atenuarea schimbărilor climatice	Da	obiectiv supus evaluării de fond, conform Anexei 3 la ghidul solicitantului; investiția înlocuiește energie achiziționată din rețea cu energie din sursă regenerabilă și reduce emisiile de gaze cu efect de seră — a se vedea cap. 5.7.3 lit. a)

Obiectiv de mediu	Necesită evaluare de fond	Justificare
Adaptarea la schimbările climatice	Da	instalațiile sunt expuse pericolelor legate de climă pe durata de viață de 20 de ani
Utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine	Nu	investiția nu utilizează apă în procesul de producere a energiei și nu produce ape uzate
Tranziția către o economie circulară	Da	se achiziționează echipamente care devin deșeuri la sfârșitul duratei de viață: module fotovoltaice și acumulatori
Prevenirea și controlul poluării	Nu	instalațiile nu produc emisii în atmosferă, în apă sau în sol în faza de operare; emisiile din faza de execuție sunt temporare și nesemnificative
Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor	Da	obiectiv supus evaluării de fond, inclusiv verificarea criteriilor din apendicele D la Anexa I la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139; amplasamentele sunt în intravilan, pe acoperișurile unor clădiri existente, în afara ariilor naturale protejate — a se vedea cap. 5.7.3 lit. d)

Tabelul 5.14 – Filtrarea obiectivelor de mediu

Niciunul dintre cele două amplasamente nu se află în interiorul unei arii naturale protejate de interes comunitar sau național.

5.7.3. Partea 2 – Evaluarea de fond

a) Atenuarea schimbărilor climatice

Activitățile economice vizate de proiect se încadrează la punctele 4.1 „Producția de energie electrică utilizând tehnologia solară fotovoltaică” și 4.10 „Stocarea energiei electrice” din Anexa I la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139. În faza de operare, producerea energiei electrice din sursă solară nu generează emisii directe de gaze cu efect de seră, iar emisiile indirecte din faza de execuție, provenite din transport și din utilajele de montaj, sunt temporare și nesemnificative. Proiectul contribuie în mod substanțial la atenuarea schimbărilor climatice: energia produsă local înlocuiește energia preluată din Sistemul Energetic Național, produsă parțial din surse fosile, reducerea fiind cuantificată prin indicatorul I.2 = 76,82 tone CO_2 echivalent pe an, determinat ca producție anuală de 130,53 MWh înmulțită cu factorul de emisie de 0,5885 tCO_2/MWh prevăzut de ghidul solicitantului. Proiectul nu cuprinde pompe de căldură și nu utilizează combustibili fosili, iar tehnologia de stocare este de tip litiu-fier-fosfat, fără cobalt și fără metale grele; tehnologiile pe bază de plumb, nichel-cadmiu sau nichel-metal-hidrură sunt excluse prin fișele de parametri minimi F4 și F5. Riscul rezidual pentru acest obiectiv este nul, iar efectul proiectului este pozitiv prin natura măsurii.

b) Adaptarea la schimbările climatice

Evaluarea a analizat pericolele legate de climă relevante pentru amplasament, conform apendicelui A din orientările tehnice, și soluțiile de adaptare prevăzute prin proiect.

Pericol legat de climă	Relevanță	Risc rezidual	Soluția de adaptare prevăzută
Temperaturi extreme ridicate	ridicată	scăzut	module cu coeficient de temperatură limitat; ventilarea spațiilor de stocare; amplasarea echipamentelor ferite de radiație directă
Variabilitatea temperaturii	medie	scăzut	echipamente certificate pentru intervalul de temperatură al amplasamentului
Vânt puternic și furtuni	ridicată	scăzut	structuri verificate la sucțiune conform CR 1-1-4; prinderi în elementele structurale
Zăpadă abundentă	ridicată	scăzut	verificare conform CR 1-1-3; înălțime liberă sub module la montajul la sol
Grindină	medie	scăzut	module certificate la impact; asigurarea echipamentelor
Precipitații intense și inundații	medie	scăzut	amplasarea echipamentelor deasupra cotei de risc; confirmare prin studiul geotehnic
Alunecări de teren	medie	scăzut	studiu geotehnic pentru amplasamentele la sol; soluție de fundare adaptată
Secetă și incendii de vegetație	scăzută	scăzut	degajarea vegetației în perimetrul amplasamentelor la sol

Tabelul 5.15 – Evaluarea riscurilor climatice și măsurile de adaptare

Durata de viață a investiției, de 20 de ani, se încadrează în orizontul pentru care proiecțiile climatice sunt rezonabil stabile. Măsurile de adaptare sunt incluse în soluția tehnică, fără costuri suplimentare semnificative.

c) Tranziția către o economie circulară

Criteriu DNSH – economie circulară	Situația proiectului	Document justificativ
Eficiența în utilizarea materialelor	echipamente cu durată de viață de minimum 20 de ani pentru module și de minimum 6.000 de cicluri pentru acumulatori; dimensionare fără supracapacitate	caietul de sarcini și fișele tehnice F5
Pregătirea pentru reutilizare și reciclare	modulele și acumulatorii sunt reciclabili; producătorii sunt înregistrați în sistemele de preluare	declarațiile producătorilor, la recepție
Gestionarea deșeurilor din construcții și desființări	deșeurile din execuție se colectează selectiv și se predau operatorilor autorizați	planul de gestionare a deșeurilor din proiectul tehnic
Gestionarea la sfârșitul duratei de viață	predarea modulelor și a acumulatorilor către operatori autorizați, conform legislației privind deșeurile de echipamente electrice și electronice și privind bateriile	angajamentul beneficiarului; procedura de scoatere din funcțiune

Tabelul 5.16 – Evaluarea de fond pentru economia circulară

d) Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor

Pentru proiect se parcurge procedura de evaluare a impactului asupra mediului, în conformitate cu Directiva 2014/52/UE, transpusă în legislația națională prin Legea nr. 292/2018, la Agenția pentru Protecția Mediului Vâlcea, în condițiile stabilite prin certificatul de urbanism. Potrivit ghidului solicitantului, documentul final emis de autoritatea competentă pentru protecția mediului sau dovada depunerii documentației se prezintă la contractare numai pentru instalațiile cu putere mai mare de 400 kW — situație care nu se regăsește în cazul de față, puterea pe fiecare loc de producere fiind de 60 kW —, actul de reglementare urmând a fi depus cel târziu la ultima cerere de plată sau de rambursare. Verificarea criteriilor din apendicele D la Anexa I la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139: terenuri arabile și terenuri cultivate cu fertilitate moderată până la ridicată — nu este cazul, ambele instalații se montează pe acoperișurile unor construcții existente, în intravilan, fără ocupare de teren și fără scoatere din circuitul agricol; terenuri cu valoare ridicată a biodiversității sau habitate ale speciilor pe cale de dispariție — nu este cazul, niciunul dintre cele două amplasamente nu se află în interiorul unei arii naturale protejate de interes comunitar sau național; terenuri forestiere sau destinate împăduririi — nu este cazul, imobilele nu fac parte din fondul forestier național. Măsurile de atenuare asumate sunt: executarea lucrărilor exclusiv în perimetrul amplasamentelor, limitarea emisiilor de praf și de zgomot în faza de execuție, protejarea vegetației existente în incinte, colectarea selectivă a deșeurilor și aducerea la starea inițială a suprafețelor afectate temporar. Riscul rezidual este scăzut, sub condiția confirmării prin actul emis de autoritatea competentă pentru protecția mediului.

5.7.4. Măsuri asumate pe fazele ciclului de viață

Faza	Măsuri asumate
Proiectare	alegerea de echipamente cu durată de viață ridicată și posibilitate de reciclare; dimensionare fără supracapacitate; integrarea măsurilor de adaptare climatică în soluția structurală
Achiziție	cerințe de durabilitate, de garanție și de preluare la sfârșitul duratei de viață incluse în caietele de sarcini; interzicerea referirilor la mărci
Execuție	colectarea selectivă a deșeurilor; limitarea emisiilor de praf și de zgomot; lucrări exclusiv în perimetrul amplasamentelor; protejarea vegetației existente
Operare	monitorizarea producției și a consumului; mentenanță preventivă; evitarea descărcării profunde a acumulatorilor
Scoatere din funcțiune	predarea echipamentelor către operatori autorizați pentru colectare și reciclare; readucerea amplasamentelor la starea inițială

Tabelul 5.17 – Măsuri asumate pe fazele ciclului de viață

5.7.5. Documente justificative și termene de prezentare

Document	Termen de prezentare
Declarația de conformitate DNSH și autoevaluarea, semnate de beneficiar	la depunerea cererii de finanțare
Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului	conform termenului din certificatul de urbanism
Planul de gestionare a deșeurilor din execuție	odată cu proiectul tehnic
Declarațiile producătorilor privind preluarea echipamentelor la sfârșitul duratei de viață	la recepția la terminarea lucrărilor

Document	Termen de prezentare
Rapoartele de monitorizare a producției și a autoconsumului	anual, pe perioada de monitorizare ex-post

5.7.6. Concluzia analizei DNSH

Investiția nu prejudiciază în mod semnificativ niciunul dintre cele șase obiective de mediu prevăzute la articolul 17 din Regulamentul (UE) 2020/852. Pentru cele patru obiective care au necesitat evaluare de fond — atenuarea schimbărilor climatice, adaptarea la schimbările climatice, tranziția către o economie circulară și protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor — riscurile reziduale sunt scăzute sau nule, iar măsurile de atenuare sunt integrate în soluția tehnică și în obligațiile contractuale ale executantului și ale beneficiarului. Pentru obiectivele privind utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine, respectiv prevenirea și controlul poluării, evaluarea de fond nu este necesară: investiția nu utilizează apă în procesul de producere a energiei și nu produce ape uzate, iar în faza de operare nu generează emisii în aer, în apă sau în sol.

6. URBANISM, ACORDURI ȘI AVIZE CONFORME

6.1. CERTIFICATUL DE URBANISM EMIS ÎN VEDEREA OBȚINERII AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE

Certificatul de urbanism se emite de autoritatea administrației publice locale competente, pentru ambele amplasamente. Certificatul stabilește regimul juridic, economic și tehnic al imobilelor, precum și lista avizelor și acordurilor necesare pentru emiterea autorizației de construire.

6.2. EXTRAS DE CARTE FUNCIARĂ

Pentru fiecare imobil pe care se amplasează investiția se anexează extrasul de carte funciară pentru informare, emis cu cel mult 30 de zile înainte de depunerea cererii de finanțare, însoțit de documentația cadastrală. Imobilele sunt: CF 36509 (PV-02, Liceul Tehnologic), imobilul pieței (PV-01), CF 36934 și imobilul sediului primăriei, pe care se realizează racordul instalației PV-01, CF 35888 – extras de carte funciară pentru informare nr. 116752 din 12.11.2026.

6.3. ACTUL ADMINISTRATIV AL AUTORITĂȚII COMPETENTE PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI

Documentația se depune la agenția pentru protecția mediului competentă, în vederea emiterii actului administrativ. Dat fiind că investiția se realizează pe clădiri existente, ocupate de funcțiuni publice, în intravilan, se estimează că proiectul nu se supune evaluării impactului asupra mediului.

6.4. AVIZE CONFORME PRIVIND ASIGURAREA UTILITĂȚILOR

Avizul determinant pentru investiție este avizul tehnic de racordare emis de operatorul de distribuție, pentru fiecare amplasament. Celelalte avize de utilități se solicită numai în măsura în care certificatul de urbanism le prevede, în funcție de rețelele existente pe fiecare amplasament.

Avizele și acordurile solicitate prin certificatul de urbanism se obțin în faza de proiect tehnic, înainte de emiterea autorizației de construire.

6.5. STUDIU TOPOGRAFIC, VIZAT DE CĂTRE OFICIUL DE CADASTRU ȘI PUBLICITATE IMOBILIARĂ

Studiul topografic, cu ridicare vizată de Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Vâlcea, se întocmește pentru incintele în care se amplasează echipamentele și pentru traseele legăturilor în cablu, la faza de proiect tehnic.

6.6. AVIZE, ACORDURI ȘI STUDII SPECIFICE

Pentru amplasamente se obțin avizul de securitate la incendiu pentru spațiile în care se amplasează sistemele de stocare, precum și acordul administratorului clădirii pentru imobilele aflate în administrarea unei alte entități decât orașul, inclusiv a unității de învățământ pentru clădirea liceului.

Necesitatea fiecăruia se stabilește prin certificatul de urbanism și prin cerințele autorităților competente.

7. IMPLEMENTAREA INVESTIȚIEI

7.1. INFORMAȚII DESPRE ENTITATEA RESPONSABILĂ CU IMPLEMENTAREA INVESTIȚIEI

Entitatea responsabilă cu implementarea investiției este U.A.T. Orașul Băile Govora, județul Vâlcea, în calitate de beneficiar și de autoritate contractantă. Implementarea se asigură printr-o echipă de proiect desemnată prin dispoziție a primarului, formată din reprezentanți ai aparatului de specialitate și completată, după caz, cu servicii externe de management de proiect, de asistență tehnică din partea proiectantului și de dirigenție de șantier.

7.2. STRATEGIA DE IMPLEMENTARE

Durata de implementare a obiectivului de investiții este de 18 luni calendaristice, iar durata de execuție a lucrărilor este de 12 luni. Implementarea se desfășoară în etapele prezentate la subcapitolul 3.5.

Execuția se poate organiza pe cele două amplasamente în paralel, astfel încât punerea în funcțiune a primei instalații să nu fie condiționată de finalizarea celeilalte. Achizițiile se realizează conform legislației achizițiilor publice, cu caiete de sarcini întocmite pe cerințe funcționale și de performanță.

Graficul de implementare, cu activități, durate și responsabilități, se anexează cererii de finanțare.

7.3. STRATEGIA DE EXPLOATARE/OPERARE ȘI ÎNTREȚINERE

Exploatarea instalațiilor se asigură de beneficiar, cu personalul propriu pentru supravegherea curentă și cu servicii de mentenanță contractate pentru intervențiile de specialitate. Mentenanța preventivă cuprinde verificarea periodică a instalațiilor electrice și a prizelor de pământ, curățarea modulelor, verificarea structurilor de susținere, revizia invertoarelor și a sistemelor de stocare, conform instrucțiunilor producătorilor.

Monitorizarea funcționării se face prin platforma de monitorizare, cu înregistrarea producției, a energiei stocate, a autoconsumului și a energiei schimbate cu rețeaua. Datele stau la baza raportărilor anuale către finanțator și la baza deciziilor de ajustare a parametrilor de funcționare.

La sfârșitul duratei de viață, echipamentele se scot din funcțiune și se predau operatorilor autorizați pentru colectare și reciclare.

7.4. RECOMANDĂRI PRIVIND ASIGURAREA CAPACITĂȚII MANAGERIALE ȘI INSTITUȚIONALE

- desemnarea prin dispoziție a echipei de implementare, cu atribuții și responsabilități stabilite în scris, înainte de semnarea contractului de finanțare;
- contractarea serviciilor de management de proiect și de dirigenție de șantier, pentru suplinirea capacității tehnice proprii;
- instruirea personalului beneficiarului pentru exploatarea instalațiilor și pentru utilizarea platformei de monitorizare, la punerea în funcțiune;
- stabilirea unei proceduri interne de raportare anuală a indicatorilor, pe perioada de monitorizare ex-post;
- prevederea în bugetul local a sumelor necesare pentru mentenanță, pe toată perioada de durabilitate;
- păstrarea documentației tehnice, a cărților tehnice ale construcțiilor și a documentelor proiectului pe durata prevăzută de contractul de finanțare.

7.5. OBLIGAȚII SPECIFICE ASUMATE PRIN GHIDUL SOLICITANTULUI

7.5.1. Condiții de eligibilitate a proiectului

Condițiile de eligibilitate și modul lor de îndeplinire sunt prezentate la subcapitolul 5.3, litera e). Toți indicatorii de autoconsum — AC.3, AC.4 și AC.5 — se încadrează în limitele din ghid, atât pe total proiect, cât și pe fiecare instalație în parte, conform verificărilor din auditul electroenergetic.

7.5.2. Obligații pe perioada de monitorizare ex-post

- menținerea în funcțiune a instalațiilor și a destinației lor pe întreaga perioadă de durabilitate prevăzută în contractul de finanțare;
- raportarea anuală a producției de energie, a autoconsumului și a indicatorilor de realizare;
- păstrarea proprietății sau a dreptului de administrare asupra imobilelor pe care sunt amplasate instalațiile;
- neînstrăinarea și negrevarea echipamentelor finanțate;
- asigurarea mentenanței și a condițiilor de exploatare prevăzute de producători;

- păstrarea și punerea la dispoziția organelor de control a întregii documentații a proiectului;
- asigurarea vizibilității finanțării prin măsurile de informare și publicitate prevăzute în ghid.

7.5.3. Clauze obligatorii de preluat în documentațiile de atribuire

Nr.	Clauză
1	Echipamentele livrate sunt noi, nefolosite, cu marcaj CE și cu declarații de performanță conforme Regulamentului (UE) nr. 305/2011, acolo unde este aplicabil.
2	Garanția de produs pentru modulele fotovoltaice este de minimum 12 ani, iar garanția de performanță asigură minimum 87% din puterea nominală după 25 de ani.
3	Garanția sistemelor de stocare acoperă minimum 6.000 de cicluri la 80% capacitate reziduală.
4	Executantul predă fișele tehnice, declarațiile de conformitate, instrucțiunile de exploatare și cărțile tehnice ale echipamentelor, în limba română.
5	Punerea în funcțiune include probe de funcționare, măsurători ale parametrilor electrici și verificarea prizelor de pământ, consemnate în procese-verbale.
6	Executantul instruiește personalul beneficiarului pentru exploatarea instalațiilor și pentru utilizarea platformei de monitorizare.
7	Executantul asigură service în perioada de garanție, cu timpi de intervenție stabiliți prin contract.
8	Producătorii echipamentelor asigură preluarea acestora la sfârșitul duratei de viață, conform legislației privind deșeurile de echipamente electrice și electronice și privind bateriile și acumulatorii.

8. CONCLUZII ȘI RECOMANDĂRI

Orașul Băile Govora consumă în prezent 154.465,00 kWh de energie electrică pe an pentru obiectivele publice pe care le administrează, pe 19 locuri de consum active, din care iluminatul public reprezintă 52,9%. Consumul este acoperit prin achiziție de la furnizor, din rețeaua de distribuție.

Nu se iau în calcul consumatori electrici noi și nici pompe de căldură. Consumul anual de referință, stabilit prin auditul electroenergetic pe baza facturilor din perioada septembrie 2025 – august 2026, este de 154.465,00 kWh.

Studiul de fezabilitate propune realizarea a două instalații fotovoltaice cu sisteme de stocare integrate, amplasate în imediata apropiere a locurilor de consum: la piața orașului, în vecinătatea sediului primăriei, și la Liceul Tehnologic, câte 60 kW fiecare. Puterea instalată eligibilă totală este de 120,00 kW, iar capacitatea nominală de stocare, de 240,00 kWh.

Scenariul recomandat este cel cu stocare cuplată în curent continuu, prin invertoare hibride, care obține cel mai bun punctaj în analiza multicriterială, datorită randamentului de ciclu superior, costului de investiție mai mic și exploatării mai simple.

Toți indicatorii de eligibilitate sunt îndepliniți:

- R_ac = P_an / C_an = 0,85, sub limita de 1,10, cu o marjă de 23,2% față de plafonul de putere instalată de 156,21 kW;
- R_P = P_stoc / P_PV = 1,00 pe total proiect și pe fiecare instalație, la valoarea minimă de 1,00;

- durata echivalentă de stocare de 2,00 ore, pe total proiect și pe fiecare instalație, în interiorul plajei admise de 2 – 4 ore;
- proiectul nu include pompe de căldură, plafonul unitar aplicabil fiind de 900.000 euro pe MW, respectiv un ajutor public maxim de 108.000 euro fără taxa pe valoarea adăugată.

Capacitatea de stocare este componenta determinantă a soluției. Energia utilizabilă a acumulatorilor, de circa 228 kWh pe zi, acoperă consumul nocturn al iluminatului public, de circa 224 kWh pe zi în medie anuală, astfel încât energia produsă ziua și neconsumată instantaneu este folosită noaptea, în loc să fie livrată în rețea.

Recomandări:

- depunerea timpurie a documentațiilor de racordare la operatorul de distribuție, pentru ambele instalații.

Investiția este fezabilă din punct de vedere tehnic, se încadrează în condițiile tehnice de eligibilitate ale apelului de finanțare și produce efecte favorabile asupra bugetului local și asupra mediului, cu o reducere anuală estimată a emisiilor de 76,82 tone de CO_2 echivalent.

ELABORATOR,
S.C. SERV & MANAGEMENT TELECOM S.R.L.
Șef proiect – ing. dipl. Cristian-Virgil IORGA



DEVIZ GENERAL

privind cheltuielile necesare realizării obiectivului de investiţii

„NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA”

Scenariul 1 (recomandat) — stocare cuplată în c.c., prin invertoare hibride; defalcare pe cheltuieli eligibile şi neeligibile, în limita plafonului ajutorului public

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Cheltuieli eligibile		Total eligibil	Cheltuieli neeligibile		Total neeligibil	Total
		Valoare fără T.V.A.	T.V.A. eligibil		Valoare fără T.V.A.	T.V.A. neeligibil		
		lei	lei	lei	lei	lei	lei	lei
1	2	3	4	5	6	7	8	9
CAPITOLUL 1. Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului								
1.1	Obţinerea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 1		**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**
CAPITOLUL 2. Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii								
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului	0.00	0.00	0.00	15,000.00	3,150.00	18,150.00	18,150.00
TOTAL CAPITOL 2		**0.00**	**0.00**	**0.00**	**15,000.00**	**3,150.00**	**18,150.00**	**18,150.00**
CAPITOLUL 3. Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică								
3.1	**Studii**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**	**6,050.00**
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00	5,000.00	1,050.00	6,050.00	6,050.00
	3.1.1.1. Studii de teren — studiul topografic	0.00	0.00	0.00	5,000.00	1,050.00	6,050.00	6,050.00
	3.1.1.2. Studii de teren — studiul geotehnic	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Audit energetic al obiectivului de investiţie	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.5	**Proiectare**	**77,000.00**	**16,170.00**	**93,170.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**93,170.00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate	50,000.00	10,500.00	60,500.00	0.00	0.00	0.00	60,500.00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	1,000.00	210.00	1,210.00	0.00	0.00	0.00	1,210.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	1,000.00	210.00	1,210.00	0.00	0.00	0.00	1,210.00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	25,000.00	5,250.00	30,250.00	0.00	0.00	0.00	30,250.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.7	**Consultanţă**	**35,000.00**	**7,350.00**	**42,350.00**	**2,000.00**	**420.00**	**2,420.00**	**44,770.00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	35,000.00	7,350.00	42,350.00	0.00	0.00	0.00	42,350.00
	3.7.2. Auditul financiar	0.00	0.00	0.00	2,000.00	420.00	2,420.00	2,420.00
3.8	**Asistenţă tehnică**	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**	**5,500.00**	**1,155.00**	**6,655.00**	**12,705.00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	5,000.00	1,050.00	6,050.00	0.00	0.00	0.00	6,050.00
	3.8.1.1. pe perioada de execuţie a lucrărilor	2,500.00	525.00	3,025.00	0.00	0.00	0.00	3,025.00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcţii	2,500.00	525.00	3,025.00	0.00	0.00	0.00	3,025.00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	0.00	0.00	0.00	5,000.00	1,050.00	6,050.00	6,050.00
	3.8.3. Coordonator în materie de securitate şi sănătate — conform H.G. nr. 300/2006, cu modificările şi completările ulterioare	0.00	0.00	0.00	500.00	105.00	605.00	605.00
TOTAL CAPITOL 3		**117,000.00**	**24,570.00**	**141,570.00**	**12,500.00**	**2,625.00**	**15,125.00**	**156,695.00**
CAPITOLUL 4. Cheltuieli pentru investiţia de bază								
4.1	Construcţii şi instalaţii	61,410.32	12,896.17	74,306.49	0.00	0.00	0.00	74,306.49
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	51,962.69	10,912.16	62,874.85	7,905.94	1,660.25	9,566.19	72,441.04
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	341,312.19	71,675.56	412,987.75	39,687.81	8,334.44	48,022.25	461,010.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 4		**454,685.20**	**95,483.89**	**550,169.09**	**47,593.75**	**9,994.69**	**57,588.44**	**607,757.53**
CAPITOLUL 5. Alte cheltuieli								
5.1	**Organizare de şantier**	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**6,050.00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	5,000.00	1,050.00	6,050.00	0.00	0.00	0.00	6,050.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.2	**Comisioane, cote, taxe, costul creditului**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1,554.06**	**0.00**	**1,554.06**	**1,554.06**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă I.S.C. pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii	0.00	0.00	0.00	706.39	0.00	706.39	706.39
	5.2.3. Cota aferentă I.S.C. pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii	0.00	0.00	0.00	141.28	0.00	141.28	141.28

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Cheltuieli eligibile		Total eligibil	Cheltuieli neeligibile		Total neeligibil	Total
		Valoare fără T.V.A.	T.V.A. eligibil		Valoare fără T.V.A.	T.V.A. neeligibil		
		lei	lei	lei	lei	lei	lei	lei
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor — C.S.C.	0.00	0.00	0.00	706.39	0.00	706.39	706.39
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize de racordare la reţeaua de energie electrică	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0.00	0.00	0.00	12,935.58	2,716.47	15,652.05	15,652.05
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	1,000.00	210.00	1,210.00	0.00	0.00	0.00	1,210.00
TOTAL CAPITOL 5		**6,000.00**	**1,260.00**	**7,260.00**	**14,489.64**	**2,716.47**	**17,206.11**	**24,466.11**
CAPITOLUL 6. Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste								
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice şi teste	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 6		**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**
CAPITOLUL 7. Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ								
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 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	32,588.95	6,843.68	39,432.63	39,432.63
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	0.00	0.00	0.00	16,294.47	3,421.84	19,716.31	19,716.31
TOTAL CAPITOL 7		**0.00**	**0.00**	**0.00**	**48,883.42**	**10,265.52**	**59,148.94**	**59,148.94**
TOTAL GENERAL fără capitolul 7		**577,685.20**	**121,313.89**	**698,999.09**	**89,583.39**	**18,486.16**	**108,069.55**	**807,068.64**
TOTAL GENERAL		**577,685.20**	**121,313.89**	**698,999.09**	**138,466.81**	**28,751.68**	**167,218.49**	**866,217.58**
din care: C + M (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		*118,373.01*	*24,858.33*	*143,231.34*	*22,905.94*	*4,810.25*	*27,716.19*	*170,947.53*

Data: 13.11.2026

Curs EURO B.C.E. = 5,3494 lei (13.11.2026)

BENEFICIAR,
ORAŞUL BĂILE GOVORA, JUDEŢUL VÂLCEA

PROIECTANT,
S.C. SERV & MANAGEMENT TELECOM S.R.L.

SURSE DE FINANŢARE

Nr. crt.	Sursa	Fără T.V.A. (lei)	T.V.A. (lei)	Cu T.V.A. (lei)
I	Valoarea totală a proiectului	716,152.01	150,065.57	866,217.58
I.a	Valoarea totală eligibilă	577,685.20	121,313.89	698,999.09
I.b	Valoarea totală neeligibilă	138,466.81	28,751.68	167,218.49
	din care cheltuieli neeligibile efective (fără cap. 7 — marjă de buget şi rezervă de implementare)	*89,583.39*	*18,486.16*	*108,069.55*
II	Ajutor public nerambursabil solicitat din Fondul pentru modernizare (100% din valoarea eligibilă)	577,685.20	121,313.89	698,999.09
III	Contribuţia proprie a Oraşului Băile Govora (buget local)	138,466.81	28,751.68	167,218.49

Anexa nr. 3 la H.C.L. nr. ..... / 2026

Indicatori tehnico-economici pentru obiectivul de investiții

Noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie solară cu capacități de stocare integrate pentru autoconsum Oraș Băile Govora, județ Vâlcea

Beneficiar: Orașul Băile Govora, județul Vâlcea

Valoarea proiectului:

Valoare	fără TVA (lei)	TVA 21% (lei)	cu TVA (lei)
Totală	716.152,01	150.065,57	866.217,58
din care C+M	141.278,95	29.668,58	170.947,53
Eligibilă	577.685,20	121.313,89	698.999,09
Neeligibilă	138.466,81	28.751,68	167.218,49

Echivalent în euro, la cursul de referință de mai jos, valori fără TVA: valoare totală 133.875,20 EUR, valoare eligibilă 107.990,65 EUR, valoare neeligibilă 25.884,55 EUR.

Finanțare nerambursabilă solicitată din Fondul pentru modernizare: 698.999,09 lei, respectiv 100% din valoarea eligibilă. Contribuția proprie a Orașului Băile Govora: 167.218,49 lei cu TVA, reprezentând cheltuielile neeligibile ale proiectului.

Curs de referință utilizat: 1 EUR = 5,3494 lei (curs B.C.E. din 13.11.2026). Cota T.V.A. aplicată: 21%.

Indicatori tehnici:

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Valoare	Unitate de măsură
Indicatorul I.1	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară	0,120	MW
Indicatorul I.2	Reducerea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră	76,82	t CO_2 echivalent/an
Indicatorul I.3	Producția medie anuală de energie electrică din surse regenerabile	130,53	MWh/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică pe durata de referință de 20 de ani	2.610,58	MWh
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al instalațiilor	12,42	%
Indicatorul I.6	Capacitate nou instalată de stocare a energiei din surse regenerabile de energie solară	0,24	MWh
Indicatorul I.7	Capacitatea nou instalată pentru pompe de căldură	0	kW

Indicatorul I.1 reprezintă capacitatea nou instalată a centralelor fotovoltaice, de 120 kW (0,120 MW), distribuită pe 2 instalații de câte 60 kW.

Plafonul de finanțare se determină ca 900.000 euro fără T.V.A. pe MW instalat (proiect fără pompe de căldură), la cursul din 13.11.2026, respectiv 0,120 MW × 900.000 EUR × 5,3494 lei/EUR = 577.735,20 lei fără T.V.A.; valoarea eligibilă a proiectului, de 577.685,20 lei fără T.V.A..

Indicatorul I.2 se determină conform formulei din Ghidul solicitantului, I.2 = P_an × FE = 130,53 MWh/an × 0,5885 t CO_2/MWh = 76,82 t CO_2 echivalent/an, unde P_an este producția anuală estimată prin simularea PVGIS-5, iar FE este factorul de emisie prevăzut de ghid.

Indicatorul I.4 = P_an × 20 de ani = 2.610,58 MWh, iar I.5 = I.3 / (I.1 × 8.760 h) × 100 = 12,42%. Indicatorul I.6 corespunde unei capacități nominale de stocare de 240,00 kWh (0,24 MWh), realizată din două sisteme de câte 120 kWh, câte unul pe instalație. Proiectul nu include pompe de căldură, iar indicatorul I.7 este 0.

Indicatori pentru demonstrarea autoconsumului și dimensionarea stocării :

ID	Indicator	Valoare	Unitate de măsură
Indicatorul AC.1	C_an (Consum anual de referință)	154.465,00	kWh/an
Indicatorul AC.2	P_an (Producția anuală estimată)	130.529,21	kWh/an
Indicatorul AC.3	R_ac (Raportul de dimensionare pentru autoconsum)	0,85	–
Indicatorul AC.4	R_P (Raport putere stocare / putere PV)	1,00	–
Indicatorul AC.5	E_stoc (Capacitatea de stocare a energiei)	240,00	kWh

Condiții de eligibilitate tehnică: R_ac = P_an / C_an = 130.529,21 / 154.465,00 = 0,85 ≤ 1,10; R_P = P_stoc / P_PV = 120,00 kW / 120,00 kW = 1,00 ≥ 1,00 (1,00 pe fiecare instalație); 2 h × P_PV = 240,00 kWh ≤ E_stoc = 240,00 kWh ≤ 4 h × P_PV = 480,00 kWh, respectiv o durată echivalentă de stocare de 2,00 h pe fiecare instalație. Consumul anual de referință (AC.1) este consumul facturat în perioada septembrie 2025 – august 2026 la cele 19 locuri de consum ale Orașului Băile Govora, de 154.465,00 kWh, fără consum previzionat al unor consumatori noi. Valorile P_PV, P_stoc și E_stoc reprezintă parametri minimi asumați în Studiul de fezabilitate, fără indicarea unui model sau a unei mărci de echipamente.

Puncte de consum vizate de proiectul de investiție

Identificarea punctelor de consum

Nr.	Punct de consum	Județ	Localitate	Localitate componentă	Strada	Nr.	Cod poștal
1	SEDIU PRIMARIE – cod loc de consum 0052032488 (POD 594010700000026130713 94544)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	73-81	245200
2	IL.PUBLIC PTCZ CAZARE – cod loc de consum 0052015306 (POD 594010700000023030713 91407)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	168	245200
3	IL PUBLIC PARC – cod loc de consum 0052057773 (POD 594010700002006307715 63351)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	F.N.	245200

4	LICEUL TEHNOLOGIC – cod loc de consum 0052058035 / 0052058033 / 0052058034 (POD 594010700001869613714 98208 / 594010700001869590714 98206 / 594010700001869606714 98207)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Nuferilor	72	245200
5	IL PB PTA Gitejesti – cod loc de consum 0051587350 (POD 594010700001867817714 97881)	Vâlcea	Băile Govora	Gătejeşti	Gătejeşti	F.N.	245200
6	IL.PUBLIC PTAB 608 GOVORA BAI – cod loc de consum 0052015305 (POD 594010700000023023713 91385)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Nuferilor	F.N.	245200
7	IL.PUBL. PTA CURATURI – cod loc de consum 0052057772 (POD 594010700001867824714 97882)	Vâlcea	Băile Govora	Curăturile	Curături	F.N.	245200
8	Fantana arteziana – cod loc de consum 0052057767 (POD 594010700002006291715 63349)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	F.N.	245200
9	IL PB PTAB MFA(SANATORIU COPII) – cod loc de consum 0052057771 (POD 594010700000023054713 91422)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	168	245200
10	IL PUBLIC PTCZ BL 1 GOVORA – cod loc de consum 0051638776 (POD 594010700001974065715 47568)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	F.N.	245200
11	ILUMINAT PUBLIC PTA SAT VACANTA – cod loc de consum 0052057774 (POD 594010700001992564715 58877)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	73-81	245200
12	BAZA CHIMETO TERAPIE – cod loc de consum 0051642207 (POD 594010700001996487715 60333)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Parcul Băilor	3A	245200
13	MUZEU BALNEAR – cod loc de consum 0052057768 (POD 594010700002027685715 69717)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Sfatului	14	245200

14	REABILITARE ASEZAMANT CULTURAL – cod loc de consum 0051981621 (POD 5940107000022078277161 7849)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Parcul Băilor	3	245200
15	FESTIVALUL FLORILE GOVOEI – cod loc de consum 0052097496 (POD 5940107000020346907157 2719)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	164A	245200
16	VESTIARE – cod loc de consum 0052057780 (POD 5940107000022575877164 5364)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	161	245200
17	FESTIVITATI FLORILE GOVOREI SCENA – cod loc de consum 0052057769 (POD 5940107000020346837157 2714)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Tudor Vladimirescu	172	245200
18	SERA DE FLORI BAILE GOVORA – cod loc de consum 0052057764 (POD 5940107000000221707139 0543)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Zorileanu	F.N.	245200
19	IL PB PIATA NOUA alin VILA 20 – cod loc de consum 0052057765 (POD 5940107000000221877139 0551)	Vâlcea	Băile Govora	Băile Govora	Pieții	F.N.	245200

Date energetice și suprafețe disponibile pentru investiție

Nr.	Punct de consum	Consumul de energie pe ultimul an (MWh)	Producția de energie electrică din surse regenerabile obținută prin investițiile din proiect, pe 1 an (MWh)	Suprafața disponibilă a terenului pentru investiția propusă (mp)	Suprafața disponibilă a clădirilor pentru investiția propusă (mp)
1	SEDIU PRIMARIE – cod loc de consum 0052032488 (POD 594010700000026130713945 44)	45,95	65,55	0	264
2	IL.PUBLIC PTCZ CAZARE – cod loc de consum 0052015306 (POD 594010700000023030713914 07)	18,71	0,00	0	0
3	IL PUBLIC PARC – cod loc de consum 0052057773 (POD 594010700002006307715633 51)	18,23	0,00	0	0
4	LICEUL TEHNOLOGIC – cod loc de consum 0052058035 / 0052058033 / 0052058034 (POD 594010700001869613714982 08	11,89	64,98	0	264

	/ 594010700001869590714982O6 / 594010700001869606714982O7)				
5	IL PB PTA Gitejesti – cod loc de consum 0051587350 (POD 594010700001867817714978 81)	9,59	0,00	0	0
6	IL.PUBLIC PTAB 608 GOVORA BAI – cod loc de consum 0052015305 (POD 594010700000023023713913 85)	8,88	0,00	0	0
7	IL.PUBL. PTA CURATURI – cod loc de consum 0052057772 (POD 594010700001867824714978 82)	8,35	0,00	0	0
8	Fantana arteziana – cod loc de consum 0052057767 (POD 594010700002006291715633 49)	8,16	0,00	0	0
9	IL PB PTAB MFA(SANATORIU COPII) – cod loc de consum 0052057771 (POD 594010700000023054713914 22)	8,11	0,00	0	0
10	IL PUBLIC PTCZ BL 1 GOVORA – cod loc de consum 0051638776 (POD 594010700001974065715475 68)	5,95	0,00	0	0
11	ILUMINAT PUBLIC PTA SAT VACANTA – cod loc de consum 0052057774 (POD 594010700001992564715588 77)	3,79	0,00	0	0
12	BAZA CHIMETO TERAPIE – cod loc de consum 0051642207 (POD 594010700001996487715603 33)	2,57	0,00	0	0
13	MUZEU BALNEAR – cod loc de consum 0052057768 (POD 594010700002027685715697 17)	1,01	0,00	0	0
14	REABILITARE ASEZAMANT CULTURAL – cod loc de consum 0051981621 (POD 594010700002207827716178 49)	0,92	0,00	0	0
15	FESTIVALUL FLORILE GOVOEI – cod loc de consum 0052097496 (POD 594010700002034690715727 19)	0,88	0,00	0	0
16	VESTIARE – cod loc de consum 0052057780 (POD 594010700002257587716453 64)	0,74	0,00	0	0
17	FESTIVITATI FLORILE GOVOREI SCENA – cod loc de consum 0052057769 (POD 594010700002034683715727 14)	0,39	0,00	0	0
18	SERA DE FLORI BAILE GOVORA – cod loc de consum 0052057764 (POD 594010700000022170713905 43)	0,22	0,00	0	0

19	IL PB PIATA NOUA alin VILA 20 – cod loc de consum 0052057765 (POD 594010700000022187713905 51)	0,14	0,00	0	0
	TOTAL PROIECT	**154,47**	**130,53**	**0**	**528**

Consumul de energie pe ultimul an reprezintă consumul anual de referință (AC.1) al fiecărui punct de consum, respectiv consumul facturat în perioada septembrie 2025 – august 2026. Producția este cea a instalației fotovoltaice amplasate la punctul de consum respectiv, din repartiția producției anuale estimate (AC.2) pe instalații: instalația PV-01, amplasată la piața orașului și racordată la locul de consum al sediului primăriei, și instalația PV-02 la Liceul Tehnologic. Suprafețele sunt suprafețele ocupate de modulele fotovoltaice montate pe acoperișurile clădirilor.

Locuri de producere a energiei electrice

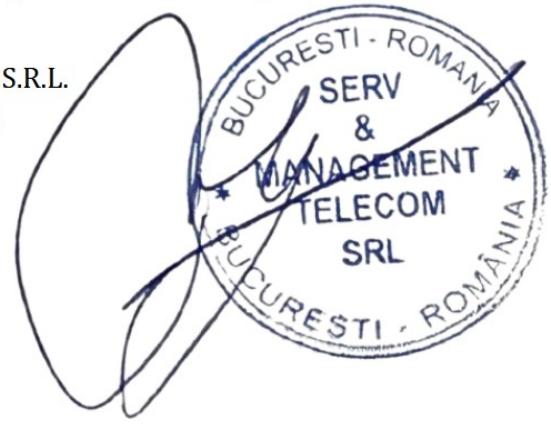
Indice	**Instalație**	**Loc de consum gazdă (cod NLC)**	**C.F.**	**P_PV (kWp)**	**Sisteme de stocare 120 kWh (buc)**	**E_stoc (kWh)**	**P_stoc (kW)**	**P_an (kWh/an)**
PV-01	Piața orașului	SEDIU PRIMARIE (0052032488)	36934	60	1	120,00	60,00	65.547,00
PV-02	Liceul Tehnologic	LICEUL TEHNOLOGIC (0052058035)	36509	60	1	120,00	60,00	64.982,21
	TOTAL – 2 instalații			**120**	**2**	**240,00**	**120,00**	**130.529,21**

Durata estimată de execuție a obiectivului de investiții: 12 luni

Durata estimată de implementare a proiectului: 18 luni

Sursa de finanțare: Fondul pentru modernizare – Ministerul Energiei, apelul „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", Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, și bugetul local al Orașului Băile Govora.

ÎNTOCMIT, PROIECTANT
S.C. SERV & MANAGEMENT TELECOM S.R.L.
Șef proiect – ing. Cristian-Virgil IORGA



FONDUL PENTRU MODERNIZARE

Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică

www.modernisationfund.eu | Ministerul Energiei

PLAN DE INFORMARE ȘI PUBLICITATE

elaborat cu respectarea măsurilor minime obligatorii din Manualul de identitate vizuală pentru Fondul pentru modernizare (MIV-FM), versiunea 07.04.2025, elaborat de Ministerul Energiei

PROIECT

„NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA”

Beneficiar: ORAȘUL BĂILE GOVORA, JUDEȚUL VÂLCEA

Programul / apelul de proiecte: Fondul pentru modernizare – „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”, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei – Runda 2

CUPRINS

1. Scopul și obiectul planului de informare și publicitate
2. Date de identificare a proiectului și a beneficiarului
3. Cadrul legal și de reglementare aplicabil
4. Obiectivele activității de informare și publicitate
5. Grupurile-țintă și canalele de comunicare
6. Măsurile minime obligatorii impuse de MIV-FM
7. Descrierea detaliată a activităților de informare și publicitate
8. Reguli de identitate vizuală aplicabile materialelor proiectului
9. Graficul de realizare a activităților de informare și publicitate
10. Bugetul alocat activităților de informare și publicitate
11. Responsabilități, resurse umane și mod de contractare
12. Monitorizare, raportare, arhivare și păstrarea vizibilității
13. Riscuri asociate și măsuri de prevenire
14. Dispoziții finale
Anexa A – Lista de verificare a conformității cu MIV-FM
Anexa B – Conținutul minim obligatoriu al secțiunii web dedicate
Anexa C – Conținutul minim obligatoriu al panoului temporar / plăcii permanente
Anexa D – Structura orientativă a comunicatelor de presă

1. Scopul și obiectul planului de informare și publicitate

Prezentul Plan de informare și publicitate este elaborat de beneficiar în calitate de destinatar final al sprijinului financiar acordat prin Fondul pentru modernizare (FM) și stabilește ansamblul măsurilor, activităților, termenelor, responsabilităților și resurselor financiare prin care se asigură informarea publicului cu privire la sursa finanțării, la activitățile și la rezultatele proiectului.

Planul este întocmit luând în considerare măsurile minime obligatorii prevăzute în Manualul de identitate vizuală pentru Fondul pentru modernizare (MIV-FM), elaborat de Ministerul Energiei, versiunea din 07.04.2025, și cuprinde, fără a se limita la acestea: activitățile ce vor fi derulate, calendarul de implementare al acestora, bugetul alocat fiecărei activități, responsabilii desemnați, modalitatea de contractare a serviciilor, precum și mecanismul de monitorizare, raportare și arhivare a dovezilor.

Planul acoperă întreaga perioadă de implementare a proiectului, precum și perioada ulterioară finalizării în care obligațiile de vizibilitate rămân active, conform MIV-FM.

Utilizarea MIV-FM este obligatorie pentru asigurarea vizibilității instrumentului de finanțare, această obligație fiind inclusă în contractul de finanțare, iar prevederile manualului se regăsesc și în anexa contractului de finanțare, cu posibilitatea de a fi completate prin instrucțiuni ale Ministerului Energiei.

2. Date de identificare a proiectului și a beneficiarului

Datele de mai jos se completează integral și trebuie să fie identice cu cele din cererea de finanțare și din contractul de finanțare; ele reprezintă sursa unică de informație pentru toate materialele de informare și publicitate realizate în cadrul proiectului.[1]

Element de identificare	Conținut
Denumirea completă a proiectului	NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA
Beneficiar (denumire completă)	Orașul Băile Govora, județul Vâlcea – unitate administrativ-teritorială
Cod de identificare fiscală / CUI	2541827
Adresa sediului social	str. Tudor Vladimirescu, nr. 95, orașul Băile Govora, județul Vâlcea, cod poștal 245200
Date de contact publice ale proiectului	telefon/fax: 0250 770 460; e-mail: primaria@primaria-baile-govora.ro; website: https://primaria-baile-govora.ro
Reprezentant legal	Mihai MATEESCU, Primar al Orașului Băile Govora
Program / apel de proiecte	Fondul pentru modernizare – „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”, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei – Runda 2
Autoritate finanțatoare	Ministerul Energiei – autoritate națională de implementare și gestionare a fondurilor alocate României din Fondul pentru modernizare
Obiectivul proiectului	Două centrale fotovoltaice noi pentru autoconsum, cu putere instalată totală de 120,00 kWp (0,120 MW) și capacitate de stocare integrată de 240,00 kWh, montate pe acoperișurile unor clădiri publice existente
Localizarea proiectului	Orașul Băile Govora, județul Vâlcea – două amplasamente: piața orașului,

[1] Valorile proiectului – valoarea totală, valoarea eligibilă, contribuția publică, indicatorii și perioada de implementare – sunt orientative la data elaborării prezentului plan și se actualizează în plan, precum și în toate materialele de informare și publicitate, la data semnării contractului de finanțare, cu datele din devizul general aprobat și din contractul de finanțare.

Element de identificare	Conținut
	str. Pieții nr. 22 (C.F. nr. 36934), și Liceul Tehnologic, str. Nuferilor nr. 46 (C.F. nr. 36509)

3. Cadrul legal și de reglementare aplicabil

Elaborarea și implementarea prezentului plan se realizează cu respectarea următoarelor acte normative și documente-cadru:

- Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unei scheme de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Uniunii și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului, cu modificările și completările ulterioare – în special art. 30m alin. (1) și (2) privind cerințele de vizibilitate a finanțării din veniturile obținute din licitarea EU ETS;
- Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/1001 al Comisiei din 9 iulie 2020 de stabilire a unor norme detaliate de aplicare a Directivei 2003/87/CE în ceea ce privește funcționarea Fondului pentru modernizare, cu modificările și completările ulterioare – în special art. 17 privind obligațiile de informare, comunicare și publicitate;
- Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60 din 4 mai 2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare;
- Manualul de identitate vizuală pentru Fondul pentru modernizare (MIV-FM), elaborat de Ministerul Energiei, versiunea 07.04.2025, aplicabil tuturor proiectelor finanțate prin Fondul pentru modernizare;
- Ghidul de identitate vizuală al Guvernului României, pentru utilizarea siglei Guvernului;
- Ghidul grafic al Comisiei Europene privind utilizarea emblemei Uniunii Europene;
- Ghidul de utilizare a logo-ului Băncii Europene de Investiții;
- Ghidul solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare pentru apelul „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”, Programul-cheie 1, aprobat prin Ordinul ministrului energiei nr. 1066/2026;
- Contractul de finanțare încheiat cu Ministerul Energiei, inclusiv anexa privind identitatea vizuală, precum și instrucțiunile emise ulterior de Ministerul Energiei.

Art. 17 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/1001 stabilește că statele membre beneficiare se asigură că destinatarii finali ai Fondului pentru modernizare respectă cerințele privind vizibilitatea finanțării prevăzute la art. 30m din Directiva 2003/87/CE, includ obligațiile relevante în acordurile cu destinatarii finali și monitorizează respectarea acestora, inclusiv prin verificarea materialelor publicitare utilizate de destinatarii finali.

4. Obiectivele activității de informare și publicitate

4.1. Obiectiv general

Asigurarea vizibilității sprijinului acordat prin Fondul pentru modernizare și informarea corectă, transparentă și continuă a publicului cu privire la rolul și obiectivele Fondului pentru modernizare, la sursa de finanțare a investiției, la activitățile derulate și la rezultatele obținute prin proiect.

4.2. Obiective specifice

- OS1 – Aducerea la cunoștința publicului larg, în termen de maximum 30 de zile de la semnarea contractului de finanțare, a demarării proiectului și a sursei de finanțare;
- OS2 – Asigurarea unei surse permanente, publice și actualizate de informare pe întreaga durată a proiectului, prin secțiunea dedicată de pe website-ul propriu;
- OS3 – Semnalizarea fizică, vizibilă și durabilă, a locației / locațiilor de implementare, prin afiș, panou temporar și placă permanentă, conform pragurilor valorice și termenelor din MIV-FM;
- OS4 – Comunicarea rezultatelor proiectului și a impactului acestuia la finalizarea implementării, în termen de maximum 30 de zile de la efectuarea ultimei rambursări;
- OS5 – Respectarea integrală și verificabilă a regulilor de identitate vizuală pe toate materialele tipărite, online și promoționale realizate în cadrul proiectului;
- OS6 – Constituirea și păstrarea unui dosar complet de dovezi (fotografii, exemplare de presă, capturi de ecran datate, procese-verbale, facturi) pentru verificările Ministerului Energiei.

Principiu de conținut: toate materialele de informare și publicitate vor urmări promovarea Fondului pentru Modernizare și a proiectului, nu promovarea beneficiarului.

5. Grupurile-țintă și canalele de comunicare

Grup-țintă	Nevoia de informare	Canale / instrumente utilizate
Publicul larg din aria de implementare	Ce se realizează, unde, cu ce bani și ce beneficii aduce comunității	Comunicate de presă, secțiune web dedicată, afiș la avizier, panou/placă la locația proiectului, anunțuri locale
Locuitorii / utilizatorii direcți ai investiției	Impactul asupra serviciilor publice și asupra costurilor cu energia	Secțiune web, afiș la sediu, anunțuri, întâlniri publice (opțional)
Mass-media locală și regională	Informație factuală, verificabilă, cu date de contact	Comunicate de presă la începere și la finalizare, dosar de presă, date de contact publicate
Ministerul Energiei și organismele de control	Dovada respectării obligațiilor de vizibilitate	Rapoarte de progres, dosarul de dovezi, machete supuse verificării
Operatorii economici / potențialii beneficiari	Bune practici și mecanismul de finanțare prin FM	Secțiune web, comunicate, materiale de prezentare
Personalul propriu și partenerii implicați	Obligațiile de identitate vizuală ce le revin	Notă internă de informare, transmiterea MIV-FM și a clauzelor contractuale

6. Măsurile minime obligatorii impuse de MIV-FM

Conform capitolului IV din MIV-FM, beneficiarii proiectelor finanțate prin FM, pentru asigurarea respectării regulilor de identitate vizuală, utilizează cel puțin următoarele:

- **Comunicat de presă pentru începerea proiectului**, în termen de 30 de zile de la semnarea contractului de finanțare;
- **Secțiune dedicată pe website-ul propriu sau cu link pe website-ul propriu**, promovată de un anunț privind investiția finanțată;
- **Comunicat de presă pentru finalizarea implementării proiectului**, în termen de 30 de zile de la efectuarea ultimei rambursări din cadrul proiectului.

La aceste trei măsuri minime se adaugă obligațiile prevăzute la capitolul VI „Materiale de promovare" din MIV-FM, aplicabile în funcție de natura proiectului și de valoarea contribuției publice, respectiv afișul, panoul temporar și placa permanentă, precum și obligația prevăzută la capitolul VII, potrivit căreia beneficiarii au obligația ca, la finalizarea proiectului, să informeze toate părțile implicate cu privire la finanțarea obținută prin Fondul pentru modernizare și la rezultatele proiectului.

6.1. Determinarea mijloacelor de vizibilitate în funcție de tipul și valoarea proiectului

Situația proiectului	Mijloc de vizibilitate obligatoriu	Dimensiuni și termene
Investiții în infrastructură contribuție publică > 500.000 euro	Panou temporar la locația proiectului, într-un loc vizibil publicului. Dacă proiectul se implementează în mai multe locații, cel puțin un panou la cel puțin una dintre locații.	Dimensiune: l 3 m x h 2 m. Termen de expunere: maximum 4 luni de la emiterea ordinului de începere a lucrărilor. Un singur panou/locație pentru lucrări de construcții, reabilitare, modernizare, extindere; pentru infrastructură, cel puțin câte un panou la fiecare început și capăt de segment.
Achiziție de bunuri finanțare publică > 500.000 euro	Panou temporar instalat la sediul beneficiarului care a achiziționat bunurile, de preferat la intrarea principală în clădire.	Dimensiune: l 0,8 m x h 0,5 m. Termen: maximum 30 de zile lucrătoare de la semnarea contractului de achiziție de bunuri.
Proiecte a căror valoare nu depășește 500.000 euro	Afiș/panou aplicat la sediul de implementare al proiectului, într-un loc ușor vizibil publicului, respectiv la intrarea principală în clădire.	Dimensiune: A2. Material rezistent (ex. carton plastifiat sau aluminiu). Înlocuire în maximum 15 zile lucrătoare în caz de deteriorare sau vandalizare.
Investiții în infrastructură sau achiziții de bunuri – indiferent de valoarea contribuției publice	Placă permanentă (variantă verticală sau orizontală), instalată într-un loc vizibil, la locația proiectului sau în apropierea acestuia, respectiv la intrarea principală în clădire.	Dimensiuni minime: 80 cm x 50 cm; pentru drumuri reabilitate: minimum 1,5 m x 2 m. Termen: nu mai târziu de 3 luni de la încheierea proiectului (pentru lucrări, momentul finalizării este asimilat emiterii certificatului de recepție la terminarea lucrărilor). Numărul de plăci permanente este egal cu cel al panourilor temporare.

Situația proiectului	Mijloc de vizibilitate obligatoriu	Dimensiuni și termene
Toate proiectele	Afiș la avizierul instituției sau într-un loc vizibil, conținând, pe lângă imagini și mesaje, date de contact.	Se păstrează pe toată durata implementării proiectului și încă 2 ani de la finalizare.

Reguli complementare: panourile se confecționează dintr-un material rezistent la intemperii; dacă se deteriorează din cauza unor factori externi (condiții meteo, vandalism), beneficiarul le reface în maximum 15 zile lucrătoare. Panourile se expun pe toată perioada implementării proiectului de lucrări și încă cel mult 2 ani după încheierea acestuia și se înlocuiesc cel târziu după 3 luni de la terminarea proiectului cu plăci permanente. Plăcile permanente rămân instalate pe o perioadă de 2 ani de la data închiderii oficiale a Fondului pentru modernizare. Excepțiile de la numărul de panouri instalate se pot stabili, punctual, prin dispoziții ale Ministerului Energiei.

Pentru proiectul de față se aplică următoarea configurație (se bifează și se completează):[2]

Bifă	Mijloc de vizibilitate aplicabil proiectului	Cantitate / locație
☐	Panou temporar l 3 m x h 2 m (infrastructură, contribuție publică > 500.000 euro)	nu este cazul
☐	Panou temporar l 0,8 m x h 0,5 m (achiziție de bunuri, finanțare publică > 500.000 euro)	nu este cazul
☒	Afiș/panou A2 pe material rezistent (proiecte ≤ 500.000 euro)	2 buc. / câte unul la intrarea în fiecare amplasament (piața orașului și Liceul Tehnologic)
☒	Afiș la avizierul instituției	2 buc. / avizierul Primăriei Orașului Băile Govora și avizierul Liceului Tehnologic
☒	Placă permanentă min. 80 cm x 50 cm	2 buc. / câte una la fiecare dintre cele două amplasamente
☐	Placă permanentă min. 1,5 m x 2 m (drumuri reabilitate)	nu este cazul

[2] În cazul în care, la data semnării contractului de finanțare, valoarea proiectului, respectiv contribuția publică, depășește echivalentul a 500.000 euro, beneficiarul îndeplinește și obligația de montare a panoului temporar de l 3 m x h 2 m la locația proiectului, conform capitolului VI din MIV-FM, cu actualizarea corespunzătoare a bifelor și a cantităților din tabel, a graficului de la capitolul 9 și a bugetului de la capitolul 10.

7. Descrierea detaliată a activităților de informare și publicitate

A1. Comunicat de presă pentru începerea proiectului

Descriere

Redactarea și difuzarea unui comunicat de presă prin care se aduce la cunoștința publicului demararea proiectului, obiectivele acestuia, valoarea investiției, sursa de finanțare și rezultatele așteptate. Comunicatul se transmite mass-mediei locale și regionale, se publică pe website-ul propriu, în secțiunea dedicată, și se afișează la avizierul instituției.

Termen

Maximum 30 de zile calendaristice de la semnarea contractului de finanțare – măsură minimă obligatorie conform MIV-FM.

Conținut minim

- titlul proiectului, așa cum figurează în contractul de finanțare;
- denumirea beneficiarului și calitatea acestuia;
- obiectivul general și obiectivele specifice ale proiectului;
- valoarea totală a proiectului, valoarea eligibilă și procentul finanțat prin Fondul pentru modernizare;
- perioada de implementare și termenul de finalizare conform contractului de finanțare;
- localizarea proiectului, cu identificarea componentelor investiționale;
- rezultatele și indicatorii asumați;
- date de contact pentru observații/întrebări în legătură cu implementarea proiectului;
- antetul și elementele de identitate vizuală prevăzute la capitolul 8, precum și textul „Finanțat prin Fondul pentru Modernizare”.

Livrabile și dovezi

- comunicatul de presă în original, semnat și înregistrat;
- dovada transmiterii către mass-media (e-mail cu confirmare / registru de corespondență);
- capturi de ecran datate ale publicării online și, după caz, exemplare ale publicațiilor tipărite;
- fotografii ale afișării la avizier.

A2. Secțiune dedicată pe website-ul propriu, promovată printr-un anunț

Descriere

Crearea unei secțiuni dedicate proiectului pe website-ul propriu al beneficiarului sau, în lipsa acesteia, a unui link poziționat pe website-ul propriu către pagina proiectului, promovată printr-un anunț vizibil privind investiția finanțată. Secțiunea se actualizează pe parcursul implementării, ori de câte ori intervin modificări relevante, și se menține activă pe toată durata proiectului și în perioada ulterioară de vizibilitate.

Termen

Publicare în luna 1 de implementare, simultan cu difuzarea comunicatului de presă de începere; actualizare cel puțin trimestrială și la fiecare eveniment major al proiectului.

Conținut minim obligatoriu, conform capitolului V din MIV-FM

- denumirea proiectului;
- valoarea totală, cu reflectarea procentului de finanțare prin Fondul pentru modernizare;
- localizarea proiectului, cu identificarea fiecărei componente investiționale;
- activitățile principale ale proiectului;
- indicatorii proiectului;
- date de contact pentru diferite observații/întrebări în legătură cu implementarea proiectului.

De reținut: secțiunea web trebuie să conțină și elementele de identitate vizuală (antet, logo-uri, text obligatoriu), iar link-ul către https://modernisationfund.eu/ se afișează alături de sigla Fondului pentru modernizare.

A3. Afiș la avizierul instituției

Descriere

Realizarea și afișarea unui afiș care conține, pe lângă imagini și mesaje, datele de contact ale proiectului. Afișul se amplasează la avizierul instituției sau într-un loc vizibil publicului.

Termen și durată

Afișare în luna 1 de implementare; se păstrează pe toată durata implementării proiectului și încă 2 ani de la finalizare, cu înlocuire în maximum 15 zile lucrătoare în caz de deteriorare.

Livrabile și dovezi

- macheta aprobată a afișului (fișier editabil și PDF);
- fotografii datate ale amplasării, refăcute periodic pe durata obligației de păstrare;
- proces-verbal de afișare.

A4. Afiș/panou A2 la sediul de implementare (proiecte ≤ 500.000 euro) sau panou temporar (proiecte > 500.000 euro)

Descriere

Pentru proiectele a căror valoare nu depășește 500.000 euro se aplică, la sediul de implementare al proiectului, un afiș/panou de dimensiunea A2, confecționat dintr-un material rezistent (ex. carton plastifiat sau aluminiu), instalat într-un loc ușor vizibil publicului, respectiv la intrarea principală în clădire.

Pentru proiectele de investiții în infrastructură la care valoarea contribuției publice depășește 500.000 euro se montează panouri temporare de dimensiunea l 3 m x h 2 m, pe toată durata de implementare, într-un loc vizibil publicului, la locația proiectului. Pentru proiectele de achiziție de bunuri a căror finanțare publică depășește 500.000 euro se instalează un panou temporar de dimensiune l 0,8 m x h 0,5 m la sediul beneficiarului care a achiziționat bunurile, de preferat la intrarea principală în clădire.

Termene

- panou temporar la investiții în infrastructură: expunere în maximum 4 luni de la emiterea ordinului de începere a lucrărilor;
- panou temporar la achiziții de bunuri: instalare în maximum 30 de zile lucrătoare de la semnarea contractului de achiziție de bunuri;
- afiș/panou A2: instalare la începutul implementării, odată cu demararea activităților la locația proiectului;

- refacere în maximum 15 zile lucrătoare în caz de deteriorare din cauza condițiilor meteo sau a vandalismului;
- înlocuire cu plăci permanente cel târziu după 3 luni de la terminarea proiectului.

Conținut obligatoriu al panoului temporar

A se vedea Anexa C. Panoul include obligatoriu: logo-ul Uniunii Europene, sigla Guvernului României, logo-ul Băncii Europene de Investiții, titlul proiectului, numele beneficiarului, obiectivul proiectului (rezumat de circa 80–100 de caractere, dacă textul este foarte lung), valoarea totală a proiectului, termenul de finalizare conform contractului de finanțare și textul „Finanțat prin Fondul pentru Modernizare”.

A5. Placă permanentă

Descriere

Confecționarea și montarea plăcii permanente (variantă verticală sau orizontală) prin care se fac cunoscute acțiunile finanțate prin Fondul pentru Modernizare. Obligația revine beneficiarilor proiectelor de investiții în infrastructură (de exemplu: infrastructură de transport, lucrări de construcții, reabilitare, modernizare, extindere) sau de achiziții de bunuri, indiferent de valoarea contribuției publice.

Termen

Nu mai târziu de 3 luni de la încheierea proiectului. Pentru proiectele de lucrări, momentul finalizării proiectului este asimilat cu emiterea certificatului de recepție la terminarea lucrărilor. Plăcile permanente rămân instalate pe o perioadă de 2 ani de la data închiderii oficiale a Fondului pentru modernizare.

Dimensiuni și amplasare

- dimensiuni minime: 80 cm x 50 cm; pentru drumuri reabilitate prin proiecte finanțate din Fondul pentru modernizare: minimum 1,5 m x 2 m;
- amplasare într-un loc vizibil, la locația proiectului sau în apropierea acestuia, respectiv la intrarea principală în clădire; se identifică cel mai potrivit amplasament în ceea ce privește vizibilitatea și în conformitate cu reglementările din România;
- numărul de plăci permanente instalate este egal cu cel al panourilor temporare; dacă proiectul este implementat în mai multe locații, se amplasează cel puțin o placă la cel puțin una dintre locații;
- denumirea proiectului, obiectivul principal al acestuia (sumar) și logo-ul UE împreună cu sloganul „Finanțat prin Fondul pentru modernizare” trebuie să ocupe cel puțin 25% din panoul respectiv;
- fundalul poate fi și alb, cu textele scrise cu negru; important este să se asigure lizibilitatea;
- dacă un proiect se finalizează mai repede decât a fost estimat prin cererea de finanțare, perioada de implementare înscrisă pe placă va fi cea reală.

Text obligatoriu specific plăcii permanente

„Finanțat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru modernizare”.

A6. Comunicat de presă pentru finalizarea implementării proiectului

Descriere

Redactarea și difuzarea unui comunicat de presă privind finalizarea implementării proiectului, cu prezentarea rezultatelor obținute, a indicatorilor realizați și a impactului investiției asupra comunității, precum și cu menționarea sursei de finanțare.

Termen

Maximum 30 de zile de la efectuarea ultimei rambursări din cadrul proiectului – măsură minimă obligatorie conform MIV-FM.

Livrabile și dovezi

- comunicatul de presă în original, înregistrat;
- dovada difuzării către mass-media și a publicării în secțiunea web dedicată;
- capturi de ecran datate și, după caz, exemplare de presă.

A7. Informarea părților implicate la finalizarea proiectului

Conform capitolului VII din MIV-FM, beneficiarii proiectelor finanțate prin Fondul pentru modernizare au obligația ca, la finalizarea proiectului, să informeze toate părțile implicate cu privire la finanțarea obținută prin Fondul pentru modernizare și la rezultatele proiectului, spre exemplu prin comunicat de presă, conferință de presă etc.

Modalități avute în vedere

- notificare scrisă transmisă instituțiilor și partenerilor implicați în implementare;
- prezentarea rezultatelor în ședința publică a autorității deliberative / a organului de conducere, cu consemnare în procesul-verbal;
- eveniment public de prezentare a rezultatelor sau conferință de presă, după caz;
- publicarea raportului final de implementare în secțiunea web dedicată.

A8. Măsuri suplimentare, neobligatorii, avute în vedere

Beneficiarii proiectelor finanțate prin FM pot utiliza, fără a se limita la acestea, următoarele forme de comunicare: comunicate de presă, anunțuri, mape, afișe, secțiuni dedicate pe website-ul propriu, postări pe conturile de social media, broșuri, bannere, prezentări, fly-ere, evenimente/dezbateri/training. Prin obligativitatea respectării prevederilor MIV-FM nu este limitată abordarea creativă a conceptelor de materiale de informare și comunicare.

În cadrul prezentului proiect se au în vedere, în limita bugetului disponibil, următoarele măsuri suplimentare (se bifează cele aplicabile): postări pe conturile de social media ale beneficiarului la momentele-cheie ale proiectului; anunț în presa locală; fly-ere/pliante de informare a comunității; eveniment public de prezentare a investiției; mapă de prezentare pentru mass-media.

> **Atenție:** în selecția instrumentelor și canalelor de comunicare se va ține cont de tipul și dimensiunea elementelor de identificare descrise în MIV-FM. Excepție de la dimensiunea minimă a logo-urilor fac obiectele promoționale de mici dimensiuni, unde logo-urile pot fi mai mici de 40 mm, afișate fără slogan, dimensiunea minimă în acest caz fiind de 15 mm.

8. Reguli de identitate vizuală aplicabile materialelor proiectului

Pe toate materialele de promovare destinate publicului, beneficiarilor sau potențialilor beneficiari vor fi utilizate, obligatoriu, elementele de identitate vizuală prevăzute în capitolul V din MIV-FM.

8.1. Antetul și dispunerea logo-urilor

Antetul va apărea pe toate materialele de promovare aferente proiectului finanțat din FM și conține denumirea „FONDUL PENTRU MODERNIZARE" însoțită de sloganul „Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică". Dispunerea elementelor este următoarea:

Element	Poziționare și cerințe
Logo-ul Guvernului României	stânga sus
Logo-ul Fondului pentru Modernizare	centrat, însoțit de adresa de web: https://modernisationfund.eu/
Logo-ul Comisiei Europene	dreapta sus
Logo-ul beneficiarului	dacă există și se dorește a fi folosit – în partea dreaptă, jos a documentului
Text obligatoriu	„Finanțat prin Fondul pentru Modernizare", poziționat în partea de jos a materialelor
Alte logo-uri	Ca regulă generală, nu sunt acceptate alte logo-uri, în afară de sigla beneficiarului. În cazul în care sunt mai multe instituții implicate, logo-urile acestora pot fi amplasate în partea de jos a documentelor.

De verificat înainte de producție: MIV-FM prevede la capitolul V dispunerea antetului cu sigla Guvernului României, sigla Fondului pentru modernizare și logo-ul Comisiei Europene, în timp ce la capitolul VI, pentru panourile temporare și plăcile permanente, sunt enumerate logo-ul Uniunii Europene / al Comisiei Europene, sigla Guvernului României și logo-ul Băncii Europene de Investiții. Machetele fiecărui material se vor transmite spre validare Ministerului Energiei înainte de producție, pentru a se confirma setul de sigle aplicabil fiecărui tip de material.

8.2. Dimensiuni, spațiere și lizibilitate

- Dimensiunea logo-urilor poate varia în funcție de formatul și dimensiunea documentului, dar fiecare siglă luată individual nu poate fi mai mică de 1 cm, pentru a asigura lizibilitatea.
- Se va respecta ordinea, alinierea și proporția dintre cele 3 logo-uri.
- Spațiul dintre logo-uri poate varia în funcție de formatul și dimensiunea documentului, dar nu poate fi mai mic decât 1x mărimea logo-ului Uniunii Europene.
- Spațiul de siguranță va fi asigurat plasând cele 3 sigle la cel puțin 1 cm, lateral și sus, față de marginea documentului (foi cu antet, publicații, afișe, autocolante).
- Excepție fac obiectele promoționale de mici dimensiuni, unde logo-urile pot fi mai mici de 40 mm, afișate fără slogan; dimensiunea minimă în acest caz este de 15 mm.

8.3. Sigla „Finanțat de" / „Cofinanțat de"

- **„Finanțat de"** – se utilizează atunci când proiectul primește sprijin exclusiv de la Fondul pentru modernizare și nu de la alte scheme de finanțare europene sau naționale;
- **„Cofinanțat de"** – se utilizează atunci când proiectul primește alt sprijin european sau național, pe lângă finanțarea din Fondul pentru modernizare.

Pentru prezentul proiect se utilizează sigla: ☒ „Finanțat de” ☐ „Cofinanțat de”, întrucât proiectul primește sprijin exclusiv din Fondul pentru modernizare.

8.4. Sigla Guvernului României

- Sigla Guvernului este singurul element care poate fi folosit în comunicarea vizuală care implică Guvernul României; orice alt element sau combinație de elemente folosite pentru a identifica Guvernul României nu sunt permise.
- Culori principale: PANTONE 280C – CMYK 100-72-0-18, RGB 0-73-144; 80% BLACK – CMYK 0-0-0-80, RGB 88-89-91; 100% BLACK – CMYK 0-0-0-100, RGB 0-0-0.
- Culori secundare: PANTONE 300C – CMYK 100-44-0-0, RGB 0-121-193; 20% BLACK – CMYK 0-0-0-20, RGB 209-211-212; WHITE – CMYK 0-0-0-0, RGB 255-255-255.
- Sigla este construită pentru a fi folosită în același format și pe fond deschis, și pe fond închis; nu sunt acceptate variantele de tip negativ, elementele interioare ale siglei fiind întotdeauna albe.
- În cazul folosirii siglei la o culoare, se va folosi Pantone Reflex Blue sau varianta alb-negru; se recomandă plasarea siglei pe un fundal alb.

8.5. Erori și interdicții de utilizare a semnăturii vizuale

- nu este permisă utilizarea separată a simbolului logo-ului;
- nu se vor schimba fonturile componente;
- nu se vor schimba culorile componente;
- nu vor fi aplicate efecte;
- nu vor fi distorsionate;
- nu vor fi niciodată rotite.

Se va folosi denumirea completă a instituțiilor UE (Uniunea Europeană, Comisia Europeană etc.); acronimele (de exemplu UE, CE, FM etc.) sunt acceptate numai dacă denumirea acelor instituții apare în text de mai multe ori și denumirea lor întreagă a fost utilizată cel puțin o dată. Textele care însoțesc logo-urile pot fi utilizate și în altă limbă decât limba română, beneficiarii fiind responsabili de acuratețea și corectitudinea traducerii.

8.6. Surse oficiale ale elementelor de identitate vizuală

- Manualul de identitate vizuală pentru Fondul pentru modernizare – https://energie.gov.ro (secțiunea dedicată Fondului pentru modernizare);
- Ghidul grafic al Comisiei Europene – https://commission.europa.eu/system/files/2023-03/Graphic-charter_NOV_2017_web.pdf;
- Ghidul de identitate vizuală al Guvernului României – http://mfe.gov.ro/wp-content/uploads/2018/03/91c82e9233433bae13d2a786d07a2ff7.pdf;
- Ghidul de utilizare a logo-ului Băncii Europene de Investiții – https://www.eib.org/attachments/lucalli/20230001_eib_logo_user_guide_en.pdf;
- Website-ul Fondului pentru modernizare – https://modernisationfund.eu/.

9. Graficul de realizare a activităților de informare și publicitate

Graficul de mai jos corelează activitățile de informare și publicitate cu perioada de implementare a proiectului. Numerotarea lunilor este relativă la data semnării contractului de finanțare. Coloanele se adaptează la durata reală de implementare a proiectului. Pentru prezentul proiect, durata de implementare este de 18 luni, din care 12 luni de execuție a lucrărilor.

Activitate de informare și publicitate	L1	L2	L3	L4	L5	L6	L7	L8	L9	L10	L11	L12	După finalizare
A1. Comunicat de presă pentru începerea proiectului (max. 30 zile de la semnarea contractului)	X												
A2. Secțiune dedicată pe website-ul propriu, promovată printr-un anunț	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	permanent
A2.1. Actualizarea periodică a secțiunii web	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	permanent
A3. Afiș la avizierul instituției	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	+ 2 ani
A4. Afiș/panou A2 sau panou temporar la locația proiectului		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	+ max. 2 ani
A5. Placă permanentă (montare în max. 3 luni de la finalizare)													2 ani de la închiderea FM
A6. Comunicat de presă pentru finalizarea implementării (max. 30 zile de la ultima rambursare)												X	după ultima rambursare
A7. Informarea părților implicate cu privire la finanțare și rezultate												X	la finalizare
A8. Măsuri suplimentare (social media, anunțuri, eveniment)	X					X						X	opțional

Legendă: celulele colorate marchează lunile în care activitatea se derulează efectiv. Termenele exprimate în raport cu ultima rambursare, cu ordinul de începere a lucrărilor sau cu recepția la terminarea lucrărilor se actualizează la momentul cunoașterii datelor efective.

9.1. Termene-limită de referință

Obligație	Termen-limită
Comunicat de presă pentru începerea proiectului	**maximum 30 de zile de la semnarea contractului de finanțare**
Panou temporar – achiziție de bunuri (> 500.000 euro)	**maximum 30 de zile lucrătoare de la semnarea contractului de achiziție de bunuri**
Panou temporar – investiții în infrastructură (> 500.000 euro)	**maximum 4 luni de la emiterea ordinului de începere a lucrărilor**
Refacerea panoului deteriorat sau vandalizat	**maximum 15 zile lucrătoare**
Înlocuirea panourilor temporare cu plăci permanente	**cel târziu 3 luni de la terminarea proiectului**
Montarea plăcii permanente	**nu mai târziu de 3 luni de la încheierea proiectului (pentru lucrări – de la emiterea certificatului de recepție la terminarea lucrărilor)**
Comunicat de presă pentru finalizarea implementării	**maximum 30 de zile de la efectuarea ultimei rambursări**
Păstrarea afișului la avizier	**pe toată durata implementării și încă 2 ani de la finalizare**

Obligație	Termen-limită
Expunerea panourilor temporare	**pe toată perioada implementării și încă cel mult 2 ani după încheierea proiectului**
Menținerea plăcilor permanente	**2 ani de la data închiderii oficiale a Fondului pentru modernizare**

10. Bugetul alocat activităților de informare și publicitate

Bugetul de mai jos este estimat pe baza prețurilor uzuale de piață, în limita alocării de 1.000,00 lei fără TVA prevăzute la cap. 5.4 din devizul general al obiectivului de investiții, și se ajustează la momentul întocmirii documentației de atribuire, în funcție de valoarea reală a ofertelor, cu încadrarea în suma totală aprobată. Sumele sunt exprimate în lei, fără TVA.

Regulă bugetară MIV-FM: în situația în care costurile aferente activităților de informare și publicitate nu sunt incluse în bugetul proiectului, beneficiarii finanțării trebuie să prevadă resursele bugetare necesare îndeplinirii obligațiilor privind informarea și publicitatea din bugetul propriu.

10.1. Bugetul estimat al activităților de informare și publicitate

Nr.	Activitate / livrabil	U.M.	Cant.	Cost unitar estimat (lei, fără TVA)	Valoare estimată (lei, fără TVA)
1	Comunicat de presă pentru începerea proiectului – redactare, machetare și difuzare către mass-media locală	buc.	1	100	**100**
2	Secțiune dedicată proiectului pe website-ul propriu – creare, machetare, publicarea anunțului de promovare	serviciu	1	120	**120**
3	Actualizarea periodică a secțiunii web pe durata implementării (minimum trimestrial)	serviciu	1	60	**60**
4	Afiș pentru avizier – concepție grafică și tipărire pe material plastifiat (Primărie și Liceul Tehnologic)	buc.	2	30	**60**
5	Afiș/panou A2 pe material rezistent (carton plastifiat/aluminiu) – concepție, producție și montaj la cele două amplasamente	buc.	2	80	**160**
6	Placă permanentă min. 80 cm x 50 cm – concepție, producție (aluminiu/compozit) și montaj la cele două amplasamente	buc.	2	200	**400**
7	Comunicat de presă pentru finalizarea implementării – redactare, machetare și difuzare	buc.	1	100	**100**
				TOTAL estimat, fără TVA	**1.000,00 lei**
				TOTAL estimat, cu TVA 21%	**1.210,00 lei**

Valoarea reținută pentru prezentul proiect este de 1.000,00 lei fără TVA, respectiv 1.210,00 lei cu TVA, sursa de finanțare fiind: ☒ bugetul proiectului (cap. 5.4 din devizul general – Cheltuieli pentru informare și publicitate) ☐ bugetul propriu al beneficiarului. Suma se încadrează integral în cheltuielile eligibile ale proiectului.

Observație privind cota de TVA: totalurile cu TVA au fost calculate la cota standard de 21%. Se verifică și se actualizează cota aplicabilă la data întocmirii documentației, precum și regimul de eligibilitate a TVA conform ghidului specific al apelului.

11. Responsabilități, resurse umane și mod de contractare

11.1. Matricea responsabilităților

Rol	Atribuții privind informarea și publicitatea	Titular / date de contact
Reprezentantul legal al beneficiarului	Aprobă planul și machetele; semnează comunicatele de presă și contractele de servicii; răspunde de îndeplinirea obligațiilor asumate prin contractul de finanțare	Mihai MATEESCU, Primar al Orașului Băile Govora, tel. 0250 770 460, e-mail: primaria@primaria-baile-govora.ro
Managerul de proiect	Coordonează implementarea planului; urmărește respectarea termenelor; validează livrabilele; raportează stadiul către Ministerul Energiei	…… (se completează după contractare)
Responsabilul de informare și publicitate	Redactează comunicatele; administrează secțiunea web; colectează și arhivează dovezile; verifică respectarea MIV-FM pe fiecare material	…… (se completează după contractare)
Responsabilul financiar	Asigură angajarea, lichidarea, ordonanțarea și plata cheltuielilor de informare și publicitate; urmărește încadrarea în buget	…… (se completează după contractare)
Responsabilul de achiziții	Întocmește documentația de atribuire pentru serviciile și produsele de publicitate; derulează procedura și contractează	…… (se completează după contractare)
Prestatorul de servicii de publicitate	Execută concepția grafică, producția și montajul materialelor, cu respectarea MIV-FM; predă fișierele sursă și materialele fizice	…… (se completează după contractare)
Constructorul / furnizorul	Asigură accesul și, după caz, montajul panoului temporar la locația proiectului, conform clauzelor contractuale	…… (se completează după contractare)

11.2. Modul de realizare a măsurilor

Măsurile de informare și publicitate din cadrul proiectului vor fi realizate de către o firmă specializată, care va avea în sarcină respectarea Manualului de identitate vizuală pentru Fondul pentru modernizare în ceea ce privește editarea materialelor și aplicarea măsurilor conform instrucțiunilor. Activitățile care nu necesită servicii specializate (redactarea comunicatelor, administrarea secțiunii web, afișarea la avizier, arhivarea dovezilor) se realizează cu resurse interne, prin personalul desemnat.

Achiziția serviciilor și a produselor de publicitate se realizează cu respectarea legislației naționale privind achizițiile publice, prin achiziție directă (valoarea estimată se situează sub pragul prevăzut la art. 7 alin. (5) din Legea nr. 98/2016), iar caietul de sarcini / nota de comandă va include obligatoriu:

- obligația respectării integrale a MIV-FM, versiunea în vigoare la data execuției, și a instrucțiunilor emise de Ministerul Energiei;
- obligația transmiterii machetelor spre aprobarea beneficiarului înainte de producție și, dacă este cazul, spre validarea Ministerului Energiei;
- specificațiile tehnice privind dimensiunile, materialele și rezistența la intemperii;
- termenele de execuție corelate cu termenele-limită din capitolul 9;

- obligația de remediere/înlocuire în maximum 15 zile lucrătoare în caz de deteriorare imputabilă;
- predarea fișierelor sursă editabile și a documentației fotografice a montajului;
- clauza privind refuzul la plată în cazul materialelor neconforme cu MIV-FM.

12. Monitorizare, raportare, arhivare și păstrarea vizibilității

Activitățile de informare și publicitate aferente proiectelor finanțate prin Fondul pentru modernizare vor fi monitorizate de către Ministerul Energiei în perioada de implementare. În acest scop, beneficiarul organizează un sistem intern de urmărire și de constituire a dovezilor.

12.1. Mecanismul de monitorizare

- verificarea lunară a stadiului fiecărei activități din graficul de la capitolul 9, de către responsabilul de informare și publicitate;
- verificarea prealabilă a fiecărei machete în raport cu lista de verificare din Anexa A, înainte de tipărire, producție sau publicare;
- verificarea trimestrială a integrității fizice a afișelor, panourilor și plăcilor, cu consemnare în notă internă și fotografii datate;
- raportarea stadiului activităților în cadrul rapoartelor de progres transmise Ministerului Energiei;
- punerea la dispoziția organelor de control, la cerere, a dosarului complet de dovezi.

12.2. Dosarul de dovezi

Activitate	Documente justificative păstrate la dosar
Comunicate de presă	Exemplar original înregistrat; dovada transmiterii; capturi de ecran datate ale publicării; exemplare de presă tipărită; link-uri active
Secțiune web dedicată	Adresa URL; capturi de ecran datate la publicare și la fiecare actualizare; arhivă a versiunilor publicate
Afiș la avizier	Macheta aprobată; fotografii datate ale amplasării; proces-verbal de afișare
Afiș/panou A2, panou temporar	Macheta aprobată; fotografii datate ale montajului și ale stării ulterioare; proces-verbal de recepție a lucrării de montaj
Placă permanentă	Macheta aprobată; fotografii datate; proces-verbal de montaj; document de înlocuire a panoului temporar
Toate activitățile	Contractul de servicii/produse; nota de comandă; factura; ordinul de plată; procesul-verbal de recepție; fișierele sursă editabile

Dosarul de dovezi se păstrează la sediul beneficiarului, împreună cu dosarul proiectului, pe durata prevăzută de contractul de finanțare și de legislația aplicabilă privind arhivarea documentelor.

12.3. Păstrarea vizibilității după finalizarea proiectului

- afișul se păstrează pe toată durata implementării proiectului și încă 2 ani de la finalizare;
- panourile temporare se expun pe toată perioada implementării și încă cel mult 2 ani după încheierea proiectului, fiind înlocuite cu plăci permanente cel târziu după 3 luni de la terminarea proiectului;
- plăcile permanente rămân instalate pe o perioadă de 2 ani de la data închiderii oficiale a Fondului pentru modernizare;
- secțiunea web dedicată se menține activă și accesibilă publicului, cu informațiile actualizate la valorile finale ale proiectului.

13. Riscuri asociate și măsuri de prevenire

Risc identificat	Prob.	Impact	Măsuri de prevenire și de răspuns
Depășirea termenului de 30 de zile pentru comunicatul de începere	Medie	Mare	Pregătirea comunicatului în paralel cu semnarea contractului de finanțare; alertă calendaristică setată de managerul de proiect la data semnării
Materiale realizate neconform cu MIV-FM	Medie	Mare	Aprobarea prealabilă a machetelor pe baza listei de verificare din Anexa A; clauză contractuală de refuz la plată; solicitarea validării Ministerului Energiei în caz de dubiu
Deteriorarea sau vandalizarea panoului/plăcii	Medie	Medie	Materiale rezistente la intemperii; verificare trimestrială; refacere în maximum 15 zile lucrătoare; prevederea unei rezerve bugetare
Indisponibilitatea website-ului propriu	Mică	Medie	Publicarea informațiilor pe o pagină alternativă cu link poziționat pe website-ul propriu; contract de mentenanță pentru site
Depășirea bugetului estimat	Medie	Medie	Estimare pe baza a minimum trei oferte de piață; rezervă de 10% pentru cheltuieli neprevăzute; posibilitatea suportării din bugetul propriu, conform MIV-FM
Modificarea MIV-FM sau emiterea de noi instrucțiuni de către Ministerul Energiei	Medie	Medie	Verificarea periodică a versiunii în vigoare a manualului; actualizarea prezentului plan și a machetelor; clauză contractuală de adaptare a materialelor
Întârzierea recepției lucrărilor, cu efect asupra montării plăcii permanente	Medie	Medie	Corelarea termenului de montaj cu certificatul de recepție la terminarea lucrărilor; comandarea plăcii în avans, cu date confirmate
Informații eronate publicate (valori, indicatori, denumiri)	Mică	Mare	Preluarea datelor exclusiv din contractul de finanțare; dublă verificare de către managerul de proiect și responsabilul financiar înainte de publicare

14. Dispoziții finale

- Toate materialele tipărite și online, precum și cele promoționale, trebuie să conțină logo-ul Uniunii Europene, al Băncii Europene de Investiții și sigla Guvernului României, într-una dintre formele recomandate în MIV-FM, urmărindu-se crearea unei unități vizuale integrate, pe termen lung.
- Toate materialele de informare și publicitate vor urmări promovarea Fondului pentru Modernizare și a proiectului, nu a beneficiarului.
- În utilizarea regulilor de identitate vizuală, toate părțile implicate acționează în spiritul parteneriatului și al ajutorului reciproc; excepții de la aceste reguli sunt acceptate, de la caz la caz, dacă se justifică, după consultarea Ministerului Energiei.
- Prin obligativitatea respectării prevederilor MIV-FM nu este limitată abordarea creativă a conceptelor de materiale de informare și comunicare.
- Prevederile MIV-FM se regăsesc și în anexa contractelor de finanțare, cu posibilitatea de a fi completate prin instrucțiuni ale Ministerului Energiei; prezentul plan se actualizează în mod corespunzător ori de câte ori intervin astfel de modificări.
- Prezentul plan face parte integrantă din documentația proiectului și se anexează cererii de finanțare / documentației de atribuire, după caz.

- Beneficiarul își asumă răspunderea pentru corectitudinea datelor înscrise în materialele de informare și publicitate, precum și pentru acuratețea traducerilor, în situația utilizării textelor în altă limbă decât limba română.

Aprobat,

Reprezentant legal

Mihai MATEESCU, Primar al Orașului Băile Govora

_____
(semnătura și ștampila)

Data: 19.11.2026

Anexa A – Lista de verificare a conformității cu MIV-FM

Se completează de responsabilul de informare și publicitate înainte de aprobarea fiecărui material și, ulterior, la fiecare verificare trimestrială.

Nr.	Element verificat	Conform (DA/NU/N.A.)
1	Antetul „FONDUL PENTRU MODERNIZARE / Accelerăm tranziția spre neutralitate climatică” este prezent pe material	
2	Sigla Guvernului României este poziționată stânga sus	
3	Sigla Fondului pentru modernizare este centrată și însoțită de adresa https://modernisationfund.eu/	
4	Logo-ul Comisiei Europene / Uniunii Europene este poziționat dreapta sus	
5	Logo-ul Băncii Europene de Investiții este prezent, acolo unde MIV-FM îl prevede (panou temporar, placă permanentă, materiale tipărite și online)	
6	Logo-ul beneficiarului, dacă este utilizat, se află în partea dreaptă, jos	
7	Nu au fost adăugate alte logo-uri în afara celor permise	
8	Fiecare siglă are dimensiunea de cel puțin 1 cm (excepție: obiecte promoționale mici – minimum 15 mm, fără slogan)	
9	Se respectă ordinea, alinierea și proporția dintre cele 3 logo-uri	
10	Spațiul dintre logo-uri este cel puțin egal cu 1x mărimea logo-ului Uniunii Europene	
11	Siglele sunt plasate la cel puțin 1 cm lateral și sus față de marginea documentului	
12	Textul „Finanțat prin Fondul pentru Modernizare” apare în partea de jos a materialului	
13	Pe placa permanentă apare textul „Finanțat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru modernizare”	
14	A fost aleasă corect sigla „Finanțat de” sau „Cofinanțat de”, în funcție de sursele de finanțare	
15	Logo-urile nu au fost distorsionate, rotite, recolorate, nu li s-au aplicat efecte și nu s-au schimbat fonturile	
16	Simbolul logo-ului nu este utilizat separat	
17	Denumirile instituțiilor UE sunt scrise complet la prima utilizare; acronimele apar doar ulterior	
18	Materialul promovează Fondul pentru Modernizare și proiectul, nu beneficiarul	
19	Secțiunea web conține toate cele 6 informații obligatorii (denumire, valoare și procent FM, localizare pe componente, activități principale, indicatori, date de contact)	
20	Panoul/placa conține toate informațiile obligatorii, inclusiv valoarea totală și termenul de finalizare conform contractului	
21	Pe placa permanentă, denumirea proiectului, obiectivul sumar și logo-ul UE cu sloganul ocupă cel puțin 25% din suprafață	
22	Materialele fizice sunt confecționate din material rezistent la intemperii	
23	Termenele-limită din capitolul 9 au fost respectate și documentate	
24	Dovezile au fost colectate, datate și arhivate în dosarul proiectului	

Anexa B – Conținutul minim obligatoriu al secțiunii web dedicate

Secțiunile web / site-urile dedicate proiectului vor conține în mod obligatoriu informațiile de mai jos, conform capitolului V din MIV-FM. Tabelul poate fi utilizat ca machetă de redactare a paginii.

Informație obligatorie	Conținut de publicat
Denumirea proiectului	NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA
Valoarea totală, cu reflectarea procentului de finanțare prin FM	Valoare totală: 866.217,58 lei cu T.V.A. (716.152,01 lei fără T.V.A.), din care 698.999,09 lei finanțare nerambursabilă prin Fondul pentru modernizare, reprezentând 100% din valoarea eligibilă, și 167.218,49 lei contribuție proprie din bugetul local, aferentă cheltuielilor neeligibile (valori conform devizului general aprobat; se actualizează conform contractului de finanțare)
Localizarea proiectului, cu identificarea fiecărei componente investiționale	Două componente investiționale, ambele montate pe acoperișuri, în orașul Băile Govora, județul Vâlcea: PV-01 – centrală fotovoltaică de 60 kWp cu stocare integrată de 120 kWh, piața orașului, str. Pieții nr. 22, nr. cad. 36934; PV-02 – centrală fotovoltaică de 60 kWp cu stocare integrată de 120 kWh, Liceul Tehnologic, str. Nuferilor nr. 46, nr. cad. 36509
Activitățile principale ale proiectului	A1. Elaborarea documentațiilor tehnico-economice și obținerea avizelor; A2. Organizarea procedurilor de achiziție; A3. Execuția lucrărilor și montajul parcului fotovoltaic și al sistemului de stocare integrat, inclusiv racordarea și contorizarea distinctă; A4. Probe, punere în funcțiune și recepție; A5. Managementul proiectului, auditul financiar, informarea și publicitatea
Indicatorii proiectului	I.1 – Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile de energie solară: 0,120 MW; I.2 – Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră: 76,82 tone CO_2 echivalent/an; I.3 – Producția medie de energie electrică din surse regenerabile de energie solară: 130,53 MWh/an; I.4 – Producția totală pentru perioada de referință (20 de ani): 2.610,58 MWh; I.5 – Factorul de capacitate al centralei electrice: 12,42%; I.6 – Capacitate nou instalată de stocare a energiei: 0,24 MWh
Date de contact pentru observații/întrebări	Persoană de contact: ……; telefon: 0250 770 460; e-mail: primaria@primaria-baile-govora.ro; program de lucru cu publicul: ……
Elemente de identitate vizuală	Antetul FM, sigla Guvernului României, sigla Fondului pentru modernizare cu link către https://modernisationfund.eu/, logo-ul Comisiei Europene, textul „Finanțat prin Fondul pentru Modernizare”
Anunțul de promovare a secțiunii	Anunț vizibil pe prima pagină a website-ului propriu, cu link către secțiunea dedicată

Anexa C – Conținutul minim obligatoriu al panoului temporar și al plăcii permanente

Panou temporar	Placă permanentă
• logo-ul Uniunii Europene • sigla Guvernului României • logo-ul Băncii Europene de Investiții • titlul proiectului • numele beneficiarului • obiectivul proiectului (rezumat de circa 80–100 de caractere, dacă textul este foarte lung) • valoarea totală a proiectului • termenul de finalizare, conform contractului de finanțare • textul: „Finanțat prin Fondul pentru Modernizare”	• logo-ul Comisiei Europene • sigla Guvernului României • logo-ul Băncii Europene de Investiții • numele proiectului • denumirea beneficiarului • obiectivul proiectului (rezumat de circa 80–100 de caractere, dacă textul este foarte lung) • valoarea totală a proiectului • termenul de finalizare, conform contractului de finanțare • textul: „Finanțat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru modernizare”

Panou temporar	Placă permanentă
Dimensiuni: l 3 m x h 2 m (infrastructură) / l 0,8 m x h 0,5 m (achiziție de bunuri). Pentru proiectele ≤ 500.000 euro: afiș/panou A2, care include suplimentar logo-ul beneficiarului și valoarea contribuției comunitare a proiectului.	Dimensiuni minime: 80 cm x 50 cm; drumuri reabilitate: minimum 1,5 m x 2 m. Denumirea proiectului, obiectivul sumar și logo-ul UE cu sloganul ocupă cel puțin 25% din suprafață. Fundalul poate fi și alb, cu texte negre, important fiind să se asigure lizibilitatea.

Anexa D – Structura orientativă a comunicatelor de presă

D.1. Comunicat de presă privind începerea proiectului

- Antet cu elementele de identitate vizuală (sigla Guvernului României – stânga sus, sigla Fondului pentru modernizare centrată cu adresa web, logo-ul Comisiei Europene – dreapta sus);
- Titlu: „Orașul Băile Govora demarează proiectul «NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA», finanțat prin Fondul pentru Modernizare”;
- Localitatea și data;
- Paragraful 1 – anunțul semnării contractului de finanțare, cu numărul și data acestuia, și autoritatea finanțatoare (Ministerul Energiei);
- Paragraful 2 – obiectivul general și obiectivele specifice ale proiectului;
- Paragraful 3 – valoarea totală, valoarea eligibilă, procentul finanțat prin FM și contribuția proprie;
- Paragraful 4 – descrierea investiției, localizarea și principalele activități;
- Paragraful 5 – rezultatele așteptate, indicatorii și impactul asupra comunității;
- Paragraful 6 – perioada de implementare și termenul de finalizare;
- Paragraful 7 – citat opțional al reprezentantului legal;
- Datele de contact pentru informații suplimentare;
- Textul „Finanțat prin Fondul pentru Modernizare”, în partea de jos a materialului;
- Logo-ul beneficiarului, în partea dreaptă jos, dacă se utilizează.

D.2. Comunicat de presă privind finalizarea implementării

- Aceleași elemente de identitate vizuală ca la D.1.;
- Titlu: „Orașul Băile Govora a finalizat proiectul «NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA», finanțat prin Fondul pentru Modernizare”;
- Paragraful 1 – anunțul finalizării implementării și data recepției;
- Paragraful 2 – rezultatele efectiv obținute și gradul de realizare a indicatorilor;
- Paragraful 3 – valorile finale ale proiectului (valoare totală realizată, finanțare FM, contribuție proprie);
- Paragraful 4 – impactul investiției asupra comunității și sustenabilitatea acesteia;
- Paragraful 5 – mulțumiri și mențiuni privind partenerii implicați;
- Datele de contact și textul obligatoriu „Finanțat prin Fondul pentru Modernizare”.

Termene de reținut: comunicatul de începere se difuzează în maximum 30 de zile de la semnarea contractului de finanțare, iar comunicatul de finalizare în maximum 30 de zile de la efectuarea ultimei rambursări din cadrul proiectului.

ROMÂNIA
JUDEŢUL VÂLCEA
PRIMĂRIA ORAŞULUI BĂILE GOVORA

Băile Govora, str. Tudor Vladimirescu, nr. 95,
245200, judeţul Vâlcea, ROMÂNIA
☎ 004 0250 770 460; 🖷 004 0250 770 800
C.U.I. 2541827
www.primaria-baile-govora.ro, primaria@primaria-baile-govora.ro



✷ BĂILE GOVORA - STATIUNE BALNEOCLIMATERICĂ DE INTERES NATIONAL ✷

Nr. 18338/19.11.2026

APROBAT PRIMAR :
MIHAI MATEESCU

Referat de specialitate

Cu privire la : aprobarea, prin hotărâre a Consiliului Local al orașului Băile Govora „ **a documentației tehnico-economice, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general, precum și a cheltuielilor legate de proiect, pentru obiectivul de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", în cadrul apelului de proiecte organizat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare (FM) – „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"**

Ținând cont de faptul că prin hotărâre a Consiliului Local al orașului Băile Govora, se vor aproba **documentația tehnico-economica, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general, precum și a cheltuielilor legate de proiect, pentru obiectivul de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", în cadrul apelului de proiecte organizat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare (FM) – „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"**

În conformitate cu prevederile art. 1, alin. (1) și alin. (2), art. 7, art. 10, art. 11, alin. (1) si alin. (2), din H.G. nr. 907/2016, privind etapele de elaborare și conținutul cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare, coroborate cu prevederile art. 2, alin. (2^1), lit. d) din Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de constructii;

În temeiul prevederilor art. 42, alin. (1), lit. c) din Legea nr. 500/2002 privind Finanțele Publice, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 44, alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind Finanțele Publice Locale, cu modificările și completările ulterioare, coroborate cu prevederile art. 129, alin. (4), lit. d din Ordonanța de Urgență nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare, se propune aprobarea, prin hotărâre a Consiliului Local al orașului Băile Govora, **privind aprobarea proiectului, a documentației tehnico-economice, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general, precum și a cheltuielilor legate de proiect, pentru obiectivul de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", în cadrul apelului de proiecte organizat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare (FM) – „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"**

ARHITECT SEF
ING. TERPU COSMIN ,

ROMÂNIA
JUDEŢUL VÂLCEA
PRIMĂRIA ORAŞULUI BĂILE GOVORA

Băile Govora, str. Tudor Vladimirescu, nr. 95,
245200, judeţul Vâlcea, ROMÂNIA
☎ 004 0250 770 460; 004 0250 770 800
C.U.I. 2541827
www.primaria-baile-govora.ro, primaria@primaria-baile-govora.ro



Nr. 18337/19.11.2026.

Referat de aprobare

Cu privire la : aprobarea, prin hotărâre a Consiliului Local al orașului Băile Govora „ **a documentației tehnico-economice, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general, precum și a cheltuielilor legate de proiect, pentru obiectivul de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", în cadrul apelului de proiecte organizat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare (FM) – „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"**

Ținând cont de faptul că prin hotărâre a Consiliului Local al orașului Băile Govora, se vor aproba **documentația tehnico-economica, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general, precum și a cheltuielilor legate de proiect, pentru obiectivul de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", în cadrul apelului de proiecte organizat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare (FM) – „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"**

În conformitate cu prevederile art. 1, alin. (1) și alin. (2), art. 7, art. 10, art. 11, alin. (1) si alin. (2), din H.G. nr. 907/2016, privind etapele de elaborare și conținutul cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare, coroborate cu prevederile art. 2, alin. (2^1), lit. d) din Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de constructii;

În temeiul prevederilor art. 42, alin. (1), lit. c) din Legea nr. 500/2002 privind Finanțele Publice, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 44, alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind Finanțele Publice Locale, cu modificările și completările ulterioare, coroborate cu prevederile art. 129, alin. (4), lit. d din Ordonanța de Urgență nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare, se propune aprobarea, prin hotărâre a Consiliului Local al orașului Băile Govora, **a documentației tehnico-economice, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general, precum și a cheltuielilor legate de proiect, pentru obiectivul de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", în cadrul apelului de proiecte organizat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare (FM) – „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"**

PRIMAR
MATEESCU MIHAI ,

DEVIZ GENERAL

privind cheltuielile necesare realizării obiectivului de investiţii

„NOI CAPACITĂŢI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂŢI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAŞ BĂILE GOVORA, JUDEŢ VÂLCEA"

Scenariul 1 (recomandat) — stocare cuplată în c.c., prin invertoare hibride; defalcare pe cheltuieli eligibile şi neeligibile, în limita plafonului ajutorului public

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Cheltuieli eligibile		Total eligibil	Cheltuieli neeligibile		Total neeligibil	Total
		Valoare fără T.V.A.	T.V.A. eligibil		Valoare fără T.V.A.	T.V.A. neeligibil		
		lei	lei	lei	lei	lei	lei	lei
1	2	3	4	5	6	7	8	9
CAPITOLUL 1. Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului								
1.1	Obţinerea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări pentru protecţia mediului şi aducerea terenului la starea iniţială	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecţia utilităţilor	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 1		**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**
CAPITOLUL 2. Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului de investiţii								
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilităţilor necesare obiectivului	0.00	0.00	0.00	15,000.00	3,150.00	18,150.00	18,150.00
TOTAL CAPITOL 2		**0.00**	**0.00**	**0.00**	**15,000.00**	**3,150.00**	**18,150.00**	**18,150.00**
CAPITOLUL 3. Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică								
3.1	**Studii**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**	**6,050.00**
	3.1.1. Studii de teren	0.00	0.00	0.00	5,000.00	1,050.00	6,050.00	6,050.00
	3.1.1.1. Studii de teren — studiul topografic	0.00	0.00	0.00	5,000.00	1,050.00	6,050.00	6,050.00
	3.1.1.2. Studii de teren — studiul geotehnic	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.2. Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.1.3. Audit energetic al obiectivului de investiţie	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentaţii-suport şi cheltuieli pentru obţinerea de avize, acorduri şi autorizaţii	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanţei energetice şi auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.5	**Proiectare**	**77,000.00**	**16,170.00**	**93,170.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**93,170.00**
	3.5.1. Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate	50,000.00	10,500.00	60,500.00	0.00	0.00	0.00	60,500.00
	3.5.4. Documentaţiile tehnice necesare în vederea obţinerii avizelor/acordurilor/autorizaţiilor	1,000.00	210.00	1,210.00	0.00	0.00	0.00	1,210.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic şi a detaliilor de execuţie	1,000.00	210.00	1,210.00	0.00	0.00	0.00	1,210.00
	3.5.6. Proiect tehnic şi detalii de execuţie	25,000.00	5,250.00	30,250.00	0.00	0.00	0.00	30,250.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziţie	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.7	**Consultanţă**	**35,000.00**	**7,350.00**	**42,350.00**	**2,000.00**	**420.00**	**2,420.00**	**44,770.00**
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiţii	35,000.00	7,350.00	42,350.00	0.00	0.00	0.00	42,350.00
	3.7.2. Auditul financiar	0.00	0.00	0.00	2,000.00	420.00	2,420.00	2,420.00
3.8	**Asistenţă tehnică**	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**	**5,500.00**	**1,155.00**	**6,655.00**	**12,705.00**
	3.8.1. Asistenţă tehnică din partea proiectantului	5,000.00	1,050.00	6,050.00	0.00	0.00	0.00	6,050.00
	3.8.1.1. pe perioada de execuţie a lucrărilor	2,500.00	525.00	3,025.00	0.00	0.00	0.00	3,025.00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuţie, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcţii	2,500.00	525.00	3,025.00	0.00	0.00	0.00	3,025.00
	3.8.2. Dirigenţie de şantier	0.00	0.00	0.00	5,000.00	1,050.00	6,050.00	6,050.00
	3.8.3. Coordonator în materie de securitate şi sănătate — conform H.G. nr. 300/2006, cu modificările şi completările ulterioare	0.00	0.00	0.00	500.00	105.00	605.00	605.00
TOTAL CAPITOL 3		**117,000.00**	**24,570.00**	**141,570.00**	**12,500.00**	**2,625.00**	**15,125.00**	**156,695.00**
CAPITOLUL 4. Cheltuieli pentru investiţia de bază								
4.1	Construcţii şi instalaţii	61,410.32	12,896.17	74,306.49	0.00	0.00	0.00	74,306.49
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale	51,962.69	10,912.16	62,874.85	7,905.94	1,660.25	9,566.19	72,441.04
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	341,312.19	71,675.56	412,987.75	39,687.81	8,334.44	48,022.25	461,010.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesită montaj şi echipamente de transport	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 4		**454,685.20**	**95,483.89**	**550,169.09**	**47,593.75**	**9,994.69**	**57,588.44**	**607,757.53**
CAPITOLUL 5. Alte cheltuieli								
5.1	**Organizare de şantier**	**5,000.00**	**1,050.00**	**6,050.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**6,050.00**
	5.1.1. Lucrări de construcţii şi instalaţii aferente organizării de şantier	5,000.00	1,050.00	6,050.00	0.00	0.00	0.00	6,050.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării şantierului	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.2	**Comisioane, cote, taxe, costul creditului**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1,554.06**	**0.00**	**1,554.06**	**1,554.06**
	5.2.1. Comisioanele şi dobânzile aferente creditului băncii finanţatoare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă I.S.C. pentru controlul calităţii lucrărilor de construcţii	0.00	0.00	0.00	706.39	0.00	706.39	706.39
	5.2.3. Cota aferentă I.S.C. pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism şi pentru autorizarea lucrărilor de construcţii	0.00	0.00	0.00	141.28	0.00	141.28	141.28

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Cheltuieli eligibile		Total eligibil	Cheltuieli neeligibile		Total neeligibil	Total
		Valoare fără T.V.A.	T.V.A. eligibil		Valoare fără T.V.A.	T.V.A. neeligibil		
		lei	lei	lei	lei	lei	lei	lei
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor — C.S.C.	0.00	0.00	0.00	706.39	0.00	706.39	706.39
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize de racordare la reţeaua de energie electrică	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute	0.00	0.00	0.00	12,935.58	2,716.47	15,652.05	15,652.05
5.4	Cheltuieli pentru informare şi publicitate	1,000.00	210.00	1,210.00	0.00	0.00	0.00	1,210.00
TOTAL CAPITOL 5		**6,000.00**	**1,260.00**	**7,260.00**	**14,489.64**	**2,716.47**	**17,206.11**	**24,466.11**
CAPITOLUL 6. Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste								
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice şi teste	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 6		**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**
CAPITOLUL 7. Cheltuieli aferente marjei de buget şi pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ								
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 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	32,588.95	6,843.68	39,432.63	39,432.63
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preţ	0.00	0.00	0.00	16,294.47	3,421.84	19,716.31	19,716.31
TOTAL CAPITOL 7		**0.00**	**0.00**	**0.00**	**48,883.42**	**10,265.52**	**59,148.94**	**59,148.94**
TOTAL GENERAL fără capitolul 7		**577,685.20**	**121,313.89**	**698,999.09**	**89,583.39**	**18,486.16**	**108,069.55**	**807,068.64**
TOTAL GENERAL		**577,685.20**	**121,313.89**	**698,999.09**	**138,466.81**	**28,751.68**	**167,218.49**	**866,217.58**
din care: C + M (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		*118,373.01*	*24,858.33*	*143,231.34*	*22,905.94*	*4,810.25*	*27,716.19*	*170,947.53*

Data: 13.11.2026

Curs EURO B.C.E. = 5,3494 lei (13.11.2026)

BENEFICIAR,
ORAŞUL BĂILE GOVORA, JUDEŢUL VÂLCEA

PROIECTANT,
S.C. SERV & MANAGEMENT TELECOM S.R.L.

SURSE DE FINANŢARE

Nr. crt.	Sursa	Fără T.V.A. (lei)	T.V.A. (lei)	Cu T.V.A. (lei)
I	Valoarea totală a proiectului	716,152.01	150,065.57	866,217.58
I.a	Valoarea totală eligibilă	577,685.20	121,313.89	698,999.09
I.b	Valoarea totală neeligibilă	138,466.81	28,751.68	167,218.49
	din care cheltuieli neeligibile efective (fără cap. 7 — marjă de buget şi rezervă de implementare)	*89,583.39*	*18,486.16*	*108,069.55*
II	Ajutor public nerambursabil solicitat din Fondul pentru modernizare (100% din valoarea eligibilă)	577,685.20	121,313.89	698,999.09
III	Contribuţia proprie a Oraşului Băile Govora (buget local)	138,466.81	28,751.68	167,218.49

ROMÂNIA
JUDEȚUL VÂLCEA
PRIMĂRIA ORAȘULUI BĂILE GOVORA
Stațiune cu tradiție balneară de peste 140 de ani
Băile Govora, str. Tudor Vladimirescu, nr. 95, 245200, județul Vâlcea, România
Tel: 0250 770 460 | C.U.I. 2541827
www.primaria-baile-govora.ro | primaria@primaria-baile-govora.ro
REDESCOPERĂ BĂILE GOVORA - OAZA TA DE LINIȘTE ȘI SĂNĂTATE!

Nr.18339 din 19.11.2026

RAPORT DE LEGALITATE

privind aprobarea proiectului, a documentației tehnico-economice, a indicatorilor tehnico-economici și a devizului general, precum și a cheltuielilor legate de proiect, pentru obiectivul de investiții „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", în cadrul apelului de proiecte organizat de Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare (FM) – „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"

Am constatat că sunt îndeplinite condițiile de fond și de formă ale proiectului de hotarare, respectiv :

S-au respectat normele de tehnică legislativă pentru elaborarea proiectului de hotărâre, respectiv prevederile Legii nr.24/2000, cu modificările și completările ulterioare.

Proiectul de hotarare este însoțit de referatul de specialitate .

Având în vedere :

- Referatul de aprobare al Primarului Orașului Băile Govora, înregistrat cu nr.18337/19.11.2026;
- Raportul compartimentului de specialitate din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Orașului Băile Govora, înregistrat cu nr. 18338/19.11.2026;
- Ordinul ministrului energiei nr. 1066/08.09.2026 pentru aprobarea Ghidului solicitantului – Condiții specifice de accesare a finanțării din Fondul pentru modernizare, „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", Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei;
- Articolul 10 din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Uniunii și de modificare a Directivei 96/61/CE a

Consiliului, cu modificările și completările ulterioare (Directiva ETS), privind instituirea mecanismului de finanțare gestionat prin Fondul pentru Modernizare;

- Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2022 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, aprobată prin Legea nr. 376/2023, cu modificările și completările ulterioare;
- Studiul de fezabilitate „NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE SOLARĂ CU CAPACITĂȚI DE STOCARE INTEGRATE PENTRU AUTOCONSUM ORAȘ BĂILE GOVORA, JUDEȚ VÂLCEA", elaborat de S.C. SERV & MANAGEMENT TELECOM S.R.L. (proiect nr. SMT 205/13.11.2026), împreună cu devizul general al obiectivului de investiții;
- Prevederile Hotărârii Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Prevederile art. 44 și art. 45 din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- Prevederile art. 129 alin. (2) lit. b) și lit. d), alin. (4) lit. d) și alin. (7) lit. n) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- Prevederile Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul prevederilor art. 139 alin. (3) lit. a) și ale art. 196 alin. (1) lit. a) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare

Analizând proiectul de hotarare nr.18336/72/19.11.2026, inițiat de către primarul orașului Băile Govora, am constatat că sunt îndeplinite condițiile de fond și de formă ale proiectul fiind motivat în fapt și în drept.

Ținând cont de cele expuse mai sus, și de prevederile art.243, alin.1, lit.a) din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, avizez pozitiv/ favorabil pentru legalitate proiectul de hotărâre în forma prezentată de inițiator și propun adoptarea lui în cadrul ședinței de consiliu local.

Secretarul general al orașului
Jr.Butoeru Maria-Iuliana

