

CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI LIEȘTI
INVITAȚIE DE PARTICIPARE LA ȘEDINȚĂ

D-lui /d-nei consilier local
INVITAȚIE

În temeiul Dispoziției primarului comunei Liești, sunteți invitat(ă) să participați la ședința extraordinară a C.L. Liești, convocată de îndată, ce va avea loc vineri, 08.09.2023, ora 10:00, în sala de ședințe a C.L. Liești și ON-LINE.

Se propun pe ordinea de zi, **Proiecte de hotărâri privind:**

- 1.modificarea art. 10, alin.(2) si (3), anexa nr. 2 pct III.3 si pct.III.4 din H.C.L. nr. 30/27.04.2023 cu privire la stabilirea impozitelor si taxelor locale, precum si a taxelor speciale , pentru anul 2024, prin indexarea impozitului aplicat autovehiculelor de transport marfa cu masa totala autorizata egala sau mai mare de 12 tone
- 2.stabilirea salariilor de bază pentru funcțiilor publice și contractuale din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, județul Galați, începând cu 1 ianuarie 2024
- 3.**aprobarea documentației tehnico-economice , faza de avizare a lucrărilor de intervenție (D.A.L.I.), a indicatorilor tehnico-economici și a devizului pentru obiectivul de investiții "MODERNIZARE DRUMURI DE INTERES LOCAL IN COMUNA LIEȘTI, JUDEȚUL GALAȚI"**
- 4.aprobarea Studiului de Fezabilitate si a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiție "INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI",, în vederea finanțării acestuia în cadrul apelului Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.
- 5.**depunerea și implementarea proiectului "INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI"**, în vederea finanțării acestuia în cadrul apelului din cadrul Fondului pentru Modernizare **Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice**

Materialele de ședință sunt postate pe pag. www.primaria-liesti.ro și grupul [whatsapp](#).

PRIMAR,
BOȚ IULIAN



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
CONSILIUL LOCAL

Comuna Liești, nr. 2095, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p807180l@yahoo.com, primarialiesti@gmail.com
www.primaria-liesti.ro

PROIECT DE HOTARARE

privind modificarea art. 10, alin.(2) si (3), anexa nr. 2 pct III.3 si pct.III.4 din H.C.L. nr. 30/27.04.2023 cu privire la stabilirea impozitelor si taxelor locale, precum si a taxelor speciale , pentru anul 2024, prin indexarea impozitului aplicat autovehiculelor de transport marfa cu masa totala autorizata egala sau mai mare de 12 tone

INIȚIATOR: Bot Iulian, primarul comunei Liești
Nr. și data înregistrării proiectului de hotărâre: 16122/06.11.2023

Consiliul local al comunei Liești, intrunit în ședință ordinară în data de ...

Având în vedere temeiurile juridice, respectiv prevederile:

- art. 56, art. 120 alin. (1), art. 121 alin. (1) și (2) și art. 139 alin. (2) din Constituția României, republicată;
- art. 4 și art. 9 paragraful 3 din Carta europeană a autonomiei locale, adoptată la Strasbourg la 15 octombrie 1985, ratificată prin Legea nr. 199/1997;
- art. 7 alin. (2) din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare;
- art. 20 și 28 din Legea-cadru a descentralizării nr. 195/2006;
- art. 129, alin. (4), lit. c din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ ;
- art. 5 alin. (1) lit. a) și alin. (2), art. 16 alin. (2), art. 20 alin. (1) lit. b), art. 27, art. 30 și art. 76¹ alin. (2) și (3) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- necesitatea aplicării prevederilor privind indexarea impozitelor si taxelor locale prevazuta de art. 491, alin. 1[^]1 si alin. (3) din Codul Fiscal;
- art. 1, art. 2 alin. (1) lit. h), precum și pe cele ale titlului IX din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu completările ulterioare;
- Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 80/2013 privind taxele judiciare de timbru, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 344 din Legea nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală;
- art. 19 și art. 20 din Ordonanța Guvernului nr. 71/2002 privind organizarea și funcționarea serviciilor publice de administrare a domeniului public și privat de interes

local, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 3/2003, cu modificările ulterioare;

- art. 1 alin. (4) lit. l), art. 8 alin. (3) lit. j), art. 43 alin. (7) și art. 44 alin. (2) lit. d) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 14 din Ordonanța Guvernului nr. 21/2002 privind gospodărirea localităților urbane și rurale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 515/2002;

luând act de:

- a) referatul de aprobare al primarului comunei Liesti cu nr. 16122/06.11.2023 ;
- b) Raportul compartimentului de specialitate din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liesti cu nr. 16123/06.11.2023 ;
- c) Rapoartele comisiilor de specialitate ale Consiliului Local al Comunei Liesti ;

luând în considerare unul dintre scopurile asigurării autonomiei locale care are la bază dreptul să instituie și să perceapă impozite și taxe locale, pe fondul constituirii de resurse financiare pentru finanțarea activităților stabilite în competența acestor autorități,

ținând seama de necesitățile de realizare a veniturilor proprii ale bugetului local pentru anul 2023 în scopul asigurării finanțării cheltuielilor publice locale, pe de o parte, precum și de condițiile locale specifice zonei, pe de altă parte,

în temeiul prevederilor art. 129, alin.(4), lit. c, alin. (7), lit. "i", " r", "p", art. 139, alin. (3), lit "c", precum si al art. 196, alin. (1), lit. "a" din O.U.G. NR. 57/2019 privind Codul administrativ, adopta prezenta:

HOTĂRĂȘTE :

Art.1. Se aprobă modificarea art. 10, alin.(2) si (3), anexa nr. 2 pct III.3 si pct.III.4 din H.C.L. nr. 30/27.04.2023 cu privire la stabilirea impozitelor si taxelor locale, precum si a taxelor speciale , pentru anul 2024, prin indexarea impozitului aplicat autovehiculelor de transport marfa cu masa totala autorizata egala sau mai mare de 12 tone, conform Anexei la prezenta hotărâre.

Art.2. Secretarul general al unității administrativ teritoriale va asigura comunicarea si publicitatea prezentei hotărâri.

PRESEDINTE DE SEDINTA

**Contrasemneaza
Secretarul comunei Liesti
VASILE AVADANEI**

Pentru autovehicule de transport marfa cu masa totala maxima autorizata egala sau mai mare de 12 tone (lei/ an/ autovehicul) art. 470 alin. (5) si (6) din Legea 227/2015. (P.F. si P.J)

	Numărul de axe și greutatea brută încărcată maximă admisă	Valoarea minima a taxei(in euro/an) cf Anexei 1 cu nivelurile minime exprimate in euro prevazute in Directiva 1999/62/CE		Impozitul (în lei/an) indexate in functie de rata de schimb a monedei euro, respectiv 4.9735 lei	
		Ax(e) motor(oare) cu sistem de suspensie pneumatică sau echivalentele recunoscute	Alte sisteme de suspensie pentru axele motoare	Ax(e) motor(oare) cu sistem de suspensie pneumatică sau echivalentele recunoscute	Alte sisteme de suspensie pentru axele motoare
I	Vehicule cu doua axe				
	1. Masa de cel puțin 12 tone, dar mai mică de 13 tone	0	31	0	154
	2. Masa de cel puțin 13 tone, dar mai mică de 14 tone	31	86	154	428
	3. Masa de cel puțin 14 tone, dar mai mică de 15 tone	86	121	428	602
	4. Masa de cel puțin 15 tone, dar mai mică de 18 tone	121	274	602	1.363
	5. Masa de cel puțin 18 tone	121	274	602	1.363
II	Vehicule cu 3 axe				
	1. Masa de cel puțin 15 tone, dar mai mică de 17 tone	31	54	154	269
	2. Masa de cel puțin 17 tone, dar mai mică de 19 tone	54	111	269	552
	3. Masa de cel puțin 19 tone, dar mai mică de 21 tone	111	144	552	716

	4. Masa de cel puțin 21 tone, dar mai mică de 23 tone	144	222	716	1.104
	5. Masa de cel puțin 23 tone, dar mai mică de 25 tone	222	345	1104	1.716
	6. Masa de cel puțin 25 tone, dar mai mică de 26 tone	222	345	1104	1.716
	7. Masa de cel puțin 26 tone	222	345	1.104	1.716
III	Vehicule cu 4 axe				
	1. Masa de cel puțin 23 tone, dar mai mică de 25 tone	144	146	716	726
	2. Masa de cel puțin 25 tone, dar mai mică de 27 tone	146	228	726	1.134
	3. Masa de cel puțin 27 tone, dar mai mică de 29 tone	228	362	1.134	1.800
	4. Masa de cel puțin 29 tone, dar mai mică de 31 tone	362	537	1.800	2.671
	5. Masa de cel puțin 31 tone, dar mai mică de 32 tone	362	537	1.800	2.671
	6. Masa de cel puțin 32 tone	362	537	1.800	2.671

III.4. Pentru combinații de autovehicule (autovehicule articulate sau trenuri rutiere) de transport marfa cu masa totala maxima autorizata egala sau mai mare de 12 tone(lei / an /autovehicul)

(P.F. si P J.)

Art. 470 alin. (6) Combinații de autovehicule (autovehicule articulate sau trenuri rutiere) de transport marfa cu masa totala maxima autorizata egala sau mai mare de 12 tone ²⁾		
Numărul de axe și greutatea brută încărcată	Valoarea minima a taxei (în euro/an) cf Anexei 1 cu nivelurile minime exprimate in euro	Impozitul (în lei/an) indexate in functie de rata de schimb a monedei euro, respectiv 4.948 lei

maximă admisă		prevazute in Directiva 1999/62/CE		Ax(e) motor(oare) cu sistem de suspensie pneumatică sau echivalentele recunoscute	Alte sisteme de suspensie pentru axele motoare
		Ax(e) motor(oare) cu sistem de suspensie pneumatică sau echivalentele recunoscute	Alte sisteme de suspensie pentru axele motoare		
I.	2+1 axe				
	1.Masa de cel puțin 12 tone, dar mai mică de 14 tone	0	0	0	0
	2.Masa de cel puțin 14 tone, dar mai mică de 16 tone	0	0	0	0
	3.Masa de cel puțin 16 tone, dar mai mică de 18 tone	0	14	0	70
	4.Masa de cel puțin 18 tone, dar mai mică de 20 tone	14	32	70	159
	5.Masa de cel puțin 20 tone, dar mai mică de 22 tone	32	75	159	373
	6.Masa de cel puțin 22 tone, dar mai mică de 23 tone	75	97	373	482
	7.Masa de cel puțin 23 tone, dar mai mică de 25 tone	97	175	482	870
	8.Masa de cel puțin 25 tone, dar mai mică de 28	175	307	870	1.527

	tone				
	9.Masa de cel puțin 28 tone	175	307	870	1.527
II.	2+2 axe				
	1.Masa de cel puțin 23 tone, dar mai mică de 25 tone	30	70	149	348
	2.Masa de cel puțin 25 tone, dar mai mică de 26 tone	70	115	348	572
	3.Masa de cel puțin 26 tone, dar mai mică de 28 tone	115	169	572	841
	4.Masa de cel puțin 28 tone, dar mai mică de 29 tone	169	204	841	1.015
	5.Masa de cel puțin 29 tone, dar mai mică de 31 tone	204	335	1.015	1.666
	6.Masa de cel puțin 31 tone, dar mai mică de 33 tone	335	465	1.666	2.313
	7.Masa de cel puțin 33 tone, dar mai mică de 36 tone	465	706	2.313	3.511
	8.Masa de cel puțin 36 tone, dar mai mică de 38 tone	465	706	2.313	3.511
	9.Masa de cel puțin 38 tone	465	706	2.313	3.511
III.	2+3 axe				
	1.Masa de cel puțin 36 tone, dar mai mică de 38 tone	370	515	1.840	2.561

	2.Masa de cel puțin 38 tone, dar mai mică de 40 tone	515	700	2.561	3.481
	3.Masa de cel puțin 40 tone	515	700	2.561	3.481
IV.	3+2 axe				
	1.Masa de cel puțin 36 tone, dar mai mică de 38 tone	327	454	1.626	2.258
	2.Masa de cel puțin 38 tone, dar mai mică de 44 tone	454	628	2.258	3.123
	3.Masa de cel puțin 40 tone, dar mai mică de 44 tone	628	929	3.123	4.620
	4.Masa de cel puțin 44 tone	628	929	3.123	4.620
V.	3+3 axe				
	1.Masa de cel puțin 36 tone, dar mai mică de 38 tone	186	225	925	1.119
	2.Masa de cel puțin 38 tone, dar mai mică de 40 tone	225	336	1.119	1.671
	3.Masa de cel puțin 40 tone, dar mai mică de 44 tone	336	535	1.671	2.661
	4.Masa de cel puțin 44 tone	336	535	1.671	2.661



REFERAT DE APROBARE

la proiectul de hotărâre privind modificarea art. 10, alin.(2) și (3), anexa nr. 2 pct III.3 și pct.III.4 din H.C.L. nr. 30/27.04.2023 cu privire la stabilirea impozitelor și taxelor locale, precum și a taxelor speciale, pentru anul 2024, prin indexarea impozitului aplicat autovehiculelor de transport marfa cu masa totală autorizată egală sau mai mare de 12 tone

Având în vedere prevederile OUG nr. 57/2019, inițiez prezentul proiect de hotărâre, ce are drept scop **indexarea impozitului aplicat autovehiculelor de transport marfa cu masa totală**

autorizată egală sau mai mare de 12 tone

„ Art.491 (1) În cazul oricărui impozit sau oricărei taxe locale, care constă într-o anumită sumă în lei sau care este stabilită pe baza unei anumite sume în lei, sumele respective se indexează anual, până la data de 30 aprilie, de către consiliile locale, ținând cont de rata inflației pentru anul fiscal anterior, comunicată pe site-urile oficiale ale Ministerului Finanțelor Publice și Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice” .

Prin excepție de la prevederile alin (1) sumele prevăzute în tabelul prevăzut la art. 470 alin.(5) și (6) – impozitul pentru autovehiculele de transport marfă cu masa totală autorizată egală sau mai mare de 12 tone se indexează anual în funcție de rata de schimb a monedei euro în vigoare în prima zi lucrătoare a lunii octombrie a fiecărui an și publicată în Jurnalul Uniunii Europene și de nivelurile minime prevăzute în Directiva 1999/62/CE de aplicare la vehiculele grele de marfa pentru utilizarea anumitor infrastructuri. Cursul de schimb a monedei euro și nivelurile minime, exprimate în euro prevăzute în Directiva 1999/62/CE de aplicare la vehiculele grele de marfa pentru utilizarea anumitor infrastructuri se comunică pe site-urile oficiale ale Ministerului Finanțelor Publice, Dezvoltării și Administrației.

Pe site-ul Ministerului Finanțelor Publice și Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației este afișată rata de schimb a monedei euro în vigoare în prima zi lucrătoare a lunii octombrie a anului 2023, respectiv 2 octombrie și publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene C/2023/3 din 29 septembrie 2023, conform prevederilor art.491 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal: respectiv 1 euro = 4,9735.

Proiectului de hotărâre îi corespunde necesitatea finanțării cheltuielilor publice locale, precum și condițiile specifice ale localității.

Drept pentru care supun atenției și votului dumneavoastră prezentul proiect de hotărâre.

**Primar,
Iulian Boț**



RAPORT DE SPECIALITATE

la proiectul de hotărâre privind modificarea art. 10, alin.(2) și (3), anexa nr. 2 pct III.3 și pct.III.4 din H.C.L. nr. 30/27.04.2023 cu privire la stabilirea impozitelor și taxelor locale, precum și a taxelor speciale, pentru anul 2024, prin indexarea impozitului aplicat autovehiculelor de transport marfa cu masa totală autorizată egală sau mai mare de 12 tone

Prezentul raport de specialitate este întocmit în conformitate cu prevederile art. 136 alin.(8), lit. b din O.U.G. nr. 57/2019 .

Indexarea impozitelor și taxelor locale este reglementată prin art. 491 din Legea nr. 227/2015, privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare:., art.491 (1) În cazul oricărui impozit sau oricărei taxe locale, care constă într-o anumită sumă în lei sau care este stabilită pe baza unei anumite sume în lei, sumele respective se indexează anual, până la data de 30 aprilie, de către consiliile locale, ținând cont de rata inflației pentru anul fiscal anterior, comunicată pe site-urile oficiale ale Ministerului Finanțelor Publice și Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației.

Prin excepție de la prevederile alin (1) sumele prevăzute în tabelul prevăzut la art. 470 alin.(5) și (6) – impozitul pentru autovehiculele de transport marfă cu masa totală autorizată egală sau mai mare de 12 tone se indexează anual în funcție de rata de schimb a monedei euro în vigoare în prima zi lucrătoare a lunii octombrie a fiecărui an și publicată în Jurnalul Uniunii Europene și de nivelurile minime prevăzute în Directiva 1999/62/CE de aplicare la vehiculele grele de marfă pentru utilizarea anumitor infrastructuri. Cursul de schimb a monedei euro și nivelurile minime, exprimate în euro prevăzute în Directiva 1999/62/CE de aplicare la vehiculele grele de marfă pentru utilizarea anumitor infrastructuri se comunică pe site-urile oficiale ale Ministerului Finanțelor Publice, Dezvoltării și Administrației.

Sumele indexate conform alin.(1) și (1¹) se aprobă prin hotărâre a consiliului local și se aplică în anul fiscal următor.

Pe site-ul Ministerului Finanțelor Publice și Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației este afișată rata de schimb a monedei euro în vigoare în prima zi lucrătoare a lunii octombrie a anului 2023, respectiv 2 octombrie și publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene C/2023/3 din 29 septembrie 2023, conform prevederilor art.491 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal: respectiv 1 euro = 4,9735.

Intocmit,

Inspector,

M. HODOROGEA



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
CONSILIUL LOCAL

Comuna Liești, nr. 269, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p807180l@yahoo.com, primariaLiești@gmail.com
www.primaria-Liești.ro

PROIECT DE HOTĂRÂRE
publice și contractuale
din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, județul Galați,
începând cu 1 ianuarie 2024

Analizând temeiurile juridice, respectiv prevederile:

- a) art. 15, art. 41, art. 120 alin. (1) și art. 121 alin. (1) și alin. (2) din Constituția României, republicată;
- b) art. 3, art. 4 și art. 6 paragraful 1 din Carta europeană a autonomiei locale, adoptată la Strasbourg la 15 octombrie 1985, ratificată prin Legea nr. 199/1997;
- c) art. 7 alin. (2) din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- d) art. 1 alin. (2), art. 3, art. 95 alin. (2), art. 96, art. 98, art. 105 alin. (1), art. 129 alin. (1), alin. (2) lit. a) coroborat cu alin. (3) lit. c), raportate la cele ale art. 155 alin. (5) lit. e), art. 391, art. 392 și art. 409, din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- e) art. 159-165 din Legea nr. 53/2003 – Codul muncii, republicat, cu modificările și completările ulterioare,
- f) Legii-cadru nr. 153/2017 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice, cu precădere art. 10, art. 11, art. 41, anexa nr. VIII cap. I lit. A pct. III și cap. II lit. A pct. IV, precum și art. 12 alin. (1), care stabilește că indemnizația primarului și viceprimarului **se determină prin înmulțirea coeficienților din anexa nr. IX lit. C cu salariul de bază minim brut pe țară garantat în plată în vigoare - 3.300 lei;**
- g) art. 45 alin. (5) lit. c) din Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- h) Hotărârea Guvernului nr. 900/2023 pentru stabilirea salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată ;

luând act de:

- a) referatul de aprobare al primarului comunei Liești, în calitate sa de inițiator, înregistrat sub nr.din 2023
- b) raportul compartimentului de resort din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, înregistrat sub nr. xx din 2023;
- c) avizul cu caracter consultativ al Comisiei de specialitate

analizând resursele umane de care are nevoie comuna pentru exercitarea competențelor și responsabilităților autorităților administrației publice locale, care impun obligativitatea realizării standardelor de calitate în furnizarea serviciilor publice și de utilitate publică,

ținând cont de Nomenclatorul funcțiilor necesare desfășurării activităților specifice fiecărei instituții sau autorități a administrației publice locale, precum și ierarhia funcțiilor prevăzute în anexa nr. VIII cap. I lit. A pct. III din *Legea-cadru nr. 153/2017 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice*,

ținând seama de rezultatele procedurii de consultare cu Sindicatul Național SCOR, grupa sindicală Liești privind stabilirea salariilor de bază, consultare având la bază *ACORDUL VOLUNTAR, încheiat la data de 28 octombrie 2023 între Sindicatul Național SCOR și ACOR, pentru actualizarea nivelului de salarizare*

începând cu luna noiembrie 2023, la nivelul administrației publice locale a comunelor din România, în conformitate cu art. 11 alin. (1) și 13 alin. (1) din Legea-cadru nr. 153/2017 și cu art. 164 din Codul muncii, corelate cu HG nr. 900/2023,

în considerarea faptului că, potrivit art. 11 alin. (1) din Legea-cadru nr. 153/2017 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice, pentru funcționarii publici și personalul contractual din cadrul familiei ocupaționale «Administrație» din aparatul de specialitate al primarului, „**salariile de bază**” se stabilesc prin hotărâre a consiliului local, fără a exista nici o constrângere cu privire la nivelul acestora, în timp ce art. 11 alin. (4) din aceeași lege instituie o limitare exclusiv în privința „**veniturilor salariale lunare**”, care reprezintă cu totul altceva și sunt stabilite de către primar, potrivit art. 11 alin. (3) din lege, pornind de la salariile de bază stabilite de către consiliul local dar și ținând cont în concret de totalitatea componentelor legale ale veniturilor salariale, iar cele două expresii definesc noțiuni diferite, **potrivit definițiilor distincte de la art. 7 literele a) și m)** din lege, prin urmare neputându-se transla limitarea de la art. 11 alin. (4) ca fiind o constrângere a autorității deliberative locale în privința exercitării atribuției prevăzute la art. 11 alin. (1) din lege,

văzând că voința expresă a legiuitorului a fost aceea ca raportarea veniturilor salariale ale personalului din aparatul de specialitate al primarului, potrivit art. 11 alin. (4) din legea-cadru, să se facă la o limită maximă definită drept „**nivelul indemnizației lunare a funcției de viceprimar, corespunzător nivelului de organizare: comună...**” nivel care este cel prevăzut în Anexa nr. IX litera C din Legea-cadru nr. 153/2017, ca și nivel de referință, cu aplicarea salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată în vigoare, și nu se confundă cu nivelul indemnizațiilor lunare efectiv încasate de către viceprimari, acestea din urmă putând face obiectul unor reglementări exprese și limitative, aplicabile punctual și cu titlu de excepție numai demnitarilor, spre exemplu potrivit ordonanțelor de urgență nr. 1/2020, nr. 226/2020, nr. 130/2021 și, respectiv nr. 168/2022, norme speciale care nu pot fi aplicate și drepturilor altor categorii de salariați și care, oricum, își încetează de drept aplicabilitatea la data de 31 decembrie 2023,

în temeiul art. 139 alin. (1) coroborat cu art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență nr. 57/2019 privind Codul administrativ,

CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI Liești adoptă prezenta hotărâre:

- Art. 1** - Începând cu data de 1 ianuarie 2024, salariile de bază pentru funcțiile publice și contractuale din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, județul Galați, se stabilesc pe baza coeficienților de salarizare și a valorilor stabilite prin anexa la prezenta hotărâre, corespunzător funcțiilor, nivelului studiilor, gradelor / treptelor profesionale, și gradațiilor de vechime, după caz, cu aplicarea salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată de 3.300 lei.
- Art. 2** - (1) Stabilirea veniturilor salariale lunare, care cuprind salariul de bază, indemnizațiile, sporurile, adaosurile, primele, premiile, precum și toate celelalte elemente ale sistemului de salarizare corespunzătoare fiecărei categorii de personal, se realizează de către primarul comunei.
- (2) Se împuternicește primarul comunei să actualizeze prin dispoziție valorile nominale ale salariilor de bază, ori de câte ori intervine, prin hotărâre a Guvernului, modificarea salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată, pe baza coeficienților de salarizare prevăzuți în anexă.
- Art. 3** - (1) Indemnizația lunară a consilierului local se stabilește în quantum de maxim 10% din indemnizația lunară a primarului comunei, în condițiile Regulamentului de Organizare și Funcționare a Consiliului local al comunei Liești.
- (2) Consilierii locali au dreptul la indemnizația lunară doar dacă participă la cel puțin o ședință a autorității deliberative și o ședință a comisiei de specialitate, pe lună, desfășurate în condițiile legii.
- Art. 4** - Se împuternicește primarul comunei Liești să reprezinte Comuna Liești și Consiliul local, în orice litigiu cu privire la prezenta hotărâre.
- Art. 5** - Prin grija secretarului general al comunei, prezenta hotărâre va fi adusă la cunoștință publică prin publicare în Monitorul Oficial Local al comunei Liești și va fi comunicată potrivit legii către autoritățile și instituțiile competente în materie.

Inițiator,

Primar,

Boț Iulian

Anexa la Hotărârea nr.... / ... noiembrie 2023 a Consiliului local al Comunei Liești

			Salariile de bază brute – valori minime pe fiecare nivel ierarhic							
			Salariul minim (lei)		Gradatia					
			3.300 lei		0	1	2	3	4	5
Denumire funcție	Nivel Studii	Coefficient salarizare gradația 0	Salariu minim pe economie	Valoare salariu de baza brut	X 1	Col. 0 X 1,075	Col. 1 X 1,05	Col. 2 X 1,05	Col. 3 X 1,025	Col. 4 X 1,025
Funcționari publici										
Secretar General										
	S		3.300							
Sef serviciu										
	S		3.300							
Inspector/Consilier/Consilier juridic										
Superior	S		3.300							
Principal	S		3.300							
Asistent	S		3.300							
Debutant	S		3.300							
Referent										
Superior	M		3.300							
Principal	M		3.300							
Asistent	M		3.300							
Debutant	M		3.300							
Personal Contractual										
Inspector de specialitate / Referent de specialitate										
Grad I A	S		3.300							
Grad I	S		3.300							
Grad II	S		3.300							
Debutant	S		3.300							
Șef Serviciu Voluntar pentru Situații de Urgență										
	S		3.300							
Administrator										
Grad I	M									
Grad II	M									
Referent, inspector, arhivar, referent casier										
Treapta I A	M		3.300							
Treapta I	M		3.300							
Treapta II	M		3.300							
Debutant	M		3.300							
Sofer										
Treapta I	M, G		3.300							
Treapta II	M, G		3.300							
Muncitor calificat										
I	M, G		3.300							
II	M, G		3.300							
III	M, G		3.300							
IV	M, G		3.300							
Muncitor necalificat										
I	M, G		3.300							
II - fara sporuri	M, G		3.300							
Îngrijitor										

I	M, G		3.300							
II - fara sporuri	M, G		3.300							

Prin dispoziție a primarului, valorile salariilor de bază prevăzute în prezenta anexă se actualizează, pe baza coeficienților de salarizare, în situația modificării salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată.

Nota: tabelul completat, cu precizarea impactului bugetar, se va depune la materialele comisiilor de specialitate



NR: _____

ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
COMPARTIMENT RESURSE UMANE

Comuna Liești, nr. 269, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p8071801@yahoo.com, primariaLiești@gmail.com
www.primaria-Liești.ro

RAPORT DE SPECIALITATE

la **Proiectul de hotărâre privind stabilirea salariilor de bază pentru funcțiile publice și contractuale din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, județul Galați, începând cu 1 ianuarie 2024**

Văzînd Referatul de aprobare nr. _____ / _____ al inițiatorului, primarul comunei Liești, cu privire la **Proiectul de hotărâre privind stabilirea salariilor de bază pentru funcțiile publice și contractuale din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, județul Galați, începând cu 1 ianuarie 2024;**

Avînd în vedere prevederile:

- art. 15, art. 41, art. 120 alin. (1) și art. 121 alin. (1) și alin. (2) din Constituția României, republicată;
- art. 3, art. 4 și art. 6 paragraful 1 din Carta europeană a autonomiei locale, adoptată la Strasbourg la 15 octombrie 1985, ratificată prin Legea nr. 199/1997;
- art. 7 alin. (2) din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 1 alin. (2), art. 3, art. 95 alin. (2), art. 96, art. 98, art. 105 alin. (1), art. 129 alin. (1), alin. (2) lit. a) coroborat cu alin. (3) lit. c), raportate la cele ale art. 155 alin. (5) lit. e), art. 391, art. 392 și art. 409, din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 159-165 din Legea nr. 53/2003 – Codul muncii, republicat, cu modificările și completările ulterioare,
- Legii-cadru nr. 153/2017 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice, cu precădere art. 10, art. 11, art. 41, anexa nr. VIII cap. I lit. A pct. III și cap. II lit. A pct. IV, precum și art. 12 alin. (1), care stabilește că indemnizația primarului și viceprimarului **se determină prin înmulțirea coeficienților din anexa nr. IX lit. C cu salariul de bază minim brut pe țară garantat în plată în vigoare - 3.300 lei;**
- art. 45 alin. (5) lit. c) din Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârea Guvernului nr. 900/2023 pentru stabilirea salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată

Considerăm că sunt îndeplinite condițiile pentru adoptarea, de către consiliul local al comunei Liești a Proiectului de hotărâre privind stabilirea salariilor de bază pentru funcțiile publice și contractuale din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, județul Galați, începând cu 1 ianuarie 2024, în forma propusă de către inițiator.

**Compartiment Resurse Umane,
Consilier, grad profesional superior**

Laura Dumanovschi

Avizat juridic:

Consilier juridic, grad profesional principal

Anișoara Alina Lupea



NR: _____

ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
PRIMAR

Comuna Liești, nr. 269, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p807180l@yahoo.com, primariaLiești@gmail.com
www.primaria-Liești.ro

REFERAT DE APROBARE

la **Proiectul de hotărâre privind stabilirea salariilor de bază pentru funcțiile publice și contractuale din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei, județul, începând cu 1 ianuarie 2024**

Potrivit **art. 11 alin. (1)** din *Legea-cadru nr. 153/2017 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice*, **consiliul local** are atribuția de a stabili, prin hotărâre, pentru funcționarii publici și personalul contractual din cadrul familiei ocupaționale «Administrație» din aparatul de specialitate al primarului, **„salariile de bază”**, așa cum sunt acestea definite la **art. 7 lit. a)** din aceeași lege, **fără a exista nici o constrângere cu privire la nivelul acestora.**

Pe de altă parte, potrivit **art. 11 alin. (3)** din lege, pornind de la salariile de bază stabilite de către consiliul local, **primarul stabilește „veniturile salariale”** lunare, așa cum sunt acestea definite la **art. 7 lit. m)** și care includ, potrivit definiției, **atât salariile de bază cât și o serie de alte componente**, precum compensații, indemnizații, sporuri, majorări, prime, premii, precum și alte drepturi în bani și/sau în natură, corespunzătoare fiecărei categorii de personal din sectorul bugetar.

În ceea ce privește stabilirea veniturilor salariale de către primar, voința legiuitorului, exprimată în mod explicit în cuprinsul art. 11 alin. (4) din lege, comportă două aspecte esențiale:

1. Veniturile salariale se raportează la o limită maximă, definită drept **„nivelul indemnizației lunare a funcției de viceprimar, corespunzător nivelului de organizare: comună”**, nivel care este cel prevăzut în Anexa nr. IX litera C din *Legea-cadru nr. 153/2017*;
2. Nivelul menționat la pct. 1 reprezintă un nivel de referință, cu aplicarea salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată în vigoare, și nu se confundă cu nivelul indemnizațiilor lunare efectiv încasate de către viceprimari, acestea din urmă făcând obiectul unor reglementări exprese și limitative, aplicabile punctual și cu titlu de excepție numai demnitarilor, potrivit ordonanțelor de urgență nr. 1/2020, nr. 226/2020, nr. 130/2021 și, respectiv nr. 168/2022, norme speciale care nu pot fi aplicate și drepturilor altor categorii de salariați.

Astfel, raportat la cele menționate mai sus,

Având în vedere diferența dintre cele două noțiuni, respectiv diferența dintre **salariile de bază** (a căror stabilire intră în atribuțiile consiliului local) și **veniturile salariale lunare** (a căror stabilire intră în atribuțiile ordonatorului principal de credite), precum și voința legiuitorului care a stabilit constrângeri/ limitări doar în privința nivelului celei de-a doua categorii, **NU și în privința exercitării, de către autoritatea deliberativă locală, a atribuției prevăzute la art. 11 alin. (1) din lege;**

În conformitate cu prevederile *Legii-cadru nr. 153/2017 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice*, potrivit căroră, indemnizația primarului și viceprimarului **se determină prin înmulțirea coeficienților din anexa nr. IX lit. C cu salariul de bază minim brut pe țară garantat în plată în vigoare - 3.300 lei** (potrivit Hotărârii Guvernului nr. 900/2023 pentru stabilirea salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată);

În considerarea stării de fapt, existente în momentul de față la nivelul administrației publice locale din comunele României, și anume:

- **discriminarea flagrantă, din punct de vedere salarial**, a funcționarilor publici, a personalului contractual, cât și a demnitarilor din administrația publică rurală, **atât pe verticală**, în raport cu personalul bugetar similar de la nivel central și/sau teritorial, **cât și pe orizontală**, la nivelul administrației publice locale, în raport cu personalul similar din primăriile municipiilor, municipiilor reședință de județ și din consiliile județene, ajungându-se ca raportul vocației de salarizare dintre personalul urbanului mare și cel al comunelor mici să fie de **267%**.
- **degradarea constantă a portofoliului de personal cu pregătire profesională și experiență solidă**, la nivelul administrației publice locale din comune, pe fondul creșterii exponențiale a tendinței de migrare către posturi din alte autorități sau instituții publice, mult mai bine plătite, respectiv pe fondul scăderii permanente a atractivității concursurilor de recrutare pe post.
- **riscul de diminuare a capacității administrative a autorităților publice locale**, ca urmare a pierderilor de personal, din motivele prezentate mai sus, cu rezultatul scăderii calității serviciilor publice livrate de către acestea colectivităților locale.

Analizând resursele umane de care are nevoie comuna pentru exercitarea competențelor și responsabilităților autorităților administrației publice locale, care impun obligativitatea realizării standardelor de calitate în furnizarea serviciilor publice și de utilitate publică;

Ținând cont de Nomenclatorul funcțiilor necesare desfășurării activităților specifice fiecărei instituții sau autorități a administrației publice locale, precum și ierarhia funcțiilor prevăzute în anexa nr. VIII cap. I lit. A [pct. III](#) din *Legea-cadru nr. 153/2017 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice*,

Propun consiliului local al comunei Liești adoptarea *Proiectului de hotărâre privind stabilirea salariilor de bază pentru funcțiile publice și contractuale din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, județul Galați, începând cu 1 ianuarie 2024*, în forma anexată.

Primarul comunei Liești, județul Galați

Boț Iulian



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
CONSILIUL LOCAL

Comuna Liești, nr. 2095, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p807180l@yahoo.com, primarialiesti@gmail.com
www.primaria-liesti.ro

PROIECT DE HOTĂRÂRE

Privind: *aprobarea Studiului de Fezabilitate si a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiție “INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIEȘTI, JUD. GALATI”, în vederea finanțării acestuia în cadrul apelului Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.*

Inițiator: Boț Iulian, primarul comunei Liești, județul Galați;
Nr. si data depunerii proiectului de hotărâre :/13.11.2023

Consiliul Local al comunei Liești, județul Galați întrunit în ședință extraordinară, convocată de îndată în ziua de 14.11.2023;

Având în vedere:

- referatul de aprobare al primarului comunei Liești înregistrat sub nr. ca instrument de inițiere al proiectului de hotărâre, din care rezulta necesitatea și oportunitatea participării la apelul de proiecte Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice., finanțat prin Fondul pentru Modernizare;
- raportul înregistrat sub nr. /13.11.2023, întocmit de compartimentul de resort din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, cu nr. /13.11.2023
- rapoartele comisiilor de specialitate nr. din cadrul Consiliului local Liești;;
- prevederile Ghidului specific privind condițiile de accesare a fondurilor europene aferente Fondului pentru Modernizare în cadrul apelului de proiecte Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice..
- prevederile OUG 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;

- prevederile H.G. nr. 907/2016 privind aprobarea conținutului cadru al documentației tehnico - economice aferente investițiilor publice, precum și a structurii și metodologiei de elaborare a devizului general pentru obiective de investiții și lucrări de intervenție;
- prevederile art. 44 alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 129 alin.(2) lit. b) și alin. (4) lit. d) din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul dispozițiilor art. 139 alin. (3) și art. 196 alin.1 lit. a din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ cu modificările și completările ulterioare, Consiliul local al comunei Liești adoptă prezenta

HOTĂRÂRE:

Art. 1. Se aprobă **Studiul de Fezabilitate** pentru obiectivul de investiție **“INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”**, potrivit **Anexei nr. 1**, care face parte integranta din prezenta Hotarare.

Art.2. Se aprobă **Devizul General** aferent obiectivului de investiții **“INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”**, prevăzut în **Anexa nr. 1** care face parte integrantă din prezenta Hotărâre.

Art. 3 Se aproba *indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții* **“INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”**, potrivit **Anexei 2**, care face parte integrantă din prezenta Hotărâre.

Art. 4. *Cu ducerea la îndeplinire a prezentei Hotărâri se încredințează* **Primarul Comunei Liești, Județul Galați.**

Art. 5. *Prezenta Hotărâre se comunică, prin intermediul Secretarului General al Comunei, in termenul prevăzut de lege, Primarului Comunei Liești, Instituției Prefectului Județului Galați si se aduce la cunoștință publica potrivit Legii.*

Initiator,

PRIMAR,

IULIAN BOȚ

ANEXA 1

STUDIUL DE FEZABILITATE

ANEXA 2

INDICATORII TEHNICO-ECONOMICI

MAI JOS SE VA INCLUDE DOCUMENTUL CU INDICATORI

PROIECT



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
PRIMAR

Comuna Liești, nr. 2095, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p807180l@yahoo.com, primarialiesti@gmail.com
www.primaria-liesti.ro

nr. /13.11.2023

REFERAT DE APROBARE

a Proiectului de hotărâre privind aprobarea Studiului de Fezabilitate și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiție “INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”, în vederea finanțării acestuia în cadrul apelului Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.

În prezent, cladirile publice și iluminatul public din localitatea Liești funcționează utilizând energie electrică din rețea, energie care provine din surse fosile de energie, surse emitoare de emisii cu gaze de efect de seră.

Pe raza COMUNEI Liești există un potențial ridicat al energiei regenerabile, în special a energiei solare. Astfel, se dorește realizarea unor sisteme de producere a energiei electrice, utilizând surse regenerabile de energie de tip solar.

Se dorește înlocuirea surselor actuale de energie electrică, cu surse de energie regenerabile, pentru consumul propriu al Comunei Liești, în vederea reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră.

Conform datelor existente, s-au identificat consumatorii de energie electrică propuși a beneficia de producția energiei electrice din surse regenerabile de tip solar, respectiv sistemul de iluminat public și clădiri publice: Primăria, Căminul cultural, Piața Agroalimentară, școlile și grădinițele, stadionul comunal.

Conform Studiului de fezabilitate, rezultatele așteptate sunt:

- un parc fotovoltaic cu o capacitate electrică instalată de 249,76 kW
- producerea și consumul a 346,18 MWh/an energie electrică din surse regenerabile cu capacitatea nou realizată
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu 211,83 echivalent tone de CO₂ anual

Finanțarea acestui proiect dorim să se facă în cadrul apelului Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice. Pentru încadrarea în termenele extrem de scurte, s-a convocat de îndată consiliul local în ședință extraordinară.

Anexa 2 la proiect se va definitiva și prezenta în comisiile de specialitate, la obținerea avizelor.

-indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectului de investiție, exprimată în lei, cu TVA și, respectiv, fără TVA, din care construcții-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general;

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,495,839.29	125,828.41	1,621,667.70
Din care C + M	523,694.69	32,557.56	556,252.25

-**indicatori minimali**, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, în conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice în vigoare

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură
Indicatorul 1.1	Capacitate operațională suplimentară instalată de producerea energiei din surse regenerabile	0.24976 MW
Indicatorul 1.2	Reducerea gazelor cu efect de seră: Scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră	211.83 Echivalent tone de CO2/an
Indicatorul 1.3	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	346,18 MWh/an
Indicatorul 1.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	6923.6 MWh
Indicatorul 1.5	Factorul de capacitate al centralei	15%

Valoarea contribuției proprii a proiectului, pe care UAT LIESTI, o va suporta din bugetul propriu, în valoare de **153.949,06 Lei cu TVA inclus**.

Față de cele prezentate, consiliul local urmează a analiza și hotărî.

PRIMAR,

IULIAN BOȚ



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
Serviciul financiar-contabil

Comuna Liești, nr. 2095, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p807180l@yahoo.com, primarialiesti@gmail.com
www.primaria-liesti.ro

RAPORT DE SPECIALITATE

la proiectul de hotărâre privind aprobarea Studiului de Fezabilitate și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiție “INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”, în vederea finanțării acestuia în cadrul apelului Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.

Proiectul de hotărâre este întocmit cu respectarea legislației în materie și a specificității investiției.

Inițiatorul motivează în fapt și în drept oportunitatea și necesitatea investiției.

Raportat la valoarea totală a investiției, care este de **1.621.667,70 Lei, cu TVA inclus**, suma defalcată conform Devizului general.

Finanțarea se dorește a se obține în cadrul apelului Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.

Valoarea contribuției proprii a proiectului, pe care **UAT LIESTI**, o va suporta din bugetul propriu, este de **153.949,06 Lei cu TVA inclus**.

Competențele consiliului local sunt date de art. 129 alin.(2) lit. b) și alin. (4) lit. d) din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Sef serviciu financiar contabil
Nicoleta PLEȘCAN



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
CONSILIUL LOCAL

Comuna Liești, nr. 2095, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p807180l@yahoo.com, primarialiesti@gmail.com
www.primaria-liesti.ro

PROIECT DE HOTĂRÂRE

Privind: *depunerea și implementarea proiectului “INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIEȘTI, JUD. GALATI”*, în vederea finanțării acestuia în cadrul apelului din cadrul Fondului pentru Modernizare **Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice**

Inițiator: Boț Iulian, primarul comunei Liești, județul Galați;

Nr. și data depunerii proiectului de hotărâre :

../13.11.2023

Consiliul Local al comunei Liești, județul Galați întrunit în ședință extraordinară, convocată de îndată în ziua de 14.11.2023;

Având în vedere:

- referatul de aprobare al primarului comunei Liești înregistrat sub nr. ca instrument de inițiere al proiectului de hotărâre, din care rezulta necesitatea și oportunitatea participării la apelul de proiecte Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice., finanțat prin Fondul pentru Modernizare;

- raportul înregistrat sub nr. /13.11.2023, întocmit de compartimentul de resort din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Liești, cu nr. /13.11.2023

- rapoartele comisiilor de specialitate nr. din cadrul Consiliului local Liești;

- prevederile Ghidului specific privind condițiile de accesare a fondurilor europene aferente Fondului pentru Modernizare în cadrul apelului de proiecte Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.

- prevederile OUG 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;
- prevederile H.G. nr. 907/2016 privind aprobarea conținutului cadru al documentației tehnico - economice aferente investițiilor publice, precum și a structurii și metodologiei de elaborare a devizului general pentru obiective de investiții și lucrări de intervenție;
- prevederile art. 44 alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative cu modificările și completările ulterioare;
- art. 129 alin.(2) lit. b) și alin. (4) lit. d) din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul dispozițiilor art. 139 alin. (3) și art. 196 alin.1 lit. a din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ cu modificările și completările ulterioare, Consiliul local al comunei Liești adoptă prezenta

HOTĂRÂRE:

Art. 1. Se aprobă depunerea proiectului ***“INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”***, în vederea finanțării acestuia în cadrul apelului din cadrul Fondului pentru Modernizare **Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.**

(1) Descrierea **necesității, oportunității și potențialul economic al investiției**, se regăsește în **Anexa nr. 1** și face parte integrantă din prezenta Hotărâre.

Art. 2. UAT LIESTI va prevedea în bugetul propriu, pentru perioada de realizare a investiției, în cazul obținerii finanțării, lucrările ce presupun realizarea proiectului, dacă va fi cazul.

Art. 3. UAT LIESTI va suporta cheltuielile de mentenanță a investiției pe o perioadă de minimum 5 ani de la data efectuării ultimei plăți.

Art. 4. Se va asigura cofinanțarea proiectului, respectiv finanțarea cheltuielilor neeligibile care asigură implementarea proiectului, astfel cum acestea vor rezulta din documentațiile tehnico – economice/contractul de lucrări, dacă este cazul

(1) Se aprobă valoarea totală a proiectului ***„INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”*** în cuantum de ***1.621.667,70 Lei, cu TVA inclus***, suma defalcată conform Anexa nr. 2 la prezenta hotărâre.

(2) Se aprobă valoarea contribuției proprii a proiectului, pe care UAT LIESTI, o va suporta din bugetul propriu, în valoare de ***153.949,06 Lei cu TVA inclus***.

(3) La această sumă se vor adăuga toate celelalte cheltuieli care vor deriva, în timpul implementării proiectului, dacă e cazul, inclusiv cele ce vor presupune mentenanța investiției pe o perioadă de minimum 5 ani de la data efectuării ultimei plăți.

(4) Toate sumele reprezentând cheltuielile de mai sus, cheltuieli conexe ce pot apărea pe durata implementării proiectului precum și în perioada de mentenanță a proiectului “**INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI**”, se vor asigura din bugetul local.

Art. 5. Se nominalizează Dl **Iulian BOȚ**, Primar al Comunei LIESTI și reprezentant legal al UAT LIESTI să mențină relația cu Ministerul Energiei în vederea derulării proiectului, sub toate aspectele tehnice și financiare ce rezultă din derularea proiectului.

Art. 6. Primarul UAT LIESTI, prin compartimentele din cadrul aparatului de specialitate, va duce la îndeplinire dispozițiile prezentei hotărâri.

Art. 7. Prezenta hotărâre se comunică **Primarului Comunei LIESTI** și compartimentelor din cadrul Aparatului de specialitate, **Instituției Prefectului din Județul GALATI** și se aduce la cunostință publică în condițiile legii.

Initiator,

PRIMAR,

IULIAN BOȚ



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
PRIMAR

Comuna Liești, nr. 2095, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p8071801@yahoo.com, primarialiesti@gmail.com
www.primaria-liesti.ro

nr. /13.11.2023

REFERAT DE APROBARE

la Proiectului de hotărâre privind depunerea și implementarea proiectului “INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”, în vederea finanțării acestuia în cadrul apelului din cadrul Fondului pentru Modernizare Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice

Prin aprobarea Studiului de Fezabilitate și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiție “INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR, IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”, se crează condițiile legale necesare aprobării depunerii și ulterior, în caz de aprobare a finanțării, de implementare a acestuia.

În **Anexa 2** la prezentul proiect, sunt detaliate condițiile financiare necesare realizării investiției .

Raportat la valoarea totală de **1,621,667.70 lei , inclusiv TVA**, valoarea contribuției proprii a proiectului, pe care **UAT LIESTI**, o va suporta din bugetul propriu, în valoare de **153.949,06 Lei cu TVA inclus**.

Față de cele prezentate, consiliul local urmează a analiza și hotărî.

PRIMAR,

IULIAN BOT



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
Serviciul financiar-contabil

Comuna Liești, nr. 2095, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p8071801@yahoo.com, primarialiesti@gmail.com
www.primaria-liesti.ro

RAPORT DE SPECIALITATE

**la Proiectului de hotărâre privind depunerea și implementarea proiectului
“INFIINTARE PARC FOTOVOLTAIC PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI
ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE DE TIP SOLAR,
IN VEDEREA ACOPERIRII CONSUMULUI PROPRIU ENERGETIC AL
LOCALITATII LIESTI, JUD. GALATI”, în vederea finanțării acestuia în
cadrul apelului din cadrul Fondului pentru Modernizare Programul-cheie 1:
Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi
capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile
pentru autoconsum pentru entități publice**

Proiectul de hotărâre este întocmit cu respectarea legislației în materie și a specificității investiției.

Inițiatorul motivează în fapt și în drept oportunitatea și necesitatea investiției.

Raportat la valoarea totală a investiției, care este de **1.621.667,70 Lei, cu TVA inclus**, suma defalcată conform Devizului general .

Finanțarea se dorește a se obține în cadrul apelului Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.

Raportat la valoarea totală de 1,621,667.70 lei , inclusiv TVA, valoarea contribuției proprii a proiectului, pe care UAT LIESTI, o va suporta din bugetul propriu, în valoare de 153.949,06 Lei cu TVA inclus.

Depunerea cu celeritate a proiectului va asigura șanse suplimentare de obținere a finanțării.

Competențele consiliului local sunt date de art. 129 alin.(2) lit. b) și alin. (4) lit. d) din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Sef serviciu financiar contabil
Nicoleta PLEȘCAN

Necesitatea, oportunitatea și potențialul economic al investiției

Necesitatea proiectului

UAT LIESTI dorește să depună proiectul în discuție, în cadrul apelului *Sprrijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.*

Apelul face parte din **Fondul pentru Modernizare Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprrijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice.**

Obiectiv general: Producție majorată a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile, contribuind la atingerea obiectivelor asumate de România în cadrul FM, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Oportunitatea investiției și Potențialul economic al investiției

Investiția în noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitățile publice poate aduce numeroase beneficii economice, sociale și de mediu. Iată câteva dintre motivele pentru care această investiție ar putea fi necesară, oportună și benefică din punct de vedere economic:

1. Reducerea costurilor cu energia electrică: Utilizarea energiei solare sau eoliene pentru autoconsum poate reduce semnificativ factura de electricitate a entităților publice. Sistemele fotovoltaice sau eoliene, una instalate, generează energie electrică pe o perioadă lungă de timp, reducând dependența de sursele tradiționale de energie care au costuri fluctuante.

2. Independența energetică: Entitățile publice pot deveni mai independente din punct de vedere energetic, reducându-și dependența de furnizorii de energie și de infrastructura de distribuție. Aceasta poate crește reziliența în fața problemelor legate de aprovizionarea cu energie electrică.

3. Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră: Generarea de energie din surse regenerabile este prietenoasă cu mediul și contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, având un impact pozitiv asupra schimbărilor climatice. Acest lucru poate ajuta la îndeplinirea obiectivelor de mediu și reducerea amprentei de carbon a entităților publice.

4. Potențial de economie pe termen lung: Investiția inițială în surse regenerabile poate fi semnificativă, dar costurile de operare și întreținere sunt relativ reduse. Cu trecerea timpului, aceasta poate duce la economii semnificative de bani pe termen lung.

5. Flexibilitate și scalabilitate: Sistemele de producere a energiei din surse regenerabile sunt flexibile și pot fi dimensionate în funcție de necesități. Entitățile publice pot începe cu sisteme mici și le pot extinde pe măsură ce necesarul de energie crește.

6. Încurajarea inovației tehnologice: Investiția în surse regenerabile stimulează dezvoltarea și adoptarea tehnologiilor avansate, ceea ce poate sprijini inovația în sectorul energetic și stimula economia locală.

7. Sprijin pentru obiectivele de durabilitate și responsabilitate socială: Utilizarea energiei regenerabile poate îmbunătăți imaginea publică a entităților publice și poate demonstra angajamentul pentru durabilitate și responsabilitate socială.

8. Acces la programe de finanțare și subvenții: În multe țări, există programe guvernamentale sau subvenții disponibile pentru a sprijini investiția în surse regenerabile pentru autoconsum, ceea ce poate reduce costurile inițiale.

Investiția în noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile pentru autoconsum poate contribui la creșterea resurselor energetice, la reducerea costurilor și la atingerea obiectivelor de durabilitate pentru entitățile publice. Este important să se efectueze o evaluare a fezabilității și să se analizeze beneficiile potențiale înainte de a se lua o decizie de investiție.

BUGETUL PROIECTULUI

Cap/ Sub cap	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea totală a investiției:			Valoarea totală eligibilă a cheltuielii ⁽¹⁾ :			Valoarea grantului solicitat:			Contribuția proprie la:		
		fără TVA	TVA	cu TVA	fără TVA	TVA	cu TVA	fără TVA	TVA	cu TVA	Valoarea eligibilă a cheltuielii	Valoarea neeligibilă a cheltuielii	TVA
0	1	2	3	4=2+3	5	6	7=5+6	8	9	10=8+9	11=5-8	12=2-5	13=3-9
1	Cheltuieli pentru amenajarea terenului												
1.1	Obținerea terenului	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total capitol 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică												
3.1	Studii	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	3.1.1 Studii de teren	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	3.1.3 Alte studii specifice	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Documentații suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	10.000,00	1.900,00	11.900,00	10.000,00	1.900,00	11.900,00	10.000,00	1.900,00	11.900,00	0,00	0,00	0,00

3.3	Expertizare tehnică	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Certificarea performanței energetice	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Proiectare	80.000,00	15.200,00	95.200,00	80.000,00	15.200,00	95.200,00	70.000,00	13.300,00	83.300,00	10,00	0,00	1,90
	3.5.1. Temă de proiectare	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	3.5.2. Studiu de fezabilitate	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	30.000,00	5.700,00	35.700,00	30.000,00	5.700,00	35.700,00	30.000,00	5.700,00	35.700,00	0,00	0,00	0,00
	3.5.4. Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	3.000,00	570,00	3.570,00	3.000,00	570,00	3.570,00	3.000,00	570,00	3.570,00	0,00	0,00	0,00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	2.000,00	380,00	2.380,00	2.000,00	380,00	2.380,00	2.000,00	380,00	2.380,00	0,00	0,00	0,00
	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție	45.000,00	8.550,00	53.550,00	45.000,00	8.550,00	53.550,00	35.000,00	6.650,00	41.650,00	10,00	0,00	1,90
3.6	Organizarea procedurilor de achiziții	10.000,00	1.900,00	11.900,00	10.000,00	1.900,00	11.900,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	1,90
3.7	Consultanță	80.000,00	15.200,00	95.200,00	80.000,00	15.200,00	95.200,00	50.000,00	9.500,00	59.500,00	30,00	0,00	5,70
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții	70.000,00	13.300,00	83.300,00	70.000,00	13.300,00	83.300,00	50.000,00	9.500,00	59.500,00	20,00	0,00	3,80
	3.7.2. Auditul financiar	10.000,00	1.900,00	11.900,00	10.000,00	1.900,00	11.900,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	1,90
3.8	Asistență tehnică	12.000,00	2.280,00	14.280,00	12.000,00	2.280,00	14.280,00	12.000,00	2.280,00	14.280,00	0,00	0,00	0,00
	3.8.1. Asistență tehnică din partea proiectantului	2.000,00	380,00	2.380,00	2.000,00	380,00	2.380,00	2.000,00	380,00	2.380,00	0,00	0,00	0,00
	3.8.1.1 pe perioada de execuție a lucrărilor	1.000,00	190,00	1.190,00	1.000,00	190,00	1.190,00	1.000,00	190,00	1.190,00	0,00	0,00	0,00
	3.8.1.2 pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții	1.000,00	190,00	1.190,00	1.000,00	190,00	1.190,00	1.000,00	190,00	1.190,00	0,00	0,00	0,00
	3.8.2. Dirigenție de șantier	10.000,00	1.900,00	11.900,00	10.000,00	1.900,00	11.900,00	10.000,00	1.900,00	11.900,00	0,00	0,00	0,00
	Total capitol 3	192.000,00	36.480,00	228.480,00	192.000,00	36.480,00	228.480,00	142.000,00	26.980,00	168.980,00	50,00	0,00	9,50
4	Cheltuieli pentru investiția de bază												
4.1	Construcții și instalații	403.418,05	20.170,91	423.588,96	403.418,05	20.170,91	423.588,96	403.418,05	20.170,91	423.588,96	0,00	0,00	0,00
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	74.756,51	3.737,83	78.494,34	74.756,51	3.737,83	78.494,34	74.756,51	3.737,83	78.494,34	0,00	0,00	0,00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	638.515,00	31.925,75	670.440,75	638.515,00	31.925,75	670.440,75	638.515,00	31.925,75	670.440,75	0,00	0,00	0,00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total capitol 4	1.116.689,56	55.834,49	1.172.524,05	1.116.689,56	55.834,49	1.172.524,05	1.116.689,56	55.834,49	1.172.524,05	0,00	0,00	0,00

5	Alte cheltuieli													
5.1	Organizare de șantier	45.520,13	8.648,82	54.168,95	45.520,13	8.648,82	54.168,95	45.520,13	8.648,82	54.168,95	0,00	0,00	0,00	
	5.1.1. Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	45.520,13	8.648,82	54.168,95	45.520,13	8.648,82	54.168,95	45.520,13	8.648,82	54.168,95	0,00	0,00	0,00	
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării șantierului	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	10.760,64	0,00	10.760,64	10.760,64	0,00	10.760,64	10.760,64	0,00	10.760,64	0,00	0,00	0,00	
	5.2.1. Comisiunile și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	2.618,47	0,00	2.618,47	2.618,47	0,00	2.618,47	2.618,47	0,00	2.618,47	0,00	0,00	0,00	
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	523,69	0,00	523,69	523,69	0,00	523,69	523,69	0,00	523,69	0,00	0,00	0,00	
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	2.618,47	0,00	2.618,47	2.618,47	0,00	2.618,47	2.618,47	0,00	2.618,47	0,00	0,00	0,00	
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare	5.000,00	0,00	5.000,00	5.000,00	0,00	5.000,00	5.000,00	0,00	5.000,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	Cheltuielile diverse și neprevăzute	120.868,96	22.965,10	143.834,06	120.868,96	22.965,10	143.834,06	51.500,00	9.785,00	61.285,00	69.368,96	0,00	13.180,10	
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	10.000,00	1.900,00	11.900,00	10.000,00	1.900,00	11.900,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	1,90	
	Total capitol 5	187.149,73	33.513,92	220.663,65	187.149,73	33.513,92	220.663,65	107.780,77	18,433,82	126.214,59	79.368,96	0,00	15.080,10	
6	Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste													
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	Probe tehnologice și teste	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	TOTAL GENERAL	Lei	1.495.839,29 lei	125.828,41 lei	1.621.667,70 lei	1.495.839,29 lei	125.828,41 lei	1.621.667,70 lei	1.366.470,33 lei	101.248,31 lei	1.467.718,64 lei	129.368,96 lei	- lei	24.580,10 lei
		Euro ⁽²⁾	300.647,04 €	25.290,11 €	325.937,15 €	300.647,04 €	25.290,11 €	325.937,15 €	274.645,32 €	20.349,78 €	294.995,10 €	26.001,72 €	- €	4.940,33 €

Nr. Crt.	Surse de finanțare	Valoare
----------	--------------------	---------

I	Valoarea totală a investiției (I=II+III) (col 4 din buget-tabel 1)	1.621.667,70 lei
	din care TVA (col 3 din buget-tabel 1)	125.828,41 lei
II	Valoarea neeligibilă a investiției (col 4-col 7 din buget-tabel 1)	- lei
III	Valoarea eligibilă a investiției (col 7 din buget-tabel 1)	1.621.667,70 lei
1	Valoarea grantului solicitat inclusiv TVA (col 10 din buget-tabel 1)	1.467.718,64 lei
2	Contribuția solicitantului (2=I-1)	153.949,06 lei
2.1	Surse proprii	153.949,06 lei
2.2	Credit	0

Valoarea grantului solicitat fara TVA ⁽³⁾ (Euro)	Capacitatea instalată (MW)	Valoarea grantului solicitat pe MW instalat (Euro/MW)
1=2*3	2	3
274.645,32 €	0,24976	1.099.636,94 €

An⁽⁴⁾	2023	2024	2025	2026
Cheltuieli	35.700,00	201.160,64	719.488,00	665.319,05

DEVIZUL GENERAL
privind cheltuielile necesare realizării:

Iniințare parc fotovoltaic pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati

SCENARIUL 1
Conform H.G. nr. 907 din 2016

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fără TVA)	TVA	Valoare (inclusiv TVA)
		lei	lei	lei
1	2	3	5	6
Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului				
1.1	Obținerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajarea pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilizatorilor	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 1		0.00	0.00	0.00
Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții				
TOTAL CAPITOL 2		0.00	0.00	0.00
Cheltuieli pentru proiectarea și asistență tehnică				
3.1.	Studii	0.00	0.00	0.00
3.1.1.	Studii de teren	0.00	0.00	0.00
3.1.1.1.	Masuratori topografice	0.00	0.00	0.00
3.1.1.2.	Studii geotehnice	0.00	0.00	0.00
3.1.2.	Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
3.1.3.	Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2.	Documentatii suport si cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri si autorizații	10,000.00	1,900.00	11,900.00
3.3.	Expertizare tehnica	0.00	0.00	0.00
3.4.	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor	0.00	0.00	0.00
3.5.	Proiectare	80,000.00	15,200.00	95,200.00
3.5.1.	Tema de proiectare	0.00	0.00	0.00
3.5.2.	Studiu de fezabilitate	0.00	0.00	0.00
3.5.3.	Studiu de fezabilitate/ documentatie de avizare a lucrarilor de interventii si deviz general	30,000.00	5,700.00	35,700.00
3.5.4.	Documentatii tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	3,000.00	570.00	3,570.00
3.5.5.	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	2,000.00	380.00	2,380.00
3.5.6.	Proiect tehnic si detalii de executie	45,000.00	8,550.00	53,550.00
3.6.	Organizarea procedurilor de achiziție	10,000.00	1,900.00	11,900.00
3.7.	Consultanta	80,000.00	15,200.00	95,200.00
3.7.1.	Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii	70,000.00	13,300.00	83,300.00
3.7.2.	Auditul financiar	10,000.00	1,900.00	11,900.00
3.8.	Asistență tehnică	12,000.00	2,280.00	14,280.00
3.8.1.	Asistenta tehnica din partea proiectantului	2,000.00	380.00	2,380.00
3.8.1.1.	Pe perioada de executie a lucrarilor	1,000.00	190.00	1,190.00
3.8.1.2.	Pentru participarea proiectantului la fazele incluse in programul de control al lucrarilor de executie, avizat de catre I.S.C.	1,000.00	190.00	1,190.00
3.8.2.	Dirigentie de santier	10,000.00	1,900.00	11,900.00
TOTAL CAPITOL 3		192,000.00	36,480.00	228,480.00
Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1	Construcții și instalații	403,418.05	20,170.91	423,588.96
1	LUCRARI PARC FOTOVOLTAIC	360,507.72	18,025.39	378,533.11
2	LUCRARI DE RACORDARE	42,910.33	2,145.52	45,055.85
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	74,756.51	3,737.83	78,494.34
1	LUCRARI PARC FOTOVOLTAIC	32,240.96	1,612.05	33,853.01
2	LUCRARI DE RACORDARE	42,515.55	2,125.78	44,641.33
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	638,515.00	31,925.75	670,440.75
1	LUCRARI PARC FOTOVOLTAIC	458,515.00	22,925.75	481,440.75
2	LUCRARI DE RACORDARE	180,000.00	9,000.00	189,000.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 4		1,116,689.56	55,834.49	1,172,524.05
Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de santier	45,520.13	8,648.82	54,168.95
5.1.1.	Lucrari de constructii si instalatii aferente organizarii de santier	45,520.13	8,648.82	54,168.95
5.1.2.	Cheltuieli conexe organizarii santierului	0.00	0.00	0.00

5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	10,760.64	0.00	10,760.64
5.2.1	Comisioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare	0.00	0.00	0.00
5.2.2	Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii	2,618.47	0.00	2,618.47
5.2.3	Cota pentru controlul statului in amenajarea teritoriului, urbanism, si pentru autorizarea lucrarilor de constructii	523.69	0.00	523.69
5.2.4	Cota aferenta Casei Sociale a Constructorului - CSC	2,618.47	0.00	2,618.47
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme si autorizatia de construire / desfiintare	5,000.00	0.00	5,000.00
5.3	Cheltuieli diverse si neprevazute	120,868.96	22,965.10	143,834.06
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	10,000.00	1,900.00	11,900.00
TOTAL CAPITOL 5		187,149.73	33,513.92	220,663.65
<i>Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste si predare la beneficiar</i>				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 6		0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL		1,495,839.29	125,828.41	1,621,667.70
<i>Din care C + M</i>		523,694.69	32,557.56	556,252.25

Intocmit: SC OGAUS TECHNOLOGY SRL

DATA:

Beneficiar Investitor

COMUNA LIESTI



SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



SC OGAUS TECHNOLOGY SRL

Arad, Calea Radnei Nr. 149bis

Email: office@ogaus.com

Beneficiar: COMUNA LIESTI

Proiect Nr.: 82/2022

Faza: S.F. (Studiu de fezabilitate)

Den. Proiect: Infiintare parc fotovoltaic pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati

Contract Nr.: 9547/03.10.2022

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



FOAIE DE CAPAT

Nr. proiect:	82/2022
Faza:	S.F. (Studiu de fezabilitate)
Den. Proiect:	Infiintare parc fotovoltaic pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati
Beneficiar	COMUNA LIESTI
Proiectant general:	SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Continut documentatie:	Piese scrise, piese desenate, anexe
Data elaborarii	2022
Data actualizarii	2023

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



FISA DE RESPONSABILITATI

Însusirea documentatiei:

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad

Administrator: Herlo Manuel Valer, MSc



Sef proiect: Ing. Mihit Danut



Elaborarea documentatiei:

Sef proiect: ing. Mihit Danut
SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad



Instalatii electrice: ing. Mihit Danut
SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad
Autorizatie ANRE tip C1A Nr. 19810/13.07.2



Rezistenta: ing. Ferentiu Alexandru
SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad



SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



BORDEROUL VOLUMULUI

FISA DE RESPONSABILITATI	2
BORDEROUL VOLUMULUI	3
A. PIESE SCRISE	6
1. Informatii generale privind obiectul de investitii	6
1.1 Denumirea obiectului de investitii	6
2. Situatiia existenta si necesitatea realizarii obiectivului/proiectului de investitii	7
2.1 Concluziile studiului de fezabilitate	7
2.2 Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare	7
2.3 Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor	13
2.4 Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, în scopul justificarii necesitatii obiectului de investitii	14
2.5 Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei publice	16
3. Identificarea, propunerea si prezentarea a minimum doua scenarii/optiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectului de investitii	18
3.1 Particularitati ale amplasamentului	18
3.2 Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional-arhitectural si tehnologic:	20
3.3 Costuri estimative ale investitiei	21
3.4 Studii de specialitate	23
3.5 Grafic orientativ de realizare a investitiei	23
4. Analiza fiecarui scenariu tehnico-economic propus	23
4.1 Prezentarea cadrului de analiza, inclusiv specificarea perioadei de referinta si prezentarea scenariului de referinta	24
4.2 Analiza vulnerabilitatilor cauzate de factori de risc, antropici si naturali, inclusiv de schimbari climatice, ce pot afecta investitia	26

4.3 Situatia utilitatilor si analiza de consum	26
4.4 Sustenabilitatea realizarii obiectivului de investitii	26
4.5 Analiza cererii de bunuri si servicii, care justifica dimensionarea obiectivului de investitii	28
4.6 Analiza financiara, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta financiara: fluxul cumulat, valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate; sustenabilitatea financiara	30
4.7 Analiza economica, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta economica: valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate si raportul cost-beneficiu sau, dupa caz, analiza cost-eficacitate	35
4.8 Analiza de senzitivitate	39
4.9 Analiza de riscuri, masuri de prevenire/diminuare a riscurilor	39
5. Scenariul/Optiunea tehnico-economic(a) optim(a), recomandat(a)	49
5.1 Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilitatii si riscurilor	49
5.2 Selectarea si justificarea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e)	50
5.3 Descrierea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e)	50
5.4 Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilitatii si riscurilor	53
5.5 Prezentarea modului în care se asigura conformarea cu reglementarile specifice functiunii preconizate din punctul de vedere al asigurarii tuturor cerintelor fundamentale aplicabile constructiei, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice	56
5.6 Nominalizarea surselor de finantare a investitiei publice, ca urmare a analizei financiare si economice: fonduri proprii, credite bancare, alocatii de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite	59
6. Urbanism, acorduri si avize conforme	59
6.1 Certificatul de urbanism emis în vederea obtinerii autorizatiei de construire	59
6.2 Extras de carte funciara, cu exceptia cazurilor speciale, expres prevazute de lege	59
6.3 Actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului, masuri de diminuare a impactului, masuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentatia tehnico-economica	59
6.4 Avize conforme privind asigurarea utilitatilor	60

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



6.5 Studiu topografic, vizat de catre Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara	60
6.6 Avize, acorduri si studii specifice, dupa caz, în functie de specificul obiectivului de investitii si care pot conditiona solutiile tehnice	60
7. Implementarea investitiei	60
7.1 Informatii despre entitatea responsabila cu implementarea investitiei	60
7.2 Strategia de implementare, cuprinzand: durata de implementare a obiectivului de investitii (în luni calendaristice), durata de executie, graficul de implementare a investitiei, esalonarea investitiei pe ani, resurse necesare	60
7.3 Strategia de exploatare/operare si întretinere: etape, metode si surse necesare	60
7.4 Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale	61

B. PIESE DESENATE

01IE - Schema tehnologica de principiu

ANEXE

Deviz general si devize pe obiect

Liste cantitati de lucrari

Fise tehnice

Grafic de implementare a investitiei

Studiu geotehnic

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



A. PIESE SCRISE

1. Informatii generale privind obiectul de investitii

1.1 Denumirea obiectului de investitii

Infiintare parc fotovoltaic pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati

1.2 Ordonator principal de credite/investitor

COMUNA Liesti, Jud. Galati

1.3 Ordonator de credite secundar/tertiar

Nu este cazul

1.4 Beneficiarul investitiei

COMUNA Liesti, Jud. Galati

1.5 Elaboratorul studiului de fezabilitate

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL

CUI: RO36296927

Nr. Registrul Comertului: J02/890/2016

Adresa: Calea Radnei Nr. 149bis, Arad, Jud. Arad, Romania

Telefon: +40 257 284262

Email: office@ogaus.com

Contract Nr. 9547/03.10.2022

2. Situatia existenta si necesitatea realizarii obiectivului/proiectului de investitii

2.1 Concluziile studiului de fezabilitate

Nu este cazul. Conform HG 906/2017 privind etapele de elaborare si continutul-cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice, Cap. III - Sectiunea 2 - Art. 6 - (2) Studiul de fezabilitate se elaboreaza pentru obiective/proiecte majore de investitii, cu exceptia cazurilor in care necesitatea si oportunitatea realizarii acestor obiective de investitii au fost fundamentate in cadrul unor strategii, unor master planuri, unui plan de amenajare a teritoriului ori in cadrul unor planuri similare in vigoare, aprobate prin acte normative.

2.2 Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare

Un subiect zilnic este cel legat de energie. Cererea de energie, sisteme de conversie a energiei sau economiile de energie, toate vin impreuna si sunt strans legate de confortul nostru zilnic. Avem nevoie de energie, acest lucru este sigur. Totul depinde de locul unde traim, in ce tara si in ce oras. In functie de aceasta avem la dispozitia noastra sisteme energetice sub diferite forme.

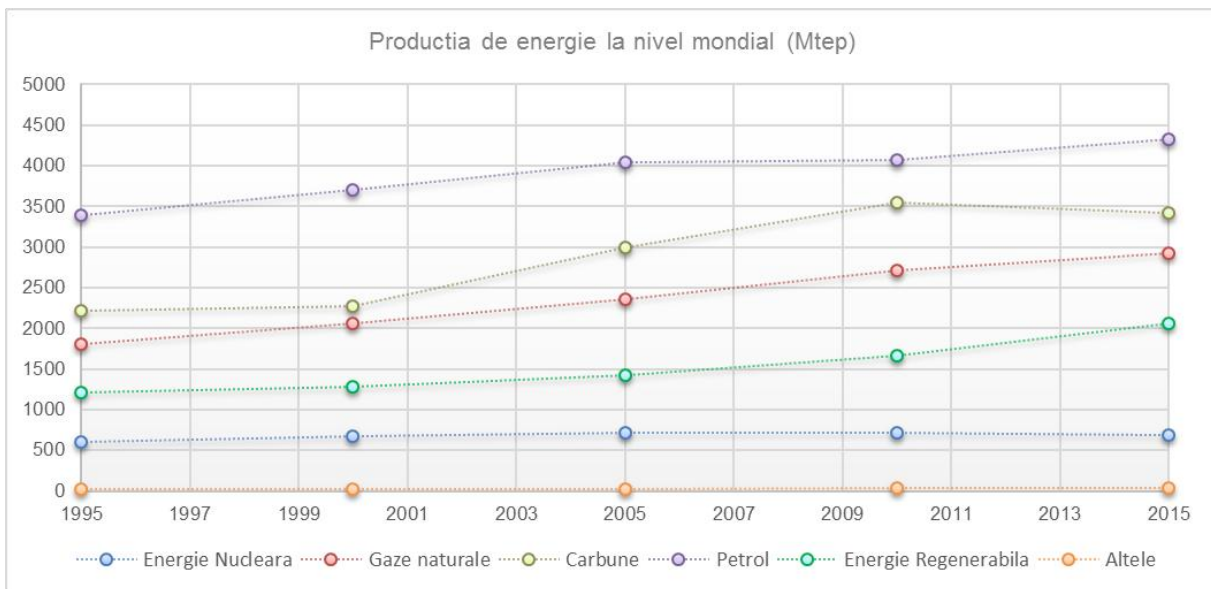
Inca din cele mai vechi timpuri, omul a convertit energia primara in energie utila, prin cele mai rudimentare moduri, astfel asigurandu-si confortul termic si satisfacand-si nevoia de alimentatie. Totul s-a schimbat in secolul XVIII, cand a avut loc Revolutia Industriala. Revolutia Industriala a marcat un punct de cotitura important in ecologia Pamantului si relatia oamenilor cu mediul lor. Revolutia industriala a schimbat dramatic fiecare aspect al vietii umane si a stilului de viata. Avand la dispozitie un imens potential energetic al combustibililor fosili, s-au dezvoltat tehnologii de conversie ale acestora, din energie primara, in energie secundara, in energie finala si in energie utila. Toate acestea, intr-un mod ne-sustenabil, fara a tine cont ca resursele sunt limitate.

In paralel cu o dezvoltare tehnologica bazata pe combustibili fosili, au existat si persoane care au fost constiente de posibilitatea epuizarii acestor resurse. Fiind constient de potentialul energiei solare, Augustine Mouchot a realizat in anul 1860 prima instalatie solara. Aceasta instalatie producea abur, pentru a realiza lucru mecanic. Importanta energiei solare a fost vazuta si de catre William Grylls Adams, care in anul 1876 a experimentat convertirea energiei solare in energie electrica, printr-o celula solara de Seleniu. Totusi, folosirea surselor regenerabile de energie au fost la un stadiu incipient si nu au putut tine pasul cu dezvoltarea tehnologica bazata pe combustibili fosili. Luand in calcul cresterea numarului populatiei la nivel mondial si disponibilitatea tot mai facila si mai mare a energiei din combustibili fosili si ulterior din energie nucleara,

consumul de energie a crescut de la un nivel de sub 50 EJ per an, în anii 1800, la un nivel de peste 500 EJ în anii 2000.

Mult mai tarziu, începând cu anii 1960 – 1970 putem vorbi și despre sisteme de energie regenerabile. Spre exemplu, în anul 1962 a fost construită prima centrală ce utilizează energia geotermală, în California, SUA, după care a urmat Actul din anul 1970 privind Energia Geotermală. Începând cu anii 1970, tehnologia de conversie a energiei solare în energie electrică a început să fie accesibilă la un cost mult mai scăzut. Exemplele sporadice pot continua, dar lucrurile au început să ia o schimbare dramatică începând cu anul 1992, când s-a semnat protocolul de la Kyoto, care prevedea angajamente privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, semnat de 84 de țări.

În graficul alăturat este prezentată evoluția producției de energie pe tip de combustibil, la nivel mondial, în ultimii 20 de ani, din care se observă o tendință de creștere per total a producției, atât din surse regenerabile, dar cea mai semnificativă fiind sursa de energie provenită din carbune.



Din punct de vedere regional, la nivelul Uniunii Europene, consumul intern brut de energie în anul 2014 s-a situat la un nivel de 1.606 Mtep, sub nivelul consumului din anul 1990, dar după cea mai mare valoare înregistrată, 1.840 Mtep în anul 2006. Cele mai mari scăderi a consumului de energie în cadrul Uniunii Europene au fost înregistrate în țări precum România, Bulgaria și Malta. Totuși, aceasta mai degrabă datorită crizei economice mondiale, decât a unei schimbări radicale în modul de consum al energiei.

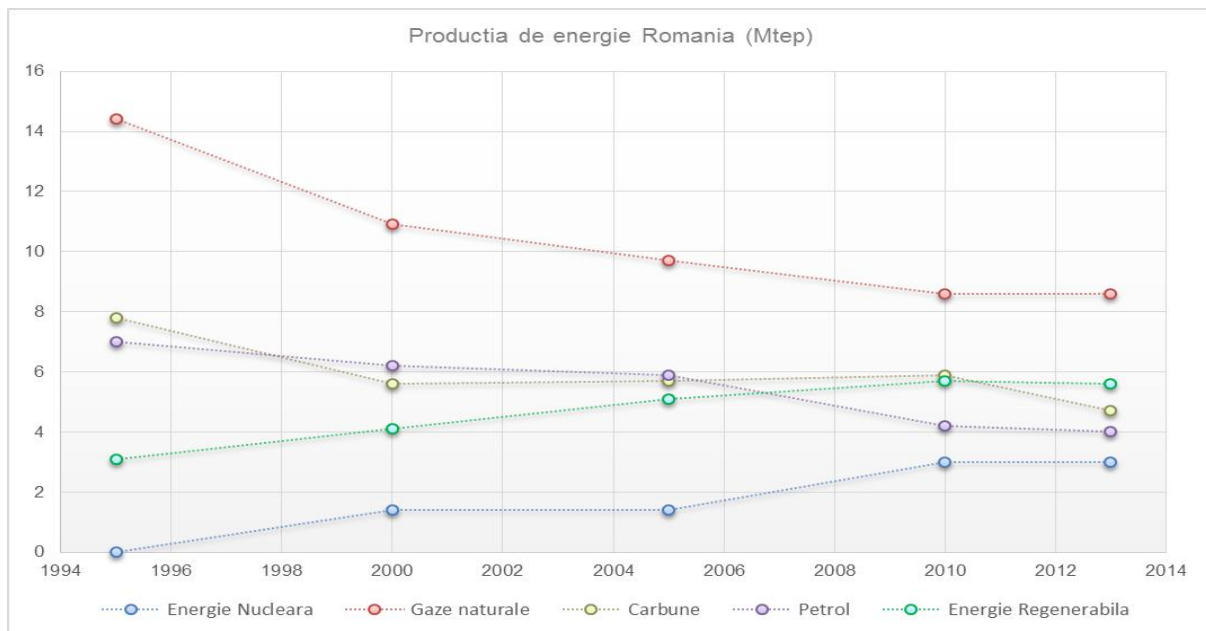
Uniunea Europeană a luat acțiune prin Directiva 2009/28/EC a Parlamentului European și a Consiliului, privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. Prin această directivă, pentru toate țările membre ale Uniunii Europene, au fost stabilite anumite ținte de producere a energiei din surse regenerabile și de reducere

a consumului energetic. Pentru Romania a fost stabilita o tinta de 24% privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, pentru anul 2020.

Romania a constientizat ca este parte a întregului proces de productie, transport, distributie si consum a energiei si inclusiv datorita obligatiilor asumate, a adoptat în anul 2007- Strategia Energetica a Romaniei 2007 – 2020, avand ca obiectiv general satisfacerea necesarului de energie atat în prezent, cat si pe termen mediu si lung, la un pret cat mai scazut, adecvat unei economii moderne de piata si unui standard de viata civilizat, în conditii de calitate, siguranta în alimentare, cu respectarea principiilor dezvoltarii durabile, avand ca directie de actiune inclusiv cresterea eficientei energetice pe tot lantul resurse, productie, transport, distributie, consum.

Astfel, conform graficului atasat, productia de energie în Romania a înregistrat o scadere în cadrul resurselor de gaze naturale, a resurselor de carbune si a resurselor de petrol. Pentru a compensa scaderea productiei energetice din sursele mentionate anterior, a existat o crestere în cadrul surselor de energie regenerabila.

Totodata, contrar faptului ca Romania este o tara în curs de dezvoltare, a existat o scadere per total în cadrul productiei de energie si în cadrul importurilor de energie, posibil, aceasta datorandu-se si, dar nu numai scaderii numarului populatiei ci si a situatiei economice.



Conform raportului privind progresul înregistrat în îndeplinirea obiectivelor nationale de eficienta energetica, publicat în anul 2017, elaborat de Autoritatea nationala de reglementare în domeniul energiei (ANRE), în conformitate cu Directiva 2009/28/EC, Romania depaseste în continuare media UE atat în ceea ce priveste intensitatea energetica la nivelul întregii economii (intensitatea energetica primara), cat si intensitatea energetica în industrie, dar si-a îmbunatatit situatia într-o masura mai mare decat majoritatea celorlalte state membre, începand cu anul 2005. Consumul final de energie pe cap de locuitor al gospodariilor se situeaza sub

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



media UE. Din punct de vedere al surselor regenerabile de energie, tinta Romaniei pentru anul 2020 este de 24% pondere energie din surse regenerabile in structura de consum, iar la finele anului 2015 aceasta cifra era depasita, ea fiind de 24,8%, aceasta în marea majoritate datorita sectorului hidroenergetic, a utilizarii energiei eoliene si a biomasei pentru încălzire.

Din postura de factor decizional, în anul 2014, Parlamentul Romaniei a adoptat Legea Nr. 121, privind eficienta energetica. Scopul îl constituie crearea cadrului legal pentru elaborarea si aplicarea politicii nationale în domeniul eficientei energetice, în vederea atingerii obiectivului national de cresterea a eficientei energetice. Pana în anul 2020 se stabileste o tinta nationala indicativa de reducere a consumului de energie cu 19%. În cadrul raportului privind progresul înregistrat in îndeplinirea obiectivelor nationale de eficienta energetica, publicat în anul 2017, Autoritatea nationala de reglementare în domeniul energiei (ANRE) precizeaza ca doar 29% din localitatile cu peste 5.000 locuitori, si-au respectat obligatia întocmirii Programului de îmbunatatire a eficientei energetice sau a strategiilor energetice, respectiv a planuri de actiune privind energia durabila.

Principalele puncte în politica energetica a Uniunii Europene, prezentate în ordine cronologica, sunt:

- 1996 Cartea Alba – O politica Energetica pentru Uniunea Europeana
- 1996 Prima directiva privind electricitatea. Directiva 1996/92/EC
- 1998 Prima directiva privind gazele naturale. Directiva 1998/30/EC
- 2003 Adoptarea celui de-al doilea pachet de liberalizare a pietei energetice
- 2005 Regulamentul (EC) 1775/2005 privind conditiile de acces la retelele pentru transportul gazelor naturale
- 2006 Raportul DG COMPETITION
- 2007 Politica Energetica a Europei 20/20/20
- 2007 Acordul de la Viena privind schimbarile climatice
- 2007 Publicarea celui de-al treilea pachet de liberalizare a pietei energetice
- 2008 Publicarea pachetului de energie si clima
- 2008 Adoptarea pachetului de energie si clima
- 2009 Adoptarea celui de-al treilea pachet de liberalizare a pietei energetice
- 2014 Adoptarea cadrului privind clima si energia pentru 2030
- 2015 Acordul de la Paris

Tarile membre ale Uniunii Europene au convenit asupra unui nou cadru pentru clima si energie, pentru anul 2030, care sa includa obiective la nivelul UE pentru perioada 2020 - 2030. Aceste obiective vizeaza sa ajute UE în

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



realizarea un sistem energetic mai competitiv, mai sigur si mai durabil, si în reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera, pe termen lung, respectiv anul 2050.

Strategia trimite un semnal puternic pietei, încurajand investitiile private în noi conducte, retele de energie electrica si tehnologii cu emisii reduse de carbon. Obiectivele se bazeaza pe o analiza economica aprofundata care masoara modul de realizare a decarbonizarii rentabile pana în 2050.

Costul îndeplinirii obiectivelor nu difera semnificativ de pretul pe care va trebui sa-l platim, în orice caz, pentru a înlocui sistemul nostru energetic îmbatranit. Principalul efect financiar al decarbonizarii va fi trecerea cheltuielilor noastre de la sursele de combustibil si catre tehnologiile cu emisii reduse de carbon.

Obiectivele pentru anul 2030

- reducerea cu cel putin 40% a emisiilor de gaze cu efect de sera fata de nivelurile din 1990
- cel putin 27% din consumul de energie va fi din surse regenerabile
- economie de energie de cel putin 27% în comparatie cu scenariul de tip "business-as-usual".

Politici pentru anul 2030

Pentru a atinge obiectivele, Comisia Europeana a propus:

- Reformarea schemei UE privind comercializarea emisiilor (ETS)
- Noi indicatori pentru competitivitatea si securitatea sistemului energetic, cum ar fi diferentele de pret cu principalii parteneri comerciali, diversificarea aprovizionarii si capacitatea de interconexiune între tarile UE
- Primele idei pentru un nou sistem de guvernare bazat pe planuri nationale pentru o energie competitiva, sigura si durabila. Aceste planuri vor urma o abordare comuna a UE. Acestea vor asigura o mai mare siguranta a investitorilor, o mai mare transparenta, o coerenta sporita a politicilor si o mai buna coordonare în întreaga UE.

Cadru legislativ:

- HG 907/2016 privind etapele de elaborare si continutul-cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice

Hotararea reglementeaza etapele de elaborare si continutul-cadru al documentatiilor tehnico-economice pentru realizarea obiectivelor/proiectelor noi de investitii în domeniul constructiilor, a lucrarilor de

interventii la constructii existente si a altor lucrari de investitii, ale caror cheltuieli, destinate realizarii de active fixe de natura domeniului public si/sau privat al statului/unitatii administrativ-teritoriale ori de natura domeniului privat al persoanelor fizice si/sau juridice, se finanteaza total sau partial din fonduri publice.

- Directiva 2009/28/EC privind promovarea utilizarii energiei din surse regenerabile

Directiva stabileste un cadru comun pentru promovarea energiei din surse regenerabile si stabileste obiective obligatorii privind ponderea globala a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie si ponderea energiei din surse regenerabile pentru transporturi.

- Directiva 2010/31/EC privind performanta energetica a cladirilor

Directiva are ca scop principal promovarea îmbunatatirii performantei energetice a cladirilor, tinand cont de conditiile legate de confortul interior, conditiile climatice exterioare si de raportul cost – beneficiu.

- Directiva 2012/27/EU privind eficienta energetica

Statele membre se obliga sa reduca consumul de energie primara cu cel putin 20% si cota de energii regenerabile sa creasca cu cel putin 20% pana în anul 2020, în raport cu nivelul înregistrat în anul 1990. Tinta stabilita pentru Romania reprezinta reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu cel putin 20%, ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut sa atinga cel putin 24% si cresterea eficientei energetice cu cel putin 19%.

- HG 1069/2007 – Strategia energetica a Romaniei 2007 – 2020, actualizata pentru perioada 2011 – 2020

Obiectivul general al strategiei sectorului energetic îl constituie satisfacerea necesarului de energie atat în prezent, cat si pe termen mediu si lung, la un pret cat mai scazut, adecvat unei economii moderne de piata si unui standard de viata civilizata, în conditii de calitate, siguranta în alimentare, cu respectarea principiilor dezvoltarii durabile.

- HG 1460/2008 – Strategia nationala pentru dezvoltare durabila – Orizonturi 2013 – 2020 – 2030

Strategia de dezvoltare durabila vizeaza realizarea unor obiective pe termen scurt, mediu si lung, precum: încorporarea organica a principiilor si practicilor dezvoltarii durabile în ansamblul programelor si politicilor publice ale Romaniei (Orizont 2013), atingerea nivelului mediu actual al tarilor Uniunii Europene la principalii indicatori ai dezvoltarii durabile (Orizont 2020) si Apropierea semnificativa a Romaniei de nivelul mediu din acel an al tarilor UE (Orizont 2030).

- HG 529/2013 – Strategia nationala a Romaniei privind schimbarile climatice – 2013 - 2020

Propune tipuri de măsuri cheie ce trebuie implementate în fiecare sector pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și pentru adaptarea la efectele schimbărilor climatice. Totodată, oferă un suport orientativ vizând măsurile și politicile care trebuie adoptate.

- HG 870/2013 – Strategia națională pentru gestionarea deșeurilor 2014 – 2020

Strategia națională pentru gestionarea deșeurilor are ca scop principal îndreptarea României către o societate a reciclării și stabilește politica și obiectivele strategice ale României în domeniul gestionării deșeurilor pe termen scurt și mediu.

- 2010- Planul național de acțiune în domeniul energiei din surse regenerabile

Planul național de acțiune în domeniul energiei din surse regenerabile, denumit și PNAER prezintă țintele naționale și măsuri de sprijin pentru atingerea lor, în domeniul producerii energiei din surse regenerabile de energie.

- HG 122/2015 - Planul național de acțiune pentru eficiența energetică

Planul național de acțiune pentru Eficiența Energetică a fost elaborat în concordanță cu cerințele impuse de Directiva 2012/27/EU și cuprinde măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice și economii de energie preconizate pe baza economiilor înregistrate, în domenii privind aprovizionarea, transportul, și distribuția de energie, precum și consumul final de energie, în vederea realizării obiectivelor Europene și naționale în materie de eficiența energetică.

- Legea 121/2014 privind Eficiența energetică

Autoritățile administrației publice locale din localitățile cu o populație mai mare de 20.000 de locuitori au obligația să întocmească programe de îmbunătățire a eficienței energetice în care includ măsuri pe termen scurt și măsuri pe termen de 3-6 ani și să numească un manager energetic, atestat conform legislației în vigoare sau să încheie un contract de management energetic cu o persoană fizică atestată în condițiile legii sau cu o persoană juridică prestatoare de servicii energetice agreată în condițiile legii.

2.3 Analiza situației existente și identificarea deficiențelor

Beneficiarul investiției este COMUNA Liesti.

Liești (/li. 'jeft/) este o comună în județul Galați, Moldova, România, formată numai din satul de reședință cu același nume. Conform recensământului efectuat în 2021, populația comunei Liești se ridică la 8.505 locuitori, în scădere față de recensământul anterior din 2011, când fuseseră înregistrați 8.902 locuitori.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Iniintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



In prezent, cladirile publice si iluminatul public din localitatea Liesti functioneaza utilizand energie electrica din retea, energie care provine din surse fosile de energie, surse emitatoare de emisii cu gaze de efect de sera.

Pe raza COMUNEI Liesti exista un potential ridicat al energiei regenerabile, in special a energiei solare. Astfel, se doreste realizarea unor sisteme de productie a energiei electrice, utilizand surse regenerabile de energie de tip solar.

Potentialul energiei solare disponibil pe amplasamentul investitiei

Conform datelor statistice aferente „PVGIS Photovoltaic Geographical Information System”, parte a serviciului de știință și cunoaștere a Comisiei Europene, luând în considerare unghiul optim de 36°, se obține o radiație solara de aproximativ 1605 kWh/m².

2.4 Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, în scopul justificarii necesitatii obiectului de investitii

Comuna Liesti are in proprietate si administrare cladiri publice si iluminat public. Acestea sunt consumatoare de energie electrica, energie care provine din reseaua locala de energie electrica, prin furnizorii locali. Aceasta energie electrica este produsa din surse fosile de energie, emitatoare de gaze cu efect de sera. Astfel, se doreste inlocuirea surselor actuale de energie electrica, cu surse de energie regenerabila, pentru consumului propriu al Comunei Liesti, in vederea reducerii emisiilor de gaze cu efect de sera.

Conform datelor puse la dispozitie de beneficiar, au fost identificati consumatorii de energie electrica propusi a beneficia de productia energiei electrice din surse regenerabile de tip solar, respectiv cladiri publice si sistemul de iluminat public.

Centralizatorul privind facturile de energie electrica al cladirilor publice si a sistemului de iluminat public sunt:

<i>Adresa cladirii publice</i>	<i>Institutia care functioneaza in cladirea publica</i>	<i>Documente privind demonstrarea drepturilor reale/de creanta</i>	<i>consum anual energie electrica [kWh/an]</i>
<i>Liesti, str. Anghel Saligny nr. 330</i>	<i>Primaria</i>	<i>CF 113615</i>	<i>20,931.00</i>
<i>Liesti</i>	<i>Cămin cultural</i>	<i>CF 113724</i>	<i>2,978.05</i>
<i>Liesti, Cvartal 7</i>	<i>Piața Agroalimentară</i>	<i>CF 104933</i>	<i>5,432.70</i>

<i>Liesti</i>	<i>Școala Generală nr. 1</i>	<i>CF 113359</i>	<i>9,702.07</i>
<i>Liesti</i>	<i>Grădinița nr. 1</i>	<i>CF 113359</i>	<i>3799.542</i>
<i>Liesti</i>	<i>Scoala gimnaziala nr. 2 Corp A</i>	<i>CF 101457</i>	<i>7730.766</i>
<i>Liesti</i>	<i>Școala gimnazială nr. 3</i>	<i>CF 102118</i>	<i>4126.260</i>
<i>Liesti, str. Anghel Saligny nr. 331</i>	<i>Scoala gimnazială nr. 4</i>	<i>CF 104457</i>	<i>7755.257</i>
<i>Liesti, str. Stefan Cel Mare nr,92</i>	<i>Grădinița nr. 3</i>	<i>CF 104125</i>	<i>1567.286</i>
<i>Liesti, str. Camil Petrescu nr. 2</i>	<i>Stadion Comunal</i>	<i>CF 104933</i>	<i>41338.464</i>
	<i>Iluminat public</i>	<i>CF 113707</i>	<i>244,000.00</i>
	<i>TOTAL ILUMINAT</i>		<i>244,000.00</i>
	<i>TOTAL CLADIRI PUBLICE</i>		<i>105,361.38</i>
	<i>TOTAL</i>		<i>349,361.38</i>

Astfel, se propune:

- Realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara
- Racordarea capacitatii de productie a energiei electrice la sistemul de distributie a energiei electrice

Rezultatele asteptate sunt:

- un parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 346,18 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 211,83 echivalent tone de CO2 anual

Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



2.5 Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei publice

Obiectivul principal este productia majorata a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile de tip solar.

Obiectivele specifice, prin indeplinirea carora se asigura atingerea obiectivului general, sunt:

- Realizarea unei capacitati de producere a energiei electrice din sursa solara
- Racordarea capacitatii de producere a energiei electrice la sistemul de distributie a energiei electrice

Rezultatele asteptate sunt:

- un parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 346,18 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 211,83 echivalent tone de CO2 anual

Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

Prezenta investitie va contribui si va avea un impact pozitiv in ceea ce priveste:

- a) reducerea emisiilor de carbon în atmosferă generate de sectorul energetic prin înlocuirea unei părți din cantitatea de combustibili fosili consumați în fiecare an - cărbune, gaz natural;
- b) o economie mai eficientă din punctul de vedere al utilizării surselor, mai ecologică și mai competitivă, conducând la dezvoltarea durabilă, care se bazează, printre altele, pe un nivel înalt de protecție și pe îmbunătățirea calității mediului;
- c) atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind producția de energie din surse regenerabile prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



- d) implementarea programelor cheie stabilite în 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;
- e) atingerea obiectivelor din Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie;
- f) creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile contribuind la obiectivele Pactului verde european ca strategie de creștere sustenabilă a Europei și combaterea schimbărilor climatice în concordanță cu angajamentele Uniunii de a pune în aplicare Acordul de la Paris și obiectivele de dezvoltare durabilă ale ONU;
- g) creșterea ponderii energiei regenerabile în totalul consumului de energie primară, ca rezultat al investițiilor de creștere a puterii instalate de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană, solară, hidro, geotermală, biomasă sau biogaz;
- h) atingerea obiectivului privind neutralitatea climatică, prevăzut în Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de stabilire a cadrului pentru atingerea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 ("Legea europeană a climei"), referitor la asigurarea, până cel târziu în 2050 a unui echilibru la nivelul Uniunii între emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră care sunt reglementate în dreptul Uniunii, astfel încât să se ajungă la zero emisii nete până la acea dată;
- i) decongestionarea Sistemului Energetic Național prin utilizarea de noi capacități de producție a energiei electrice descentralizate;
- j) punerea în aplicare a inițiativei emblematice Accelerarea (Power-up) din Strategia anuală pentru 2021 privind creșterea durabilă, care are ca obiectiv dezvoltarea și utilizarea surselor regenerabile de energie EUR-Lex - 52020DC0575 - EN - EUR-Lex (europa.eu).

Rezultatele imediate ca urmare a implementării proiectului sunt:

- un parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 346,18 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 211,83 echivalent tone de CO2 anual

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Rezultate pe termen lung, ca urmare a implementarii proiectului sunt:

- Imbunatatirea calitatii aerului, apei si solului
- Reducerea cantitatii de combustibili utilizati si reducerea dependentei energetice
- Imbunatatirea calitatii vietii, datorita efectelor de mediu si financiare
- Cresterea independentei energetice

3. Identificarea, propunerea si prezentarea a minimum doua scenarii/optiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectului de investitii

Avand in vedere situatia existenta din punct de vedere al necesitatii investitiei si potentialul ridicat al surselor regenerabile de energie, se vor lua in considerare doua scenarii:

SCENARIUL 1

SCENARIUL 1 reprezinta realizarea unei instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare monocristaline

SCENARIUL 2

SCENARIUL 2 reprezinta realizarea unei instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare policristaline

3.1 Particularitati ale amplasamentului

SCENARIUL 1

a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafata terenului, dimensiuni în plan, regim juridic - natura proprietatii sau titlul de proprietate, servituti, drept de preemptiune, zona de utilitate publica, informatii/obligatii/constrangeri extrase din documentatiile de urbanism, dupa caz)

Investitia este realizata in Comuna Liesti, respectiv:

- Parc fotovoltaic: terenul identificat cu CF 113707, proprietate a Comunei Liesti

b) relatii cu zone învecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile

NORD: Teren proprietate privata

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



SUD: Teren proprietate privata

VEST: Teren proprietate privata

EST: Drum de Acces

SCENARIUL 2

a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafata terenului, dimensiuni în plan, regim juridic - natura proprietatii sau titlul de proprietate, servituti, drept de preemtiune, zona de utilitate publica, informatii/obligatii/constrangeri extrase din documentatiile de urbanism, dupa caz)

Investitia este realizata in Comuna Liesti, respectiv:

- Parc fotovoltaic: terenul identificat cu CF 113707, proprietate a Comunei Liesti

b) relatii cu zone învecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile

NORD: Teren proprietate privata

SUD: Teren proprietate privata

VEST: Teren proprietate privata

EST: Drum de Acces

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

c) surse de poluare existente în zona

Principalele surse de poluare identificate în zona le reprezinta transportul în interiorul comunei, agricultura, industria si încalzirea spatiilor utilizand combustibili fosili.

d) existenta unor:

- retele edilitare în amplasament care ar necesita relocare/protejare, în masura în care pot fi identificate

Nu este cazul

- posibile interferente cu monumente istorice/de arhitectura sau situri arheologice pe amplasament sau în zona imediat învecinata; existenta conditionarilor specifice în cazul existentei unor zone protejate sau de protectie

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Iniintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Nu este cazul

- terenuri care apartin unor institutii care fac parte din sistemul de aparare, ordine publica si siguranta nationala

Nu este cazul

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

e) date climatice si particularitati de relief

Comuna Liesti se află în zona temperat-continentală, cu influențe termice datorate munților din vecinătate, însă ferită de excese. Media anuală a precipitațiilor este de 662 mm, cu valori minime în luna februarie (26,7 mm) și maxime în iunie (113 mm).[necesită citare] Temperatura medie anuală este de 8,9 °C.

f) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament - extras din studiul geotehnic elaborat conform normativelor în vigoare, cuprinzand:

Amplasamentul se situează în localitatea Liesti.

Conform Codului de proiectare seismica P 100/1-2073, acceleratia terenului pentru proiectare (pentru componenta orizontala a miscarii terenului) este as: 0,20 g, iar perioada de colt este Tc : 0,70 sec

Studiul geotehnic este atasat prezentei documentatii.

3.2 Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional-arhitectural si tehnologic:

Prin prezentul proiect se propune realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara.

SCENARIUL 1

SCENARIUL 1 reprezinta realizarea unei instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare monocristaline

Sistemul adoptat cuprinde:

- Parc fotovoltaic

Panouri solare monocristaline

Structura suport panouri fotovoltaice

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Invertoare

Tablou electric

Sistem de monitorizare si control

Echipamente electrice de conexiune

- Racordarea la retea locala de energie electrica

Conform Aviz Tehnic de Racordare

SCENARIUL 2

SCENARIUL 2 reprezinta realizarea unei instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare policristaline

Sistemul adoptat cuprinde:

- Parc fotovoltaic

Panouri solare policristaline

Structura suport panouri fotovoltaice

Invertoare

Tablou electric

Sistem de monitorizare si control

Echipamente electrice de conexiune

- Racordarea la retea locala de energie electrica

Conform Aviz Tehnic de Racordare

3.3 Costuri estimative ale investitiei

- costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investitie, cu luarea în considerare a costurilor unor investitii similare, ori a unor standarde de cost pentru investitii similare corelativ cu caracteristicile tehnice si parametrii specifici obiectivului de investitie

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Iiesti, Jud. Galati



SCENARIUL 1

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,495,839.29	125,828.41	1,621,667.70
Din care C + M	523,694.69	32,557.56	556,252.25

SCENARIUL 2

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,420,184.31	121,082.78	1,541,267.10
Din care C + M	523,694.69	32,557.56	556,252.25

SCENARIUL 1

Costurile de operare actuale sunt reprezentate de mentenanta anuala.

Sunt necesare urmatoarele activitati:

- Monotirizare zilnica productie si consum energie electrica
- Raporturi analitice
- Inspectie anuala
- Lucrari de intretinere
- Curatare vegetatie
- Curatare panouri

Conform oferta de pret, costurile cu mentenanta anuala sunt de 3 EUR/kW/an, astfel rezulta costuri totale de 450.24 EUR/an, echivalent a 2251.20 RON/an.

* Nu exista costuri de inlocuire pe perioada de referinta. Conform HG 2139/2004, Echipamente pentru centrale termice, electrice și nucleare (2.1.16.5.) prezinta durata de viata estimata intre 8-30 ani.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Iniintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



SCENARIUL 2

Costurile de operare actuale sunt reprezentate de mentenanta anuala.

Sunt necesare urmatoarele activitati:

- Monotirizare zilnica productie si consum energie electrica
- Raporturi analitice
- Inspectie anuala
- Lucrari de intretinere
- Curatare vegetatie
- Curatare panouri

Conform oferta de pret, costurile cu mentenanta anuala sunt de 3 EUR/kW/an, astfel rezulta costuri totale de 450.24 EUR/an, echivalent a 2251.20 RON/an.

* Nu exista costuri de inlocuire pe perioada de referinta. Conform HG 2139/2004, Echipamente pentru centrale termice, electrice și nucleare (2.1.16.5.) prezinta durata de viata estimata intre 8-30 ani.

3.4 Studii de specialitate

Pentru prezentul proiect s-a realizat studiu geotehnic si studiu topografic.

3.5 Grafic orientativ de realizare a investitiei

Graficul de implementare al investitie este anexat documentatiei.

Perioada de implementare a investitiei: 12 luni

Perioada de executie: 7 luni

4. Analiza fiecarui scenariu tehnico-economic propus

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



4.1 Prezentarea cadrului de analiza, inclusiv specificarea perioadei de referinta si prezentarea scenariului de referinta

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

Avand in vedere ca pe raza amplasamentului investitie exista un potential ridicat al energiilor regenerabile, in special a energiei solare, se intentioneaza implementarea unei investitii ce vizeaza **realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara**, pentru furnizarea energiei electrice in vederea consumului propriu. Astfel, prin implementarea acestui proiect va creste productia de energie din surse regenerabile disponibile local si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera.

Astfel, se propune:

- Realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara
- Racordarea capacitatii de productie a energiei electrice la sistemul de distributie a energiei electrice

Rezultatele asteptate sunt:

- un parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 346,18 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 211,83 echivalent tone de CO2 anual

Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

Analiza cost beneficiu (ACB), asa cum s-a aratat, îsi dovedeste utilitatea la întocmirea studiilor de fezabilitate pentru alegerea variantei optime (economic, ecologic, social, tehnologic) a proiectelor de investitii. Ea nu trebuie confundata cu analiza venit - cost care permite alegerea variantei optime de proiect din considerente pur economice.

Este adevarat ca în ambele cazuri putem avea de-a face cu indicatori comuni (Rata Interna de Rentabilitate - RIR, Venitul Net Actualizat - VNA, raportul Costuri Venituri). Ceea ce diferentiaza analiza cost-beneficiu (ACB) fata de

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



analiza venit - cost (AVC) este tocmai faptul ca prima fata de cea de-a doua ia în considerare si elemente non-monetare derivate din impactul asupra mediului nu numai elementele monetare într-o acceptie clasica.

O descriere a analizei cost-beneficiu (ACB) arata ca „scopul analizei cost-beneficiu este sa evidentieze faptul ca, suma efectelor de impact nu este mai mare decat beneficiul net al societatii”. Prin beneficiul net al societatii se înțelege suma beneficiilor monetare si non-monetare date de o exploatare rationala a mediului.

Metodologia utilizată este analiza fluxului de numerar actualizat, care presupune:

- Se iau în considerare doar fluxurile de numerar, respectiv valoarea reală de numerar plătită sau primita pentru proiect. Prin urmare, elementele contabile asimilate, de exemplu rezervele de amortizare și fondurile de rezervă nu trebuie incluse în analiza financiară.
- Se vor lua în considerare numai fluxurile de numerar din anul în care apar și vor fi proiectate pe o perioadă de referință de 20 ani pentru sectorul energie, care include și perioada de implementare a operațiunii.
- În situația în care durata de viață economică utilă a proiectului depășește perioada de referință, se va lua în considerare și o valoare reziduală. Valoarea reziduală se determină prin calcularea valorii actuale nete a fluxurilor de numerar pentru durata de viață rămasă a proiectului (diferența dintre durata de viață economică utilă și perioada de referință). Valoarea reziduală a investiției este inclusă în analiza fluxului de numerar actualizat numai dacă veniturile depășesc costurile de operare și mentenanță a investiției. - nu este cazul, proiectul nu este generator de venituri
- Venitul net actualizat al proiectului se calculează prin deducerea costurilor actualizate din veniturile actualizate și, dacă este cazul, prin adăugarea valorii reziduale a investiției.
- Analiza financiară trebuie elaborată din perspectiva proprietarului. În cazul în care proprietarul și operatorul sunt entități diferite, trebuie să se efectueze o analiză financiară consolidată, care exclude fluxurile de numerar între proprietar și operator.
- Analiza financiară ar trebui să fie efectuată la prețuri constante (cu prețuri fixate pe baza unui an de referință), dar evoluțiile preconizate ale prețurilor relative pentru inputuri cheie in proiect ar trebui luate în considerare în cadrul evaluării de risc.
- Analiza financiară trebuie elaborată ținând cont de principiul incremental, respectiv de faptul că evaluarea impactului proiectului se realizează prin compararea a două scenarii:
- Scenariul contrafactual – proiecția fluxurilor de numerar în situația realizării unei investiții identificate;
- Scenariul cu proiect – proiecția fluxurilor de numerar in situația implementării prezentului proiect.

4.2 Analiza vulnerabilitatilor cauzate de factori de risc, antropici si naturali, inclusiv de schimbari climatice, ce pot afecta investitia

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

Avand in vedere specificul lucrarilor din prezenta investitie si amplasamentul lucrarilor, factorii de risc antropici si naturali inclusiv schimbari climatice (inundatii, îngheturi) nu pot afecta aceste lucrari.

În functie de caracteristicile tehnice si constructive propuse în urmatoarele etape de proiectare, se vor respecta conditiile specificate in avizele de amplasament solicitate.

4.3 Situatiia utilitatilor si analiza de consum

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

- necesarul de utilitati si de relocare/protejare, dupa caz

Nu este cazul

- solutii pentru asigurarea utilitatilor necesare.

Pentru investitia propusa este necesara racordarea instalatiei fotovoltaice la retea de energie electrica existenta in apropiere in apropiere.

Prezentul proiect nu tratetaza solutia tehnica de racordare. Lucrarile de racordare se vor realiza conform aviz tehnic de racordare (ATR) emis de catre societatea locla de distributie a energiei electrice. Costurile luate in considerare pentru racordare sunt estimative, la faza studiu de fezabilitate, conform oferta de pret.

4.4 Sustenabilitatea realizarii obiectivului de investitii

SCENARIUL 0

a) impactul social si cultural, egalitatea de sanse

Nu este cazul

b) estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: în faza de realizare, în faza de operare

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Iniintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Nu este cazul

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz

Nu este cazul

d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic in care acesta se integreaza, dupa caz.

Nu este cazul

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2, SCENARIUL 3

a) impactul social si cultural, egalitatea de sanse

Proiectul va avea un impact social pozitiv asupra comunitatii locale.

Principiul egalitatii de sanse va fi respectat atat pe perioada de implementare a proiectului cat si in perioada operarii. Accesul la serviciile oferite nu va fi restrictionat pentru niciun potential consumator din localitate.

b) estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: in faza de realizare, in faza de operare

- in faza de realizare: forta de munca ocupata in faza de executie va fi determinata de castigatorul licitatiei de atribuire a lucrarii corelat cu incadrarea in graficul de executie, in functie de tehnologiile proprii de executie.

- in faza de operare: nu este cazul.

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz

Prezenta investitie va avea un impact pozitiv asupra factorilor de mediu (apa, aer, sol), inclusiv asupra biodiversitatii din zona.

Caracteristicile fizico - chimice ale apelor uzate ce vor fi deversate in canalizarea publica, se vor incadra in prevederile normativelor in vigoare.

Investitia propusa urmareste protectia si imbunatatirea calitatii aerului, prin reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera.

Se va urmari mentinerea nivelului de zgomot exterior in limitele prevazute de normativele in vigoare.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic în care acesta se integreaza, dupa caz.

Obiectivul de investitie nu va avea impact negativ asupra contextului natural si antropic in care va fi amplasat.

Pentru lucrarile subterane ce se vor executa, se va reface amplasamentul la starea initiala.

4.5 Analiza cererii de bunuri si servicii, care justifica dimensionarea obiectivului de investitii

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

Avand in vedere ca pe raza amplasamentului investitie exista un potential ridicat al energiilor regenerabile, in special a energiei solare, se intentioneaza implementarea unei investitii ce vizeaza **realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara**, pentru furnizarea energiei electrice in vederea consumului propriu. Astfel, prin implementarea acestui proiect va creste productia de energie din surse regenerabile disponibile local si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera.

Astfel, se propune:

- Realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara
- Racordarea capacitatii de productie a energiei electrice la sistemul de distributie a energiei electrice

Rezultatele asteptate sunt:

- un parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 346,18 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 211,83 echivalent tone de CO2 anual

Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

BREVIAR DE CALCUL

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
 CUI: RO36296927
 J2/890/2016
 Calea Radnei Nr. 149bis
 Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
 Faza: SF
 Beneficiar: COMUNA LIESTI
 Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
 producerea energiei electrice din surse regenerabile de
 energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
 propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Total consum energetic actual	349.36	MWh
	349,361	kWh
Radiatie solara	1605	kWh/mp/an
<i>Sursa radiatie solara</i>	<i>PVGIS-SARAH/ERA-Interim</i>	
Randament panou	21.67%	
Randament invertoare	98.50%	
Pierderi cabluri	5.00%	
=> Suprafata celule fotovoltaice necesare	1073.4	mp
Putere panou	560	W
Suprafata celule panou	2.384928	mp
=> Numar panouri necesare	446	buc
=> Putere instalata	249.76	kW
	0.24976	MW
=> Productia estimata	346,182	kWh/an

Cantitate emisii actuale	213.77	tCO/an
Cantitate emisii dupa implementare	1.95	tCO/an
=> Reducerea emisiilor	211.83	tCO/an

Astfel, luand in calcul un consum de energie electrica al cladirilor publice si a iluminatului public de 204.25 MWh/an si o productie de energie electrica livrata in retea de 203.87 MWh/an, rezulta cantitatea de energie consumata de 100%.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Iniintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



$I - C = 346182 \text{ kWh/an} - 349361 \text{ kWh/an} = -3179 \text{ kWh/an}$

I = Cantitatea anuală de energie electrică injectată în rețea, având la bază ca document justificativ facturile emise de furnizor

C = Cantitatea anuală de energie electrică consumată din rețea, având la bază ca document justificativ facturile emise de furnizor

Calculul factorului de capacitate:

Formula de calcul: Producția medie anuală de energie din surse regenerabile / (Capacitate operațională suplimentară instalată de producere a energiei din surse regenerabile * 8760 h) * 100 (Indicatorul I.3 / (Indicatorul I.1 * 8760 h) * 100.

Astfel, rezulta: $CF = 346182 \text{ kWh} / 249,76 \text{ kW} * 8760 \text{ h} = 346182 \text{ kWh} / 2187897.6 \text{ kWh} = 0.15$ (echivalent a 15%)

Perioada de utilizare maxima anuala: $346182 \text{ kWh} / 249,76 \text{ kW} = 1386 \text{ ore/an}$

Calculul reducerii emisiilor de gaze cu efect de sera:

Se calculeaza ca: productia anuala medie de energie electrica se inmulteste cu factorul de emisii de CO2 mediu ponderat la nivel național pentru surse fosile calculat pe baza datelor din raportul ANRE pentru anul 2020.

Factorul de emisii de CO2 mediu ponderat la nivel național conform raportului ANRE pentru fiecare MWh din surse fosile este 0,6119 tone CO2/MWh.

Astfel, rezulta: $346,18 \text{ MWh/an} * 0.6119 \text{ tone CO2/MWh} = 211,83 \text{ tone CO2/an}$

4.6 Analiza financiara, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta financiara: fluxul cumulat, valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate; sustenabilitatea financiara

Scopul elaborării analizei financiare este de a:

- Evalua profitabilitatea investiției;
- Evalua profitabilitatea proiectului din perspectiva proprietarului (în condițiile cofinanțării UE);
- Verifica sustenabilitatea financiară a proiectului.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Etapele elaborării analizei financiare sunt:

i. Evaluarea rentabilității financiare a investiției

Rentabilitatea financiară a unei investiții este evaluată prin estimarea valorii actualizate nete financiare și a ratei de rentabilitate financiară a investiției [VANF/C și RRF/C]. Valoarea actualizată netă financiară (VANF) reprezintă suma care rezultă după ce costurile de investiție, de funcționare și de înlocuire preconizate (actualizate) ale proiectului sunt deduse din valoarea actualizată a veniturilor preconizate. Rata de rentabilitate financiară (RRF) este rata de actualizare care determină o VANF egală cu zero. Acești indicatori compară costurile de investiție cu veniturile nete și stabilesc în ce măsură veniturile nete ale proiectului sunt în măsură să ramburseze investițiile, indiferent de sursele de finanțare.

Indicatorii rentabilității financiare a investiției se calculează pe baza fluxului de numerar net incremental, care se calculează ca diferență între fluxul de numerar net generat de scenariul cu proiect și fluxul de numerar net generat de scenariul contrafactual.

Fluxul de numerar net reprezintă diferența dintre intrările de numerar și ieșirile de numerar. Datele necesare, recomandate în proiecția fluxurilor de numerar, sunt:

Ieșiri de numerar

- Costurile de investiție totale – includ atât costurile de capital cât și costurile legate de implementarea proiectului care nu vor fi capitalizate (exemple: costuri cu pregătirea documentațiilor de finanțare, costuri cu managementul proiectului, costuri de publicitate și informare, costuri cu auditul proiectului, etc);
- Costurile de înlocuire – includ costurile cu înlocuirile de echipamente cu durata de viață economică mai mică decât perioada de referință a proiectului; - nu este cazul
- Costurile de operare – includ toate costurile generate de operarea și întreținerea noii infrastructuri sau a infrastructurii modernizate.

Intrări de numerar

- Veniturile din operare – includ intrările de numerar plătite direct de utilizatori pentru bunurile sau serviciile din cadrul operațiunii, cum ar fi taxele/tarifele suportate direct de utilizatori pentru utilizarea infrastructurii,

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



vânzarea sau închirierea de terenuri sau clădiri ori plățile pentru servicii. Veniturile vor fi determinate pe baza cantităților vândute sau a serviciilor prestate/a economiilor la costurile de funcționare generate de operațiuneprevizionate pe perioada de referință a proiectului și pe baza prețurilor specifice, având în vedere concluziile analizei cererii/analizei consumului propriu. - nu este cazul

Pentru fundamentarea consumului propriu de energie electrica , se ia în calcul:

- consumului actual și prognozat pe perioada de referință;
- evoluției indicatorilor macroeconomici relevanți și a altor factori care influențează consumul de energie electrică

Valoarea indicatorilor de rentabilitate financiară ai investiției arată capacitatea veniturilor nete generate de proiect de a acoperi costurile de investiții, indiferent de modalitatea în care acestea sunt finanțate.

Interpretarea indicatorilor de rentabilitate financiară ai investiției se face în funcție de valorile de referință existente.

Analiza financiara - SCENARIUL 1																						
Ipoteze																						
durata de implementarea a investitiei		1 ani																				
durata de viata a investitiei		20 ani																				
ani de proiect		21 ani																				
Flux de numerar prognozat - Situatie fara proiectul de investitie																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170
Flux de numerar prognozat - Situatie cu proiectul de investitie																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	1,495,839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	454,170	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Flux de numerar prognozat - Efectul proiectului de investitie fara ajutor din partea Uniunii																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	1,495,839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	0	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
flux de numerar	lei, fara TVA	-1,495,839	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290
rata de actualizare		4%																				
cheltuieli de investitie	actualizat	1,495,839																				
cheltuieli de exploatare si intretinere	actualizat	50,915																				
cheltuieli cu energie primara	actualizat	-6,116,136																				
venituri din energie produsa si vanduta	actualizat	0																				
valoare actuala neta a investitiei	actualizat	4,569,382																				
rata de rentabilitate		29.67%																				
Flux de numerar prognozat - Efectul proiectului de investitie cu ajutor din partea uniunii																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	128,918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	0	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036	-450,036
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
flux de numerar	lei, fara TVA	-128,918	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290
rata de actualizare		4%																				
cheltuieli de investitie	actualizat	128,918																				
cheltuieli de exploatare si intretinere	actualizat	50,915																				
cheltuieli cu energie primara	actualizat	-6,116,136																				
venituri din energie produsa si vanduta	actualizat	0																				
valoare actuala neta a investitiei	actualizat	5,936,304																				
rata de rentabilitate		346.18%																				

Analiza financiara - SCENARIUL2																						
Ipoteze																						
durata de implementarea a investitiei		1																				
durata de viata a investitiei		20																				
ani de proiect		21																				
Flux de numerar prognozat - Situatie fara proiectul de investitie																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170	454,170
Flux de numerar prognozat - Situatie cu proiectul de investitie																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	1,420,184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	454,170	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639	71,639
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Flux de numerar prognozat - Efectul proiectului de investitie fara ajutor din partea Uniunii																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	1,420,184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	0	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
flux de numerar	lei, fara TVA	-1,420,184	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784
rata de actualizare		4%																				
cheltuieli de investitie	actualizat	1,420,184																				
cheltuieli de exploatare si intretinere	actualizat	50,915																				
cheltuieli cu energie primara	actualizat	-5,198,716																				
venituri din energie produsa si vanduta	actualizat	0																				
valoare actuala neta a investitiei	actualizat	3,727,617																				
rata de rentabilitate		26.43%																				
Flux de numerar prognozat - Efectul proiectului de investitie cu ajutor din partea uniunii																						
an de proiect		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
an calendaristic		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2041	2042
cheltuieli de investitie	lei, fara TVA	53,263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
cheltuieli de exploatare si intretinere	lei, fara TVA	0	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
cheltuieli cu energie primara	lei, fara TVA	0	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531	-382,531
venituri din energie produsa si vanduta	lei, fara TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
flux de numerar	lei, fara TVA	-53,263	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784	378,784
rata de actualizare		4%																				
cheltuieli de investitie	actualizat	53,263																				
cheltuieli de exploatare si intretinere	actualizat	50,915																				
cheltuieli cu energie primara	actualizat	-5,198,716																				
venituri din energie produsa si vanduta	actualizat	0																				
valoare actuala neta a investitiei	actualizat	5,094,538																				
rata de rentabilitate		711.16%																				

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



ii. Determinarea contribuției maxime din Fondul pentru modernizare

capacitatea instalata	0.24976	MW
cost total al investitiei conform Deviz General	lei, fara TVA	1,495,839.29
valoarea maxima a finantarii din FM	EUR/MW	1,100,000.00
curs InforEuro		4.9754
Valoarea maxima a finantarii din FM *	RON/MW	5,472,940.00
=> valoarea grantului solicitat**	RON	1,366,921.49
=> contributia beneficiarului	RON	128,917.79

*luand in calcul cursul EUR

**luand in calcul capacitatea instalata propusa

iii. Asigurarea viabilității (sustenabilității) financiare

Proiectul este sustenabil, luand in considerare fluxul de numerar net cumulat (neactualizat), care este pozitiv (sau egal cu zero) pentru fiecare an și pe parcursul întregii perioade de referinta.

4.7 Analiza economica, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta economica: valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate si raportul cost-beneficiu sau, dupa caz, analiza cost-eficacitate

In cazul obiectivelor de investiții a căror valoare totală estimată nu depășește pragul pentru care documentația tehnico-economică se aprobă prin hotărâre a Guvernului, potrivit prevederilor Legii nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, se elaborează analiza cost-eficacitate. (HG 907/2016)

Analiza cost eficacitate reprezinta un instrument alternativ sau complementar al Analizei Cost-Beneficiu.

Analiza cost-eficacitate (ACE) este un instrument care poate ajuta la asigurarea utilizarii eficiente a resurselor de investitii în sectoare în care beneficiile sunt dificil de exprimat monetar (sa li se confere o valoare). Exista o categorie vasta de proiecte ale caror beneficii fie nu au un pret de piata usor accesibil fie nu sunt usor masurabile în termeni monetari. În cazul în care beneficiile proiectului sunt masurate în unele unitati nemonetare, pentru a decide daca un proiect necesita finantare, criteriile VAN si RIR nu pot fi utilizate.

În procesul de evaluare a proiectelor de investitie finantate din fonduri europene, instrumentul cel mai utilizat pentru a fundamenta decizia de finantare este Analiza Cost-Beneficiu. Acest instrument are rolul de identifica,

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



masura si compara costurile si beneficiile exprimate în termeni monetari. Uneori este foarte dificil sa exprimi in termeni monetari toate beneficiile economice, sociale si de mediu, sau este prea costisitor.

Rezultatele ACE sunt folositoare pentru acele proiecte ale caror beneficii sunt foarte dificil, daca nu imposibil, de evaluat în termeni monetari, în timp ce costurile pot fi estimate cu mai multa siguranta. ACE este mai putin utila atunci cand o valoare, chiar si una indicativa, poate fi asociata beneficiilor si nu doar costurilor.

ACE nu este utila pentru a decide daca un anumit proiect va primi finantare sau nu. ACE nu este utila pentru a evalua un anumit proiect. ACE înseamna comparatie între proiecte cu aceleasi obiective sau înseamna comparatie între optiuni ale aceluasi proiect, în vederea atingerii obiectivului sau.

Ca o concluzie, analiza cost-eficacitate este un instrument de comparatie a proiectelor atunci cand conteaza o singura dimensiune a rezultatelor. Beneficiile ar trebui sa fie omogene. Datorita acestor aspecte, aplicarea sa este limitata. De asemenea, fara evaluarea beneficiilor, ACE poate masura numai eficacitatea proiectului (eficienta tehnica), mai degraba decat eficienta alocarii resurselor.

ACE este un instrument de selectie a unui proiect dintre proiecte / solutii alternative pentru atingerea aceluasi obiectiv (cuantificat în unitati de masura fizice). ACE poate identifica alternativa care, pentru un anumit nivel / o anumita valoare a indicatorilor de rezultat (un anumit nivel al output-urilor) minimizeaza valoarea actualizata a costurilor, sau, pentru un anumit nivel al costurilor maximizeaza rezultatele (outputurile)

Tehnicile folosite pentru compararea proiectelor ale caror beneficii nu sunt usor masurabile în termeni monetari: cost-eficacitate si cost-eficacitate ponderata. În cazul proiectelor cu obiective multiple se va utiliza analiza cost-eficacitate ponderata, prin care sunt conferite ponderi obiectivelor pentru a masura prioritizarea acestora.

Subliniem faptul ca utilizarea ACE ca alternativa la ACB este puternic limitata: ACE nu poate fi utilizata în scopul de a evalua / aprecia un anumit proiect: chiar daca proiectul este foarte eficace în realizarea obiectivelor sale, acesta poate fi relativ ineficient si obiectivele ar putea fi îndeplinite cu mai putine resurse în cazul în care ar fi fost adoptata o abordare alternativa.

Ipoteze si date luate în considerare în cadrul ACE:

- Orizontul de timp (orizontul de analiza): 20 ani.

În analiza cost-eficacitate conceptul de valoare reziduala nu exista. Deci, orizontul de timp pentru o investitie cu unele componente care ar trebui sa fie înlocuite peste un anumit numar de ani va fi suficient de mare pentru a evita valorile reziduale.

- Actualizarea si rata de actualizare: 4%.

Analiza cost-eficacitate ia în considerare atat costurile cat si beneficiile care apar în ani diferiti. În scopul de a le face comparabile, este utilizata tehnica de actualizare.

Valoarea viitoare a unui euro în anul $t = (1 + i)^t$

Valoarea actuala a unui euro primit în anul $t = 1 / (1 + i)^t$

Unde i = rata compunere (sau a dobanzii) / actualizare.

În analiza cost-eficacitate, rata de actualizare nu exprima eficienta sau costul capitalului, aceasta este doar o metoda de a face comparabile valori ce apar în ani diferiti.

- Tipurile de costuri: costurile de investitie, costuri de functionare, costuri de înlocuire.

Pentru fiecare alternativa care va fi evaluata toti factorii ce influenteaza cost-eficacitatea si sunt relevanti în luarea deciziilor trebuie sa fie identificati - clasificati pe tipuri de costuri (costuri cu investitia initiala, costuri de functionare, costuri de reinvestire / înlocuire) - si costurile respective trebuie sa fie interpretate în functie de marimea lor.

- Valoarea actualizata (VA) a costurilor

Deoarece costurile sunt variabile de la un an la altul, în scopul de a face proiectele alternative sau optiuni alternative ale unui proiect comparabile, ar trebui utilizata valoarea actuala a costului total.

$$VATcost = \sum (Ct / (1+i)^t)$$

Unde:

VATcost = valoarea actualizata a costurilor totale

Ct = cost aparut în anul t

i = rata de actualizare

În pregatirea proiectului va fi determinat un cost anual pentru exploatare si întretinere, iar acesta va fi mentinut constant pe întregul orizont de analiza.

- Abordarea incrementala/diferentiala

Desi s-ar putea compara simplu raportul costuri / efecte (C/E) pentru fiecare alternativa, comparatia corecta se bazeaza pe raportarea costurilor incrementale (suplimentare) la efectele incrementale (suplimentare), deoarece acest lucru ne spune cat de mult trebuie platit în plus, pentru o masura/proiect mai benefic

- Raportul cost-eficacitate

Raportul ACE este rezultatul împartirii valorii actuale a costurilor totale (VATcost) la efectele/beneficiile exprimate în termeni fizici. Atât costurile, cât si beneficiile vor fi considerate incremental (sistem cu proiect pentru alternativele analizate minus sistem fara proiect – scenariul Business as Usual / „a face minimum” BAU)

Model de calcul al raportului ACE:

$$VATCost \text{ cu proiect} - VATCost \text{ BAU}$$

$$\text{Raportul ACE} = \frac{\text{VATCost cu proiect} - \text{VATCost BAU}}{\text{Efect cu proiect} - \text{EfectBAU}}$$

$$\text{Efect cu proiect} - \text{EfectBAU}$$

În procesul de dezvoltare a proiectului, în faza de fezabilitate, ACE este folosita în selectia optiunilor tehnice în vederea atingerii obiectivului proiectului, masurat printr-un indicator de rezultat.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Etapele metodologice identificate în ACE:

1. Definirea proiectului;

Obiectivul principal este productia majorata a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile de tip solar.

Obiectivele specifice, prin indeplinirea carora se asigura atingerea obiectivului general, sunt:

- Realizarea unei capacitati de producere a energiei electrice din sursa solara
- Racordarea capacitatii de producere a energiei electrice la sistemul de distributie a energiei electrice

Rezultatele asteptate sunt:

- un parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 346,18 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 211,83 echivalent tone de CO2 anual

2.Descrierea alternativelor proiectului;

SCENARIUL 1 reprezinta realizarea unei instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare monocristaline

SCENARIUL 2 reprezinta realizarea unei instalatii fotovoltaice utilizand panouri solare policristaline

3. Analiza aplicabilitatii metodei ACE;

Se propune aplicabilitatea metodei Raportul rezultat / cost

4. Identificarea si calcularea costurilor (evaluarea costurilor de investitie pentru fiecare alternativa);

SCENARIUL 1

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,495,839.29	125,828.41	1,621,667.70
Din care C + M	523,694.69	32,557.56	556,252.25

SCENARIUL 2

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
--	--------------	---------	------------------

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



TOTAL GENERAL	1,420,184.31	121,082.78	1,541,267.10
Din care C + M	523,694.69	32,557.56	556,252.25

Evaluarea externalitatilor

Se va lua in considerare cantitatea de energie produsa cu noua capacitate solara:

SCENARIUL 1 - PROPUS

346,18 MWh/an

SCENARIUL 2 - alternativ

294,25 MWh/an

5. Calculul raportului cost-eficacitate;

SCENARIUL 1 - PROPUS

Raportul ACE (costuri de investitie / energie produsa): $1,495,839.29 \text{ RON} / 346,18 \text{ MWh/an} = 4320 \text{ RON/MWh}$

SCENARIUL 2 - alternativ

Raportul ACE (costuri de investitie / energie produsa): $1,420,184.31 \text{ RON} / 294,25 \text{ MWh/an} = 4826 \text{ RON/MWh}$

Astfel, **SCENARIUL 1** prezinta cele mai mici costuri.

4.8 Analiza de senzitivitate

Nu este cazul. Conform HG907/2016, In cazul obiectivelor de investitii a căror valoare totală estimată nu depășește pragul pentru care documentația tehnico-economică se aprobă prin hotărâre a Guvernului, potrivit prevederilor Legii nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, se elaborează analiza cost-eficacitate.

4.9 Analiza de riscuri, masuri de prevenire/diminuare a riscurilor

Analiza de risc stabileste distributia probabila a valorii indicatorilor de performanta ai proiectului. O analiza a impactului de mediu a fost inclusa în Studiul de fezabilitate.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Analiza de senzitivitate studiaza efectele asupra rentabilitatii investitiei ale variatiilor **individuale** ale variabilelor cheie ale modelului. Analiza de risc evalueaza efectele variatiilor **simultane** ale acestora asupra RIR si VAN.

Prin urmare, se vor obtine valori probabile ale indicatorilor globali de eficienta ai investitiei.

Pentru fiecare dintre factorii care influenteaza rentabilitatea economica a proiectului (costuri si beneficii) s-au generat un sir de 5000 de numere aleatoare, care reprezinta variatia factorului, dupa relatia:

$$X = |0.3 + f(Y)|,$$

unde,

X – variabila aleatoare cu functia de repartitie aferenta fiecarei variabile;

f – densitatea de repartitie normala normata;

Y – variabila aleatoare repartizata uniform pe intervalul [0,1].

Sirurile de valori obtinute pentru indicatorii sintetici ai investitiei, respectiv RIR si VAN (NPV) au fost folosite pentru a estima functia de repartitie.

Concluzii la analiza de risc si senzitivitate

Analizele de risc si senzitivitatea au evidentiat integritatea si stabilitatea modelului de analiza socio-economica.

Acest lucru duce la acceptarea ipotezelor de lucru considerate si la faptul ca, chiar in conditiile unor variatii nefavorabile ale factorilor de influenta investitia va ramane in continuare rentabila.

Riscuri asumate (tehnice, financiare, institutionale, legale)

Pentru a analiza proiectul de investitii s-a luat în considerare riscurile ce pot aparea atat în perioada de implementare a proiectului cat si în perioada de exploatare a obiectivului de investitie.

Riscuri tehnice

Aceasta categorie de riscuri depinde direct de modul de desfasurare a activitatilor prevazute în planul de actiune al proiectului, în faza de proiectare sau în faza de executie:

- etapizarea eronata a lucrarilor
- erori în calculul solutiilor tehnice
- executarea defectuoasa a unei/unor parti din lucrari
- nerespectarea normativelor si legislatiei în vigoare

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



- dificultati în angajarea si instruirea personalului specializat în întreținerea si exploatarea investitiei

Administrarea acestor riscuri consta în:

- în planificarea logica si cronologica a activitatilor cuprinse în planul de actiune au fost prevazute marje de eroare pentru etapele importante ale proiectului
- se va pune accentul pe etapa de verificare a fazei de proiectare
- managerul de proiect, împreuna cu responsabilul juridic si responsabilul tehnic se vor ocupa direct de colaborarea în bune conditii cu entitatile implicate în implementarea proiectului
- responsabilul tehnic se va implica direct si va supraveghea atent modul de executie al lucrarilor, avand o bogata experienta în domeniu; se va implementa un sistem foarte riguros de supervizare a lucrarilor de executie. Acesta va presupune organizarea de raportari partiale pentru fiecare stadiu al lucrarilor în parte. Acestea vor fi prevazute în documentatia de licitatie si la încheierea contractelor
- se va urmări încadrarea proiectului în standardele de calitate si în termenele prevazute
- se va urmări respectarea specificatiilor referitoare la materialele, echipamentele si metodele de implementare a proiectului
- se va pune accent pe protectia si conservarea mediului înconjurator
- se va solicita furnizorilor echipamentelor si instalatiilor instruirea personalului responsabil cu întreținerea si exploatarea acestora. Procesul de recrutare al personalului va avea în vedere calificarea corespunzatoare posturilor

Riscuri financiare:

- cresterea nejustificata a preturilor de achizitie pentru utilaje si echipamentele implicate în proiect;
- modificari ale structurii grupului tinta, modificari majore ale cursului de schimb;
- lipsa surselor financiare pentru cofinantare.

Administrarea riscurilor financiare:

- asigurarea conditiilor pentru sprijinirea liberei concurente pe piata, în vederea obtinerii unui numar cat mai mare de oferte conforme în cadrul procedurilor de achizitie lucrari, echipamente si utilaje;
- estimarea cat mai realista a cresterii preturilor de piata;
- asigurarea în bugetul local a cel puțin sumei aferente contributiei proprii.

Riscuri institutionale

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



- comunicarea defectuoasa între entitatile implicate în implementarea proiectului si executarii contractelor de lucrari si achizitii echipamente si utilaje.

Riscuri legale

Aceasta categorie de riscuri este greu de controlat deoarece nu depinde direct de beneficiarul proiectului:

- obligativitatea repetarii procedurilor de achizitii datorita gradului redus de participare la licitatie;
- obligativitatea repetarii procedurilor de achizitii datorita numarului mare de oferte neconforme primite în cadrul licitatiilor;
- instabilitatea legislativa – frecventa modificarilor de ordin legislativ, modificari ce pot influenta implementarea proiectului.

Riscurile legate de realizarea proiectului care pot aparea pot fi de natura **interna si externa**.

- Interna – pot fi elemente tehnice legate de îndeplinirea realista a obiectivelor si care se pot minimiza printr-o proiectare si planificare riguroasa a activitatilor
- Externa – nu depind de beneficiar, dar pot fi contracarate printr-un sistem adecvat de management al riscului

Acesta se bazeaza pe cele trei sisteme cheie (consacrate) ale managementului de proiect.

Sistemul de monitorizare

Esenta acestuia consta in compararea permanenta a situatiei de fapt cu planul acestuia: evolutie fizica, cheltuieli financiare, calitate (obiectivele proiectului sunt congruente cu activele create).

O abatere indicata de sistemul de monitorizare (evolutie programata/stare de fapt) conduce la un set de decizii a managerilor de proiect care vor decide daca sunt posibile si/sau anumite masuri de remediere.

Sistemul de control

Acesta va trebui sa intre in actiune repede si eficient cand sistemul de monitorizare indica abateri.

Membrii echipei de proiect au urmatoarele atributii principale:

- a lua decizii despre masurile corective necesare (de la caz la caz)
- autorizarea masurilor propuse
- implementarea schimbarilor propuse

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



- adaptarea planului de referinta care sa permita ca sistemul de monitorizare sa ramana eficient

Sistemul informational

Va sustine sistemele de control si monitorizare, punand la dispozitia echipei de proiect (in timp util) informatiile pe baza carora ea va actiona.

Pentru monitorizarea proiectului (primul sistem cheie al managementului de proiect) informatiile strict necesare sunt urmatoarele:

- masurarea evolutiei fizice
- masurarea evolutiei financiare
- controlul calitatii
- alte informatii specifice care prezinta interes deosebit.

Mecanismul de control financiar

Întelegem prin mecanism de control financiar prin care se va asigura utilizarea optima a fondurilor, un sistem circular de reguli care vor ajuta la atingerea obiectivelor proiectului evitand surprizele si semnalizand la timp pericolele care necesita masuri corective.

Global, acest concept se refera la urmatoarele:

- stabilirea unei planificari financiare
- confruntarea la intervale regulate (doua luni) a rezultatelor efective ale acestei planificari
- compararea abaterilor dintre plan si realitate
- Împiedicarea evolutiilor nedorite prin luarea unor decizii la timpul potrivit

Principalele instrumente de lucru operative se vor baza in principal pe analize cantitative si calitative a rezultatelor.

Contabilitatea si managementul financiar

Va fi asigurata de un specialist contabil care va contribui la indeplinirea a trei sarcini fundamentale:

1. planificarea, controlul si inregistrarea operatiunilor
2. prezentarea informatiilor (primele doua puncte sunt sarcini ale specialistului contabil)
3. decizia in chestiuni financiare (atributii ale conducerii)

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Planificarea, controlul si inregistrarea operatiunilor

Presupun operatiuni cum ar fi platile pentru bunuri si servicii, materiale, plata salariilor, cat si efectuarea incasarilor din vanzari. Planificarea tranzactiilor este necesara. Managementul proiectului trebuie sa autorizeze aceste tranzactii si disponibilizarea fizica a fondurilor prin proceduri de autorizare a platilor si de depunere a fondurilor in contul bancar al proiectului. Controlul financiar se refera la armonizarea evidentelor fizice ale operatiunilor cu bugetele aprobate.

Prezentarea informatiilor

Va fi necesara unificarea rezultatelor diferitelor operatiuni, evaluand implicatiile acestuia si rezumandu-le in rapoarte regulate si dare care vor oferi informatii despre evolutia pe nivele de cheltuieli, vor include prognoze ale situatiilor financiare viitoare si vor identifica zonele problematice

Activitatea de decizie la nivel financiar

Sistemul va combina elementele esentiale ale functiei de inregistrare si control logic cu procesul de raportare metodica. Succint, prin activitatea decizionala intelegem urmatoarele: alegerea strategiilor, alocarea intre activitati, revizuirea bugetului, verificarea contabila interna.

Riscuri asumate (tehnice, financiare, institutionale, legale):

Nr. crt	Tip risc identificat	Elementele si descrierea riscului	Masuri de reducere	Responsabil
1	Risc tehnic	Etapizarea eronata a lucrarilor	Se vor prevedea marje de eroare in planificarea logica si cronologica a activitatilor. In fiecare etapa de implementare se va revizui/stabili graficul de implementare a proiectului, astfel incat sa se asigure finalizarea implementarii investitiei in termenul contractual. Monitorizare continua.	Beneficiar Proiectant Executant
2	Risc tehnic	Erori in calculul solutiilor tehnice -	In etapele urmatoare de implementare a investitiei, se va selecta un proiectant cu experienta	Beneficiar Proiectant

		<i>Stabilirea unor solutii tehnice in baza unor erori de calcul, pot conduce la realizarea unor lucrari care pe timpul exploatarii nu pot satisface cerintele tehnice si/sau nu pot fi atinse rezultatele financiare asteptate.</i>	<p>in domeniul investitiei, cu respectarea legislatiei privind achizitiile publice.</p> <p>Respectarea normativelor in vigoare, in faza de proiectare.</p> <p>Se va pune accentul pe etapa de verificare a fazei de proiectare.</p>	
3	Risc tehnic	<p>Modificarea unor solutii tehnice pe parcursul perioadei de implementare</p> <p>-</p> <p><i>Modificarea unor solutii tehnice poate fi propusa de catre partile implicate, pe perioada de implementare a proiectului . Astfel, pot aparea divergente privind necesitatea si aprobarea acestora.</i></p>	<p>Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare si verificarea acesteia.</p> <p>Organizarea de sedinte de lucru regulate pentru identificarea de solutii viabile.</p> <p>Luarea unei decizii intr-un timp cat mai scurt din partea partilor implicate.</p>	Beneficiar Proiectant
4		<p>Dificultatea antreprenorului de a realiza lucrarile</p> <p>-</p> <p><i>Poate conduce la nexecutarea totala sau partiala a lucrarilor, executare defectuasa si/sau rezilierea contractelor. Acestea, poate avea urmatoarele cauze:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>neinceperea executiei lucrarilor conform graficului stabilit</i> - <i>antreprenorul nu detine personal calificat si/sau dotare tehnica necesara</i> - <i>antreprenorul nu are experienta in executia unor astfel de lucrari</i> - <i>neconcordanta dintre documentatia tehnica si situatia din teren</i> 	<p>Se vor face toate demersurile pentru a determina participarea unui numar ridicat de posibili ofertanti la procedurile de achizitii publice, in vederea stimulării competitivității și alegerea unui antreprenor cu experiența în domeniu, cu respectarea legislației privind achizițiile publice.</p> <p>Verificarea detinerii personalului necesar și a utilajelor de lucru necesare în execuția lucrărilor.</p> <p>Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare și verificarea acesteia.</p> <p>Organizarea de sedinte de lucru regulate pentru identificarea de solutii viabile.</p>	Beneficiar Proiectant
5	Risc tehnic	<p>Executarea defectuoasa a unei/unor parti din lucrari</p> <p>-</p> <p><i>Prin realizarea defectuasa a unei parti din lucrari poate fi afectata operarea in bune conditii a intregului sistem de distributie a energiei</i></p>	<p>Managerul de proiect, impreuna cu responsabilul juridic si responsabilul tehnic se vor ocupa direct de colaborarea in bune conditii cu entitatile implicate in implementarea proiectului</p> <p>Responsabilul tehnic se va implica direct si va supraveghea atent modul</p>	Beneficiar Executant

		<i>termice. Totodata, nu se vor respecta cerintele tehnice solicitate, iar rezultatele financiare asteptate nu pot fi atinse.</i>	de executie al lucrarilor, avand o bogata experienta in domeniu; se va implementa un sistem foarte riguros de supervizare a lucrarilor de executie. Acesta va presupune organizarea de raportari partiale pentru fiecare stadiu al lucrarilor in parte. Acestea vor fi prevazute in documentatia de licitatie si la incheierea contractelor	
6	Risc tehnic	Nerespectarea normativelor si legislatiei in vigoare - <i>Nerespectare normativelor tehnice si a legislatiei in vigoare, poate duce atat la aparitia unor erori in calculul solutiilor tehnice, cat si la aparitia unor dificultati in executia lucrarilor. Totodata, poate duce la aparitia unor conflicte intre entitatile implicate in implementarea proiectului.</i>	Se va urmari respectarea specificatiilor referitoare la materialele, echipamentele si metodele de implementare a proiectului Se va pune accent pe protectia si conservarea mediului inconjurator. Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare si verificarea acesteia. Respectarea avizelor obtinute in faza de proiectare.	Beneficiar Proiectant Executant
7	Risc tehnic	Dificultati in angajarea si instruirea personalului specializat in intretinerea si exploatarea investitiei	Se va solicita furnizorilor echipamentelor si instalatiilor instruirea personalului responsabil cu intretinerea si exploatarea acestora. Procesul de recrutare al personalului va avea in vedere calificarea corespunzatoare posturilor	Beneficiar Executant
8	Risc tehnic	Aparitia unor situatii de forta majora - <i>Aparitia unor situatii de forta majora este posibila atat pe perioada de implementare, cat si pe perioada de exploatare a investitiei. Acest risc poate fi raportat ca un risc tehnic si risc financiar.</i>	Se vor prevedea marje de eroare in planificarea logica si cronologica a activitatilor. Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare, cu respectarea normelor si normativelor in vigoare si verificarea acesteia. Informarea beneficiarului/finantatorului, dupa caz. Organizarea de sedinte si luarea unor decizii in cel mai scurt timp.	Beneficiar Proiectant Executant

9	Risc tehnic	<p>Nu se pot atinge indicatorii de mediu estimati in proiect</p> <p>-</p> <p><i>Din punct de vedere tehnic, exista probabilitatea ca indicatorii estimati in fazele initiale ale investitiei sa nu poata fi indepliniti. Acesta, fie din cauza unor estimari gresite in faza de proiectare, fie din cauza executiei necorespunzatoare a lucrarilor sau a utilizarii unor echipamente si utilaje tehnologice care nu sunt in conformitate cu cerintele, fie din cauza operarii necorespunzatoare.</i></p>	<p>Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare, cu respectarea normelor si normativelor in vigoare si verificarea acestora.</p> <p>Se vor face toate demersurile pentru a determina participarea unui numar ridicat de posibili ofertanti la procedurile de achizitii publice, in vederea stimulării competitiei si alegerea unui antreprenor cu experienta in domeniu, cu respectarea legislatiei privind achizitiile publice.</p> <p>Se va solicita furnizorilor echipamentelor si instalatiilor instruirea personalului responsabil cu intretinerea si exploatarea acestora.</p>	Beneficiar Proiectant Executant
10	Risc financiar	Cresterea nejustificata a preturilor de achizitie pentru utilaje si echipamentele implicate in proiect	Asigurarea conditiilor pentru sprijinirea liberei concurente pe piata, in vederea obtinerii unui numar cat mai mare de oferte conforme in cadrul procedurilor de achizitie lucrari, echipamente si utilaje	Beneficiar
11	Risc financiar	Aparitia de cheltuieli suplimentare pe perioada de implementare a proiectului	Se va prevedea in bugetul proiectului suma de cheltuieli diverse si neprevazute pentru situatiile imprevizibile.	Beneficiar
12	Risc financiar	Depasirea bugetului, in urma procedurilor de achizitii publice	<p>Se vor face toate demersurile pentru a determina participarea unui numar ridicat de posibili ofertanti la procedurile de achizitii publice, in vederea stimulării competitiei.</p> <p>Daca este cazul, alocarea de fonduri suplimentare pentru sustinerea cheltuielilor respective.</p>	Beneficiar
13	Risc financiar	Modificari ale structurii grupului tinta, modificari majore ale cursului de schimb	Estimarea cat mai realista a cresterii preturilor de piata	Beneficiar
14	Risc financiar	Lipsa surselor financiare pentru cofinantare	Asigurarea in bugetul local a cel puțin sumei aferente contributiei proprii	Beneficiar

15	Risc financiar	<p>Nu se poate atinge nivelul veniturilor financiare asteptate</p> <p>-</p> <p><i>Acest risc poate aparea pe parcursul perioadei de exploatare a investitiei, din motive precum lipsa consumatorilor sau debransarea acestora.</i></p>	<p>Estimarea cat mai realista a cererii.</p> <p>Se va pune accentul de realizarea corecta a etapei de proiectare, cu respectarea normelor si normativelor in vigoare si verificarea acestora.</p> <p>Se va urmari respectarea specificatiilor referitoare la materialele, echipamentele si metodele de implementare a proiectului</p>	Beneficiar Proiectant Executant
16	Risc institutional	<p>Comunicarea defectuoasa intre entitatile implicate in implementarea proiectului</p>	<p>Stabilirea unui program de monitorizare</p> <p>Organizarea de sedinte de lucru regulate.</p>	Beneficiar
17	Risc legal	<p>Obligativitatea repetarii procedurilor de achizitii</p> <p>-</p> <p><i>Pot determina intarzieri in atribuirea contractelor ce nu permit finalizarea proiectului in orizontul de timp planificat, datorita unor cauze precum:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>Gradul redus de participare la licitatii</i> - <i>Numar mare de oferte neconforme primite</i> - <i>Contestatii asupra procedurilor de achizitie</i> 	<p>Se vor face toate demersurile pentru a determina interesul posibililor ofertanti prin aplicarea intocmai a procedurilor de promovare a achizitiilor.</p> <p>Procedurile de achizitii publice vor fi realizate prin personal specializat.</p> <p>Se vor respecta legislatia aplicabila privind achizitiile publice.</p>	Beneficiar
18	Risc legal	<p>Intarzieri in eliberarea avizelor solicitate, si a emiterii autorizatiei de construire.</p> <p>-</p> <p><i>Pe parcursul etapei de proiectare, pot aparea intarzieri din partea proiectantului in solicitarea avizelor, cat si intarzieri din partea detinatorilor de utilitati/autoritatilor publice in vederea emiterii acestora.</i></p> <p><i>Totodata, exista riscul ca beneficiarul sa intarzie nejustificat emiteria certificatului de urbanism, sau a autorizatiei de construire.</i></p>	<p>Mobilizarea personalului beneficiarului, si a celui responsabil cu implementarea proiectului.</p> <p>Mobilizarea proiectantului.</p>	Beneficiar Proiectant

19	Risc legal	Insolventa operatorilor economici cu care beneficiarul a semnat diverse contracte necesare implementarii proiectului	Identificarea din timp a unor astfel de cazuri si propunerea unor masuri. Propunereade clauze în cadrul contractelor pentru astfel de situatii, cu respectarea legislatiei privind achizitiile publice.	Beneficiar
20	Risc legal	Rezilierea contractelor <i>Acest risc poate aparea atat pe perioada de implementare a investitie, cat si pe parcursul perioadei de exploatare a investitiei. In primul caz, cei vizati fiind partile implicate in implementarea proiectului, iar in al doilea caz, principalul vizat fiind operatorul infrastructurii.</i>	Monitorizarea continua a derularii contractelor, identificarea aspectelor critice si emiterea de avertismente timpurii. Identificarea din timp a unor astfel de cazuri si propunerea unor masuri.	Beneficiar
21	Risc legal	Aparitia unor situri arheologice pe terenul aferent proiectului	Se va anunta finantatorul despre situatia existenta. Se va stabili posibilitatea revizuirii solutiei tehnico – economice si se va solicita aprobarea finantatorului. Se va revizui graficul de implementare a proiectului, cu respectarea implementarii investitiei in termenul contractual, si se va solicita aprobarea finantatorului.	Beneficiar Proiectant Executant
22	Risc legal	Instabilitatea legislativa – frecventa modificarilor de ordin legislativ, modificari ce pot influenta implementarea proiectului	Acest risc este dificil de controlat deoarece nu depinde direct de beneficiarul proiectului.	-

5. Scenariul/Optiunea tehnico-economic(a) optim(a), recomandat(a)

5.1 Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilitatii si riscurilor

	SCENARIUL 1	SCENARIUL 2
--	-------------	-------------

Costuri de investitie	1,495,839.29 RON	1,420,184.31 RON
VANF/C	4,569,382	3,727,617
RIRF/C	29.67%	26.43%
VANF/K	5,936,304	5,094,538
RIRF/K	346.18%	711.16%

5.2 Selectarea si justificarea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e)

SCENARIUL 1 este recomandat comparativ cu **SCENARIUL 2**, deoarece prezinta cei mai favorabili indicatori financiari (VANF/C, RIRF/C, VANF/K).

5.3 Descrierea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e)

Avand in vedere ca pe raza amplasamentului investitie exista un potential ridicat al energiilor regenerabile, in special a energiei solare, se intentioneaza implementarea unei investitii ce vizeaza **realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara**, pentru furnizarea energiei electrice in reseaua de distributie. Astfel, prin implementarea acestui proiect va creste productia de energie din surse regenerabile disponibile local si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera.

Astfel, se propune:

- Realizarea unei capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara
- Racordarea capacitatii de productie a energiei electrice la sistemul de distributie a energiei electrice

DESCRIEREA TEHNICA GENERALA

Panouri fotovoltaice

Proiectul propus cuprinde panouri de inalta-eficienta, cu celule de tip monocristalin cu o putere de 560 W per fiecare panou fotovoltaic, cu un randament de 21.67% in conditii normale.

Invertoare

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Invertoarele propuse sunt de 50 kW, cu o eficienta de minim 98.5%. Invertorul propus este trifazat si respecta cerintele impuse de operatorul de retea privind calitatea și parametrii energiei electrice. Acesta va respecta cerintele privind protectia la insularizare impuse de operatorul de retea. Prin invertor se va realiza montajul sistemului, inclusiv performantele acestuia.

Tablou electric

Tabloul electric T-CEF din cadrul instalației fotovoltaice asigură aparatele de comutație și aparatele de protecție și/sau măsură specifice instalațiilor fotovoltaice. În cadrul instalației se va monta cel puțin un dulap electric de conexiune T-CEF, echipat cu:

- întreruptor automat general instalat pe plecarea spre TGD cu comandă de la distanță și contacte auxiliare pentru semnalizarea poziției;
- întreruptoare automate pentru fiecare circuit de AC aferent fiecărui invertor care se conectează la rețea prin intermediul respectivului tablou electric
- Transformatoare de curent pentru protecția și măsurarea curentului debitat de Instalația Fotovoltaică
- Releu de protecție care va comanda întrerupătorul general de interfață;
- Grup de măsură trifazat semidirect pentru măsurarea energiei debitată de către instalația fotovoltaică

Structura panourilor

Structura de rezistență:

Fundatii: de tip fundatii izolate de beton simplu C16/20 având dimensiunea de Ø35x100cm.

Suprastructura: este realizată dintr-un cadru metalic din stalpi și rigla transversală, precum și trei grinzi longitudinale din profile metalice de tip teavă rectangulară Tv50x100x4mm, Cadru va fi contravantuit transversal cu profile metalice Tv40x40x3 și longitudinal cu contravanturiri metalice realizate din profile de teavă patrată Tv50x50x3. Îmbinarea dintre piesele metalice se va face fie prin sudură, fie prin intermediul suruburilor M12, grupa 8.8. Prinderea cadrului metalic pe fundațiile de beton se va realiza prin intermediul a 4 ancore mecanice M12x200mm pentru fiecare stalp în parte.

Cablurile de curent continuu

Cablurile de curent continuu vor fi de construcție specială, rezistente UV conform normelor în vigoare și se vor utiliza pentru realizarea conexiunilor între panouri și invertoare.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Cablurile de curent alternativ

Cablurile de curent alternativ se compun din cablurile de interconectare a invertoarelor la tablourile electrice de conexiune.

Sectiunile conductoarelor se vor determina astfel incat caderea totala de tensiune sa fie conform standardelor.

La pozarea cablurilor se va tine cont de standardele privind raza maxima de curbura si distantele dintre cabluri.

Instalatia de impamantare

Pentru protectia personalului de exploatare si mentenanta impotriva atingerilor accidentale indirecte se va realiza o instalatie de legare la pamant in conformitate cu normativele si standardele in vigoare (I7/2011, 1RE-Ip 30/2004).

Se va realiza sistem de iluminat perimetral pentru parcul fotovoltaic.

Dispozitii finale

Cartea tehnica a constructiei - cuprinzand documentele referitoare la proiectarea, executia, receptia, exploatarea, intretinerea, repararea și urmarirea in timp a constructiei - se va intocmi de catre investitor pentru toate obiectivele de constructii definitive, supuse regimului de autorizare a constructiilor, indiferent de natura fondurilor din care sunt finantate sau de natura proprietatii asupra lor.

Pe parcursul executiei, executantul trebuie sa asigure o riguroasa ordine pe santier incepand cu etapa de initiere a lucrarilor, sa asigure calitatea lucrarilor efectuate si evitarea accidentelor in munca, lui revenindu-i sarcina de a respecta toate normativele prezentate mai sus, precum si cele care nu au fost mentionate expres, dar sunt cuprinse in planse atat în piesele desenate cat si in cele scrise.

Masurile precizate nu sunt limitative. In cazul modificarii acestora, normativele mai sus amintite vor fi adaptate si aplicate pe toata durata construirii si exploatarei.

Toate componentele constructive vor respecta standardele si normativele in vigoare, inclusiv vor asigura rezistenta la schimbările climatice și la alte vulnerabilități, la condițiile meteorologice extreme și la alte dezastre naturale.

Protectia muncii si protectia contra incendiilor

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Prezenta documentatie a fost intocmita in conformitate cu prevederile:

- I.7 – 11 - *Normativul pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor;*
- *NTE 007/08 - Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor electrice de cabluri;*
- *P118-1999. Norme tehnice de proiectare si realizare a constructiilor privind protectia la actiunea focului.*
- *I18/1 – 01 Normativ pentru proiectarea si executarea instalatiilor de curenti slabi aferente cladirilor civile si de productie*
- *P 118 / 3 – 2015 Normativ privind securitate la incendiu a construcțiilor Partea a III-a – Instalații de detectare, semnalizare și avertizare incendiu;*
- *PE 116/94. Normativ de incercari si masuratori la echipamentele si instalatiile electrice*
- *C56/2002. Normativ pentru verificarea calitatii si receptia lucrarilor de constructii si instalatii aferente*
- *C300. Normativ de prevenire si stingere a incendiilor pe perioada executiei lucrarilor*
- *Norme de protectia muncii in activitatile de constructii-montaj, aprobate cu Ordinul 1233/D-1980*
- *Legea 10/1995, privind calitatea in constructii*
- *HG 925/1995, privind aprobarea Regulamentului de verificare si expertizare tehnica de calitate a proiectelor, a executiei lucrarilor si a constructiilor.*
- *HG 261/1994, privind aprobarea:*
 - * *Regulamentului privind conducerea si asigurarea calitatii constructiilor;*
 - * *Regulamentului privind stabilirea categoriei de importanta a constructiilor*
 - * *Regulamentului privind urmarirea comportarii in explatare, interventii in timp si postutilizarea constructiilor.*
- *PE 119 – Norme de protectia muncii pentru activitati in instalatii electrice,*
- *PE 006 – “Instructiuni generale de protectia muncii pentru unitatile MEE;*
- *PE 009 – Norme de prevenire, stingere si dotare impotriva incendiilor, pentru producerea, transportul si distributia energiei electrice si termice;*
- *C 300 – Normativ de prevenire si stingere a incendiilor pe durata executiei lucrarilor de constructii si instalatii.*

Inainte de inceperea lucrarilor, executantul va lua legatura cu personalul de exploatare al intreprinderilor care detin instalatii in apropiere si va lucra pe baza autorizatiilor de lucru, emise de organele competente, care vor specifica instalatiile din apropiere, precum si masurile de protectia muncii ce trebuiesc luate.

In situatia in care simultan cu executia lucrarilor de retele electrice, se constata deschiderea de alte santiere, se va lua legatura cu conducerea santierului respectiv cu care se va incheia o intelegere scrisa prin care se vor stabili masurile de protectia muncii ce trebuiesc luate si respectate in zona respectiva, indicandu-se si modul de asigurare a asistentei tehnice de specialitate.

5.4 Comparatia scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al

sustenabilitatii si riscurilor

a) indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitii, exprimata în lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general;

SCENARIUL 1

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,495,839.29	125,828.41	1,621,667.70
Din care C + M	523,694.69	32,557.56	556,252.25

SCENARIUL 2

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,420,184.31	121,082.78	1,541,267.10
Din care C + M	523,694.69	32,557.56	556,252.25

b) indicatori minimali, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, în conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice în vigoare

SCENARIUL 1

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură
Indicatorul I.1	Capacitate operațională suplimentară instalată de producerea energiei din surse regenerabile	0.24976 MW
Indicatorul I.2	Reducerea gazelor cu efect de seră: Scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră	211.83 Echivalent tone de CO2/an
Indicatorul I.3	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	346,18 MWh/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	6923.6 MWh
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei	15 %

SCENARIUL 2

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură
Indicatorul I.1	Capacitate operațională suplimentară instalată de producerea energiei din surse regenerabile	0.24976 MW
Indicatorul I.2	Reducerea gazelor cu efect de seră: Scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră	180.05 Echivalent tone de CO2/an
Indicatorul I.3	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	294,25 MWh/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	5885 MWh
Indicatorul I.5	Factorul de capacitate al centralei	15 %

c) indicatori financiari, socioeconomi, de impact, de rezultat/operare, stabiliți în funcție de specificul și tinta fiecarui obiectiv de investiții

SCENARIUL 1

VANF/C	4,569,382
RIRF/C	29.67%
VANF/K	5,936,304
RIRF/K	346.18%

SCENARIUL 2

VANF/C	3,727,617
RIRF/C	26.43%
VANF/K	5,094,538
RIRF/K	711.16%

d) durata estimată de execuție a obiectivului de investiții, exprimată în luni.

SCENARIUL 1, SCENARIUL 2

Durata de implementare a investiției: 12 luni

Durata de execuție: 7 luni.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



5.5 Prezentarea modului în care se asigura conformarea cu reglementarile specifice functiunii preconizate din punctul de vedere al asigurarii tuturor cerintelor fundamentale aplicabile constructiei, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice

Se vor respecta cerințele din cadrul caietelor de sarcini. Se vor respecta specificatiile date de catre furnizori și producători.

În proiectare au fost respectate toate normativele si stasurile în vigoare la data proiectării, acestea urmând a fi luate în considerare în execuție respectiv:

Calitatea lucrarilor in constructii

Legea nr. 10/1995*, lege privind calitatea în construcții

Rezistenta

- C 169-88 Normativ privind executarea lucrarilor de terasamente pentru realizarea fundatiilor constructiilor civile si industriale;
- NP 120-2006 Normativ privind cerinte de proiectare si executie a excavatiilor adanci in zone urbane;
- NE 012-2/2010 Cod de practica pentru executare lucrarilor din beton, beton armat si beton precomprimat;
- NP 112-2004 Normativ pentru proiectarea structurilor de fundare directa;
- CR 6-2013 Cod de proiectare pentru structuri din zidarie;
- NP 005-2003 Normativ privind proiectarea constructiilor din lemn;
- NP 019-97 Ghid pentru calculul la stari limita a elementelor structurale din lemn;
- SR EN 1090-1+A1:2012: Cerinte pentru evaluarea conformitatii elementelor structurale
- SR EN 1090-2+A1:2012: Cerinte tehnice pentru structuri de otel.
- NP 040-2002 Normativ privind proiectarea, executarea si exploatarea hidroizolatiilor la cladiri;
- NP 069-2002 Normativ privind proiectarea, executarea si exploatarea invelitorilor in panta la cladiri;
- C56-2002-Normativ pentru verificarea calitatii si receptia lucrarilor de constructii si instalatii aferente;
- C107/0-2002 Normativ pentru proiectarea si executarea izolatiilor termice la cladiri;
- C 58-1996 Norme tehnice privind ignifugarea materialelor combustibile;

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



- D290-77 Norme generale de protectie PSI
- P118-1999 Normativ pentru siguranta la foc;
- Legea 90/1996;
- Norme si normative pentru Protectia Mediului;
- Norme si normative elaborate de Institutul de Cercetari Stiintifice pentru Protectia Muncii pe care constructorul le va respecta cu strictete
- Norme specifice de securitate a muncii pentru prepararea, transportul si turnarea betoanelor
- Norme specifice de securitate a muncii pentru transportul intern;
- Norme specifice de securitate a muncii pentru manipularea, transportul prin purtare si cu mijloace nemecanizate si depozitarea materialelor;
- Norme specifice de securitate a muncii pentru lucrul la inaltime;
- Norme specifice de securitate a muncii pentru activitatea de vopsire.

Instalatii electrice

- NP 17-11 - Normativ privind proiectarea execuția si exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor
- NTE 007/08 - Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor electrice de cabluri
- PE 124-95 - Normativ privind stabilirea soluțiilor de alimentare cu energie electrică a consumatorilor industriali și similari
- PE 116/94 - Normativ de încercări și măsurători de echipamente și instalații electrice
- PE 120/94 - Instrucțiuni pentru compensarea puterii reactive în rețelele electrice ale furnizorilor de energie și la consumatorii industriali și similari
- SR EN 60529, CEI 529 - Grade normale de protecție asigurate prin carcase
- SR EN 61140 - Protecția împotriva electrocutărilor. Instalații electrice fixe
- SR EN 61140 / 02 - Protecția împotriva electrocutărilor. Prescripții generale
- Normativul privind proiectarea clădirilor civile din punct de vedere al cerințelor de siguranță în exploatare indicativ CE 1-95.
- STAS 7944 - Bare conductoare de curent. Curenți maximi admisibili de durată. Prescripții
- P118-99 - Normativ de siguranță la foc a construcțiilor

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



- SR CEI 60947-1-92 - Aparataj de joasă tensiune. Partea 1. Reguli generale
- SR CEI 60947 - Aparataj de joasă tensiune
- STAS SR CEI - Reguli generale pentru dispozitive de protecție la curent diferențial rezidual
- SREN 60947-2-1993 - Aparataj de joasă tensiune. Partea 2. Întrerupătoare automate
- STAS 5358 - Tablouri de distribuție închise pentru 500 Vca și până la 630 A
- STAS 881 - Motoare electrice asincrone trifazate de 0,06 și 132 kW. Puteri, tensiuni și turații nominale
- STAS 7083 - Condensatoare pentru îmbunătățirea factorului de putere la instalațiile electrice de ca.

Condiții generale

- Normativ departamental pentru proiectarea și executarea, verificarea și recepționarea instalațiilor electrice în zone cu pericol de explozie (inclusiv standardele conexe).

Această enumerare nu este limitativă, constructorul având obligația să cunoască și să respecte toate actele normative în vigoare.

Rezistența la incendii

- Legea nr. 307/2006* privind apărarea împotriva incendiilor;
- Ordinul MAI nr. 163/2007 pentru aprobarea Normelor Generale de apărare împotriva incendiilor;
- Ordinul MAI nr. 129/2016 privind avizarea și autorizarea de securitate la incendiu și protecție civilă,
- Anexa 1- Structura scenariului de securitate la incendiu;
- Normativ de siguranță la foc a construcțiilor, P118/1999;
- Normativ privind securitatea la incendiu a construcțiilor, Partea a II-a Instalații de stingere P118/2-2013 (modif cu O.MDRAP 6.026/2018);
- Normativ privind securitatea la incendiu a construcțiilor, Partea a III-a Instalații de detectare, semnalizare și avertizare la incendiu P118/3-2015 (modif cu O.MDRAP 6.025/2018)
- Normativ pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7/2011;
- SR EN 10903-2:2016 - Măsuri de protecție contra incendiilor. Determinarea sarcinii termice în construcții;

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



- Ordinul nr. 89/2018 privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze

Normativ privind proiectarea, realizarea și exploatarea construcțiilor pentru școli și licee (NP 010-97)

*- cu modificările și completările ulterioare

5.6 Nominalizarea surselor de finantare a investitiei publice, ca urmare a analizei financiare si economice: fonduri proprii, credite bancare, alocatii de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite

Investitia propusa prin prezentul proiect este una semnificativa, fiind nevoie de aceasta la inceputul activitatii pentru a putea folosi energia regenerabila. Din acest motiv sursele de finantare pentru prezentul proiect vor proveni in mod majoritar din fonduri nerambursabile. Insa, deoarece acesta este un proiect foarte important, necesar pentru folosirea potentialului energetic regenerabil, beneficiarul va contribui la suma totala cu o cota procentuala din proiect, aceasta fiind cofinantarea solicitantului.

Surse de finantare: Fondul pentru modernizare

6. Urbanism, acorduri si avize conforme

6.1 Certificatul de urbanism emis în vederea obtinerii autorizatiei de construire

Pentru prezenta investitie a fost emis certificatul de urbanism atasat prezentei documentatii.

6.2 Extras de carte funciara, cu exceptia cazurilor speciale, expres prevazute de lege

Extrasele de carte funciara aferente terenului necesar implementarii investitiei sunt anexate prezentei documentatii.

6.3 Actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului, masuri de diminuare a impactului, masuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentatia tehnico-economica

A fost solicitat punctul de vedere APM Galati, conform certificatul de urbanism.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



6.4 Avize conforme privind asigurarea utilitatilor

Pentru investitia propusa este necesara racordarea unitatii fotovoltaice la retea locala de energie electrica.

Lucrarile de racordare se vor realiza conform acordurilor si avizelor regiilor furnizoare de servicii edilitare.

6.5 Studiu topografic, vizat de catre Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara

A fost elaborat studiul topografic, anexat prezentei documentatii.

6.6 Avize, acorduri si studii specifice, dupa caz, în functie de specificul obiectivului de investitii si care pot conditiona solutiile tehnice

Pentru prezenta investitie a fost emis certificatul de urbanism, in baza caruia au fost solicitate avizele necesare.

7. Implementarea investitiei

7.1 Informatii despre entitatea responsabila cu implementarea investitiei

Entitatea responsabila cu implementarea investitiei este: Comuna Liesti

7.2 Strategia de implementare, cuprinzand: durata de implementare a obiectivului de investitii (în luni calendaristice), durata de executie, graficul de implementare a investitiei, esalonarea investitiei pe ani, resurse necesare

Durata de implementare a obiectivului de investitii este de 12 luni.

Durata de executie a obiectivului de investitii este de 7 luni

7.3 Strategia de exploatare/operare si întretinere: etape, metode si resurse necesare

Exploatarea instalatiilor se va face conform prescriptiilor normativelor în vigoare.

Exploatarea instalatiilor începe dupa receptia lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora, cand investitorul certifica realizarea de catre constructor a lucrarilor, în conformitate cu prevederile contractuale si cu cerintele documentelor oficiale, care certifica faptul ca instalatiile pot fi date în folosinta.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Iniintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Exploatarea instalatiilor trebuie sa se faca astfel încat sa se mentina pe întreaga durata de utilizare a acestora urmatoarele cerinte de calitate care au caracter de obligativitate:

- a) rezistenta mecanica si stabilitate;
- b) securitate la incendiu;
- c) igiena, sanatate si mediu înconjurator;
- d) siguranta si accesibilitate în exploatare;
- e) protectie împotriva zgomotului;
- f) economie de energie si izolare termica;
- g) utilizare sustenabila a resurselor naturale.

La exploatarea instalatiilor se vor respecta, pe langa indicatiile din instructiunile de exploatare si fisele tehnice ale aparatelor, echipamentelor si materialelor date de fabricant.

Prin "exploatarea" unei instalatii se înțeleg urmatoarele operatii:

- Controlul si verificarea instalatiei pentru asigurarea functionarii în regim normal - care au caracter permanent;
- Revizia instalatiei – care se face periodic;
- Reparatii curente – se fac la unele elemente ale instalatiei, în baza constatarilor facute la revizii, sau preventiv;
- Reparatii capitale – se fac cu scopul înlocuirii unor elemente din instalatie, în vederea asigurarii functionarii la parametrii proiectati sau superiori acestora (modernizari);
- Reparatii accidentale – sunt determinate de aparitia neasteptata a unor defectiuni.

7.4 Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale

Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii va fi realizat atat de catre o echipa interna (UIP) formata din angajati ai beneficiarului, cat si de o echipa externa de management formata din experti care vor asigura consultanta / asistenta si sprijin echipei interne in toate activitatile si etapele de implementare. Consultantul in managementul implementarii proiectului va asimila in totalitate informatia din documentatia proiectului (Cererea de finantare si anexele la aceasta, Contractul de finantare, documentatia tehnica etc.) si va coordona întreaga activitate conform prevederilor legislative si instructiunilor finantatorului.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Concluzii si recomandari

Prin acest proiect se doreste realizarea unei noi capacitati de productie a energiei electrice din sursa solara.

Rezultatele imediate ca urmare a implementarii proiectului sunt:

- un parc fotovoltaic cu o capacitate electrica instalata de 249,76 kW
- producerea si consumul a 346,18 MWh/an energie electrica din surse regenerabile cu capacitatea nou realizata
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera cu 211,83 echivalent tone de CO2 anual

Rezultate pe termen lung, ca urmare a implementarii proiectului sunt:

- Imbunatatirea calitatii aerului, apei si solului
- Reducerea cantitatii de combustibili utilizati si reducerea dependentei energetice
- Imbunatatirea calitatii vietii, datorita efectelor de mediu si financiare
- Cresterea independentei energetice

Durata de implementare a obiectivului de investitii este de 12 luni.

Durata de executie a obiectivului de investitii este de 7 luni

Costuri de implementare a investitiei:

	RON fara TVA	TVA 19%	RON inclusiv TVA
TOTAL GENERAL	1,495,839.29	125,828.41	1,621,667.70
Din care C + M	523,694.69	32,557.56	556,252.25

Prin implementarea acestui proiect se va produce o cantitate semnificativa de energie electrica utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera

Eforturile investitionale nu trebuie considerate numai ca un consum de resurse financiare, ci trebuie judecat ca un proces complex în cadrul caruia se produc bunuri materiale cu o perioada lunga de utilizare, se realizeaza conditii de viata la standarde europene si se îndeplinesc conditiile de mediu si dezvoltare durabila pentru care Romania s-a angajat în momentul integrarii în Uniunea Europeana si dupa.

SC OGAUS TECHNOLOGY SRL
CUI: RO36296927
J2/890/2016
Calea Radnei Nr. 149bis
Arad, Jud. Arad

Proiect nr. 82/2022
Faza: SF
Beneficiar: COMUNA LIESTI
Denumire: Infiintare parc fotovoltaic pentru
producerea energiei electrice din surse regenerabile de
energie de tip solar, in vederea acoperirii consumului
propriu energetic al localitatii Liesti, Jud. Galati



Întocmit, ing. Mihit Danuț

