

HOTĂRÂRE

privind aprobarea Studiului de Soluție aferent avizului tehnic de racordare
nr. 1005686428 din 18.06.2024 și a indicatorilor tehnico-economici pentru
investiția „Parc Fotovoltaic”

Consiliul local al municipiului Suceava,

Având în vedere:

- Referatul de aprobare nr. 46216 / 14.11.2024 al domnului Vasile Rîmbu, primar al Municipiului Suceava și al domnului Ioan – Dan Cușnir, viceprimar al Municipiului Suceava;
- Raportul nr. 46217 / 14.11.2024 al Serviciului Proiecte Europene și Strategii de Dezvoltare din cadrul Direcției Generale Proiecte Europene, Investiții, Turism, Cultură și Transport din cadrul Primăriei Municipiului Suceava;
- Ghidul Solicitantului pentru Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice, din cadrul Programului Fondul pentru Modernizare, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, finanțat de Ministerul Energiei;
- Hotărârea Consiliului Local nr. 308/31.08.2023 privind aprobarea Listei de operațiuni prioritizate la nivelul Strategiei Integrate de Dezvoltare Urbană a Zonei Urbane Funcționale Suceava 2021 – 2030;
- Prevederile art. 44 alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
- În temeiul dispozițiilor art. 129, alin. 2, lit „b”, art 139, alin. 3, lit „a”, art. 196, alin. 1, lit. „a” din OUG 57/2019 privind Codul Administrativ.

HOTĂRĂȘTE:

Art. 1 Se aprobă **Studiul de Soluție** aferent avizului tehnic de racordare nr. 1005686428 din 18.06.2024 aferent investiției „**Parc Fotovoltaic**”. Documentația tehnico-economică este prevăzută în **anexa nr. 1** ce constituie parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2 Se aprobă indicatorii tehnico-economici ai **Studiului de Soluție** aferenți investiției „**Parc Fotovoltaic**”, în vederea demarării procedurii de proiectare și execuție lucrări. Indicatorii tehnico-economici și descrierea investiției sunt prevăzuți în **anexa nr. 2** ce constituie parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 3 Primarul municipiului Suceava, prin aparatul de specialitate, va duce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

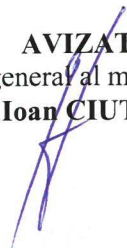
INITIATOR,
PRIMAR
Ec. Vasile RÎMBU



VICEPRIMAR,
Ioan - Dan CUȘNIR



AVIZAT
Secretar general al municipiului,
Jrs. Ioan CIUTAC



Viză
Control Financiar Preventiv,



Viză
Direcția Juridică și Acte Administrative,
Director Executiv,

17/11/2024

INDICATORII TEHNICO-ECONOMICI ȘI DESCRIEREA SCENARIULUI ALES DIN CADRUL
STUDIULUI DE SOLUȚII PENTRU AVIZUL TEHNIC DE RACORDARE
NR. 1005686428/18.06.2024 DIN CADRUL INVESTIȚIEI “**PARC FOTOVOLTAIC**”
(pentru racordare la Sistemul Energetic Național a Centralei Electrice Fotovoltaice
de 16,6 MW Salcea, Ipotesti din județul Suceava)

Titular: UAT Municipiul Suceava

Beneficiar: UAT Municipiul Suceava

Descrierea amplasamentului: Centrala Electrică Fotovoltaică (CEF) - Investiția Parc fotovoltaic Salcea Ipotesti – 16,6 MW va fi amplasată în extravilanul județului Suceava, conform extraselor de Carte Funciara nr. 34511 din localitatea Salcea în suprafață de 85.748 mp și Carte Funciara nr. 33556 din localitatea Ipotesti, în suprafață de 469.567 mp. Pe teren nu sunt identificate alte clădiri sau construcții provizorii. Accesul la amplasament se realizează din căile de acces existente.

Realizarea investiției Parc Fotovoltaic, având ca obiectiv principal producerea de energie electrică prin conversia energiei solare, o sursă regenerabilă și nepoluantă, va conduce la o reducere semnificativă a emisiilor de poluanți gazeși (SO₂, NO_x, CO, hidrocarburi), lichizi (ape uzate, substanțe petroliere) și solizi (zgură, cenușă) în mediul înconjurător, ca urmare a diminuării utilizării combustibililor fosili, precum și la acoperirea costurilor energiei electrice necesare funcționării clădirilor publice, iluminatului public, stațiilor de încărcare vehicule și autobuze electrice. Importanța implementării investiției este evidențiată în **Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030**, care subliniază necesitatea valorificării surselor regenerabile de energie.

Obiectivul general al investiției îl reprezintă refuncționalizarea unui teren degradat și neutilizat, rezultând amenajarea unui parc fotovoltaic. Prin realizarea acestei investiții, se preconizează a fi îndeplinite următoarele obiective:

- Valorificarea terenului în scopul obținerii de energie electrică „curată”;
- Asigurarea unei flexibilități crescute în ceea ce privește producția de energie electrică în funcție de cerere și de iradierea maximă disponibilă;
- Reducerea emisiilor de CO și a emisiilor de gaze cu efect de seră;
- Crearea de noi locuri de muncă.

Investiția „**Parc fotovoltaic**” este împărțită în 3 obiecte, după cum urmează:

1. Obiectul 1 – compartimentul 1, cu o putere de **6,002 MW** și o producție de **10.374,959 MWh/an**;
2. Obiectul 2 – compartimentul 2, cu o putere de **10,565 MW** și o producție de **14.797,899 MWh/an**.
3. Obiectul 3 – Amenajări exterioare, zona administrativă, inclusiv instalații aferente.

Municipiul Suceava este în faza de implementare a proiectului „**Parc fotovoltaic Etapa I**”, cod **SMIS 315387**, pentru care a obținut finanțare de la Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare în cadrul Programului-cheie 1: Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice. Proiectul „**Parc fotovoltaic Etapa I**” cuprinde următoarele obiecte de investiții:

1. Obiectul 1 – compartimentul 1, cu o putere de **6,002 MW** și o producție de **10.374,959 MWh/an**;
2. Obiectul 3 – Amenajări exterioare, zona administrativă, inclusiv instalații aferente.

Necesitatea investiției: Necesitatea realizării racordării la Sistemul Energetic Național a Centralei Electrice Fotovoltaice (investiția Parc Fotovoltaic) de 16,6 MW Salcea Ipotesti din județul Suceava este în strânsă legătură cu realizarea proiectului **Parc Fotovoltaic – Etapa I**. Realizarea proiectului **Parc Fotovoltaic – Etapa I** a fost aprobat prin H.C.L. nr. 433/05.12.2023. Această investiție nu poate deveni funcțională fără realizarea racordării la Sistemul Energetic Național (SEN) a parcului fotovoltaic.

Execuția lucrărilor de racordare la Sistemul Energetic Național (SEN) a parcului fotovoltaic este o condiție necesară pentru îndeplinirea obiectivelor asumate în cadrul contractului de finanțare semnat cu Ministerul Energiei.

Descrierea scenariului ales, respectiv avizat conform prevederilor legale de Delgaz Grid S.A. și CNTEE Transelectrica S.A. pentru realizarea racordării la Sistemul Energetic Național a Centralei Electrice Fotovoltaice – Parc Fotovoltaic, conform studiului de soluție:

- pentru asigurarea condițiilor de racordare a modului compact hibrid 110 kV în LEA (Linia Aeriana de Energie Electrică) existentă Suceava-Verești, se va monta un stâlp metalic tubular de întindere, dublu circuit (cu înălțimea echivalentă ITn 244), nr. 30A și un stâlp metalic tubular de racord (cu înălțimea echivalentă ITn 264), nr. 1;
- stâlpii se vor echipa cu lanțuri duble de întindere compozite iar secțiunea conductorului necesar pentru întregirea LEA 110 kV va fi aceeași cu secțiunea existentă. Se va realiza reinscripționarea LEA 110 kV Suceava–Verești conform noii situații.

Pentru racordarea Centralei Electrice Fotovoltaice – Parc Fotovoltaic Salcea, Ipotești – 16,6 MW la Sistemul Energetic Național se va realiza o stație de racord 110 kV dedicată a cărei finanțare va fi asigurată inițial exclusiv de Municipiul Suceava, urmând ca ulterior sumele necesare pentru realizarea investiției să fie rambursate din fonduri nerambursabile disponibile pentru Municipiul Suceava în cadrul Misiunii „Orașe inteligente și neutre din punct de vedere al impactului asupra climei” - 100 de orașe neutre din punct de vedere al impactului asupra climei până în 2030, conform Ordonanței de Urgență pentru aprobarea Programului național de investiții „Energie verde”.

Lucrările de realizare a stației de racord constau în:

- asigurare teren pentru montarea echipamentelor din stația de racord;
- lucrări de sistematizare teren în vederea executării lucrărilor de construcții necesare;
- montare container de comandă și control;
- montarea dulapurilor de servicii interne de curent continuu și alternativ și a celorlalte echipamente aferente serviciilor proprii în containerul proiectat;
- montarea stabilizatoarelor automate de tensiune, statice, pentru serviciile interne de curent alternativ;
- montare sistem de conducere locală și de la distanță pentru stații de transformare 110 kV, montat în cabinet tip rack, complet echipat;
- montare dulap de telecomunicații,
- montare a instalațiilor de protecție contra descărcărilor atmosferice, a instalațiilor de iluminat tehnologic și perimetral precum și a instalațiilor de antiefracție, detecție perimetrală, anti incendiu și supraveghere video;
- realizare priză de pământ stație de racord;
- realizare împrejmuire stație de racord;
- montare rigla de intrare în stație și lanțurile de izolatoare necesare;
- două celule de linie 110 kV, având următoarea configurație: separator tripolar de bare cu 1CLP, întrerupător, transformatoare de măsură curent, separator tripolar de linie cu 2 CLP, transformatoare de măsură tensiune și descarcatoare;
- bara generală simplă 110 kV, cu cuplă de secționare echipată cu 2 separatoare tripolare 110 kV cu 2 CLP, TT 110/0,23 kV, pentru servicii interne, pe fiecare secție de bare;
- o celula 110 kV de racord/măsură/delimitare prevăzută cu separator tripolar de bare cu 1 CLP, grup de măsură compus din transformatoare de curent 110 kV, transformatoare de măsură de tensiune și separator tripolar de delimitare cu 1 CLP, către cel. Trafo 110 KV/MT din stația de transformare utilizator);
- montare dulap de comandă și protecție pentru LEA 110 kV Suceava;
- montare dulap de comandă și protecție pentru LEA 110 kV Verești;
- montare panou de măsură și analiza calității energiei electrice în care se vor monta contoarele bidirecționale pentru decontare și analizorul de calitate a energiei electrice;
- realizarea lucrărilor de circuite secundare, parametrizare și integrare în SCADA.

Principali indicatori tehnico-economici ai Studiului de Soluție:

Indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectivului de investiții, exprimată în lei, cu TVA și, respectiv, fără TVA, din care construcții-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general:

- Valoare investiție fără TVA = **17.715.295,37 lei**;
- C+M fără TVA = **5.358.988,20 lei**;
- Valoare investiție cu TVA = **21.052.742,21 lei**;
- C+M cu TVA = **6.377.195,96 lei**.



Racordare la SEN a CEF 16,6 MW Salcea Ipotesti
Faza: Studiu de solutie

Solutia 2

DEVIZUL GENERAL al obiectivului de investitii Lucrari pe tarif de racordare

1 euro = 4.9714 lei 15.04.2024

Conform H.G. nr. 907 din 2016				
Nr. crt.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Total (excl. TVA)	TVA	Total incl. TVA
		lei	lei	lei
CAPITOL 1 Cheltuieli pentru obtinerea si amenajarea terenului				
1.1	Obtinerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	35.000.00	6.650.00	41.650.00
1.3	Amenajari pentru protectia mediului si aducerea terenului la starea initiala	42.500.00	8.075.00	50.575.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOLUL 1	77,500.00	14,725.00	92,225.00
CAPITOL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii				
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOLUL 2	0.00	0.00	0.00
CAPITOL 3 Cheltuieli pentru proiectare si asistenta tehnica				
3.1	Studii	45.000.00	8.550.00	53.550.00
3.1.1	Studii de teren	45.000.00	8.550.00	53.550.00
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 obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	28.906.39	5.492.21	34.398.60
3.3	Expertizare tehnica	25.000.00	4.750.00	29.750.00
3.4	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	578.127.75	109.844.27	687.972.02
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/caiete de sarcini		0.00	0.00
3.5.4	Documentatiile tehnice necesare in vederea obtinerii CU si a avizelor/acordurilor/autorizatiilor	16.765.86	3.185.51	19.951.37
3.5.5	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	2.500.00	475.00	2.975.00
3.5.6	Proiect tehnic si detalii de executie	558.861.89	106.183.76	665.045.65
3.6	Organizarea procedurilor de achizitie	0.00	0.00	0.00
3.7	Consultanta	0.00	0.00	0.00
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii	0.00	0.00	0.00
3.7.2	Auditul financiar	0.00	0.00	0.00
3.8	Asistenta tehnica	93.137.32	17.696.09	110.833.41
3.8.1	Asistenta tehnica din partea proiectantului	0.00	0.00	0.00
3.8.1.1	pe perioada de executie a lucrarilor	0.00	0.00	0.00
3.8.1.2	pentru participarea proiectantului la fazele incluse in programul de control al lucrarilor de executie, avizat de catre Inspectoratul de Stat in Constructii	0.00	0.00	0.00
3.8.2	Dirigentie de santier	57.881.95	10.997.57	68.879.52
3.8.3	Coordonator in materie de securitate si sanatate - conf.HG	35.255.37	6.698.52	41.953.89
	TOTAL CAPITOLUL 3	770,171.46	146,332.58	916,504.03

Nr. crt.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Total (excl. TVA)	TVA	Total incl. TVA
		lei	lei	lei
CAPITOL 4 Cheltuieli pentru investitia de baza				
4.1	Constructii si instalatii	4,705,270.00	894,001.30	5,599,271.30
4.1.1	Ob.1.Montare stalp de racord in LEA 110 kV Suceava - Veresti	2,014,810.00	382,813.90	2,397,623.90
4.1.2	Ob.2 Statie de racord 110 kV echipata cu doua celule 110 kV	2,690,460.00	511,187.40	3,201,647.40
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	471,140.00	89,516.60	560,656.60
4.2.1	Ob.1.Montare stalp de racord in LEA 110 kV Suceava - Veresti	0.00	0.00	0.00
4.2.2	Ob.2 Statie de racord 110 kV echipata cu doua celule 110 kV	471,140.00	89,516.60	560,656.60
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita	5,917,742.33	1,124,371.04	7,042,113.37
4.3.1	Ob.1.Montare stalp de racord in LEA 110 kV Suceava - Veresti	0.00	0.00	0.00
4.3.2	Ob.2 Statie de racord 110 kV echipata cu doua celule 110 kV	5,917,742.33	1,124,371.04	7,042,113.37
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotari	85,585.50	16,261.25	101,846.75
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOLUL 4	11,179,737.83	2,124,150.19	13,303,888.02
CAPITOL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de santier	105,078.20	19,964.86	125,043.06
5.1.1	Lucrari de constructii si instalatii aferente organizarii de santier	105,078.20	19,964.86	125,043.06
5.1.2	Cheltuieli conexe organizarii santierului	0.00	0.00	0.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	149,785.68	0.00	149,785.68
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	26,794.94	0.00	26,794.94
5.2.3	Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului, urbanism si pentru autorizarea lucrarilor de constructii	5,358.99	0.00	5,358.99
5.2.4	Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor - CSC	23,526.35	0.00	23,526.35
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme si autorizatia de construire/desfiintare	94,105.40	0.00	94,105.40
5.3	Cheltuieli diverse si neprevazute (10% din cap. 1.2, 1.3, 1.4, 2, 3.5, 3.8, 4)	1,192,850.29	226,641.56	1,419,491.84
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	0.00	0.00	0.00
	TOTAL CAPITOLUL 5	1,447,714.17	246,606.41	1,694,320.58
CAPITOL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste				
6.1	Pregatirea personalului de exploatare	25,654.00	4,874.26	30,528.26
6.2	Probe tehnologice si teste	242,028.00	45,985.32	288,013.32
	TOTAL CAPITOLUL 6	267,682.00	50,859.58	318,541.58
CAPITOL 7 Cheltuieli aferente marjei de buget si pt.constituirea rezervei de implementare pt.ajustarea de pret				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget 25%	2,780,122.12	528,223.20	3,308,345.32
7.2	Cheltuieli aferente marja buget si constituire rezerva ajustare pret	1,192,367.79	226,549.88	1,418,917.67
	TOTAL CAPITOLUL 7	3,972,489.91	754,773.08	4,727,263.00
	TOTAL GENERAL	17,715,295.37	3,337,446.84	21,052,742.21
	din care: C+M (1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)	5,358,988.20	1,018,207.76	6,377,195.96
		3,563,441.96	euro	

Beneficiar: Delgaz Grid SA

Intocmit: S.C. FALMA ROM S.R.L.


 DIRECTOR GENERAL,
Dan Dura

ROMÂNIA
JUDEȚUL SUCEAVA
MUNICIPIUL SUCEAVA
PRIMAR
Nr. 46216 din 14.11.2024

REFERAT DE APROBARE

Doamnelor și Domnilor Consilieri,

Municipiul Suceava este în faza de implementare a proiectului „**Parc fotovoltaic Etapa I**”, cod SMIS 315387 din cadrul investiției Parc Fotovoltaic. Proiectului „**Parc fotovoltaic Etapa I**” a obținut finanțare de la Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare în cadrul Programului-cheie 1: Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice. Implementarea proiectului se realizează în baza Contractului de finanțare nr. 138/05.07.2024 semnat între Municipiul Suceava și Ministerul Energiei.

Obiectivul general al investiției Parc Fotovoltaic îl reprezintă realizarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în Municipiul Suceava, județul Suceava, cu scopul reducerii consumului de energie din surse convenționale.

Pentru implementarea proiectului „**Parc fotovoltaic Etapa I**”, cod SMIS 315387 este necesară realizarea racordării Parcului Fotovoltaic - Centralei Electrice Fotovoltaice de 16,6 MW – Salcea, Ipotești la Sistemul Energetic Național (SEN). Implementarea și funcționarea acestui parc nu se poate efectua fără realizarea racordării la Sistemul Energetic Național (SEN).

Descrierea scenariului ales, respectiv avizat conform prevederilor legale de Delgaz Grid S.A. și CNTEE Transelectrica S.A. pentru realizarea racordării la Sistemul Energetic Național a Centralei Electrice Fotovoltaice – Parc Fotovoltaic, conform studiului de soluție:

- pentru asigurarea condițiilor de racordare a modulului compact hibrid 110 kV în LEA (Linia Aeriana de Energie Electrică) existentă Suceava-Verești, se va monta un stâlp metalic tubular de întindere, dublu circuit (cu înălțimea echivalentă ITn 244), nr. 30A și un stâlp metalic tubular de racord (cu înălțimea echivalentă ITn 264), nr. 1;
- stâlpii se vor echipa cu lanțuri duble de întindere compozite iar secțiunea conductorului necesar pentru întregirea LEA 110 kV va fi aceeași cu secțiunea existentă. Se va realiza reinscripționarea LEA 110 kV Suceava–Verești conform noii situații.

Principalii indicatori tehnico-economici ai Studiului de Soluție:

Indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectivului de investiții, exprimată în lei, cu TVA și, respectiv, fără TVA, din care construcții-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general:

- Valoare investiție fără TVA = **17.715.295,37 lei**;
- C+M fără TVA = **5.358.988,20 lei**;
- Valoare investiție cu TVA = **21.052.742,21 lei**;
- C+M cu TVA = **6.377.195,96 lei**.

Având în vedere cele prezentate, se propune spre dezbatere și aprobare plenului Consiliului Local al Municipiului Suceava, proiectul de hotărâre în forma prezentată.



VICEPRIMAR,
Ioan-Dan CUȘNIR

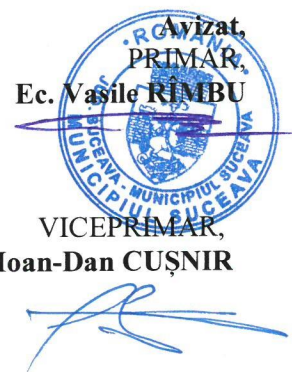
MUNICIPIUL SUCEAVA

Direcția Generală Proiecte Europene, Investiții, Turism, Cultură și Transport

Direcția Proiecte Europene, Turism, Cultură și Transport

Serviciul Proiecte Europene și Strategii de Dezvoltare

Nr. 46217 din 14.11.2024



RAPORT

Legalitatea Proiectului de Hotărâre privind aprobarea Studiului de Soluție aferent avizului tehnic de racordare nr. 1005686428 din 18.06.2024 și a indicatorilor tehnico-economici pentru investiția „Parc Fotovoltaic” este susținută de:

- Ghidul Solicitantului pentru **Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice**, din cadrul **Programului Fondul pentru Modernizare**, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, finanțat de Ministerul Energiei;
- Prevederile art. 44 alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare.

Realizarea investiției Parc Fotovoltaic, având ca obiectiv principal producerea de energie electrică prin conversia energiei solare, o sursă regenerabilă și nepoluantă, va conduce la o reducere semnificativă a emisiilor de poluanți gazoși (SO₂, NO_x, CO, hidrocarburi), lichizi (ape uzate, substanțe petroliere) și solizi (zgură, cenușă) în mediul înconjurător, ca urmare a diminuării utilizării combustibililor fosili precum și la acoperirea costurilor energiei electrice necesare funcționării clădirilor publice, iluminatului public, stațiilor de încărcare vehicule și autobuze electrice. Importanța implementării investiției este evidențiată în **Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030**, care subliniază necesitatea valorificării surselor regenerabile de energie.

Ca parte componentă a acestei investiții, UAT Municipiul Suceava este în faza de implementare a proiectului „**Parc fotovoltaic Etapa I**”, cod SMIS 315387, pentru care s-a obținut finanțare de la Ministerul Energiei prin Fondul pentru Modernizare în cadrul Programului-cheie 1: Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entități publice. Implementarea proiectului se realizează în baza Contractului de finanțare nr. 138/05.07.2024 semnat între Municipiul Suceava și Ministerul Energiei.

Pentru realizarea proiectului este necesară realizarea racordării Parcului Fotovoltaic la Sistemul Energetic Național (SEN) a Centralei Electrice Fotovoltaice de 16,6 MW - Salcea Ipotești, Județul Suceava. Această investiție nu poate funcționa fără realizarea racordării la SEN.

Descrierea scenariului ales, respectiv avizat conform prevederilor legale de Delgaz Grid SA și CNTEE Transelectrica SA pentru realizarea racordării la Sistemul Energetic Național a Centralei Electrice Fotovoltaice – Parc Fotovoltaic, conform studiului de soluție:

- pentru asigurarea condițiilor de racordare a modului compact hibrid 110 kV în LEA (Linia Aeriană de Energie Electrică) existentă Suceava-Verești, se va monta un stâlp metalic tubular de întindere, dublu circuit (cu înălțimea echivalentă ITn 244), nr. 30A și un stâlp metalic tubular de racord (cu înălțimea echivalentă ITn 264), nr. 1.
- stâlpii se vor echipa cu lanțuri duble de întindere compozite iar secțiunea conductorului necesar pentru întregirea LEA 110 kV va fi aceeași cu secțiunea existentă. Se va realiza reinscripționarea LEA 110 kV Suceava–Verești conform noii situații.

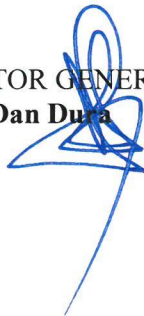
Principalii indicatori tehnico-economici ai Studiului de Soluție:

Indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectivului de investiții, exprimată în lei, cu TVA și, respectiv, fără TVA, din care construcții-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general:

- Valoare investiție fără TVA = **17.715.295,37 lei;**
- C+M fără TVA = **5.358.988,20 lei;**
- Valoare investiție cu TVA = **21.052.742,21 lei;**
- C+M cu TVA = **6.377.195,96 lei.**

Având în vedere cele menționate, considerăm că proiectul îndeplinește condițiile legale spre a fi adoptat.

DIRECTOR GENERAL,
Dan Dura



DIRECTOR EXECUTIV,
Gabriela Lazăr



ȘEF SERVICIU,
Simona Strimbeanu

