

Anexa 5

MEMORIU DE PREZENTARE**I. Denumirea proiectului :**

CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC, BRANSAMENTE UTILITATI SI ORGANIZARE EXECUTARE LUCRARI

II. Titular

a) Denumirea beneficiarului : ERRIGAL ENERGY S.R.L

b) Adresa beneficiarului : Municipiul Cluj-Napoca, strada Ciobanului, nr. 6, Bloc O 3, ap. 159, judetul Cluj, inregistrata la Registru Comertului sub numarul J12/1650/10.04.2023, avand codul unic de inregistrare

c) Reprezentant legal : Ferdean Rareș-Petru , CNP 1810601125848., cu domiciliul în județul Cluj, Municipiul Cluj-Napoca, str. Onisifor Ghobu, nr. 29, ap. 2, tel 0753046530, mail: octavian.manastireanu@emasconsulting.com

III. Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect

Parcul fotovoltaic care va fi dezvoltat de firma ERRIGAL ENERGY S.R.L se va construi în Localitatea Hida, intravilan/extravilan, Judetul Salaj pe terenurile identificate prin Cartile funciare nr. 50059, 50064, 50065, 50070, 50078, 50079, 50080, 50083, 50085, 50086, 50089, 50090, 50092, 50097, 50100, 50107, 50108, 50113, 50114, 50117, 50118, 50119, 50120, 50121, 50122, 50129, 50130, 50131, 50132, 50133, 50136, 50140, 50142, 50145, 50152, 50153, 50155, 50156, 50157, 50158, 50159, 50163, 50169, 50171, 50173, 50174, 50175, 50176, 50182, 50197, 50205, 50206, 50216, 50218, 50219, 50220, 50262, 50263, 50264, 50265, 50268, 50270, 50277, 50282, 50286, 50287, 50290, 50291, 50292, pe o suprafață totală de 1.152.782 mp.

Principalele funcții pe care parcul fotovoltaic le va indeplinii sunt:

- captarea energiei solare
- transformarea acesteia în energie electrică (în curent continuu)
- transformarea energiei electrice din curent continuu în energie electrică în curent alternativ (cu parametrii standard ai SEN)

Instalația solară fotovoltaică – proiectată – amplasată pe terenul beneficiarului investiției Errigal Energy SRL va fi racordată în rețeaua de 110kV de distribuție din zona localității Hida.

Instalația solară fotovoltaică proiectată conține toate instalațiile necesare producerii de energie electrică și livrării în rețeaua electrica de inalta tensiune 110kV, începând de

la sursele de energie electrică, cablurile necesare cu traseele aferente, inclusiv rețeaua electrică de joasă tensiune și instalația de legare la pământ.

Modulele fotovoltaice vor fi instalate prin intermediul structurii de montaj pe panta sudică (unghi de azimut 0° și înclinare 30°) aferent structurii de montaj.

Aceste panouri fotovoltaice vor fi comandate la producător și vor fi amplasate pe o structură metalică de rezistență. Structura de rezistență va fi proiectată de firme specializate și vor respecta toate normele tehnice în vigoare.

Toate părțile metalice ale sistemului vor fi conectate la sistemul de legare la pământ al parcului.

Pentru transformarea tensiunii de utilizare a modulelor fotovoltaice – tensiune continuă – în tensiune alternativă, se vor utiliza invertoare de putere trifazate unidirectionale. Acestea se vor instala la exterior, pe partea nordică a unei structuri pe care se vor instala modulele, prins pe o structură metalică.

Instalațiile de legare la pământ individuale se vor încadra în rețeaua generală de legare la pământ a incintei, prin asigurarea unor legături corespunzătoare cu celelalte instalații de legare la pământ.

Captarea energiei solare se realizează prin intermediul unor celule fotovoltaice. Având în vedere raportul preț-calitate precum și eficiența bună pentru parcul fotovoltaic s-a optat pentru panouri fotovoltaice mono-cristaline.

Celulele fotovoltaice sunt în principiu diode sau joncțiuni P-N cu suprafață mare, care prin culoarea închisă a materialelor din componență, captează marea majoritate a energiei solare incidentă.

Având în vedere că, o celulă fotovoltaică clasică produce energie electrică cu o tensiune de aproximativ 0,5 V și un curent proporțional cu iradianța, suprafața efectivă și eficiența celulei, mai multe celule fotovoltaice sunt conectate în serie și paralel. Acestea sunt montate într-un sistem etanș, în general, între o foaie de sticlă securizată și una de Tedlar montate într-o rama din profil de aluminiu extrudat formând astfel modulele fotovoltaice. Un modul fotovoltaic este format din 36 - 72 de celule fotovoltaice, în funcție de materialul folosit pentru realizarea celulelor. Energia electrică produsă de panourile de celule fotovoltaice este în curent continuu (c.c.) iar parametrii acesteia (tensiune și curent) sunt variabili, deci dificil de transportat și folosit. Transformarea energiei electrice într-o formă acceptată de SEN se realizează cu ajutorul invertoarelor. Acestea transformă energia electrică generată și colectată în curent continuu (c.c.) în energie electrică în curent alternativ (c.a.) putând fi astfel injectată în Sistemul Energetic National (SEN). Randamentul conversiei este de 97% - 99% acest lucru datorându-se în parte funcționării la tensiuni mari de până la 1500V pe partea de c.c.. Acest lucru implică

pierderi mici pe liniile conectare si o ajustare permanentă a parametrilor de colectare (Maximum Power Point Tracking - MPPT) pe partea de c.c.

a) Justificarea necesității proiectului:

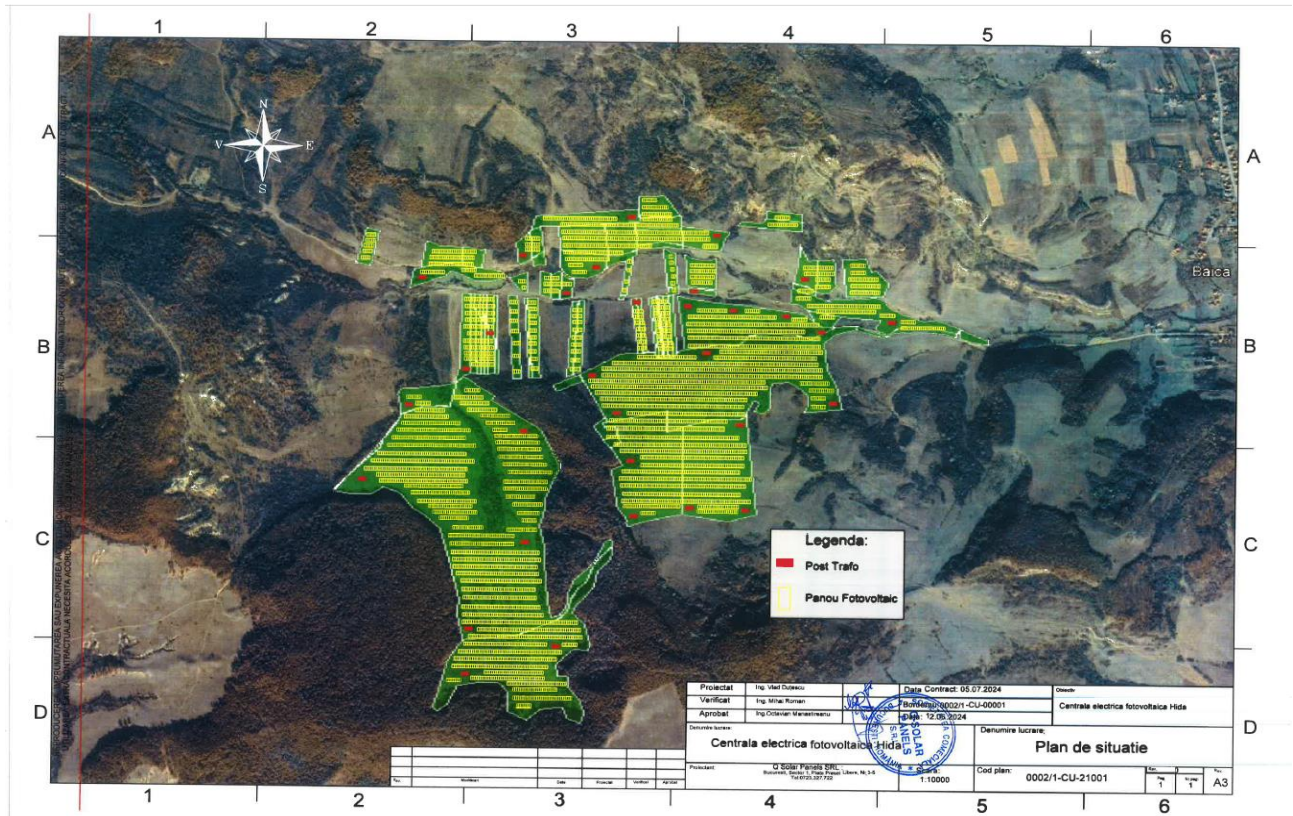
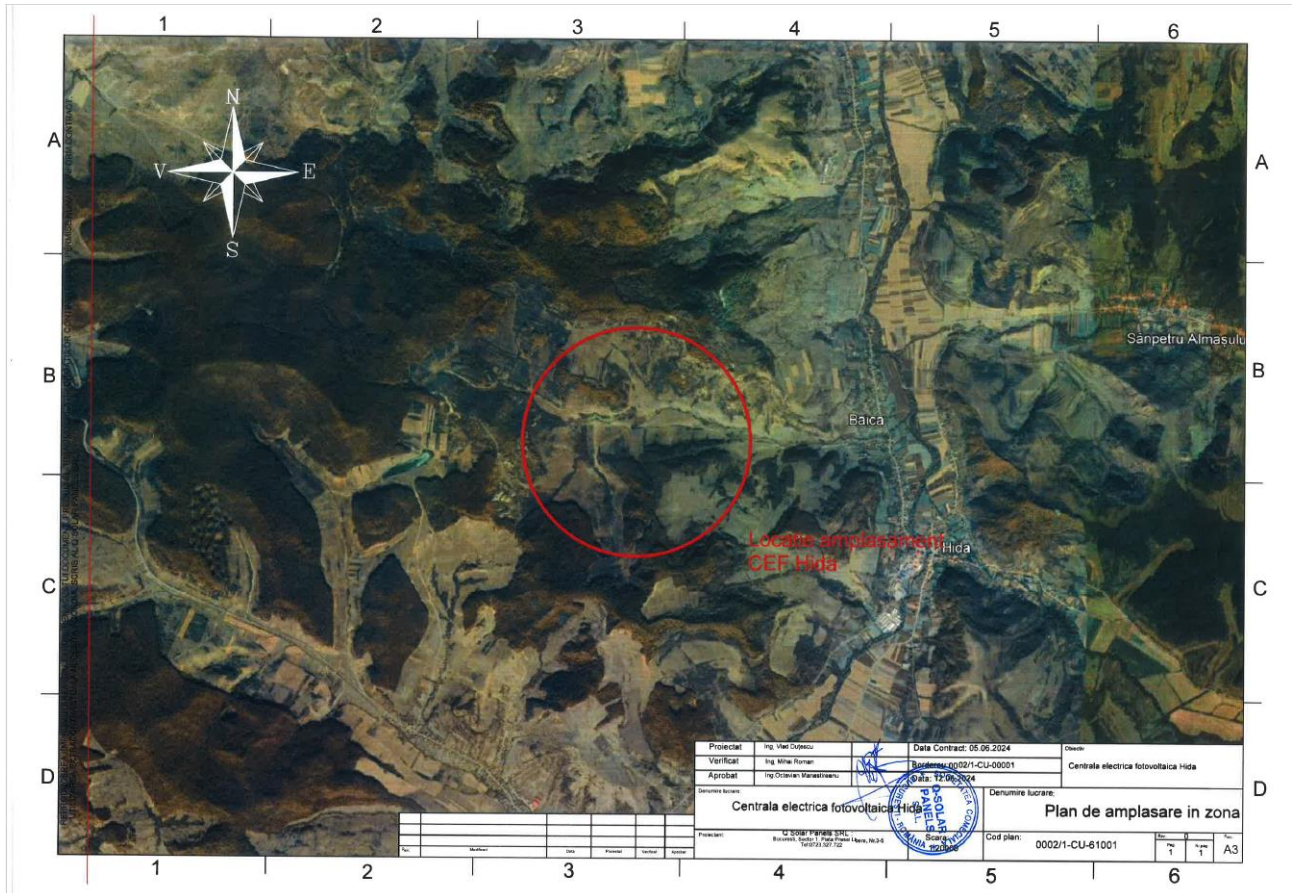
Strategia Energetică a României pentru perioada 2019 – 2030 are opt obiective strategice fundamentale și anume:

1. Energie curată și eficiență energetică;
2. Asigurarea accesului la energie electrică și termică pentru coți consumatorii;
3. Protecția consumatorului vulnerabil și reducerea sărăciei energetice;
4. Piețe de energie competitive, baza unei economii competitive;
5. Modernizarea sistemului de guvernare energetică;
6. Creșterea calității învățământului în domeniul energiei și formarea continuă a resursei umane;
7. România, furnizor regional de securitate energetică;
8. Creșterea aportului energetic al României pe piețele regionale și europene prin valorificarea resurselor energetice primare naționale.

Conform aceluiași document sectorul energetic trebuie să fie un sector dinamic, care să susțină activ dezvoltarea economică a țării și reducerea decalajelor față de Uniunea Europeană. În acest sens, obiectivul general al strategiei sectorului energetic îl constituie satisfacerea necesarului de energie atât în prezent, cât și pe termen mediu și lung, la prețuri acceptabile, adecvate unei economii moderne de piață și unui standard de viață civilizată, în condiții de calitate, siguranța în alimentare, cu respectarea principiilor dezvoltării durabile.

În acest context, având în vedere primul obiectiv fundamental, trebuie promovată și susținută producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie.

- b) Valoarea investiției: de 250.750.000 lei (fără TVA)
- c) Perioada de implementare propusă: 24 luni
- d) Planse reprezentând limitele amplasamentului proiectului



- e) Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect:

Descrierea constructivă

Parcul fotovoltaic este format în total din 164.736 panouri fotovoltaice de 610 Wp, monocristaline, care vor produce energie electrică la tensiune continuă și 312 invertoare 300kVA. Astfel, parcul fotovoltaic va avea o capacitate de 100,48MWp (D.C.) / 93,60MW(A.C.).

Parcul fotovoltaic va avea următoarele componente principale:

- a) panourile fotovoltaice de 610 Wp (164.736 panouri generatoare monocristaline)
- b) invertoare 300kVA (312 unități)
- c) liniile în cablu care transportă energia electrică produsă în curent continuu spre invertoare
- d) liniile în cablu care transportă energia electrică c.a. de la invertoare spre posturile de transformare
- e) 30 containere colectoare (post de transformare 20kV, 3,5 MVA) amplasate pe terenul parcului fotovoltaic și un punct de conexiune
- f) Structura de susținere panouri
- g) Imprejmuirea parcului fotovoltaic
- h) Instalația de legare la pământ și protecție împotriva loviturilor de trăsnet
- i) Sistemul de monitorizare a instalației de producere, colectare, conversie transformare
- j) Sistem de supraveghere (inclusiv CCTV) și control acces parc fotovoltaic
- k) Parcare

Schema de interconectare

Parcul fotovoltaic va avea o singură zonă de producție, energia produsă fiind convertită în c.a. de invertoarele distribuite uniform pe suprafața parcului fotovoltaic și preluată de containerul post de transformare JT/MT de 3500kVA. Pe partea de 20 kV, postul de transformare va fi conectat în linia 20kV care trece în zona terenului beneficiarului printr-un stâlp de întindere MT echipat cu separator și descarcatori.

Parcul fotovoltaic va avea 164.736 de module fotovoltaice, monocristaline. Dimensiunile fizice ale modulelor fotovoltaice generice considerate în cadrul

proiectului in vederea realizarii layout-ului sunt 2279x1134mmx35mm . Aceste dimensiuni sunt orientative si pot varia nesemnificativ de la un producator la altul.

Acestea se vor monta pe structuri metalice fixe tratate anticoroziv, pe directia E-V, înclinate optim sub un unghi de 30° față de orizontală.

Structura de montare asigura o inaltime corespunzatoare a marginii inferioare a panourilor fotovoltaice fata de suprafata solului pentru a permite o functionare optima in perioadele cu cadere de zapada mai mari decat mediile inregistrate.

Pentru constituirea generatoarelor de curent continuu modulele fotovoltaice se vor inseria în string-uri .

Mai multe stringuri se vor conecta coneta la un invertor. In cazul in care invertoarele un sunt prevazute cu suficiente intrari se pot prevedea cutii intermediare de conexiuni care ulterior se vor conecta la invertor.

Fiecare zonă are propriile instalații de conversie c.c.-c.a.(invertoare). Aceasta instalație este compusă din invertoare de 300kW.

Invertorul convertește curentul continuu produs de matricea PV în curent alternativ pentru a putea fi injectat in posturile de transformare.

Invertoarele se vor monta/prinde pe structura de sustinere a panourilor fotovoltaice, in spatele acestor panouri din loc in loc.

Lucrări de rezistență

Pentru realizarea obiectivului de investitii Parc fotovoltaic apartinand firmei Errigal Energy SRL se prevad urmatoarele :

➤ **Structura panouri fotovoltaice**

Panourile fotovoltaice vor fi comandate la producător și vor fi amplasate pe o structură metalică de rezistență.

Sistemul de fundare si structura de rezistenta a panourilor fotovoltaice constituie obiectul si responsabilitatea exclusiva a firmei de la care vor fi achizitionate acestea. La proiectarea si executatia acestora se va tine seama de incarcările

seismice si climatice precum si de normele, normativele si reglementarile in vigoare.

Structura de rezistenta va fi proiectata de firme specializate si vor respecta toate normele tehnice in vigoare.

Inainte de alegerea efectiva a adancimii de insurubare se vor efectua teste de smulgere si compresiune, prin sondaj, pe intreaga suprafata a viitorului parc fotovoltaic, in conformitate cu normele si normativele in vigoare cu aceasta ocazie verificandu-se si tehnologia de executie.

Peste aceste elemente vor fi pozitionate apoi profile metalice peste care se amplaseaza panourile fotovoltaice.

Toate părțile metalice ale sistemului vor fi zincate si vopsite si conectate la sistemul de legare la pământ.

Toata structura metalica se va dimensiona la solicitarile induse de panouri - greutate, vant, zapada si seism.

➤ **Imprejmuirea parcului**

Imprejmuirea metalica a parcului fotovoltaic se va realiza din panouri de plasa zincata, montate pe stalpi realizati din teava zincata, inglobati in fundatii din beton armat monolit. Pe intreg perimetrul se vor prevedea contravanturi pentru a asigura o sustinere a gardului. De asemenea se vor prevedea contravanturi suplimentare la colturi sau la schimbari de directii ale gardului. Poarta de acces in parc va avea deschiderea de 6,0 m intre ax stalpi si se va procura gata confectionate.

La executia fundatiilor pentru containerul colector si imprejmuire, se va avea in vedere cota de nivel locala a terenului amenajat.

Imprejmuirea se va amplasa la limita proprietatii retrasa cu 6 m fata de terenurile invecinate si 5 m fata de panourile fotovoltaice.

➤ **Amenajare teren**

Amplasamentul parcului fotovoltaic a fost ales astfel incat sa nu fie necesare lucrari de sistematizare verticala de dimensiuni importante .

Suprafata de teren alocata parcului este imprejmuita cu gard metalic si are prevazut un spatiu liber intre limita de montare a panourilor fotovoltaice si gardul perimetral, de circa 6,00 m latime, in lungul acestuia. Spatiul respectiv permite intrarea si circulatia unui utilaj de interventie in situatii speciale.

➤ **Lucrari de instalatii**

Din punct de vedere instalatii aferente constructiilor avand in vedere ca in cadrul parcului este amplasat doar 1 post de transformare complet echipat si cablat aceste va fi prevazut cu toate instalatiile necesare (iluminat, prize, climatizare, etc).

➤ **Parcare**

Investitia prevede amenajarea unei parcare de 230 mp din dale inierbate pentru autovehiculele angajatilor, sau personalului care asigura mentenanta.

Detalii privind alternativele care au fost luate in considerare

Alternativa 0 – nerealizarea proiectului. În acest caz, efectele nerealizării proiectului ar fi:

- Starea terenului va rămâne aceeași;
- Localitatea nu va beneficia de avantajele economice și sociale (locuri de muncă, taxe colectare de taxe și impozite de către consiliul local).

Alternativa 1 – utilizarea unui număr mai mare de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică – alternativă nefezabilă deoarece implică alocarea unei suprafețe de teren mai mare decât cea prevăzută în cadrul alternativei 2 și pietruirea suprafețelor dintre rândurile de panouri. Această alternativă implică costuri mai mari precum și un impact mai mare asupra mediului.

Alternativa 2 presupune realizarea proiectului pe amplasamentul dat, cu un număr redus de panouri dar cu putere mai mare. Avantajele alternativei 2 sunt:

- Amplasarea unui număr mai mic de panouri de o putere mai mare pentru ocuparea unei suprafețe reduse de teren;
- Optarea pentru un număr suficient de panouri fotovoltaice astfel încât parcul să corespundă din punct de vedere tehnic și să aibă eficiență economică crescută;
- Dezvoltarea socio-economică a zonei prin crearea de locuri de muncă suplimentare, creșterea veniturilor consiliului local prin taxe și impozite încasate de la beneficiar.

Relatia cu alte proiecte existente sau planificate

Proiectul este în deplină concordanță cu politica de promovare a energiei din resurse regenerabile notificată prin Ordonanța de Urgență nr. 88 din 12 octombrie 2011

privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, și de asemenea Ordinul nr. 179 din 24 octombrie 2018 pentru aprobarea Regulamentului de modificare, suspendare, întrerupere și retragere a acreditării acordate centralelor electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, precum și de stabilire a drepturilor și obligațiilor producătorilor de energie electrică acreditați.

În condițiile creșterii producției din surse regenerabile și diminuării poluării aerului se impun

câteva obiective majore cum ar fi:

- Promovarea conservării energiei;
- Economisirea energiei în industrie;
- Economisirea energiei casnice;
- Reducerea emisiilor datorate transporturilor.

În ceea ce privește estimarea impactului cumulat datorat proiectelor planificate, pe baza informațiilor publice disponibile la acest moment, în zona analizată se propun următoarele proiecte:

| PP existente/planificate | Distanța față de proiect |
|--|--------------------------|
| „Construire parc fotovoltaic, bransamente utilități și organizare executare lucrări”, beneficiar ERRIGAL ENERGY SRL – Decizia etapei de încadrare nr. 114/11.10.2023 | La aproximativ 10m |

Cai noi de acces sau schimbări ale celor existente

Accesul se va realiza prin drumul de exploatare aflat în zona de implementare a parcului, respectiv prin strada Narciselor.

➤ Bilanț teritorial

- Suprafața teren = 1.152.782 mp
- Regim de înălțime - nu este cazul (panouri fotovoltaice, este doar punct transformare)
- Sc punct transformare = 540 mp

- Sc drum = 26.000 mp
- Sc panouri fotovoltaice = 510.291 mp
- CUT = 0.4676
- POT = 46,76%
- Suprafata spatii verzi = 613.651 mp
- Suprafata dale inierbate pentru parcare acces=2.300 mp(locuri parcare pentru mentenanta)

➤ **Modul de asigurare al utilitatilor**

Centrala Fotovoltaica nu va fi legata la alte utilitati in afara de energia electrica din SEN, dar proiectul de conectare la reseaua electrica face obiectul altui Certificat de Urbanism, respectiv, altei Autorizatii de Construire.

f2) Descrierea instalatiei si a fluxurilor tehnologice existente

Nu este cazul

f3) Descrierea proceselor de productie ale proiectului propus, produse si subproduse obtinute, marimea, capacitatea:

Pe amplasament nu vor avea loc procese de productie.

In perioada de constructie toate materialele necesare se vor aduce pe locatie de la producatorii autorizati.

f4) Materiile prime, energia si combustibili utilizati, mod de asigurare:

In perioada de implementare a proiectului se va utiliza motorina pentru utilajele si autvehiculele active pe santier. Alimentarea acestora se va realiza de la statii de distributie a carburantilor, autorizate.

Materiile prime folosite sunt:

- Metalul pentru structura de sustinere a panourilor fotovoltaice. Structura de sustinere a panourilor va ajunge pe santier debitata la dimensiunile din proiect, urmand ca ansamblarea ei sa se faca la fata locului
- Cabluri electrice pentru reseaua de interconectare a panourilor fotovoltaice cu invertoarele, transformatoarele si reseaua electrica din zona. Cablurile vor ajunge pe santier in role si/sau tamburi si vor fi debitate la fata locului functie de lungimile si traseele proiectate

- Betonul care va forma fundatia transformatorului si a instalatiei de sustinere a panourilor fotovoltaice. Va fi adus pe santier, nu va fi preparate la fata locului. In perioada de functionare se va utiliza energie electrica din retea de medie/joasa tensiune

f5) Racordarea la retele utilitare din zona

Se vor asigura racordurile necesare la retelele edilitare din zona, dupa caz.

Racordarea parcului fotovoltaic la retea electrica de distributie nu face obiectul prezentei documentatii. Racordarea parcului fotovoltaic la retea electrica de distributie a energiei electrice se va realiza in urma emiterii avizului tehnic de racordare de catre operatorul de distributie.

f6) Descrierea lucrarilor de refacere a amplasamentului in zona/ele afectate de executia investitiei

Nu exista interdictii temporare sau definitive de constructie/desfiintare. Nu exista constructii existente pe sit.

La finalul perioadei de constructie, vehiculele si utilajele folosite vor fi indepartate de pe amplasament.

Lucrarile propuse pentru refacerea amplasamentului la finalizarea investitiei sunt urmatoarele: indepartarea deseurilor si a materialelor ramase pe amplasament de catre societati autorizate pentru eliminarea acestora, nivelarea terenului, inierbarea suprafetelor afectate de activitatile de construire.

f7) Resursele naturale folosite in constructie si functionare

In perioada de implementare a proiectului se vor folosi cantitatile necesare calculate prin proiect de nisip si pietris, achizitionate de la furnizori autorizati. Se va utiliza apa tehnologica pentru umectarea betonului si a drumurilor din interiorul santierului in perioadele calde si pentru a stopa existenta pulberilor in suspensie.

f8) planul de executie, cuprinzand faza de constructive, punerea in functiune, exploatare, refacere si folosire ulterioara

Proiectul va parcurge urmatoarele etape:

-
- Obținerea tuturor avizelor și autorizațiilor necesare, inclusiv Avizul Tehnic de Racordare la rețeaua distribuitorului din zonă, conform Certificatului de Urbanism. Se estimează finalizarea acestei etape în 3-4 luni
 - Faza de construcție – Lucrările vor începe imediat după ce va fi obținută Autorizația de Construcție și se estimează o perioadă de finalizare de aproximativ 5-6 luni
 - Punerea în funcțiune această fază a începe după finalizarea fazei de construcție și va dura aproximativ 1-2 săptămâni
 - Exploatarea Parcului fotovoltaic va fi permanentă cu pauze planificate în producerea energiei datorate reviziilor tehnice anuale

IV. Descrierea lucrărilor de demolare necesare

Nu este cazul

V. Descrierea amplasării proiectului

Amplasamentul are următoarele vecinătăți:

- la nord: teren intravilan
- la sud: teren intravilan
- la vest: teren intravilan
- la est: teren intravilan

În zona de amplasare a proiectului NU există situri arheologice, sau monumente istorice, care ar putea cădea sub incidența Ordinului Ministerului Culturii și Cultelor nr. 2314/2004 cu modificările ulterioare și Repertoriului arheologic național prevăzut de Ordonanța Guvernului nr. 43/2000 privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

VI. Descrierea tuturor efectelor semnificative posibile asupra mediului ale proiectului, în limita informațiilor disponibile.

Surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu:

a) protecția calității apelor:

- sursele de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul;

Centrala Fotovoltaica nu va fi legată la rețeaua publică de alimentare cu apă și nici nu este prevăzută altă sursă de apă.

În procesul tehnologic de producere a energiei electrice nu este necesară o sursă de apă.

De asemenea, pentru producerea energiei electrice nu se folosesc substanțe care prin deversare pe sol s-ar putea infiltra și ar putea polua apa freatică.

Singurul risc de poluare a pânzei freactice ar putea fi un accident la unul dintre utilajele care vor fi folosite în timpul construcției Centralei Fotovoltaice, accident care ar implica scurgeri de uleiuri, sau combustibili, dar acestea nu pot fi în cantități mari, iar constructorul care va executa lucrarea va avea în contract un capitol special cu măsurile pe care trebuie să le ia pentru prevenirea poluării solului, sau subsolului amplasamentului pe care își va desfășura activitatea

- stațiile și instalațiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevăzute;

Nu este cazul.

b) protecția aerului:

- sursele de poluanți pentru aer, poluanți, inclusiv surse de mirosuri;

Procesul de producere a energiei electrice cu panouri fotovoltaice nu implică degajări de fum, sau aburi și nici nu există surse de mirosuri.

Din punct de vedere al impactului asupra atmosferei, se va înregistra influența asupra calității aerului pe perioada de construcție, ca urmare a traficului generat de utilajele și autovehiculele implicate în lucrări. Aceștia vor genera poluanți caracteristici arderii combustibililor în motoare (NO_x, SO_x, CO, pulberi, metale grele, etc.). Regimul emisiilor acestor poluanți este dependent de nivelul activității zilnice, prezentând o variabilă substanțială de la o zi la alta, de la o fază la alta a procesului de construcție.

Pe perioada de implementare a proiectului se vor utiliza echipamente și utilaje de generație recentă, prevăzute cu sisteme performante de minimizare și reținere a poluanților în atmosferă.

- instalațiile pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă;

Nu este cazul.

c) protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor:

Centrala fotovoltaică nu produce nici zgomot și nici vibrații

În perioada de implementare a proiectului, sursele de zgomot și vibrații sunt reprezentate de utilajele ce vor funcționa în cadrul organizării de șantier. Activitățile

generatoare de zgomot și vibrații sunt reprezentate de activitățile de excavare pentru fundații, pregătirea drumurilor, transporturile de materiale.

În perioada de funcționare principală sursa de zgomot va fi traficul auto.

Amenajări și dotări pentru protecția împotriva zgomotului:

Nu este accesibilă, în faza de realizare a obiectivului, opțiunea de reducerea zgomotului prin carcasarea sursei de zgomot, ținând cont că este vorba de utilaje și autovehicule.

d) protecția împotriva radiațiilor:

Nu este cazul.

e) protecția solului și a subsolului:

- sursele de poluanți pentru sol, subsol, ape freatice și de adâncime;

Nu este cazul.

- lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului;

Nu este cazul.

Deși proiectul în general nu reprezintă o sursă de poluanți pentru sol, subsol, ape freatice și de adâncime, în timpul lucrărilor specifice pentru construcția parcului fotovoltaic, este posibil ca accidental, datorită unor defecțiuni tehnice la utilajele care vor acționa în zonă, să aibă loc scurgeri de motorină, sau uleiuri, dar acestea nu pot fi în cantități mari și se vor lua imediat măsuri de curățare și neutralizare a surselor poluante de către constructorul care va contracta lucrările de construcții-montaj. Un capitol special pe această temă va fi inclus în contractul de prestări servicii construcții-montaj, atât pentru terenurile intravilane, cât și extravilane.

f) protecția ecosistemelor terestre și acvatice:

- identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect;

Nu este cazul.

- lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate;

Nu este cazul.

g) protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public:

Nu este cazul.

Respectând condițiile stipulate în Ordinul MS 119/2014 actualizat pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, parcul fotovoltaic este situat la mai mult de 15 m față de orice locuință

h) prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament
 – lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșuri generate;
 Deșuri rezultate în timpul executării lucrărilor de construcții și în perioada de funcționare:

Modul de gospodărire a deșeurilor rezultate în faza de construcție

| Cod deseou | Denumire deseou | Sursa generatoare | Cantitate totala generata pe perioada implementarii proiectului | Mod Valorificare/ Eliminare | Mod stocare temporara |
|------------|--|---|---|--------------------------------------|---|
| 15 01 01 | Ambalaje de hartie si carton | Executie lucrari amenajare parc fotovoltaic | 3 tone | Valorificare prin operator autorizat | Stocare temporara in recipienti adecvati marcati corespunzator, amplasati pe platforma betonata |
| 15 01 02 | Ambalaje de plastic | Executie lucrari amenajare parc fotovoltaic | 0,5 tone | Valorificare prin operator autorizat | Stocare temporara in recipienti adecvati marcati corespunzator, amplasati pe platforma betonata |
| 15 01 03 | Ambalaje din lemn | Executie lucrari amenajare parc fotovoltaic | 3 tone | Valorificare prin operator autorizat | Stocare temporara in spatiu special amenajat |
| 15 02 02* | Absorbanti, materiale filtrante contaminate (absorbanti specifici) | Executie lucrari amenajare parc fotovoltaic | 50 kg | Eliminare prin operator autorizat | Stocare temporara in recipienti adecvati marcati corespunzator, amplasati pe platforma betonata |

| | | | | | |
|----------|--|---|---------|--------------------------------------|---|
| 17 04 05 | Fier si otel | Executie lucrari amenajare parc fotovoltaic | 10 tone | Valorificare prin operator autorizat | Stocare temporara in recipiente adecvati marcati corespunzator, amplasati pe platforma betonata |
| 17 04 07 | Amestecuri metalice | Executie lucrari amenajare parc fotovoltaic | 5 tone | Valorificare prin operator autorizat | Stocare temporara in recipiente adecvati marcati corespunzator, amplasati pe platforma betonata |
| 17 01 07 | Amestecuri de beton, caramizi, tigle si materiale ceramice | Executie lucrari amenajare parc fotovoltaic / reabilitare cladire | 10 tone | Valorificare prin operator autorizat | Valorificare prin agenti economici autorizati |
| 17 04 11 | Cabluri (cabluri electrice diverse) | Executie lucrari amenajare parc fotovoltaic | 3 tone | Valorificare prin operator autorizat | Stocare temporara in recipiente adecvati marcati corespunzator, amplasati pe platforma betonata |
| 20 02 01 | Deseuri biodegradabile (vegetatie) | Executie lucrari amenajare parc fotovoltaic | 6 tone | Valorificare prin operator autorizat | Stocare temporara in spatiu amenajat |
| 20 03 01 | Deseuri municipale amestecate | Activitatile personalului | 1 tona | Eliminare prin operator autorizat | Europubele amplasate pe platforma betonata |

i) gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase:

Nu este cazul.

B. Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității.

Nu este cazul.

VII. Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate în mod semnificativ de proiect:

Măsurile generale

Se vor efectua instruirii pentru tot personalul implicat în execuția lucrărilor cu privire la problemele generale de mediu, habitate și specii protejate și măsuri de reducere a impacturilor.

Măsurile în perioada de pre – construcție

Măsurile de reducere sunt esențiale pentru menținerea impactului la un nivel nesemnificativ. Aceste măsuri pot necesita lucrări de întreținere, modernizare, îmbunătățire pe toată durata de viață a parcului fotovoltaic pentru a asigura eficacitatea necesară. Ca urmare, aceste măsuri necesită monitorizare pentru validarea gradului de eficacitate.

Monitorizarea biodiversității (anterior demarării construcției și în timpul construcției) și a măsurilor de reducere a impactului (în timpul construcției). Astfel se va putea realiza o bază de date concludentă și, împreună cu cea existentă, vor conduce acolo unde va fi cazul, către luarea unor măsuri suplimentare.

Monitorizarea speciilor invazive de plante.

Prin monitorizarea adecvată a măsurilor de reducere a impactului, putem asigura că acțiunile noastre contribuie cu adevărat la protejarea și conservarea mediului, asigurând sustenabilitatea și un echilibru între dezvoltarea durabilă și conservarea naturii.

Măsurile prevăzute în perioada de construcție

Pentru a reduce/elimina pe cât posibil impactul din perioada de construcție au fost propuse următoarele măsuri:

- Respectarea graficului de lucrări propus, precum și respectarea perioadei propuse prin prezentul proiect.

- Respectarea perimetrului organizării de șantier propus a se amplasa în imediata vecinătate a zonei de lucru.

-
- Desfășurarea activităților din cadrul perimetrului pe suprafețele strict necesare.
 - Depozitarea materialelor de construcție se va face numai în zonele prevăzute prin proiect din cadrul organizării de șantier și a punctelor de lucru, fără afectarea zonelor limitrofe.
 - Evitarea oricăror scurgeri pe sol a carburanților lichizi, uleiuri, vopseluri etc. În cazul poluărilor accidentale acestea vor fi eliminate prin aplicarea materialelor absorbante și înlăturate de pe amplasament prin contractarea unor societăți specializate în gestionarea acestor tipuri de deșeuri periculoase;
 - Asigurarea managementului corespunzător al deșeurilor cu eliminarea periodică a acestora fără a folosi depozite intermediare și neconforme. Este interzisă abandonarea deșeurilor în imediata vecinătate a organizării de șantier și nu numai;
 - Responsabilul de mediu al societății va efectua inspecții pe amplasament în vederea verificării modului de colectare și depozitare a deșeurilor;
 - Barăcile, containerele, rezervoarele, toaletele ecologice etc, vor fi amplasate la distanță de sol (pe grinzi metalice, dulapi de lemn, cărămizi etc.), pentru a permite libera circulație a faunei.
 - Păstrarea planeității căilor de acces, a suprafețelor din zonele de lucru, a organizărilor de șantier și depozitelor materiale, în scopul evitării apariției zonelor de băltire.
 - Accesul la punctele de lucru se va face pe căile de acces existente pentru a nu afecta suprafețe suplimentare de teren.
 - Utilizarea unor utilaje și echipamente pentru realizării lucrărilor care să producă un nivel minim de zgomot și vibrații, performante, puțin poluante și silențioase, astfel încât speciile de faună să nu fie afectate.
 - Solul vegetal sau fertil rezultat din decopertări și excavări va fi depozitat corespunzător, pe platforme special amenajate și protejate, apoi refolosit.
 - Pentru a se evita afectarea vegetației din cadrul habitatelor naturale ca urmare a pulberilor antrenate în aer și care ulterior se vor depune pe organele vegetative aeriene ale plantelor, transportul materialelor de construcții se va face pe cat posibil acoperit, iar drumurile vor fi udate periodic în timpul sezonului cald.
 - Procesele tehnologice care produc mult praf, cum este cazul umpluturilor de pământ, vor fi reduse în perioadele cu vânt puternic sau se va realiza o umectare mai intensă a suprafețelor.
 - Verificarea tuturor zonelor de lucru la începutul fiecărei zi și eliberarea indivizilor identificați de zona de lucru.
 - Este interzisă orice formă de recoltare, capturare, ucidere, distrugere sau vătămare a exemplarelor aflate în mediul lor natural, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic.

- Planificare (evitare/reducere) - Evitarea, reducerea sau decalarea activităților în perioadele sensibile din punct de vedere ecologic.
- Montarea gardului de împrejmuire a parcului fotovoltaic ridicat 20 cm de la sol.
- Refacerea stratului vegetal pe traseul LES de medie tensiune.
- Refacerea stratului vegetal în zonele ocupate temporar.
- În cazul producerii accidentale a vreunui prejudiciu se vor anunța în cel mai scurt timp atât APM Mehedinți cât și administratorii ariei naturale protejate, în vederea stabilirii măsurilor de remediere ce vor fi puse în aplicare de cel care a produs prejudiciul;
- Montarea panourilor solare negre și nereflectorizante (fiind concepute pentru a absorbi lumina și nu pentru a o reflecta) și nu va conduce la apariția fenomenului de oglindă, evitându-se astfel coliziunea avifaunei cu panourile fotovoltaice.

Măsuri prevăzute în perioada de operare

Pentru a reduce/elimina pe cât posibil impactul din perioada de operare au fost propuse următoarele măsuri:

- Folosirea iluminatului fără spectru UV, orientate în jos conform recomandărilor Uniunii Europene privind "Light pollution & Climate Change" și dotate cu senzori de mișcare;
- Interzicerea cosirii în perioada reproducerii pasărilor (III-VI).
- Interzicerea folosirii de erbicide, insecticide, rodenticide;
- În situația în care se impune controlul înălțimii vegetației, acesta se va realiza prin intermediul pășunatului cu oi. Este important să se evite prezența câinilor în timpul acestui proces, în special în perioada de reproducere a pasărilor, când puii devin vulnerabili la atacuri. Astfel, pășunatul cu oi devine o metodă eficientă și ecologică pentru menținerea înălțimii optime a vegetației, contribuind totodată la protejarea mediului și a biodiversității locale.
- Monitorizarea biodiversității, astfel se va putea realiza o bază de date concludentă și împreună cu cea existentă, vor conduce acolo unde va fi cazul, către îmbunătățirea măsurilor sau luarea unor măsuri suplimentare.

Măsuri prevăzute în perioada de dezafectare

Se vor aplica măsuri similare ca și în etapa de execuție.

Impactul asupra factorului de mediu aer

Impactul este temporar, pe perioada efectuării săpăturilor, forajelor, turnării fundațiilor, transportului materialelor și echipamentelor și constă în emisii de pulberi sedimentabile și gaze arse în atmosferă de la utilajele și mijloacele de transport folosite pentru realizarea fundațiilor.

Va exista un nivel redus și limitat în timp de poluare a aerului în zonele de lucru și se va urmări respectarea prevederilor Legii nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător și STAS 12574/87 privind protecția atmosferei, utilizând numai utilaje și mijloace de transport conforme, ale căror emisii vor respecta cerințele reglementărilor în vigoare. Utilizarea unor astfel de utilaje va face posibilă și limitarea nivelului de zgomot, respectând astfel prevederile H.G. nr. 1756/2006 privind limitarea nivelului de zgomot în mediu produs de echipamentele destinate utilizării în exteriorul clădirilor. Nu se va lucra pe timpul nopții.

Impactul asupra factorului de mediu apă

Impactul este redus, luând în considerare că în etapa de execuție se folosesc cantități reduse de apă (pentru eventuala stropire a frontului de lucru, pentru curățarea zonelor de lucru, dacă este cazul sau pentru umectarea betonului uscat). Pentru protecția apelor subterane se recomandă măsuri de bună organizare a lucrărilor, astfel încât să se evite deversări de diverse materiale (în special lichide) pe sol. În cazul poluării accidentale datorate scurgerilor de carburanți și/sau lubrifianți de la mijloace de transport și/sau utilaje defecte se va interveni imediat cu substanțe absorbante/neutralizatoare iar defecțiunile utilajelor vor fi remediate în unități de service specializate.

Impactul asupra schimbarilor climaterice

a) Atenuarea schimbarilor Climaterice

Parcurile fotovoltaice pot juca un rol pozitiv în atenuarea schimbărilor climaterice prin producerea de energie electrică din surse regenerabile, cum ar fi energia solară. Acest lucru are mai multe beneficii:

Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră: Utilizarea energiei solare pentru a genera electricitate nu emite gaze cu efect de seră, în contrast cu centralele electrice care folosesc combustibili fosili. Acest lucru ajută la reducerea cantității de CO₂ eliberată în atmosferă.

Înlocuirea combustibililor fosili: Parcurile fotovoltaice contribuie la reducerea dependenței de combustibilii fosili și la tranziția către surse de energie mai curate, ceea ce are un impact semnificativ în lupta împotriva schimbărilor climaterice.

Albedo (reflectivitatea): Panourile solare pot afecta albedo, adică capacitatea suprafețelor de a reflecta radiația solară. De obicei, aceste panouri au un albedo scăzut, ceea ce înseamnă că absorb mai multă căldură decât suprafețele mai reflectante, cum ar fi pământul sau apa. Aceasta poate duce la încălzirea locală a zonei din jurul parcului solar, dar impactul global este în general redus în comparație cu emisiile de CO₂ evitate.

Cu toate acestea, este important să se ia în considerare și aspecte precum locația, gestionarea terenurilor și reciclarea echipamentelor solare pentru a minimiza impactul asupra mediului și pentru a maximiza beneficiile pe termen lung ale parcurilor fotovoltaice în combaterea schimbărilor climatice.

Parcurile fotovoltaice pot influența într-o oarecare măsură deplasările personale, dar impactul lor variază în funcție de mai mulți factori, inclusiv dimensiunea parcului, localizarea acestuia și nevoile de energie ale comunității din jur.

În general, parcurile fotovoltaice pot contribui la reducerea deplasărilor personale prin furnizarea de energie electrică curată pentru încărcarea vehiculelor electrice și pentru alimentarea altor sisteme de transport public electric. De asemenea, pot contribui la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, ceea ce poate reduce presiunea pentru dezvoltarea infrastructurii auto.

Cu toate acestea, este important să se țină cont de planificarea urbană și de accesibilitatea parcurilor fotovoltaice pentru ca acestea să aibă un impact pozitiv asupra reducerii deplasărilor personale. În cele din urmă, influența exactă va depinde de modul în care comunitatea utilizează și integrează această sursă de energie în viața de zi cu zi.

b) Adaptarea la schimbările climatice

Adaptarea la condițiile climatice este esențială pentru eficiența și durabilitatea parcurilor fotovoltaice. Iată câteva strategii:

Inginerie robustă: Construirea panourilor și a infrastructurii în mod corespunzător pentru a rezista la condiții extreme precum furtuni, căderi de grindină sau temperaturi extreme.

Sisteme de răcire: Pentru a menține eficiența panourilor fotovoltaice în timpul temperaturilor ridicate, se pot utiliza sisteme de răcire, cum ar fi panouri cu tehnologie bifacială sau sisteme de răcire active.

Sisteme anti-îngheț: Pentru regiunile cu ierni reci, se pot instala sisteme de încălzire sau anti-îngheț pentru a preveni acumularea de gheață pe panouri.

Monitorizare și întreținere regulată: Sistemele de monitorizare pot detecta eficient problemele legate de funcționarea panourilor și pot permite intervenții rapide de întreținere.

Stocare de energie: Folosirea sistemelor de stocare de energie (baterii) pentru a păstra surplusul de energie produs în zilele însorite și pentru a-l utiliza în condiții meteorologice nefavorabile.

Gestionarea eficientă a zăpezii: Pentru regiunile cu ierni grele, pot fi instalate sisteme de curățare a zăpezii pentru a menține accesul la panouri.

Rezistență la vânt: În zonele cu vânt puternic, panourile trebuie ancorate corespunzător și structurile de susținere trebuie să fie proiectate pentru a face față forțelor vântului.

Proiectare adaptată: Selectarea locațiilor potrivite pentru parcurile fotovoltaice, luând în considerare condițiile climatice locale și evaluând impactul potențial al acestora asupra eficienței.

Supraveghere meteorologică avansată: Folosirea informațiilor meteorologice în timp real pentru a anticipa schimbările bruște ale vremii și pentru a ajusta operațiunile în consecință.

Educație și instruire a personalului: Asigurarea că personalul are cunoștințe și instruire adecvate pentru a gestiona parcurile fotovoltaice în condiții climatice variate.

Aceste strategii pot contribui la maximizarea producției de energie și la extinderea duratei de viață a parcurilor fotovoltaice în orice condiții climatice.

Implementarea unui proiect fotovoltaic poate fi afectată în diverse moduri de schimbările climatice. Iată cum fiecare dintre aceste fenomene ar putea influența proiectul:

Valurile de căldură: Acestea pot duce la temperaturi extreme, ceea ce poate reduce eficiența panourilor solare și poate necesita măsuri suplimentare de răcire sau protecție împotriva supraîncălzirii. De asemenea, valurile de căldură pot avea un impact negativ asupra sănătății lucrătorilor și pot crește cererea de energie electrică pentru climatizare.

Seceta: Scăderea cantității și calității apei poate afecta producția de energie solară, deoarece sistemele de răcire pot necesita mai multă apă. De asemenea, seceta poate afecta disponibilitatea apei potabile pentru lucrători și potențial să afecteze culturile locale necesare pentru alimentarea muncitorilor.

Cantități extreme de precipitații și inundații: Aceste evenimente pot deteriora infrastructura și echipamentele solare, iar inundațiile pot perturba producția și operațiunile. De asemenea, pot crea riscuri pentru sănătatea lucrătorilor și pot afecta accesul la proiect.

Furtuni și vânturi puternice: Acestea pot deteriora panourile solare, clădirile sau infrastructura de suport, ceea ce duce la întreruperi în producție și costuri de reparații suplimentare.

Alunecări de teren: Acestea pot afecta stabilizarea panourilor solare sau a instalațiilor, necesitând măsuri de remediere.

Nivelul în creștere al mărilor și eroziunea coastelor: Aceste fenomene pot amenința infrastructura siturilor solare amplasate pe litoral, necesitând măsuri de protecție sau relocare.

Perioade reci și daune provocate de îngheț-dezgheț: Temperaturile scăzute pot afecta funcționarea bateriilor și a altor componente ale sistemului, iar ciclurile de îngheț-dezgheț pot deteriora infrastructura.

Într-un proiect fotovoltaic, planificarea adecvată, tehnologii rezistente la intemperii și măsuri de adaptare la schimbările climatice pot contribui la minimizarea impactului acestor evenimente asupra producției de energie solară și a costurilor operaționale.

Poluarea sonoră

Poluarea sonora va fi limitată la perioada desfășurării lucrărilor și localizată strict la amplasamentul unde acestea se vor desfășura. Principalele zgomote se vor datora utilajelor și echipamentelor folosite pe șantier, care vor respecta prevederile HG 1756/2006 menționată anterior. Zgomotele produse pe șantier, indiferent de sursa lor, pot afecta personalul de execuție dacă nu se folosesc măsuri de protecție cerute de reglementările în vigoare (HG nr. 300/2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru șantierele temporare sau mobile).

Impactul asupra solului

Impactul este de natură mecanică, o perioadă scurtă de timp și limitat la zona de realizare a fundațiilor (ocupare definitivă) și a organizării de șantier (ocupare temporară).

Impactul asupra solului va fi diminuat pe cât posibil prin folosirea unor suprafețe de teren cât mai reduse și amenajate pentru depozitarea temporară a deșeurilor, suprafețe ce vor fi curățate de către executant la finalizarea lucrărilor.

Stratul vegetal de pământ de pe amplasamentul stâlpilor la care se execută lucrări de fundații, va fi depozitat și refolosit la readucerea terenului la starea inițială, după finalizarea execuției lucrărilor. Surplusul de pământ va fi transportat și depozitat de către constructor, pe suprafețele indicate de către primăriile unităților administrativ - teritoriale de pe teritoriul cărora rezultă acest deșeu inert.

Având în vedere că lucrările proiectului se desfășoară, cu precădere în extravilanul localităților, în zone nelocuite, acestea vor avea un impact minor asupra populației și locuințelor.

Referitor la impactul asupra florei și faunei, lucrările proiectului se execută în mare parte în ecosisteme antropizate, terenuri agricole.

Extinderea impactului (zona geografică, numărul populației/habitatelor/speciilor afectate);

Proiectul nu va afecta în mod negativ populația din zona.

Obiectivul proiectului va avea impact:

- pozitiv direct, direct prin lucrările specifice.

- negativ direct si indirect, temporar, pe perioada în care se vor executa lucrări și în zona acestora, asupra solurilor, aerului, faunei,

Nu sunt identificate alte proiecte semnificative aflate in derulare în zona proiectului.

Magnitudinea și complexitatea impactului;

Se apreciaza ca impactul negativ generat in perioada de implementare a proiectului nu va avea o magnitudine semnificativa. In impactul maxim se va manifesta numai in zona executiei lucrarilor.

Magnitudinea impactului negativ se reduce proportional cu indepartarea de sursele generatoare.

Impactul negativ este apreciat ca fiind „de o complexitate redusa” locală și pe perioada execuției.

Impactul pozitiv are in schimb un caracter complex, avand in vedere necesitatea realizării unor astfel de lucrări.

Probabilitatea impactului;

Lucrările prevăzute in proiect pot determina aparitia unui posibil impact asupra mediului.

Impact cu probabilitate redusa atat pe parcursul realizarii investitiei, cât și dupa darea in exploatare a acesteia, deoarece masurile prevăzute de proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apa, sol, așezari umane).

Se mentioneaza și faptul că seturile de măsuri de prevenire și reducere a impactului asupra mediului care se propun si care sunt obligatoriu de a fi respectate, vor contribui la scaderea probabilitatii aparitiei si/sau extinderii unor tipuri de impacturi.

Durata, frecvența și reversibilitatea impactului;

Impactul negativ generat in perioada lucrarilor se va intinde strict pe perioada de executie a lucrarilor si probabil pe o perioada de timp foarte scurta dupa terminarea lucrarilor.

Impactul va avea o frecventa variabila (in functie de programul de executie si tipul lucrarilor executate).

Măsurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului;

In privința monitorizării proiectului aceasta se împarte în două categorii principale:

- Monitorizarea respectării actelor de reglementare în timpul execuției;
- Monitorizarea după punerea în funcțiune a obiectivului.

În privința monitorizării obiectivului în timpul realizării, trebuie urmărite:

- Respectarea datelor proiectului de execuție;
- Realizarea săpăturilor și a organizării de șantier în așa fel încât acestea să nu se constituie surse de poluare majore în zonă, cu încadrarea în parametrii de calitate admiși ai factorilor de mediu, în general și, în special a celor privind zgomotul urban (pentru a verifica conformarea cu prevederile STAS 10009-2018), disfuncționalitățile de trafic și gestionarea deșeurilor.
- Reabilitarea terenului supus operațiilor de excavare și finalizarea tuturor lucrărilor de construcție, urmată de curățarea amplasamentului și aducerea la forma inițială.

Titularul va avea următoarele obligații:

- eliminarea deșeurilor de pe amplasament și evidența deșeurilor conform prevederilor HG 856/2002;
- va asigura implementarea tuturor măsurilor de protecție a factorilor de mediu propuse prin proiect și descrise în documentația de mediu;
- va obține toate avizele precizate în certificatul de urbanism cu respectarea condițiilor din acestea și din documentația tehnică;
- va informa în scris autoritatea publică competentă pentru protecția mediului ori de câte ori există o schimbare de fond a datelor care au stat la baza eliberării prezentei;
- va informa în scris autoritatea publică competentă pentru protecția mediului începerea lucrărilor;
- va notifica în scris autoritatea publică competentă pentru protecția mediului finalizarea lucrărilor în vederea realizării verificării și întocmirii procesului verbal de constatare a respectării tuturor condițiilor impuse.

Natura transfrontieră a impactului.

Nu este cazul

VIII. Prevederi pentru monitorizarea mediului - dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu, inclusiv pentru conformarea la cerințele privind monitorizarea emisiilor prevăzute de concluziile celor mai bune tehnici disponibile aplicabile.

Nu sunt necesare dotări sau măsuri pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu.

IX. Legătura cu alte acte normative și/sau planuri/programe/strategii/documente de planificare:

Proiectul nu se încadrează în prevederile altor acte normative naționale care transpun legislația comunitară.

X. Lucrări necesare organizării de șantier:

Pentru organizarea de șantier se vor amplasa containere și se va realiza un contract pentru toată durata organizării de șantier cu o firmă specializată de salubritate.

Ofertantul își va realiza propria organizare de șantier în conformitate cu legislația în vigoare.

XI. Lucrări de refacere a amplasamentului la finalizarea investiției, în caz de accidente și/sau la încetarea activității, în măsura în care aceste informații sunt disponibile:

La finalul lucrărilor de construcții-montaj se va proceda la reacoperirea cu pământ vegetal a întregii platforme a parcului, liberă de obiectele de construcții, însoțită de lucrări de nivelare semănare și udare a gazonului.

Lucrarea are ca scop atât fixarea solului cât și ameliorarea impactului vizual asupra obiectivului energetic.

XII. Anexe :

| | |
|---|--------|
| Anexa A – Certificat de urbanism nr 10 / 23.07.2024 | 4 pag. |
| Anexa B – Plan de amplasare în zona..... | 1 pag. |
| Anexa C – Plan de situație..... | 1 pag |
| Anexa D – CUI – Errigal Energy SRL..... | 1 pag |

XIII. Nu este cazul

XIV. Pentru proiectele care se realizează pe ape sau au legătura cu apele, memoriul va fi completat cu următoarele informații, preluate din Planurile de management bazinale, actualizate

Localizarea proiectului:

Bazinul hidrografic: Bazinul Hidrografic Somes-Tisa;

Principala caracteristică a rețelei hidrografice în județului Sălaj, este aceea că râurile sunt relativ uniform repartizate pe teritoriul acestuia, iar rețeaua lacustră naturală este foarte slab reprezentată în timp ce lacurile artificiale sunt într-o continuă expansiune. Principalele bazine hidrografice din județul Sălaj sunt Bazinul Someș și Bazinul Crasna care acoperă împreună aproape 90% din suprafața județului, diferența fiind acoperită de bazinul Crișurilor.

Cursul de apa

Cel mai apropiat curs de apa de amplasamentul parcului fotovoltaic este raul Almasul (afluent al raului Someș). Acesta se afla la o distanță de aproximativ 2,35km fata de amplasamentul parcului fotovoltaic.

Corpul de apa

Nu este cazul

Indicarea starii ecologice/potentialului ecologic si starea chimica a corpului de apa de suprafata

Nu este cazul

Indicarea obiectivului/obiectivelor de mediu pentru fiecare corp de apă identificat, cu precizarea excepțiilor aplicate și a termenelor aferente, după caz

Nu este cazul

XV. Nu este cazul

Proiectant,
ing. Octavian Manastireanu