

Memoriu de Presentare

Conform Legii nr. 292/2018 *privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului*

Instalarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare cu o capacitate de minim 3000 kW în municipiul Alba Iulia



Mai 2024

Elaborat pentru:

Municipiul Alba Iulia

Calea Moșilor nr. 5A, 510134, Alba Iulia

Județ Alba

Elaborat de:

SC Geo Eco Enviro SRL

Str. Konrad Haas nr. 1

Sibiu, jud. Sibiu

Florentina Drăgan, consultant de mediu

florentina.dragan@icloud.com

Tel.: 0724-648534

CUPRINS

INTRODUCERE	7
1. DENUMIREA PROIECTULUI	9
2. TITULAR	9
3. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT	9
3.1 REZUMATUL PROIECTULUI	9
3.2 JUSTIFICAREA NECESITĂȚII PROIECTULUI	10
3.3 VALOAREA INVESTIȚIEI	11
3.4 PERIOADA DE IMPLEMENTARE PROPUȘĂ	11
3.5 PLANȘE REPREZENTÂND LIMITELE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI, INCLUSIV ORICE SUPRAFAȚĂ DE TEREN SOLICITATĂ PENTRU A FI FOLOSITĂ TEMPORAR	11
3.6 DESCRIERE A CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT, FORMELE FIZICE ALE PROIECTULUI (PLANURI, CLĂDIRI, ALTE STRUCTURI, MATERIALE DE CONSTRUCȚIE ȘI ALTELE)	11
3.6.1 Profilul și capacitățile de producție	15
3.6.2 Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (după caz)	16
3.6.3 Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea	16
3.6.4 Materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora	17
3.6.4.1 Materii prime	17
3.6.4.2 Energia și combustibili utilizați	17
3.6.5 Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă	17
3.6.6 Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției	17
3.6.7 Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente	18
3.6.8 Resursele naturale folosite în construcție și funcționare	18
3.6.9 Metode folosite în construcție/ demolare	18
3.6.10 Planul de execuție	19
3.6.10.1 Faza de construcții-montaj	19
3.6.10.2 Punerea în funcțiune	19
3.6.10.3 Exploatare	19
3.6.10.4 Refacere și folosire ulterioară	19
3.6.11 Relația cu alte proiecte existente sau planificate	20
3.6.12 Detalii privind alternativele tehnologice care au fost luate în considerare	20
3.6.13 Alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului	20
3.6.14 Alte autorizații cerute pentru proiect	20
4. DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE	21
5. DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI	21
5.1 AMPLASAMENTUL PROIECTULUI	22

5.2	FOLOSINȚE ACTUALE ȘI PLANIFICATE ALE TERENULUI ATÂT PE AMPLASAMENT, CÂT ȘI PE ZONE ADIACENTE ACESTUIA	23
5.3	POLITICI DE ZONARE ȘI DE FOLOSIRE A TERENULUI	26
5.4	AREALELE SENSIBILE	27
5.5	DETALII PRIVIND ORICE VARIANTĂ DE AMPLASAMENT A FOST LUATĂ ÎN CONSIDERARE	27
6.	DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ASUPRA MEDIULUI ALE PROIECTULUI, ÎN LIMITA INFORMAȚIILOR DISPONIBILE	27
6.1	SURSE DE POLUANȚI ȘI INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU	27
6.1.1	Protecția calității apelor	27
6.1.1.1	Sursele de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul	27
6.1.1.2	Stațiile și instalațiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevăzute	28
6.1.2	Protecția aerului	28
6.1.2.1	Sursele de poluanți pentru aer, poluanți, inclusiv surse de mirosuri	28
6.1.2.2	Instalațiile pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă	28
6.1.3	Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor	29
6.1.3.1	Sursele de zgomot și de vibrații	29
6.1.3.2	Amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor	29
6.1.4	Protecția împotriva radiațiilor	29
6.1.4.1	Sursele de radiații	29
6.1.4.2	Amenajările și dotările pentru protecția împotriva radiațiilor	29
6.1.5	Protecția solului și a subsolului	30
6.1.5.1	Sursele de poluanți pentru sol, subsol și ape freatice	30
6.1.5.2	Lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului	30
6.1.6	Protecția ecosistemelor terestre și acvatice	30
6.1.6.1	Identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect	30
6.1.6.2	Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate	30
6.1.7	Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public	31
6.1.7.1	Identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumente istorice și de arhitectură, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional și altele	31
6.1.7.2	Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și/ sau de interes public	31
6.1.8	Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/ în timpul exploatării, inclusiv eliminarea	31
6.1.8.1	Lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșeuri generate	31
6.1.8.2	Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate	32
6.1.8.3	Planul de gestionare a deșeurilor	32
6.1.9	Gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase	33
6.1.9.1	Substanțele și preparatele chimice periculoase utilizate și/ sau produse	33

6.1.9.2	Modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației	33
6.2	<i>UTILIZAREA RESURSELOR NATURALE, ÎN SPECIAL A SOLULUI, A TERENULUI, A APEI, A BIODIVERSITĂȚII</i>	33
7.	DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT	33
7.1	<i>IMPACTUL ASUPRA POPULAȚIEI, SĂNĂȚĂȚII UMANE</i>	33
7.2	<i>IMPACTUL ASUPRA BIODIVERSITĂȚII</i>	34
7.3	<i>IMPACTUL ASUPRA SOLULUI ȘI FOLOSINȚEI ACESTUIA</i>	34
7.4	<i>IMPACTUL ASUPRA BUNURILOR MATERIALE</i>	35
7.5	<i>IMPACTUL ASUPRA CALITĂȚII ȘI REGIMULUI CANTITATIV AL APEI</i>	35
7.6	<i>IMPACTUL ASUPRA CALITĂȚII AERULUI, CLIMEI</i>	35
7.7	<i>IMPACTUL ZGOMOTELOR ȘI VIBRAȚIILOR</i>	36
7.8	<i>IMPACTUL ASUPRA PEISAJULUI ȘI MEDIULUI VIZUAL</i>	36
7.9	<i>IMPACTUL ASUPRA PATRIMONIULUI ISTORIC ȘI CULTURAL</i>	36
7.10	<i>INFORMAȚII REFERITOARE LA CERINȚELE SPECIFICATE ÎN COMUNICAREA COMISIEI NR. 2021/C 373/01 - ORIENTĂRI TEHNICE REFERITOARE LA IMUNIZAREA INFRASTRUCTURII LA SCHIMBĂRILE CLIMATICE ÎN PERIOADA 2021-2027</i>	36
7.10.1	Informații referitoare la impactul proiectului asupra climei și schimbărilor climatice	37
7.10.2	Informații referitoare la impactul schimbărilor climatice asupra proiectului	37
8.	PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI	39
9.	LEGĂTURA CU ALTE ACTE NORMATIVE ȘI/ SAU PLANURI/ PROGRAME/ STRATEGII/ DOCUMENTE DE PLANIFICARE	39
9.1	<i>JUSTIFICAREA ÎNCADRĂRII PROIECTULUI, DUPĂ CAZ, ÎN PREVEDERILE ALTOR ACTE NORMATIVE NAȚIONALE CARE TRANSPUN LEGISLAȚIA UNIUNII EUROPENE</i>	39
9.2	<i>PLANUL/ PROGRAMUL/ STRATEGIA/ DOCUMENTUL DE PROGRAMARE/ PLANIFICARE DIN CARE FACE PARTE PROIECTUL, CU INDICAREA ACTULUI NORMATIV PRIN CARE A FOST APROBAT</i>	39
10.	LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER	40
10.1	<i>DESCRIEREA LUCRĂRILOR NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER</i>	40
10.2	<i>LOCALIZAREA ORGANIZĂRII DE ȘANTIER</i>	40
10.3	<i>DESCRIEREA IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI A LUCRĂRILOR ORGANIZĂRII DE ȘANTIER</i>	40
10.4	<i>SURSE DE POLUANȚI ȘI INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU ÎN TIMPUL ORGANIZĂRII DE ȘANTIER</i>	40
10.5	<i>DOTĂRI ȘI MĂSURI PREVĂZUTE PENTRU CONTROLUL EMISIILOR DE POLUANȚI ÎN MEDIU</i>	41

11.	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	41
11.1	LUCRĂRILE PROPUSE PENTRU REFACERE AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI/SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII	41
11.2	ASPECTE REFERITOARE LA PREVENIREA ȘI MODUL DE RĂSPUNS PENTRU CAZURI DE POLUĂRI ACCIDENTALE	41
11.3	ASPECTE REFERITOARE LA ÎNCHIDEREA/ DEZAFECTAREA/ DEMOLAREA INSTALAȚIEI	41
11.4	MODALITĂȚI DE REFACERE A STĂRII INIȚIALE/ REABILITARE ÎN VEDEREA UTILIZĂRII ULTERIOARE A TERENULUI	42

ANEXE

I PLANURI ȘI HĂRȚI

- I.1 PLANUL DE ÎNCADRARE ÎN ZONĂ
- I.2 PLANUL DE SITUAȚIE
- I.3 HARTA UTILIZĂRII TERENURILOR DIN ZONĂ
- I.4 HARTA ARIILOR PROTEJATE

II PLANȘE ȘI SCHEME TEHNOLOGICE

- II.1 GRAFICUL FLUXULUI DE ENERGIE ȘI SCHEMA CIRCUITULUI
- II.2 DIAGRAMA CIRCUITULUI

III DOCUMENTE/ ACTE DE REGLEMENTARE

- III.1 DECIZIA ETAPEI DE EVALUARE INIȚIALĂ NR. 12985/ 31.01.2024 EMISĂ DE APM ALBA
- III.2 CERTIFICAT DE URBANISM (CU) NR. 1818/ 14.11.2023 EMIS DE PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ALBA IULIA
- III.3 ADEVERINȚĂ TRANSCRIERE CARTE FUNCİARĂ (CF) NR. 62666/ 29.05.2024 EMIS DE PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ALBA-IULIA, SERVICIUL PUBLIC COMUNITAR PENTRU CADASTRU ȘI AGRICULTURĂ
- III.4 EXTRAS DE CARTE FUNCİARĂ NR. 121298
- III.5 CONCLUZII DOCUMENTAȚIE PENTRU ÎNCADRAREA TERENURILOR ÎN CLASE DE CALITATE (ÎN VEDEREA SCOATERII TERENULUI DIN CIRCUITUL AGRICOL DEFINITIV) – OFICIUL DE STUDII PEDOLOGICE ȘI AGROCHIMICE ALBA

LISTA ABREVIERILOR

APM	Agenția de Protecția Mediului
art.	articolul
cap.	capitolul
CF	Carte Funciară
CU	Certificat de Urbanism
CTN	cota naturală a terenului
DAJ	Direcția pentru Agricultură Județeană
DTAC	Documentația Tehnică pentru obținerea autorizației de construire
DEEE	deșeuri de echipamente electrice și electronice
DJ	drum județean
d.p.d.v.	din punct de vedere
Fig.	Figura
HCL	Hotărârea Consiliului Local
IPPC	Integrated Pollution Prevention and Control/ Prevenirea și Controlul Integrat al Poluării
MADR	Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale
pct.	punctul
PM	Particula matter / pulberi în suspensie
PNIESC	Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice
PUG	Plan Urbanistic General
SEN	Sistem Energetic Național
SGA	Sistemul de Gospodărire a Apelor
Tab.	Tabelul
UE	Uniunea Europeană
v.	vezi

INTRODUCERE

În urma analizei Notificării depuse de Municipiul Alba Iulia privind intenția de realizare a proiectului „Instalarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare cu o capacitate de minim 3000 kW în municipiul Alba Iulia”, Agenția pentru Protecția Mediului (APM) Alba a decis necesitatea declanșării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului și depunerea Memoriului de Presentare pentru proiectul mai sus amintit.

Conform deciziei de etapei de evaluare inițială nr. 12985/ 31.01.2024 (v. Anexa III.1), proiectul mai sus amintit intră sub incidența prevederilor Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în Anexa nr. 2 (*LISTA proiectelor pentru care trebuie stabilită necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului*) la pct. 3, lit. a): „*instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în Anexa nr. 1*”.

De asemenea, proiectul nu intră sub incidența art. 28 din O.U.G nr. 57 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

Proiectul nu intră sub incidența art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Prezentul document a fost elaborat de SC Geo Eco Enviro SRL în conformitate cu conținutul-cadru prevăzut în anexa nr. 5E la Legea nr. 292/2018 *privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului*, pe baza informațiilor culese în urma vizitei pe amplasament și pe baza informațiilor și datelor tehnice, a documentelor și a actelor de reglementare emise pentru proiect până în prezent, date puse la dispoziție de către SC Conceptyx Energy SRL și de către beneficiarul proiectului, Municipiul Alba Iulia.

Proiectul „Instalarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare cu o capacitate de minim 3000 kW în municipiul Alba Iulia” se aliniază prevederilor aferente planului urbanistic general (PUG) aprobat prin HCL Alba Iulia nr. 158/ 2014.

Proiectul nu intră sub incidența altor acte normative europene (IED, SEVESO, directiva cadru aer, directiva cadru apă, directiva cadru deșeuri, etc.).

Conform datelor și documentelor analizate, respectiv a evaluării efectuate prin prezentul Memoriu de Presentare și a concluziilor formulate în cadrul cap. 7, „Instalarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare cu o capacitate de minim 3000 kW în municipiul Alba Iulia” reprezintă un proiect cu impact redus spre nesemnificativ asupra tuturor factorilor de mediu. Lucrările de construcție nu implică fundații, fiind vorba de construcții-montaj.

În cadrul cap. 7.10, conform cerinței formulate în Decizia etapei de evaluare inițială nr. 12985/ 31.01.2024 emisă de APM Alba, au fost introduse și informații referitoare la cerințele specificate în Comunicarea Comisiei nr. 2021/C 373/01 *Orientări tehnice referitoare la imunizarea infrastructurii la schimbările climatice în perioada 2021-2027*, respectiv informații referitoare atât la impactul proiectului asupra climei și schimbărilor climatice, cât și impactul schimbărilor climatice asupra proiectului.

De menționat este însă faptul ca proiectul va genera un impact pozitiv asupra mediului, prin producerea de energie electrică ”verde”, din surse solare. Producerea de energie electrică din

surse regenerabile se va cuantifica prin reducerea impactului asupra mediului printr-o cantitate estimativă de CO₂ echivalent de aproximativ 2.650,21 tone CO₂ echivalent/ an.

Proiectul se aliniaza obiectivului privind sursele regenerabile în mixul energetic al Uniunii Europene, respectiv de creștere al acestora de la 32% la 40 % până în 2030, ca parte a prevederilor pachetului legislativ prin care se realizează Pactul Verde European.

1. DENUMIREA PROIECTULUI

Instalarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare cu o capacitate de minim 3000 kW în municipiul Alba Iulia

2. TITULAR

Numele companiei	Municipiul Alba Iulia
Adresa poștală	Calea Moșilor nr. 5A, Municipiul Alba Iulia, Județ Alba
Numărul de telefon, de fax	0258 819 462/ 0258 812 545
Adresa de e-mail	office@apulum.ro , inovareurbana@apulum.ro
Adresa paginii de internet	https://www.apulum.ro/index.php/primaria
Numele persoanelor de contact	Maria Elena Seeman
Director/manager/administrator	Gabriel Codru Pleșa, în calitate de primar
Responsabil pentru protecția mediului	-

3. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT

3.1 REZUMATUL PROIECTULUI

Proiectul constă în instalarea și operarea unei centrale fotovoltaice cu o capacitate de 3000 kW pe teritoriul administrativ al Municipiului Alba Iulia, la V de localitatea Oarda. Se va produce astfel energie electrică "verde", din surse solare, ceea ce va contribui la reducerea impactului asupra mediului prin reducerea emisiilor de CO₂ (estimativ 2.650,21 tone CO₂ echivalent/an). Producția anuală estimată este de 4.331,11 MWh.

Pentru generarea unei capacități de producție de 3.000 kW, vor fi instalate 5.264 de panouri fotovoltaice cu celule monocristaline și 30 invertoare, cu puteri nominale de curent alternativ. Anexele II.1 și II.2 prezintă schema/ diagrama circuitului și graficul fluxului de energie.

Proiectul va consta din:

- amenajări exterioare:
 - sistematizare pe verticală, drumuri, platforme și împrejmuiri: drum perimetral și de exploatare din pământ compactat, parcări auto, platformă PSI, platformă colectare deșeuri și sistem de protecție a intruziunii perimetrare (gard perimetral, poarta acces auto, poartă acces pietonal, sistem detecție a intruziunii);
 - lucrări de instalații electrice: realizare sistem de iluminat incintă cu led, instalație de paratrăsnet, legarea la pământ, instalație CCTV; post de transformare
 - instalare echipamente fără montaj: container pentru monitorizare și pază;
 - dotări pentru amplasament: truse de scule pentru menenanță și întreținere, europubele pentru colectare selectivă, pichet PSI, toaletă ecologică
- lucrări de instalații electrice aferente sistemelor fotovoltaice: instalație de racordare electrică a invertoarelor la postul de transformare
- sisteme fotovoltaice pe sol:

- montare sistem fotovoltaic cu 5.264 de panouri bifaciale fotovoltaice și sistem fix de montare, 30 invertoare trifazice și componente conexe;
- montare de echipamente pentru monitorizarea condițiilor climatice exterioare: dispozitiv de măsurare a radiației solare și racordare la inverter, centrala meteorologică cu acces online;
- racord în rețea (SEN): racord prin tarif de racordare în SEN.

Implementarea proiectului se va desfășura pe parcursul a aproximativ 12 de luni.

Centrala fotovoltaică va fi instalată pe teritoriul administrativ al municipiului Alba Iulia, pe raza localității Oarda, în extravilan, CF nr. 121298 (inițial 86805 – v. Anexa III.3), nr. cadastral 86805, județul Alba. Proiectul va fi amplasat în partea de S a municipiului Alba Iulia, respectiv în partea de V a localității Oarda (v. Anexa I.1).

Organizarea de șantier se va afla în incinta proprietății, adiacent zonei de amplasare a panourilor fotovoltaice, aproape de intrarea pe amplasament. Lucrările de construcție nu implică fundații, fiind vorba de construcții-montaj.

Conform certificatului de urbanism (CU) nr. 1818/ 14.11.2023 emis de Primăria Municipiului Alba Iulia (v. Anexa III.2), proiectul se află pe un teren cu o suprafață totală de 95.888,00 mp, teren aflat în proprietatea municipiului Alba Iulia. Suprafața construită, ocupată de proiect, va fi însă mai redusă, respectiv de circa 39.812,00 mp. Astfel, așa cum se poate observa din Anexele I.1. și I.2, suprafața proiectului va ocupa doar o parte, respectiv din nordul parcelei aparținând titularului. Suprafața totală de teren de 95.888,00 mp este împărțită astfel: 95.518,00 mp în extravilan și 370,00 mp în intravilan (v. Anexa III.4).

3.2 JUSTIFICAREA NECESITĂȚII PROIECTULUI

În iulie 2021, ca parte a pachetului legislativ prin care se realizează Pactul Verde European, Comisia Europeană a propus o modificare a Directivei privind energia din surse regenerabile (Directiva UE 2018/2001) pentru a alinia obiectivele privind energia din surse regenerabile la noul obiectiv climatic. Comisia a propus astfel creșterea obiectivului obligatoriu privind sursele regenerabile în mixul energetic al UE de la 32% la 40 % până în 2030.

Proiectul contribuie la dezvoltarea unei noi capacități de producere pentru autoconsum a energiei electrice din surse regenerabile de energie solară în vederea susținerii unei economii cu emisii scăzute de carbon și atingerii obiectivelor asumate de România în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC).

Producerea de energie electrică din surse regenerabile se va cuantifica prin reducerea impactului asupra mediului printr-o cantitate estimativă de CO₂ echivalent de aproximativ 2.650,21 tone CO₂ echivalent/an, conform calculelor din Studiul de Fezabilitate.

De asemenea, prin implementarea proiectului, industria autohtonă de instalări sisteme fotovoltaice va fi susținută, această susținere conducând mai departe la creșterea necesității de ocupare a forței de muncă – crearea de noi locuri de muncă în România.

Nici componenta de marketing nu este de neglijat, Beneficiarul putând valorifica prin externalizări suplimentare beneficiile de imagine oferite de implementarea de proiecte de producere a energiei din surse regenerabile de energie, această centrală fotovoltaică putând reprezenta de altfel o piatră de temelie în tranziția către sustenabilitate a unei organizații “verzi” în România.

Astfel, implementarea proiectului va aduce reale beneficii prin contribuția la obiectivele privind producția majorată a energiei din surse regenerabile solare prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile, contribuind la atingerea obiectivelor asumate de România în cadrul programului Fondul pentru Modernizare în România, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

3.3 VALOAREA INVESTIȚIEI

Conform Studiului de Fezabilitate întocmit de SC ConceptyX Energy SRL, valoarea investiției este de 16.418.819,64 lei (fără TVA) pentru Scenariul 1, care a fost selectat ca variantă optimă.

3.4 PERIOADA DE IMPLEMENTARE PROPUȘĂ

Proiectul ” Instalarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare cu o capacitate de minim 3000 kW în municipiul Alba Iulia” se va desfășura pe parcursul a aproximativ 12 luni.

3.5 PLANȘE REPREZENTÂND LIMITELE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI, INCLUSIV ORICE SUPRAFAȚĂ DE TEREN SOLICITATĂ PENTRU A FI FOLOSITĂ TEMPORAR

Anexa I.1 prezintă Planul de încadrare în zonă, cu evidențierea întregului teren aparținând titularului proiectului, respectiv Municipiul Alba Iulia, și localizarea amplasamentului proiectului, în partea centrală și de N a acestui teren înscris în CF nr. 121298 (inițial CF nr. 86805 – v. Anexa III.3), nr. cadastral 86805, teren situat la V de localitatea Oarda.

Anexa I.2 prezintă Planul de situație cu componentele fizice ale proiectului. Organizarea de șantier se va afla în incinta proprietății, adiacent zonei de amplasare a panourilor fotovoltaice, ocupând circa 1.000 mp.

3.6 DESCRIERE A CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT, FORMELE FIZICE ALE PROIECTULUI (PLANURI, CLĂDIRI, ALTE STRUCTURI, MATERIALE DE CONSTRUCȚIE ȘI ALTELE)

Anexa I.2 prezintă elementele constructive ale proiectului.

În cadrul proiectului se vor realiza următoarele lucrări de construcții-montaj:

- amenajări exterioare:
 - sistematizare pe verticală, drumuri, platforme și împrejurimi:
 - drum perimetral,
 - drumuri de exploatare și rigole pluviale,
 - parcări auto,
 - platformă PSI,
 - platformă colectare deșeuri și
 - sistem de protecție a intruziunii perimetrare (gard perimetral, poarta acces auto, poartă acces pietonal, sistem detecție a intruziunii);
 - lucrări de instalații electrice:
 - realizare sistem de iluminat de incintă cu led,
 - instalație de paratrăsnet,
 - legarea la pământ,
 - instalație CCTV;
 - post de transformare;

- instalare echipamente fără montaj:
 - o container pentru monitorizare și pază,
- dotări pentru amplasament:
 - o truse complete de scule pentru menținere și întreținere,
 - o set de 4 europubele pentru colectare selectivă,
 - o pichet PSI complet echipat,
 - o WC ecologic;
- lucrări de instalații electrice aferente sistemelor fotovoltaice:
 - instalație de racordare electrică a invertoarelor la postul de transformare
- montare sisteme fotovoltaice pe sol:
 - sistem fotovoltaic cu 5.264 de panouri bifaciale fotovoltaice și sistem fix de montare,
 - 30 invertoare trifazice și componente conexe,
 - echipamente pentru monitorizarea condițiilor climatice exterioare:
 - o dispozitiv de măsurare a radiației solare și racordare la inverter,
 - o centrala meteorologică cu acces online;
- racord în rețea: racord prin tarif de racordare în SEN.

Principalele componente ale centralei fotovoltaice sunt:

- Sistemul de module fotovoltaice
- Sistemul de susținere a panourilor fotovoltaice
- Sistemul de invertoare
- Instalația de protecție împotriva trăsnetelor
- Sistemul de securitate
- Conexiuni electrice
- Instalație de împământare
- Post de transformare și racordare la rețea (SEN).

Sistemul de module fotovoltaice

Generatorul de energie electrică (totalitatea modulelor fotovoltaice) este compus din panouri fotovoltaice, montate pe suporturi de profile de aluminiu, protejate împotriva coroziunii. Sistemul asigură rigiditate, stabilitate termică și chimică și rezistență la intemperii, definite prin încărcările statice și dinamice la care întreaga instalație va fi supusă.

Profilele de aluminiu se vor monta pe o structură din profile metalice tubulare și vor fi înclinate la un anumit unghi față de sol, orientate spre sud.

Sistemul de susținere a panourilor fotovoltaice

Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structură metalică fixă, prefabricată, special proiectată pentru instalații fotovoltaice, care respectă azimutul, precum și cerințele legate de greutatea ansamblului de module fotovoltaice și de încărcările suplimentare generate de factorii meteorologici – vânt, zăpadă, chiciură.

Structura de montare asigură o înălțime corespunzătoare a marginii inferioare a panourilor fotovoltaice față de sol, pentru a permite o funcționare optimă în perioadele cu căderi de zăpadă mai mari decât mediile înregistrate.

Structurile suport ale panourilor fotovoltaice se vor construi cu orientare sudică, pe structură modulară, cu module construite identic, ceea ce permite replicarea la un cost redus. Acestea se

vor monta prin batere cu un utilaj special. Orientarea structurii este unidirecțională, cu înclinație de maxim 30°, fixă de tip omega.

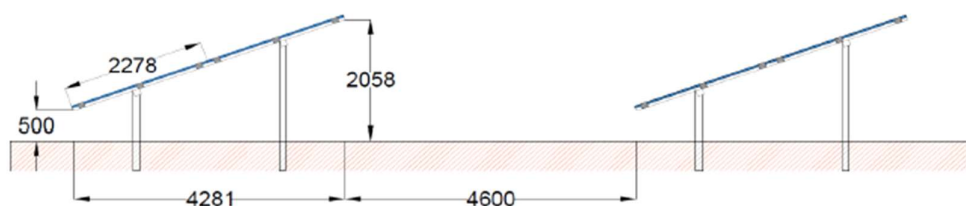


Fig. 3-1 Schița dispunerii panourilor fotovoltaice pe sistemul de susținere

Sistemul de invertoare

Pentru a transforma energia continuă produsă de panourile fotovoltaice în energie alternativă care poate fi livrată în rețeaua electrică SEN, se vor folosi mai multe invertoare, iar prin însumarea puterii nominale a invertoarelor (puterea în curent alternativ) se vor obține 3.000,00 kWp. Prin Studiul de Fezabilitate au fost propuse 30 invertoare trifazate de 100 kW fiecare.

Pentru a transmite datele spre operatorul centralei (beneficiar sau operatorul de rețea), invertoarele vor fi dotate cu dispozitiv de comunicații prin care se monitorizează și controlează toate datele șirurilor (stringurilor) de panouri fotovoltaice.

Invertoarele nu necesită o alimentare a serviciilor interne proprii, având ventilație naturală. Acestea se vor alimenta pe durata nopții din tabloul electric, consumând energie de la rețea, dacă va fi nevoie – consumul pe timp de noapte fiind de 1-2,5 Wh.

Invertoarele vor avea gradul de protecție IP 65 și permit montarea atât la interior cât și la exterior, iar amplasarea va respecta instrucțiunile din manualul de instalare a producătorului. Se propune amplasarea acestora în proximitatea panourilor fotovoltaice. Interacțiunea cu rețeaua de distribuție/ transport presupune:

- Limitarea puterii active – invertoarele pot limita puterea activă produsă și injectată în rețeaua electrică la comanda operatorului;
- Injectarea de putere reactivă – invertoarele pot produce sau consuma putere reactivă la comanda operatorului sau după o curbă caracteristica prestabilită;
- Recuplarea după un defect – după dispariția unui defect produs în rețea, invertoarele pot porni la puterea maximă rapid sau cu o ramă de 10% din puterea nominală pe minut până ajung la puterea maximă produsă;
- Protecția la insularizare – această funcție detectează formarea insularizării sistemului fotovoltaic pe durata sau după un defect și deconectează invertoarele de la rețea.

Instalația de protecție împotriva trăsnetelor

Conform reglementărilor în vigoare, pentru protecția împotriva trăsnetelor s-a prevăzut o instalație de captare a trăsnetelor, formată din paratrăsnete echipate cu dispozitive de amorsare amplasate la înălțimea de 5 m deasupra solului, comun cu priza de pământ.

Conductoarele de coborâre din platbandă se vor racorda la priza de pământ prevăzută de partea electrică tehnologică, prin piese de separație (cutii cu eclisă) care se vor monta la aproximativ 2 m de sol. Rezistența de dispersie a prizei de pământ trebuie să fie de maximum 1 Ω .

Toate părțile metalice existente în momentul execuției instalației de paratrăsnet sau cele care vor apărea ulterior, se vor lega la conductorul de coborâre cel mai apropiat.

Sistemul de securitate

În vederea asigurării mijloacelor de protecție și securitate a centralei fotovoltaice, în cadrul obiectivului se va implementa un sistem de securitate care va asigura semnalizarea și înregistrarea evenimentelor/ alarmelor, declanșarea acțiunilor de răspuns la acțiuni de transgresare a sistemelor de protecție, având și posibilitatea de alarmare a autorităților publice/ private, astfel încât să fie cât mai mult limitate, în situațiile respective, acțiunile/ intervențiile umane.

Sistemul de securitate va cuprinde mai multe zone/ inele interioare de securitate:

- barieră fizică perimetrală formată din gardul de împrejmuire a incintei;
- echipamentele/ detectoarele de sesizare și semnalizare a intruziunii la nivelul perimetrului incintei;
- echipamentele/ camerele video de captare, control, redare și înregistrare a evenimentelor/ alarmelor la nivelul perimetrului;
- echipamentele/ detectoarele de sesizare și semnalizare a intruziunii.

Conexiuni electrice

Se vor respecta normele în vigoare specifice pentru alegere, pozare, marcare și conectare a cablurilor de curent continuu, cât și a cablurilor de curent alternativ.

Cablurile de curent continuu se compun din cablurile ce conectează panourile între ele alcătuind stringurile (șirurile) de panouri și cablurile care conectează stringurile la invertoare. Cablurile care conectează panourile între ele alcătuind stringurile sunt furnizate de producătorul de panouri, 2 pentru fiecare panou. Deși nu este necesară protejarea lor în tuburi de protecție, întrucât acestea sunt rezistente UV, cablurile de curent continuu vor fi amplasate pe profilele structurii metalice, fixate cu coliere de plastic, protejate de acțiunea directă a condițiilor meteorologice.

Cablurile de curent alternativ se compun din cablurile care conectează invertoarele la tabloul electric de conexiune a inverterului și cablurile care conectează acest tablou la tabloul electric general.

Instalația de împământare

Pentru protecția personalului de exploatare și mentenanța împotriva atingerilor accidentale indirecte se va realiza o instalație de legare la pământ în conformitate cu normativele și standardele în vigoare. La realizarea acestei instalații de legare la pământ se va ține seama și de recomandările furnizorului de echipament în ceea ce privește modul de legare la centura de împământare.

La instalația de împământare a centralei se va racorda întregul echipament precum și toate elementele conductoare care nu fac parte din circuitele curenților de lucru, dar care în mod accidental ar putea intra sub tensiune printr-un contact direct, prin defect de izolație sau prin intermediul unui arc electric (suportii metalici de susținere a panourilor fotovoltaice, îngrădirile din plasă metalică, porțile metalice etc.).

De asemenea, la instalația de legare la pământ se racordează următoarele:

- structura metalică de susținere a panourilor fotovoltaice;
- invertoarele;
- tablourile electrice de conexiune.

Post de transformare și racordarea la rețea (SEN)

Soluția tehnică referitoare la racordarea în SEN și postul de transformare se va prezenta în Studiul de Solutii și Avizul Tehnic de Racordare care se va obține pentru realizarea obiectivului de investitie.

Accesul în rețea se va realiza de catre operatorul de distribuție a energiei electrice din zonă prin plata unei taxe de racord care va include costurile pentru proiectarea și execuția lucrărilor de racordare la SEN.

3.6.1 Profilul și capacitățile de producție

Proiectul “ Instalarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare cu o capacitate de minim 3000 kW în municipiul Alba Iulia” constă în producerea de energie verde, din surse regenerabile, respectiv din sursă solară. Astfel, panourile solare, prin celulele solare, convertesc lumina solară în energie electrică.

Pentru generarea unei capacități de producție de 3.000 kw, vor fi instalate 5.264 de panouri fotovoltaice și 30 invertoare cu o putere nominală însumată de curent alternativ de 3.000 kW.

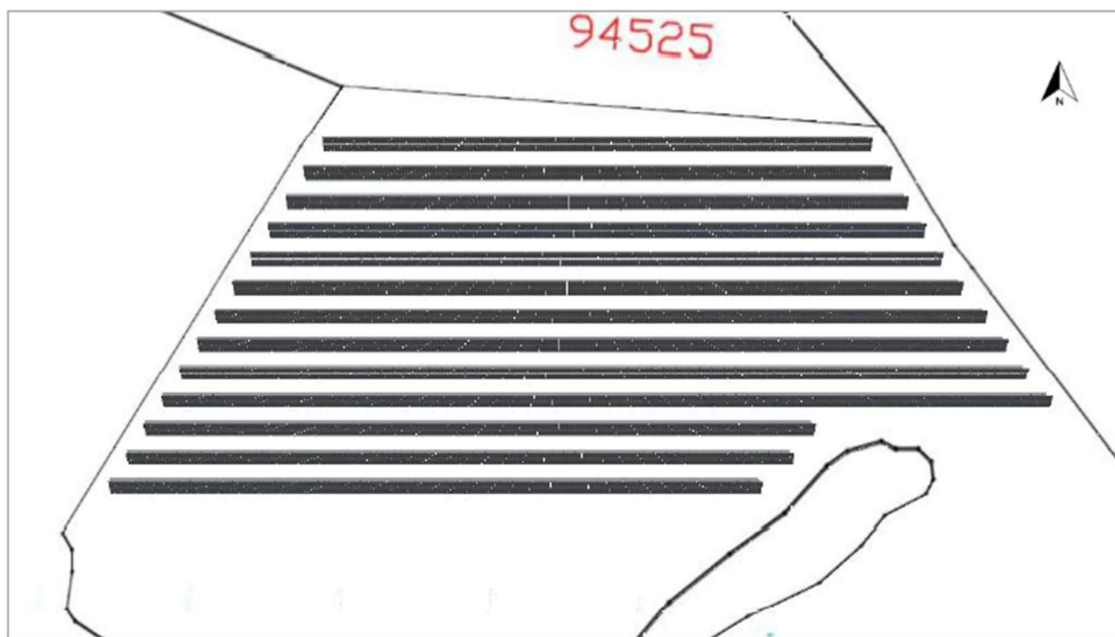


Figura: Imagine de ansamblu, Design 3D

Sistem fotovoltaic

3D, Sistem fotovoltaic conectat la rețea cu consumatori electrici

Date climatice	Alba Iulia, ROU (1996 - 2015)
Sursa valorilor	Meteonorm 8.1(i)
Iesirea generatorului fotovoltaic	3000,48 kWp
Suprafata generatorului fotovoltaic	13.598,2 m ²
Numar de module fotovoltaice	5264
Numar de invertoare	30

Fig. 3-2 Datele tehnice ale centralei fotovoltaice. Sursa: Studiu de Fezabilitate

3.6.2 Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (după caz)

Conform analizei realizate în cadrul Studiului de Fezabilitate întocmit de SC ConceptyX Energy SRL, cea mai fezabilă variantă constructivă pentru proiectul de față este reprezentată de celule monocristaline montate în panouri fotovoltaice bifaciale, cu sistem fix de montare (v. cap. 3.6.12).

Fluxul tehnologic al producerii de energie electrică prin intermediul panourilor fotovoltaice cuprinde următoarele etape:

- panourile fotovoltaice sunt expuse luminii solare, creându-se un câmp electric;
- electricitatea generată ajunge într-un fir conductor;
- firul conductor conduce electricitatea la invertor, unde este transformată din curent continuu în curent alternativ;
- un alt fir transportă electricitatea de la invertor la panoul electric, care o distribuie în rețea.

De asemenea, vor fi colectate date de profil pentru evaluări superioare ale potențialului energetic.

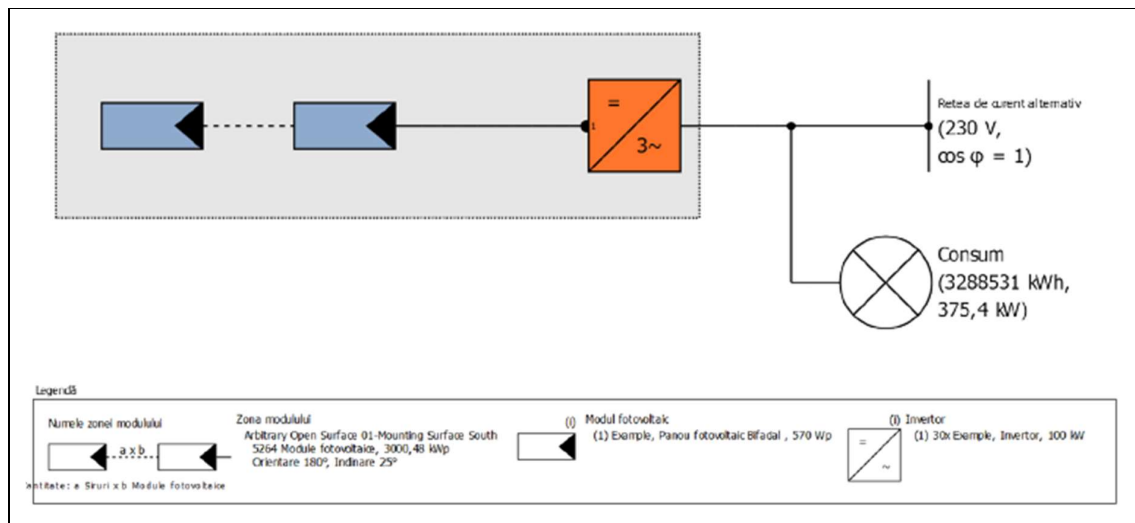


Fig. 3-3 Schema circuitului de producere energie electrică. Sursa: Studiu de Fezabilitate

3.6.3 Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea

Procesul de producție al proiectului constă în captarea luminii solare de către cele 5.264 de panouri fotovoltaice bifaciale, transformarea acestora în energie electrică, respectiv transformarea din curent continuu în curent alternativ, prin intermediul a 30 invertore (cu o putere nominală însumată de curent alternativ de 3.000 kW), și distribuirea energiei în rețea.

Puterea instalată în panouri este de 3.000 kWp, iar producția anuală estimată este de 4.331,11 MWh.

Proiectul va produce astfel energie „verde”, din surse regenerabile, respectiv din sursă solară.

Fig. 3-3 și Anexele II.1 și II.2 prezintă schema/ diagrama circuitului și graficul fluxului de energie.

3.6.4 Materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora

3.6.4.1 Materii prime

Nu este cazul. Producerea de energie electrică din surse solare nu necesită materii prime.

3.6.4.2 Energia și combustibili utilizați

În timpul **fazei de construcții-montaj** a proiectului, pentru transportul materialelor necesare și pentru execuția lucrărilor, vor fi utilizate utilaje rutiere și nerutiere, acestea folosind drept combustibil motorină/ benzină. Alimentarea utilajelor necesare realizării proiectului propus se va face din stații de carburanți autorizate. De asemenea, va fi utilizată energie electrică pentru diverse echipamente specifice lucrărilor de construcții-montaj.

În timpul **fazei de funcționare** a proiectului, respectiv de producere a energiei electrice din surse solare, se va utiliza energie electrică similar necesităților de uz casnic, pentru iluminat, punerea în funcțiune și operarea centralei fotovoltaice.

3.6.5 Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă

Alimentarea cu **energie electrică** a obiectivului se va face din rețeaua electrică de distribuție care aparține Operatorului de Distribuție zonal, conform Avizului Tehnic de Racordare care va fi eliberat de către acesta. De-a lungul drumului de exploatare existent în zonă se află o linie aeriană de energie electrică (LEA) (v. Anexa I.3 și Fig. 3-4).

Conexiunile la rețelele de **telefonie și fibră optică** se vor realiza prin bransamente la rețelele existente în zonă.

În ceea ce privește alimentarea cu **apă și canalizarea menajeră**, proiectul în sine neimplicând consum de apă, nu va fi nevoie de conectare la rețele de apă-canal.

Alimentarea cu apă a șantierului se va realiza sub formă de apă îmbuteliată (pet și/sau bidoane, în funcție de necesități). Necesarul de apă pentru nevoile personalului implicat în lucrările de construcții-montaj și ulterior pentru personalul care va realiza serviciile de mentenanță a panourilor fotovoltaice, apa potabilă va fi pusă la dispoziție sub formă de apă îmbuteliată.

De asemenea, a fost prevăzută o toaletă ecologică, care va fi vidanțată regulat, în funcție de necesități, de către contractori autorizați.

Referitor la apa necesară pentru spălarea regulată a panourilor, aceasta va fi asigurată prin transportul acesteia cu autocisterne.

Alimentarea cu **gaze naturale** nu este necesară.

3.6.6 Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției

Întrucât proiectul nu constă în executarea de fundații pentru construcții, respectiv nu sunt necesare excavări de mare anvergură, terenul va fi afectat în mică măsură. După execuția finală a obiectivului (calea de acces, drumul perimetral și drumurile de exploatare, plasarea liniilor electrice subterane, instalarea structurii metalice de susținere a panourilor fotovoltaice) se va efectua sistematizarea/ nivelarea terenului.

3.6.7 Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente

Accesul pe amplasamentul proiectului se va face dinspre S, din localitatea Oarda, respectiv dinspre Str. Caprioarei/ Str. Șoimului, urmând apoi un drum de exploatare din pământ bătătorit cu piatră (v. Anexa I.1 - Planul de încadrare în zonă, Fig. 3-4 și Fig. 5-6). Din acest drum se bifurcă o potecă din drum bătătorit de-a lungul laturii nordice a amplasamentului proiectului (v. Fig. 3-4) de-a lungul căreia se va amenaja accesul auto și pietonal în incintă (v. Anexa I.2 - Planul de situație). De asemenea, vor fi amenajate un drum perimetral și drumuri pentru exploatare, care vor consta din pământ compactat.



Fig. 3-4 Calea de acces existentă. Vedere către NV. În stânga drumului se află colțul de NE al amplasamentului proiectului

3.6.8 Resursele naturale folosite în construcție și funcționare

În **etapa de construcții-montaj** se vor utiliza resurse naturale specifice, precum: produse de balastieră/ carieră pentru calea de acces, fier/ oțel/ aluminiu pentru structura metalică de susținere și apă. Apa va fi furnizată în bidoane sau prin autocisterne.

Solul excavat pentru plasarea subterană a liniilor electrice, la mică adâncime, va fi refolosit în situ la acoperirea șanțurilor respective, limitându-se astfel impactul transportului și depozitării acestuia în alte zone.

În timpul **fazei de funcționare** a proiectului, respectiv de producere a energiei din surse solare, se va utiliza apă în cantități reduse, pentru curățarea regulată a panourilor fotovoltaice.

Consumul de resurse naturale va fi așadar în cantități reduse.

3.6.9 Metode folosite în construcție/ demolare

În toate etapele de execuție a proiectului (construcție, punere în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară) se vor respecta normativele tehnice și standardele din domeniu, aplicabile în România.

Lucrările de construcție se vor desfășura în conformitate cu prevederile proiectului tehnic de execuție.

Nu se vor folosi materiale cu conținut de azbest sau alte substanțe periculoase, toate materialele de construcție utilizate fiind conforme cu prevederile legislației din România și UE.

Pentru executarea proiectului se vor folosi buldoexcavatoare pentru săpat și manipulat materiale, utilaje de bătut stalpi (Soneta), camioane transport materiale, precum și alte instalații, echipamente și utilaje rutiere și nerutiere specifice.

3.6.10 Planul de execuție

Etapele planului de execuție sunt descrise în continuare.

3.6.10.1 Faza de construcții-montaj

Faza de construcții-montaj va dura estimativ 12 luni. Lucrările de construcții-montaj vor consta în principal din: executarea accesului auto și pietonal, a drumului perimetral, a drumurilor de exploatare, montarea împrejmurii perimetrului, executarea platformei, excavarea pentru plasarea subterană a liniilor electrice, montarea structurii metalice de susținere a panourilor, a invertoarelor, montarea paratrasnetului, realizarea împământării, montarea sistemului de protecție, a sistemului de iluminat.

Lucrările de construcție se vor demara numai după obținerea autorizației de construire (AC), respectiv a tuturor autorizațiilor/ avizelor cerute prin CU, cu transportul materialelor de construcție și a utilajelor specifice folosite în construcție, pe șantier.

În timpul fazei de construcții-montaj a proiectului vor fi respectate toate normele privind protecția mediului (lucrările de construcție se vor desfășura numai în intervalul orar stabilit, în perioadele secetoase vor fi stropite drumurile în vederea reducerii emisiilor de pulberi, deșeurile vor fi colectate selectiv, etc.), cât și normele și legislația în vigoare în ceea ce privește sănătatea și securitatea în muncă.

În zona afectată de execuția investiției se vor face lucrări de nivelare a terenului.

3.6.10.2 Punerea în funcțiune

Punerea în funcțiune a centralei fotovoltaice se va efectua după realizarea probelor tehnologice și a testelor de funcționare specifice soluțiilor propuse, conform fișelor tehnice ale echipamentelor și a normelor tehnice în vigoare.

3.6.10.3 Exploatare

Exploatarea centralei fotovoltaice este preconizată a se desfășura pe o perioadă mare de timp, de minim 20 ani. Personal specializat se va ocupa regulat de mentenanța și întreținerea echipamentelor.

3.6.10.4 Refacere și folosire ulterioară

La momentul încheierii duratei de viață a proiectului, toate echipamentele electrice și toate dotările conexe vor fi demontate și îndepărtate de pe amplasament, fiind reutilizate, reciclate sau eliminate, în conformitate cu standardele europene în vigoare. Nu vor exista emisii în aer sau apă în timpul procesului de demontare și îndepărtare.

3.6.11 Relația cu alte proiecte existente sau planificate

La momentul actual nu este cunoscută nici o relație cu alte proiecte existente sau planificate.

3.6.12 Detalii privind alternativele tehnologice care au fost luate în considerare

Conform Studiului de Fezabilitate întocmit de SC ConceptyX Energy SRL, cea mai fezabilă variantă constructivă este reprezentată de dotarea capacității de producere a energiei electrice din surse de energie solară cu **panouri bifaciale și sistem fix de montare**.

O altă variantă tehnologică analizată în cadrul Studiului de Fezabilitate o reprezintă **panourile monofaciale și sistem de montare cu urmărire a poziției soarelui pe o axă**.

Conform concluziilor Studiului de Fezabilitate, prima variantă este cea mai fezabilă atât din punct de vedere tehnic (eficiență energetică superioară), cât și din punct de vedere economic (asigură o reducere mai mare a cheltuielilor cu energia datorită performanței superioare). În ceea ce privește sustenabilitatea, varianta aleasă are un impact pozitiv mai mare asupra mediului datorită obținerii unei reduceri anuale mai mari a emisiilor de gaze cu efect de seră (CO₂).

3.6.13 Alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului

Nu este cazul.

3.6.14 Alte autorizații cerute pentru proiect

Conform deciziei etapei de evaluare inițială nr. 12985/ 31.01.2024 emisă de APM Alba (v. Anexa III.1), pentru proiect nu au fost solicitate alte avize/ autorizații.

Conform certificatului de urbanism (CU), eliberat de Primăria municipiului Alba Iulia (CU nr. 1818/ 14.11.2023 – v. Anexa III.2), pentru proiect au mai fost solicitate următoarele:

- documentație tehnică D.T.:
 - D.T. pentru acordul/autorizația administratorului drumului executat pe domeniul public la infrastructura tehnico-edilitară existentă în zonă
 - D.T.A.C.
 - D.T.O.E.
- avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructura, respectiv:
 - alimentare cu energie electrică – DEER
 - Administrația Națională a Îmbunătățirilor Funciare
- avize și acorduri privind
 - securitatea la incendiu
 - sănătatea populației
- avizele/ acordurile specifice ale administrației publice centrale și/ sau ale serviciilor descentralizate ale acestora:
 - Aviz Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale – pentru scoaterea terenului din circuitul agricol
- studii de specialitate:

- Plan topografic vizat OCPI însoțit de procesul verbal de recepție în scopul solicitat – elaborare DTAC/ DTOE/ PUD
- Studiu geotehnic și verificare a studiului la etapa de realizare a lucrării, conform NP 074 - 2022
- punctul de vedere/ actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului
- dovada înregistrării proiectului la ordinul Arhitecților din România.

Toate aceste documente se vor obține la faza DTAC, respectiv vor fi depuse la autoritatea competentă în vederea obținerii Autorizației de Construire.

Studiul Geotehnic a fost deja întocmit în noiembrie 2023, iar concluziile Studiul Pedologic/ Documentației pentru încadrarea terenurilor în clase de calitate (în vederea scoaterii terenului din circuitul agricol definitiv) (v. Anexa III.5) indică categoria solului întregii parcele de teren situate în extravilan, înscrise în CF nr. 121298 (v. Anexa III.4), în suprafață de 95.518,00 mp ca fiind de clasa III, respectiv IV. Drept urmare, având parametrii reduși pentru utilizare agricolă, terenul urmează să fi scos definitiv din circuitul agricol.

4. DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE

Nu este cazul, terenul aferent proiectului este în principiu liber de construcții. Doar în partea de E a amplasamentului se află un stâlp de telefonie îngrădit, vis-a-vis de alți stâlpi similari, aflați pe terenul din cealaltă parte a drumului de exploatare. Panourile fotovoltaice vor fi astfel poziționate pe teren încât să respecte atât reglementările în vigoare, cât și să nu fie umbrite de stâlpi. Acest aspect va fi definitivat la faza DTAC.

5. DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI

Distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența *Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea nr. 22/2001, cu completările ulterioare* – nu este cazul, proiectul se află la distanță mare față de graniță, respectiv peste 175 km și reprezintă un proiect cu impact nesemnificativ.

Localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizată, aprobată prin *Ordinul ministrului 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* - nu este cazul, proiectul nu implică impact asupra patrimoniului cultural și se află la distanță mare față de momumente istorice și față de situri naționale de interes arheologic prioritar din municipiul Alba Iulia (peste 3,6 km), respectiv din localitatea Oarda (peste 2 km), după cum se poate observa din Fig. 5-1.

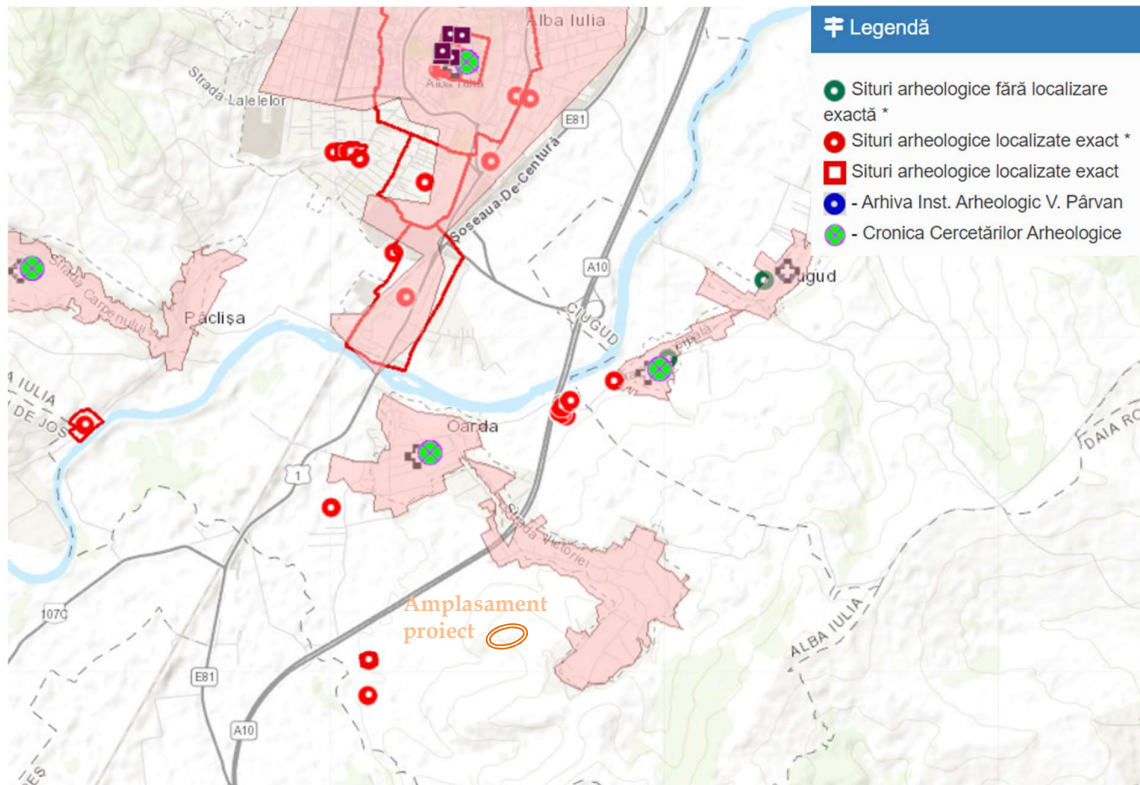


Fig. 5-1 Extras din Harta Patrimoniului Cultural Național. Sursa: <https://map.cimec.ro/Mapserver>

5.1 AMPLASAMENTUL PROIECTULUI

Proiectul “ Instalarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare cu o capacitate de minim 3000 kW în municipiul Alba Iulia” va fi construit pe teritoriul administrativ al municipiului Alba Iulia, în partea de S, respectiv la V de localitatea Oarda, în extravilan, CF nr. 121298 (inițial 86805 – v. Anexa III.3), nr. cadastral 86805, județul Alba.

Conform CF nr. 121298 terenul în suprafață de 95.888,00 mp este situat în majoritate în extravilan, fiind teren cu categorie de folosință pășune (v. Anexa III.4). Așa cum se poate observa din Anexa I.1. și I.2, suprafața proiectului va ocupa doar o parte a parcelei de 95.888,00 mp aparținând municipiului Alba Iulia, menționate în CF nr. 121298, respectiv CF inițial nr. 86805 trecut în certificatul de urbanism (CU) nr. 1818/ 14.11.2023 emis de Primăria municipiului Alba Iulia (v. Anexa III.2 și III.3). Suprafața construită, ocupată de proiect va fi de circa 39.812,00 mp, fiind situată în partea de N a parcelei aparținând titularului.

Conform constatărilor din teren, efectuate cu ocazia vizitei pe amplasament din data de 15.05.2024 amplasamentul proiectului se va situa în vecinătatea unor terenuri cu folosințe diverse (v. cap. 5.2).

Organizarea de șantier se va afla în incinta proprietății, adiacent zonei de amplasare a panourilor fotovoltaice, în apropierea căii de acces pe amplasament.

Coordonatele XY corespunzătoare amplasamentului viitoarei centrale fotovoltaice sunt prezentate în tabelul următor.

Tab. 5-1 *Coordonatele Stereo70 ale proiectului*

Nr. punct	X	Y
1	502479.608	390063.307
2	502485.802	390064.158
3	502493.271	390064.076
4	502498.762	390060.974
5	502627.011	390140.082
6	502647.751	390153.925
7	502634.004	390333.342
8	502632.848	390334.357
9	502594.325	390357.731
10	502586.652	390363.526
11	502526.298	390409.106
12	502526.298	390345.630
13	502526.298	390338.144
14	502528.730	390333.279
15	502525.643	390322.143
16	502520.685	390315.313
17	502504.876	390301.090
18	502491.744	390282.776
19	502479.608	390267.743

5.2 *FOLOSINȚE ACTUALE ȘI PLANIFICATE ALE TERENULUI ATÂT PE AMPLASAMENT, CÂT ȘI PE ZONE ADIACENTE ACESTUIA*

Amplasamentul proiectului (circa 39.812,00 mp) se află în partea de N a parcelei de teren de 95.888,00 mp, înscrisă în CF nr. 121298 (inițial 86805 – v. Anexa III.3), aparținând municipiului Alba Iulia, care reprezintă un teren cu categoria de folosință pășune, acoperit momentan de vegetație naturală, ierboasă, care urmează să fie scos din circuitul agricol (v. cap. 6.2 și 7.3).

În imediata vecinătate, de jur împrejur, există terenuri cu folosințe diverse, conform constatărilor din teren, efectuate cu ocazia vizitei pe amplasament din data de 15.05.2024 (v. Anexa I.1, Anexa I.3 și fotografiile din Fig. 3-4, Fig. 5-2 până la Fig. 5-6):

- la N teren agricol, ocupat de o plantație de nuci, unde se află și o construcție tip saivan;
- la E drumul de exploatare din care se va executa accesul pe amplasament, str. Șoimului; de-a lungul străzii se află o linie electrică aeriană, iar dincolo de drum există teren construibil (case de locuit) și pășune cu vegetație naturală ierboasă, unde sunt amplasați și stâlpi de telefonie, unde sunt amplasați și stâlpii de telefonie; către SE se află câteva construcții agricole tip saivan;
- la E drumul de exploatare din care se va efectua accesul, str. Șoimului. De-a lungul străzii se află o linie electrică aeriană, iar dincolo de drum există teren construibil (case de locuit) și pășune cu vegetație naturală ierboasă, unde sunt amplasați și stâlpi de telefonie. La SE se află câteva construcții agricole de tip saivan.

- la S teren similar amplasamentului proiectului, pășune cu vegetație naturală ierboasă, teren care face parte din parcela de teren de 95.888,00 mp aparținând municipiului Alba Iulia; la mijlocul terenului parcelei terenul este mai accidentat datorită unor văi abrupte; urmează apoi, după parcela de teren către S și SE locuințe aparținând de localitatea Oarda;
- la V teren similar amplasamentului proiectului, pășune cu vegetație naturală ierboasă și o mică zonă împădurită către SV.

Fotografiile următoare prezintă terenul și vecinătățile acestuia la data vizitei pe amplasament (15.05.2024).



Fig. 5-2 Vedere asupra amplasamentului din colțul de N către E: teren ușor denivelat, acoperit cu vegetație naturală, ierboasă; plantația de nuci la N, stâlpii de telefonie la V și construcțiile agricole tip saivan la SE



Fig. 5-3 Vedere din colțul de V al amplasamentului către E: la stânga, terenul amplasamentului, ușor denivelat, acoperit cu vegetație ierboasă la stânga, terenul accidentat de la mijlocul parcelei în dreapta și construcțiile agricole tip saivan în depărtare

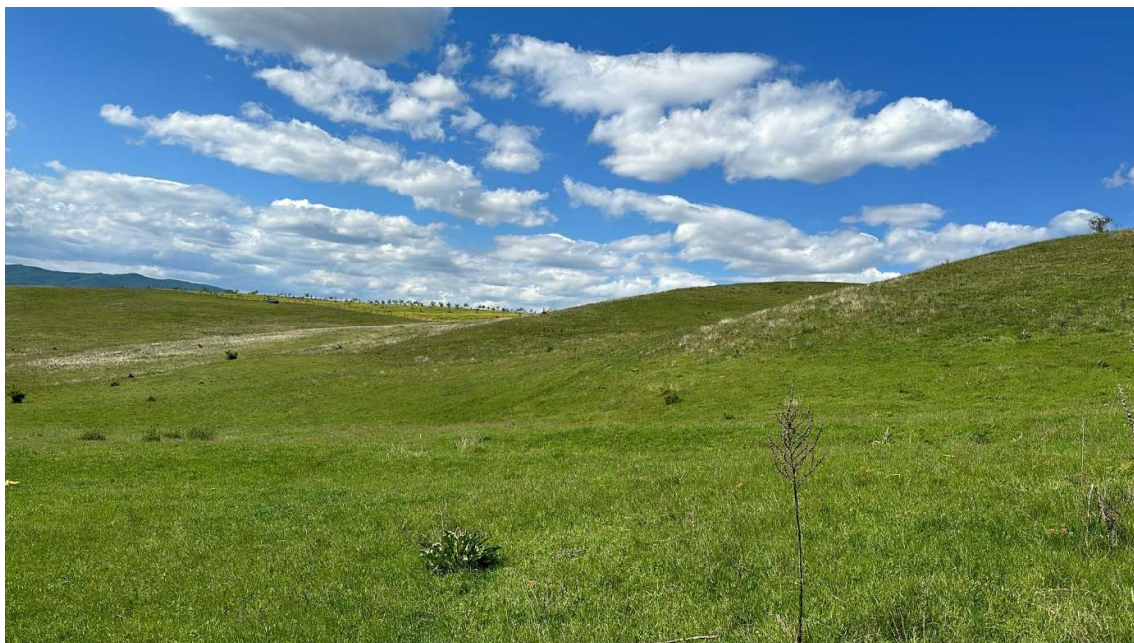


Fig. 5-4 Vedere dinspre marginea de S a amplasamentului către NV: teren ușor denivelat, acoperit cu vegetație ierboasă; în depărtare se observă plantația de nuci



Fig. 5-5 Vedere din partea de SE a amplasamentului către N: teren ușor denivelat, acoperit cu vegetație ierboasă; în depărtare se observă stâlpii de telefonie



Fig. 5-6 Vedere din drumul de exploatare către NV: colțul de E al amplasamentului la stânga și stâlpii de telefonie existenți de-o parte și de alta a drumului

5.3 POLITICI DE ZONARE ȘI DE FOLOSIRE A TERENULUI

Conform datelor din CU nr. 1818/ 14.11.2023, terenul proiectului se află în extravilanul municipiului Alba Iulia (PUG aprobat prin HCL Alba Iulia nr. 158/ 2014). Ca și amplasare, se află pe raza localității Oarda, la V de aceasta (v. Fig. 5-7 și Anexa I.1). Conform CU nr. 1818/ 14.11.2023, “pe terenurile agricole cu orientare sudică din Paclisa, Oarda și Barabant pot fi amplasate parcuri fotovoltaice la cererea unui investitor, pe baza unui PUZ”.

Conform clarificărilor oferite de Primăria Alba Iulia în ceea ce privește elaborarea unui PUZ, au fost obținute următoarele informații: în ceea ce privește conținutul CU nr. 1818/14.11.2023, prescripțiile Regulamentului Local de Urbanism aferent PUG aprobat în anul 2014, menționează obligativitatea elaborării unui Plan Urbanistic Zonal (PUZ) pentru obiectivul solicitat. CU se elaborează/ tehnoredactează în conformitate cu prevederile documentațiilor de urbanism aprobate. Cu toate acestea, legislația a suferit modificări de la aprobarea PUG Alba Iulia 2014, iar prin modificarea legii 50/1991 prin legea nr. 21/2023 și prin legea 166/2023, au fost scutite de la avizarea și aprobarea în prealabil a unor documentații de urbanism, investițiile în construirea capacităților de producere și stocare a energiei electrice din surse regenerabile situate în intravilanul și extravilanul localităților. În acest context, prin CU nr. 1818/14.11.2023 nu a mai fost solicitată aprobarea în prealabil a unei documentații de urbanism și se va proceda la autorizarea directă a obiectivului de investiții.

Conform extrasului CF nr. 121298 (inițial 86805 – v. Anexa III.3), terenul este de categoria de folosință pășune, fapt confirmat în urma vizitei pe amplasament din data de 15.05.2024.

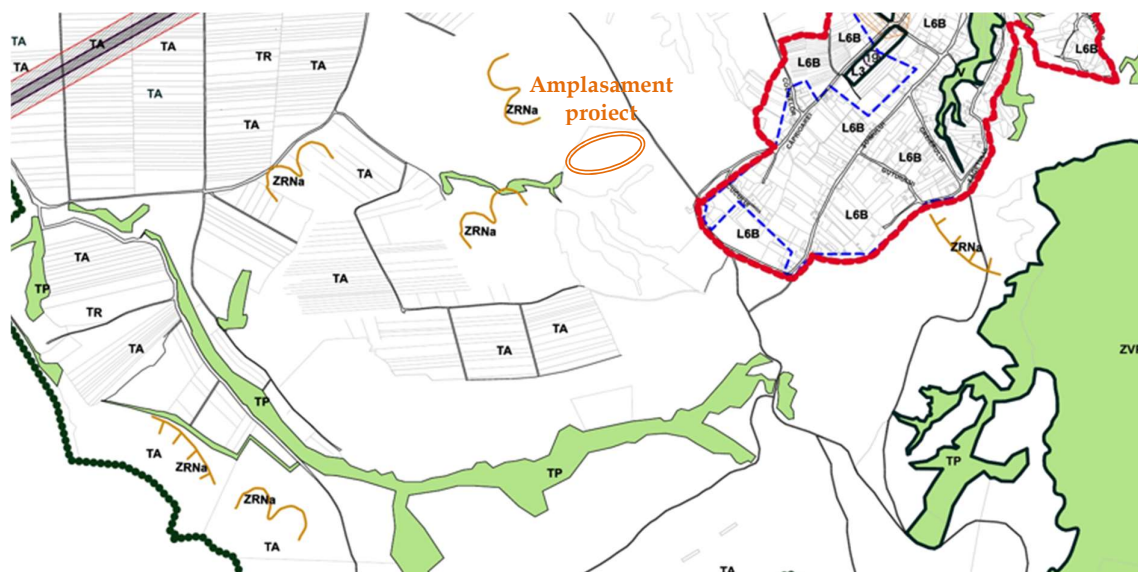


Fig. 5-7 PUG Alba Iulia 2012. Sursa: Primăria Municipiului Alba Iulia

La momentul actual nu sunt definite planuri viitoare de dezvoltare ale zonei, respectiv folosințe planificate ale terenului pe zone adiacente amplasamentului.

5.4 AREALELE SENSIBILE

În imediata vecinătate a amplasamentului proiectului nu se află areale sensibile.

5.5 DETALII PRIVIND ORICE VARIANTĂ DE AMPLASAMENT A FOST LUATĂ ÎN CONSIDERARE

Locația a fost aleasă astfel încât să valorifice suprafața terenului și să maximizeze valoarea investiției prin minimum de cheltuieli colaterale inițiale și maximum de beneficii directe și indirecte. Alegerea locației a ținut cont de potențialul energetic solar și de valorificarea unei suprafețe de teren nefolosite.

6. DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ASUPRA MEDIULUI ALE PROIECTULUI, ÎN LIMITA INFORMAȚIILOR DISPONIBILE

6.1 SURSE DE POLUANȚI ȘI INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU

6.1.1 Protecția calității apelor

6.1.1.1 Sursele de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul

În timpul **fazei de construcții-montaj**, vor fi generate ape uzate menajere în cantități reduse, pe o perioadă de timp limitată, de către 63 de persoane implicate în activitatea de realizare a investiției. Aceste persoane vor utiliza toaleta ecologică.

Nu vor fi deversate ape uzate direct pe sol sau în emisarii naturali.

Alte surse indirecte de poluare (prin sol/ subsol) sunt reprezentate de: scurgeri accidentale de carburanți sau uleiuri, provenind de la utilajele rutiere și nerutiere.

În timpul **fazei de funcționare**, respectiv de funcționare a centralei fotovoltaice, apa va fi utilizată în cantități relativ reduse, pentru lucrări regulate de mentenanță/ întreținere a panourilor fotovoltaice, respectiv de spălare a acestora cu perii speciale și apă.

În ceea ce privește apele pluviale, acestea vor fi convențional curate.

6.1.1.2 Stațiile și instalațiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevăzute

În timpul **fazei de construcții-montaj**, nu va fi nevoie de instalarea unor echipamente de epurare sau preepurare a apelor uzate menajere, întrucât vor fi utilizate facilitățile igienico-sanitare instalate pe amplasament, respectiv toaleta ecologică.

Alte măsuri de prevenire a poluării solului/ subsolului și indirect a pânzei freatice sunt descrise la cap. 6.1.5.2.

În timpul **fazei de funcționare**, respectiv de funcționare a centralei fotovoltaice, apa uzată menajeră din toaleta ecologică va fi vidanțată regulat, pe bază de contract, de către firme specializate și acreditate.

În ceea ce privește apele pluviale, acestea vor fi convențional curate și se vor scurge direct în sol.

Spălarea panourilor se va realiza cu ajutorul unor perii speciale și apă, nefiind nevoie de instalații de epurare sau preepurare a apelor.

6.1.2 Protecția aerului

6.1.2.1 Sursele de poluanți pentru aer, poluanți, inclusiv surse de mirosuri

În timpul **fazei de construcții-montaj** vor fi generate temporar, în cantități foarte reduse, pulberi sedimentabile și pulberi în suspensie (PM₁₀) ca urmare a activităților tipice de excavare, manipulare a pământului. De menționat este că anvergura lucrărilor de construcții este mică, proiectul neimplicând lucrări de fundații, fiind vorba în special de lucrări de montaj și pozare subterană, la mică adâncime, a cablurilor.

De asemenea, vor fi generate temporar emisii specifice traficului rutier și nerutier (pulberi, NO_x, CO, COV, CH₄ și CO₂), provenite de la utilajele și autovehiculele specifice unui șantier mic de construcții-montaj: buldoexcavatoare pentru săpat și manipulat materiale, utilaje de bătut stâlpi (Soneta), camioane transport materiale, etc.

Regimul emisiilor acestor poluanți va fi de natură redusă, temporară și discontinuă.

În timpul **fazei de funcționare**, respectiv de funcționare a centralei fotovoltaice, nu sunt preconizate emisii de poluanți pentru aer. Dimpotrivă, prin producerea de energie electrică "verde", din surse solare, se vor reduce emisiile echivalente de CO₂.

În ceea ce privește mirosurile, nu sunt preconizate surse de mirosuri în timpul fazei de construcție sau în timpul fazei de funcționare.

6.1.2.2 Instalațiile pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă

În timpul **fazei de construcții-montaj** a centralei fotovoltaice vor fi implementate o serie de măsuri pentru reducerea emisiilor atmosferice. Astfel:

- se va asigura întreținerea corespunzătoare a utilajelor de construcții și a mijloacelor de transport (toate utilajele rutiere și nerutiere vor avea inspecția tehnică la zi);

- se vor aplica toate măsurile necesare pentru prevenirea poluării aerului cu particule de praf și alte forme de poluare a aerului pe șantier și în comunitatea locală, respectiv:
 - la activitățile generatoare de praf se vor umezi suprafețele de lucru, iar căile rutiere vor fi stropite cu apă, în special în perioadele cu temperaturi ridicate și umiditate redusă,
 - acoperirea temporară a pământului excavat și a altor materiale generatoare de praf și îndepărtarea acoperirilor de protecție doar în timpul lucrărilor,
 - toate materialele aprovizionate vor fi depozitate ordonat în interiorul incintelor aprobate,
 - activitățile care generează praf vor fi sistate în perioadele cu vânt puternic.

În timpul **fazei de funcționare** a centralei fotovoltaice, activitatea de generare a curentului electric nefiind generatoare de emisii de poluanți pentru aer, nu sunt necesare măsuri de reducere sau instalații de reținere și dispersie a poluanților.

6.1.3 Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor

6.1.3.1 Sursele de zgomot și de vibrații

În timpul **fazei de construcții-montaj**, datorită lucrărilor tipice de șantier (mini-excavare, batere stâlpi metalici de susținere a panourilor, descărcare materiale de construcții, construirea și asamblarea propriu-zisă, etc.), principalele surse de zgomot vor fi reprezentate de funcționarea diferitelor tipuri de mașini și echipamente, precum: buldoexcavator, utilaj de bătut stâlpi, etc. Nivelul de zgomot produs de către aceste tipuri de utilaje este în general cuprins între 70 și 90 dB(A).

Principala sursă de vibrații va fi reprezentată de funcționarea utilajelor de bătut stâlpi. Nivelul de vibrații produs de către aceste tipuri de utilaje va fi însă foarte mic, întrucât baterea este executată prin percuție.

În timpul **fazei de funcționare**, respectiv de funcționare a centralei fotovoltaice, nu vor exista surse de zgomot și de vibrații.

6.1.3.2 Amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor

Pentru prevenirea disconfortului fonic **lucrările de construcții-montaj** se vor efectua în timpul zilei, în interiorul amplasamentului.

În timpul **fazei de funcționare** a centralei fotovoltaice, activitatea de generare a curentului electric nefiind generatoare de zgomot și vibrații, nu sunt necesare amenajări și dotări pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor.

6.1.4 Protecția împotriva radiațiilor

6.1.4.1 Sursele de radiații

Nu este cazul, **lucrările de construcții-montaj**, respectiv **funcționarea** unei centrale fotovoltaice nu implică surse de radiații.

6.1.4.2 Amenajările și dotările pentru protecția împotriva radiațiilor

Nu este cazul.

6.1.5 Protecția solului și a subsolului

6.1.5.1 Sursele de poluanți pentru sol, subsol și ape freatică

În timpul **fazei de construcții-montaj**, sursele potențiale de poluare a solului/ subsolului sunt reprezentate de: scurgeri accidentale de hidrocarburi sau uleiuri, provenind de la utilajele rutiere și nerutiere.

În timpul **fazei de funcționare** nu se întrevăd riscuri de contaminare a solului/subsolului și apelor freatică.

6.1.5.2 Lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului

În timpul **fazei de construcții-montaj**, în vederea prevenirii poluării solului vor fi luate următoarele măsuri: toate utilajele rutiere și nerutiere vor avea inspecția tehnică la zi, alimentarea cu motorină/ benzină se va face exclusiv de la stații de alimentare cu carburanți, nu se vor efectua lucrări de reparații sau întreținere a utilajelor în incinta amplasamentului.

Pentru a evita orice scurgeri accidentale în timpul **fazei de funcționare** a centralei fotovoltaice, încă din faza de proiectare au fost implementate o serie de măsuri cu scop preventiv, în vederea diminuării riscurilor de poluare a solului și subsolului, precum: amenajarea unei platforme pentru colectarea selectivă a deșeurilor, spălarea panourilor fotovoltaice cu perii speciale și apă.

6.1.6 Protecția ecosistemelor terestre și acvatice

6.1.6.1 Identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect

Cel mai apropiat sit Natura 2000 este reprezentat de Podișul Secașelor (ROSCI0211 - sit de importanță comunitară), care se află la S de amplasamentul proiectului, la o distanță semnificativă, de circa 800 m (v. Anexa I.4).

Un alt sit Natura 2000 identificat, la NV de amplasamentul proiectului, la circa 5 km, este Piemontul Munților Metaliferi – Vințu (ROSPA0139 – arie de protecție specială avifaunistică).

Conform unui raport întocmit de Royal Society for the Protection of Birds (Solar Power – RSPB Briefing, Martie 2011 - <https://docplayer.net/23678024-Solar-power-rspb-briefing-march-2011.html>), impactul unui parc fotovoltaic asupra faunei sălbatice depinde de locația aleasă pentru dezvoltarea acestuia. Astfel, dacă amplasamentul propus nu este unul valoros pentru fauna sălbatică, cum ar fi cazul unei păduri, este puțin probabil ca impactul produs să fie unul semnificativ. De asemenea, nu există dovezi clare ale riscului de accidente mortale în interacțiunea dintre panourile fotovoltaice și păsări. Panourile fotovoltaice sunt negre și nereflectorizante (fiind concepute pentru a absorbi lumina și nu pentru a o reflecta).

Nu au fost identificate monumente ale naturii sau alte areale sensibile în imediata vecinătate a amplasamentului proiectului.

6.1.6.2 Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate

Emisiile care ar putea avea impact asupra ecosistemelor sunt reprezentate de emisiile evacuate în aer, sub forma emisiilor gazoase și de praf și de emisiile de zgomot generate în timpul fazei de construcții-montaj. Aceste emisii vor fi însă prezente în cantități nesemnificative, pe o perioadă de timp limitată, așa cum a fost prezentat în cap. 6.1.2.1 și 6.1.3.1. De asemenea, vor

fi luate o serie de măsuri preventive pentru diminuarea emisiilor în aer și a zgomotului (v. cap. 6.1.2.2 și 6.1.3.2).

6.1.7 Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public

6.1.7.1 Identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumente istorice și de arhitectură, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional și altele

Întrucât amplasamentul proiectului se situează în extravilan, cei mai apropiați receptori sensibili potențiali, respectiv locuințe (gospodării cu curți), se află la SE, respectiv în cadrul localității Oarda, la peste 200 m (v. Anexa I.3).

În vecinătatea amplasamentului nu au fost identificate monumente istorice și de arhitectură sau alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional și altele asemenea (v. cap. 5 și Fig. 5-1).

6.1.7.2 Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și/ sau de interes public

Emisiile care ar putea avea impact asupra așezărilor sunt reprezentate de emisiile evacuate în aer, sub forma emisiilor gazoase și de praf și de emisiile de zgomot generate în timpul fazei de construcții-montaj. Aceste emisii vor fi însă prezente în cantități nesemnificative, pe o perioadă de timp limitată, așa cum a fost prezentat în cap. 6.1.2.1 și 6.1.3.1. De asemenea, vor fi luate o serie de măsuri preventive pentru diminuarea emisiilor în aer și a zgomotului (v. cap. 6.1.2.2 și 6.1.3.2).

6.1.8 Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/ în timpul exploatării, inclusiv eliminarea

6.1.8.1 Lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșeuri generate

Gestionarea deșeurilor se va realiza conform prevederilor Legii nr. 211/2011 *privind regimul deșeurilor cu modificările și completările ulterioare*, fără a pune în pericol sănătatea umană și fără a dăuna mediului, în special: fără a genera riscuri pentru aer, apă, sol, faună sau floră; fără a crea disconfort din cauza zgomotului sau a mirosurilor; fără a afecta negativ peisajul sau zonele de interes special.

În timpul **fazei de construcții-montaj**, în urma activităților de construcții-montaj desfășurate pe amplasamentul proiectului, vor rezulta diferite tipuri de deșeuri specifice lucrărilor de construcții-montaj: cabluri (170411), elemente metalice de prindere/ amestecuri metalice (170407), ambalaje de lemn (150103), hârtie (150101) și ambalaje de materiale plastice (150202), sol excavat/ pământ și pietre (170504) etc.

Personalul implicat în activitatea de construcții-montaj va genera deșeuri în cantități nesemnificative, astfel: deșeuri menajere reziduale (200301), deșeuri menajere biodegradabile (200108) și deșeuri menajere reciclabile: deșeuri din hârtie și carton (200101), metale (200139), materiale plastice (200139), deșeuri din sticlă (200102).

Deșeurile generate în timpul fazei de construcții-montaj vor fi colectate selectiv, în funcție de specificul lor, fiind depozitate temporar în incintă. Acestea vor fi preluate pe bază de contract de firme specializate și autorizate.

În timpul **fazei de funcționare**, centrala fotovoltaică în sine nu este generatoare de deșuri. În cazurile foarte rare când vor fi constatate defecțiuni la unele panouri și va fi necesară înlocuirea acestora, vor rezulta deșuri de tip DEEE (deșuri de echipamente electrice și electronice), care vor fi predate către contractori specializați și autorizați, cu respectarea legislației în vigoare. Prin selectarea unor panouri calitative, rezistente la intemperii, se va preveni însă acest lucru, astfel încât cantitatea de deșuri de tip DEE rezultată va fi redusă la minim.

Alte deșuri, de asemenea în cantități foarte mici, pot consta în deșuri menajere reziduale, biodegradabile sau reciclabile (hârtie și carton, materiale plastice, metal, sticlă), rezultate de la personalul care se va ocupa de mentenanța centralei fotovoltaice. Pentru colectarea selectivă a acestora în europubele a fost prevăzută o platformă.

6.1.8.2 Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșuri generate

În timpul **fazei de construcții-montaj** se va limita cantitatea de deșuri prin folosirea judicioasă a materialelor, limitarea pierderilor, precum și prin colectarea selectivă. Colectarea selectivă se va efectua în scopul reciclării sau valorificării, respectiv în scopul reducerii cantității de deșuri destinată depozitării finale. Acolo unde este cazul, deșeurile se vor reutiliza, recicla sau valorifica. Astfel:

- cantitatea de sol excavat nu va fi în cantități mari, întrucât nu este nevoie de lucrări de fundații; solul excavat pentru plasarea subterană a liniilor electrice, la mică adâncime, va fi refolosit în situ la acoperirea șanțurilor respective;
- lemnul, respectiv paletii pe care vor fi livrate diverse materiale, va fi reutilizat, fiind returnat la furnizori;
- materiale plastice rezultate de la ambalajele diverselor materiale de construcție, pentru protecția acestora, vor fi reciclate;
- deșeurile de cabluri vor fi valorificate.

Se are în vedere instruirea și conștientizarea personalului în vederea minimizării cantităților de deșuri generate.

În timpul **fazei de funcționare**, deșeurile vor fi colectate selectiv, așa cum a fost menționat la cap. 6.1.8.1. Prin alegerea unor panouri rezistente, de înaltă calitate, se va minimiza cantitatea de deșuri DEEE.

6.1.8.3 Planul de gestionare a deșeurilor

În timpul **fazei de construcții-montaj** se va amenaja o platformă (v. Anexa I.2) aproape de intrarea pe amplasament, pe care se vor depozita pubelele și containerele pentru deșeurile menajere generate de muncitori și deșeurile provenite din construcții, de capacitate suficientă și corespunzătoare d.p.d.v. al protecției mediului.

Deșeurile vor fi preluate periodic cu respectarea reglementărilor în vigoare, cu mijloace de transport adecvate, de către firme specializate, în baza unor contracte de prestări servicii.

În vederea gestionării deșeurilor în timpul **fazei de funcționare** va fi utilizată aceeași platformă situată aproape de intrarea pe amplasament, unde se vor depozita pubelele și/sau containerele pentru asigurarea unui sistem de colectare selectivă a deșeurilor menajere.

6.1.9 Gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase

6.1.9.1 Substanțele și preparatele chimice periculoase utilizate și/ sau produse

Atât în timpul fazei de construcții-montaj, cât și în timpul fazei de funcționare a centralei fotovoltaice, nu vor fi utilizate și/ sau produse substanțe chimice periculoase.

În timpul **fazei de construcții-montaj**, substanțele toxice și periculoase ar putea fi hidrocarburi sau uleiuri provenite din scurgeri accidentale de la utilajele rutiere și nerutiere folosite la lucrările de construcții-montaj.

6.1.9.2 Modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației

Nu este cazul.

În timpul **fazei de construcții-montaj**, în vederea prevenirii poluării accidentale a solului cu hidrocarburi sau uleiuri vor fi luate următoarele măsuri: toate utilajele rutiere și nerutiere vor avea inspecția tehnică la zi, alimentarea cu motorină/ benzină se va face exclusiv de la stații de alimentare cu carburanți, nu se vor efectua lucrări de reparații sau întreținere a utilajelor în incinta amplasamentului.

6.2 UTILIZAREA RESURSELOR NATURALE, ÎN SPECIAL A SOLULUI, A TERENULUI, A APEI, A BIODIVERSITĂȚII

Procesul de construire va ocupa terenul aflat în proprietatea titularului proiectului, teren aflat în extravilan, de categoria pășune. Conform studiului pedologic, respectiv a Documentației pentru încadrarea terenurilor în clase de calitate (în vederea scoaterii terenului din circuitul agricol definitiv) (v. Anexa III.5), categoria solului întregii parcele de teren situate în extravilan, înscrise în CF nr. 121298 (v. Anexa III.4), în suprafață de 95.518,00 mp este de clasa III, respectiv IV. Drept urmare, având parametrii reduși pentru utilizare agricolă, terenul urmează să fie scos definitiv din circuitul agricol.

Solul excavat pentru plasarea subterană a liniilor electrice, la mică adâncime, va fi refolosit în situ la acoperirea șanțurilor respective, limitându-se astfel impactul transportului și depozitării acestuia în alte zone.

În timpul fazei de funcționare a proiectului, respectiv de producere a energiei din surse solare, se va utiliza apă în cantități reduse, pentru curățarea regulată, sau la nevoie, a panourilor fotovoltaice. Necesarul de apă va fi asigurat prin cisterne.

Procesul de construire și funcționare a centralei fotovoltaice nu presupune utilizarea biodiversității.

7. DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT

7.1 IMPACTUL ASUPRA POPULAȚIEI, SĂNĂȚĂȚII UMANE

Sursele de poluare care ar putea avea impact asupra factorului uman sunt reprezentate de emisiile evacuate în aer, sub forma emisiilor gazoase și de praf, cât și de emisiile de zgomot și vibrații generate în timpul **fazei de construcții-montaj**. Aceste emisii vor fi de natură redusă, temporară și discontinuă (v. cap. 6.1.2.1 și 6.1.3.1). De asemenea, vor fi luate o serie de măsuri

preventive pentru diminuarea emisiilor în aer și pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor (v. cap. 6.1.2.2 și 6.1.3.2). Având în vedere măsurile implementate în timpul fazei de construcții-montaj, precum și distanța semnificativă (circa 200 m) până la primii receptori sensibili (gospodării cu curți din localitatea Oarda), se preconizează un impact nesemnificativ asupra așezărilor umane.

În timpul **fazei de funcționare** a centralei fotovoltaice, nu sunt preconizate surse de poluare, activitatea de generare a curentului electric nefiind generatoare de emisii de poluanți în aer, apă sau sol. Dimpotrivă, proiectul va genera un impact pozitiv asupra mediului și implicit asupra factorului uman, prin producerea de energie electrică "verde", din surse solare, care se va cuantifica prin reducerea cantității de CO₂ echivalent.

7.2 IMPACTUL ASUPRA BIODIVERSITĂȚII

În apropierea amplasamentului proiectului nu au fost identificate monumente ale naturii sau alte areale sensibile, iar distanța până la cel mai apropiat sit Natura 2000 este semnificativă, de circa 800 m (v. cap. 6.1.6 și Anexa I.4).

Zonele înconjurătoare sunt reprezentate de terenuri oarecum similare amplasamentului proiectului, dar și cu folosințe diverse, respectiv: pășune, plantație de nuci, terenuri agricole, o mică zonă împădurită, stâlpi de telefonie, construcții tip saivan, zonă rezidențială (v. cap. 5.2).

Așa cum a fost prezentat la cap. 6.1.6, în timpul **fazei de construcții-montaj**, emisiile care ar putea avea impact asupra ecosistemelor sunt reprezentate de emisiile temporare evacuate în aer, sub forma emisiilor gazoase și de praf și de emisii de zgomot. Aceste emisii vor fi însă prezente în cantități nesemnificative, pe o perioadă de timp limitată, așa cum a fost prezentat în cap. 6.1.2.1 și 6.1.3.1. De asemenea, vor fi luate o serie de măsuri preventive pentru diminuarea emisiilor în aer și a zgomotului (v. cap. 6.1.2.2 și 6.1.3.2).

În timpul **fazei de funcționare** a centralei fotovoltaice, nu sunt preconizate surse de poluare, activitatea de generare a curentului electric nefiind generatoare de emisii de poluanți în aer, apă sau sol. Dimpotrivă, proiectul va genera un impact pozitiv asupra mediului și implicit asupra biodiversității, prin producerea de energie electrică "verde", din surse solare, care se va cuantifica prin reducerea cantității de CO₂ echivalent.

Având în vedere localizarea amplasamentului și caracteristicile proiectului, nu se preconizează un impact asupra biodiversității.

7.3 IMPACTUL ASUPRA SOLULUI ȘI FOLOSINȚEI ACESTUIA

Așa cum a fost prezentat la cap. 6.1.5.1, sursele de poluare a solului sunt temporare și indirecte, de natură accidentală. Astfel, în timpul **fazei de construcții-montaj**, sursele potențiale de poluare a solului/ subsolului sunt reprezentate de: scurgeri accidentale de hidrocarburi sau uleiuri, provenind de la utilajele rutiere și nerutiere.

În timpul **fazei de funcționare** nu se întrevăd riscuri de contaminare a solului/subsolului și apelor freatice. Proiectul va ocupa o suprafață relativ redusă, iar panourile fotovoltaice nu vor fi amplasate direct pe sol, ci pe structuri speciale de susținere.

În ceea ce privește folosința solului, conform CU nr. 1818/ 14.11.2023 (v. Anexa III.2), imobilul se află în extravilan. Conform constatărilor din teren, cu ocazia vizitei pe amplasament, terenul este momentan utilizat conform categoriei de folosință, respectiv pășune. Însă, conform studiului pedologic, respectiv a Documentației pentru încadrarea terenurilor în clase de calitate

(în vederea scoaterii terenului din circuitul agricol definitiv) (v. Anexa III.5), categoria solului întregii parcele de teren situate în extravilan, înscrise în CF nr. 121298 (v. Anexa III.4), în suprafață de 95.518,00 mp este de clasa III, respectiv IV. Drept urmare, neavând o calitate superioară, terenul urmează să fie scos definitiv din circuitul agricol.

Conform Studiului Geotehnic (noiembrie 2023), cele 5 foraje geotehnice efectuate până la adâncimea de 4,00 m, respectiv 5,00 m, au pus în evidență un teren alcătuit din argilă prăfoasă, plastic vârtoasă. În zona investigată nu sunt necesare lucrări de îmbunătățire sau consolidare ale terenului. Amplasamentul prezintă stabilitatea locală și generală asigurată pentru amplasarea panourilor fotovoltaice pe structură metalică.

În concluzie, impactul lucrărilor de construcții-montaj a centralei fotovoltaice, care nu implică lucrări de fundații, pe un teren de calitate inferioară (clasa III și IV), cât și impactul în timpul fazei de funcționare, respectiv a activității de producere a curentului electric din surse regenerabile, solare, este foarte mic spre nesemnificativ asupra factorului de mediu sol.

7.4 IMPACTUL ASUPRA BUNURILOR MATERIALE

Nu a fost constatat nici un impact probabil asupra bunurilor materiale aflate în proprietate publică sau privată din vecinătatea proiectului.

7.5 IMPACTUL ASUPRA CALITĂȚII ȘI REGIMULUI CANTITATIV AL APEI

În vecinătatea amplasamentului proiectului nu se află corpuri de apă. Către N, la circa 2,8 km se află râul Mureș, cu direcția de curgere către V.

Conform Studiului geotehnic (noiembrie 2023), pânza freatică nu a fost interceptată în cele 5 foraje geotehnice efectuate până la adâncimea de 4,00, respectiv 5,00 m. Nu se întrevăd influențe asupra pânzei freatice.

În timpul **fazei de construcții-montaj** nu se întrevăd un impact asupra apei, așa cum a fost prezentat în cap. 6.1.1.

În timpul **fazei de funcționare** a proiectului, respectiv a centralei fotovoltaice, nu va fi nevoie de apă pentru uz tehnologic și nu vor fi executate foraje pentru extracția apei, astfel încât nici un corp de apă subteran nu va fi influențat în acest sens.

Apa uzată menajeră din toaleta ecologică instalată pentru personanul care va asigura mentenanța/ întreținerea panourilor, va fi generată în cantități foarte mici și va fi vidanțată la nevoie, pe bază de contract, de către firme specializate și acreditate.

Apa va fi utilizată în cantități reduse, pentru lucrări regulate de mentenanță/ întreținere a panourilor fotovoltaice, respectiv de spălare a acestora cu perii speciale și apă.

În ceea ce privește apele pluviale, acestea vor fi convențional curate.

Având în vedere toate cele enumerate mai sus și măsurile preventive implementate, se preconizează un impact nesemnificativ asupra calității și regimului cantitativ al apei.

7.6 IMPACTUL ASUPRA CALITĂȚII AERULUI, CLIMEI

Așa cum a fost prezentat la cap. 6.1.2.1, în timpul **fazei de construcții-montaj**, sursele de poluare a aerului vor fi de natură temporară și discontinuă, constând în pulberi sedimentabile și pulberi în suspensie (PM₁₀) și emisii specifice traficului rutier și nerutier. De asemenea, vor fi

luate o serie de măsuri preventive pentru protecția aerului (v. cap. 6.1.2.2), astfel încât impactul va fi nesemnificativ.

În timpul **fazei de funcționare**, producerea de energie electrică din surse regenerabile se va cuantifica prin reducerea impactului asupra mediului, respectiv a calității aerului, climei, prin reducerea cantității de CO₂ echivalent: aproximativ 2.650,21 tone CO₂ echivalent/an. Astfel, proiectul va genera un impact pozitiv asupra calității aerului, climei.

7.7 IMPACTUL ZGOMOTELOR ȘI VIBRAȚIILOR

În timpul **fazei de construcții-montaj**, zgomotul și vibrațiile vor fi de natură redusă, temporară și discontinuă (v. cap. 6.1.3.1). Având în vedere măsurile preventive pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor (v. cap. 6.1.3.2), implementate în timpul fazei de construcții-montaj, precum și distanța semnificativă, de circa 200 m până la primii receptori sensibili (gospodării din localitatea Oarda – v. cap. 6.1.7), respectiv de 800 m până la situl Natura 2000 (v. cap. 6.1.6), se preconizează un impact nesemnificativ asupra așezărilor umane și asupra biodiversității.

În timpul **fazei de funcționare**, centrala fotovoltaică nu va genera impact asupra mediului, nefiind generatoare de zgomot și vibrații.

7.8 IMPACTUL ASUPRA PEISAJULUI ȘI MEDIULUI VIZUAL

Având în vedere faptul că proiectul se situează pe un teren extravilan, care urmează să fie scos definitiv din circuitul agricol, teren pe care este permisă amplasarea parcurilor fotovoltaice, conform CU nr. 1818/ 14.11.2023 (v. cap. 5.3) și ținând cont de aspectul și caracteristicile fizice ale proiectului (v. cap. 3.1), impactul centralei fotovoltaice asupra peisajului va fi pozitiv, încadrându-se în zonă d.p.d.v. estetic. Impactul vizual în înălțime este neglijabil, construcțiile și echipamentele având înălțimi medii de maximum 5 m. Astfel, instalația de captare a trăsnetelor este formată din paratrăsnete echipate cu dispozitive de amorsare amplasate la înălțimea de 5 m deasupra solului, iar panourile solare vor fi instalate la înălțimi relativ mici deasupra solului, de circa 2 m (v. Fig. 3-1).

7.9 IMPACTUL ASUPRA PATRIMONIULUI ISTORIC ȘI CULTURAL

În imediata vecinătate a amplasamentului nu au fost identificate elemente ale patrimoniului istoric și cultural, astfel încât nu se prevede nici un fel de impact.

7.10 INFORMAȚII REFERITOARE LA CERINȚELE SPECIFICATE ÎN COMUNICAREA COMISIEI NR. 2021/C 373/01 - ORIENTĂRI TEHNICE REFERITOARE LA IMUNIZAREA INFRASTRUCTURII LA SCHIMBĂRILE CLIMATICE ÎN PERIOADA 2021-2027

Proiectul „Instalarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare cu o capacitate de minim 3000 kW în municipiul Alba Iulia”, prin producerea de „energie verde”, din surse solare, și prin caracteristicile lui, descrise în cadrul prezentului Memoriu de Prezentare, îndeplinește cerințele prevăzute în legislație pentru mai multe fonduri ale UE, respectiv:

- este în concordanță cu Acordul de la Paris și cu obiectivele UE în materie de climă, ceea ce înseamnă că este în concordanță cu o traiectorie credibilă de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră (GES), în conformitate cu noile obiective climatice ale UE pentru 2030 și

privind neutralitatea climatică până în 2050, precum și cu dezvoltarea rezilientă la schimbările climatice. Infrastructura cu o durată de viață care se extinde după 2050 ar trebui, de asemenea, să ia în considerare exploatarea, întreținerea și dezafectarea finală în condiții de neutralitate climatică, putând include considerații privind economia circulară (v. cap. 6.18 și 11.3).

- respectă principiul „eficiența energetică înainte de toate”, definit la articolul 2 punctul 18 din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului (5): conform concluziilor Studiului de Fezabilitate, varianta tehnică aleasă este cea mai fezabilă din punct de vedere tehnic (eficiență energetică superioară).
- respectă principiul de „a nu prejudicia în mod semnificativ”, care derivă din abordarea UE privind finanțarea durabilă și este consacrat în Regulamentul (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului (6) (*Regulamentul privind taxonomia*). Obiectivele de mediu prevăzute la articolul 9 din Regulamentul privind taxonomia, și anume **atenuarea schimbărilor climatice** și **adaptarea la acestea** sunt prezentate în continuare.

7.10.1 Informații referitoare la impactul proiectului asupra climei și schimbărilor climatice

În ceea ce privește **atenuarea schimbărilor climatice**, așa cum a fost menționat la cap. 7.6, producerea de energie electrică din surse regenerabile se va cuantifica prin reducerea impactului asupra mediului, respectiv a calității aerului, climei, prin reducerea cantității de CO₂ echivalent: aproximativ 2.650,21 tone CO₂ echivalent/ an. Astfel, proiectul va genera un impact pozitiv asupra climei și schimbărilor climatice.

7.10.2 Informații referitoare la impactul schimbărilor climatice asupra proiectului

În ceea ce privește **adaptarea la schimbările climatice**, proiectul, respectiv activitatea de producere a energiei electrice folosind tehnologia solară fotovoltaică nu este afectată de riscurile climatice enumerate în tabelul **Clasificarea pericolelor legate de climă (cronic și acut)**, menționate în Apendicele A, aferent adaptării la schimbări climatice, din anexa nr. 1 a Regulamentului Delegat 2021/2139 de completare a Regulamentului (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului prin stabilirea criteriilor tehnice de examinare pentru a determina condițiile în care o activitate economică se califică drept activitate care contribuie în mod substanțial la atenuarea schimbărilor climatice sau la adaptarea la schimbările climatice și pentru a stabili dacă activitatea economică respectivă aduce prejudicii semnificative vreunui dintre celelalte obiective de mediu.

În continuare este detaliat fiecare risc în parte.

Riscurile cronice legate de temperatură (schimbarea temperaturii (aer, apă dulce, apă de mare)), stresul termic, variabilitatea temperaturii) nu afectează proiectul, întrucât panourile fotovoltaice sunt concepute pentru exterior, pentru a rezista fluctuațiilor de temperatură. În ceea ce privește topirea permafrostului, România nu se află într-o zonă cu permafrost.

Riscurile acute legate de temperatură (val de căldură, val de frig/ îngheț, incendiu forestier) nu afectează activitatea, întrucât panourile fotovoltaice sunt concepute pentru exterior, pentru a rezista fluctuațiilor de temperatură. În ceea ce privește incendiile forestiere, activitatea nu este afectată, neaflându-se într-o zonă forestieră.

Riscuri cronice legate de vânt (schimbarea regimului vântului) nu afectează proiectul, întrucât panourile fotovoltaice sunt concepute pentru exterior.

Riscurile acute legate de vânt precum ciclon, uragan, taifun, tornadă nu există în România. În cazul unor furtuni (inclusiv viscole și furtuni de praf și de nisip), proiectul nu este afectat, întrucât panourile fotovoltaice sunt concepute pentru exterior.

Riscurile cronice legate de ape precum schimbarea regimului precipitațiilor și a tipurilor de precipitații (ploaie, grindină, zăpadă/gheață), precipitații sau variabilitate hidrologică, stresul hidric, nu afectează proiectul, întrucât panourile fotovoltaice sunt concepute robust, pentru exterior. În ceea ce privește acidificarea oceanelor, intruziunea salină și creșterea nivelului mării, locația proiectului nu se află într-o zonă costieră sau salină.

Riscurile acute legate de ape precum precipitații abundente (ploaie, grindină, zăpadă/gheață) nu afectează proiectul, întrucât panourile fotovoltaice sunt concepute robust, pentru a rezista ploilor și inclusiv grindinei. În ceea ce privește golirea bruscă a lacurilor glaciare, locația proiectului nu se află într-o zonă glaciară.

Referitor la inundații (costieră, fluvială, pluvială, subterană) acest risc a fost analizat conform hărților de risc la inundație. Amplasamentul unde se vor afla panourile fotovoltaice nu se află într-o bandă de inundabilitate 1% (scenariu al unor inundații care se pot produce o dată la 100 de ani).

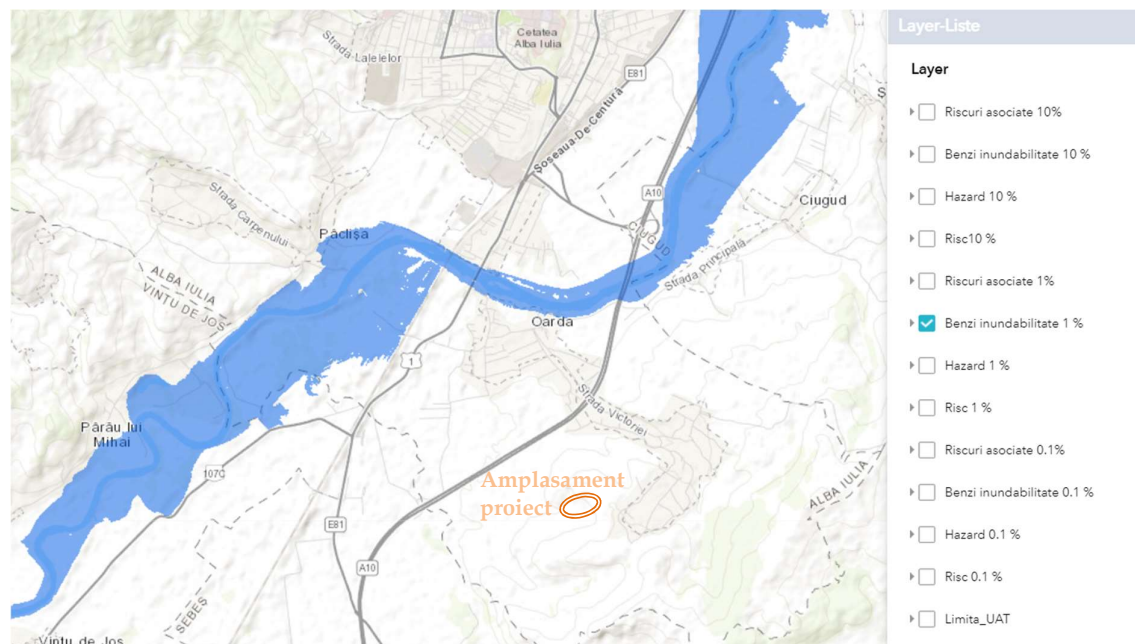


Fig. 7-1 Extras din Harta de hazard și de risc la inundații. Sursa: <https://harti.inundatii.ro/>

Riscurile cronice legate de masa solidă (eroziunea costieră, degradarea solului, eroziunea solului, solifluxiune) și **riscurile acute legate de masa solidă** (alunecare de teren, subsidență) nu afectează proiectul. Conform Studiului Geotehnic, terenul este stabil (v. cap. 7.3). În ceea ce privește riscul acut de avalanșă, locația proiectului nu se află într-o zonă cu risc de avalanșă.

În concluzie, **riscurile climatice fizice sunt ne semnificative** pentru proiectul propus.

8. PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI

În timpul **fazei de construcții-montaj** vor fi respectate toate obligațiile de monitorizare prevăzute de actele administrative ale autorităților competente (APM Alba, Primărie, etc.) solicitate prin CU și AC.

Proiectul nu implică lucrări de construcție care să necesite fundație, respectiv monitorizare de către un diriginte, fiind vorba de lucrări de construcții-montaj.

Proiectul nu implică activități industriale poluante de producție, fiind vorba de producere de energie „verde” din surse solare, astfel încât în **faza de funcționare** nu se preconizează impunerea monitorizării mediului.

Conform concluziilor formulate în cadrul cap. 7, construirea și funcționarea centralei fotovoltaice reprezintă un proiect de mică anvergură, cu impact negativ nesemnificativ spre redus asupra tuturor factorilor de mediu, respectiv cu impact pozitiv prin producerea de energie electrică din surse regenerabile, care se va cuantifica prin **reducerea impactului asupra mediului** prin reducerea cantității de CO₂ echivalent: aproximativ 2.650,21 tone CO₂ echivalent/an.

De asemenea, prin implementarea proiectului, industria autohtonă de instalări sisteme fotovoltaice va fi susținută, această susținere conducând mai departe la creșterea necesității de ocupare a forței de muncă – crearea de noi locuri de muncă în România.

9. LEGĂTURA CU ALTE ACTE NORMATIVE ȘI/ SAU PLANURI/ PROGRAME/ STRATEGII/ DOCUMENTE DE PLANIFICARE

9.1 JUSTIFICAREA ÎNCADRĂRII PROIECTULUI, DUPĂ CAZ, ÎN PREVEDERILE ALTOR ACTE NORMATIVE NAȚIONALE CARE TRANSPUN LEGISLAȚIA UNIUNII EUROPENE

Conform caracteristicilor proiectului, acesta nu se încadrează în nici una din următoarele directive:

- *Directiva 2010/75/UE (IED) a Parlamentului European și a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind **emisiile industriale** (prevenirea și controlul integrat al poluării),*
- *Directiva 2012/18/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 4 iulie 2012 privind controlul pericolelor de **accidente majore** care implică substanțe periculoase, de modificare și ulterior de abrogare a Directivei 96/82/CE a Consiliului,*
- *Directiva 2000/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 octombrie 2000 de stabilire a unui cadru de politică comunitară în domeniul **apei**,*
- *Directiva-cadru aer 2008/50/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 21 mai 2008 privind **calitatea aerului înconjurător** și un aer mai curat pentru Europa,*
- *Directiva 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 noiembrie 2008 privind **deșeurile** și de abrogare a anumitor directive.*

9.2 PLANUL/ PROGRAMUL/ STRATEGIA/ DOCUMENTUL DE PROGRAMARE/ PLANIFICARE DIN CARE FACE PARTE PROIECTUL, CU INDICAREA ACTULUI NORMATIV PRIN CARE A FOST APROBAT

Conform PUG aprobat prin HCL Alba Iulia nr. 158/ 2014, terenul se află în extravilanul municipiului Alba Iulia, pe raza localității Oarda. La momentul actual nu sunt definite planuri viitoare de dezvoltare ale zonei.

Conform CU nr. 1818/ 14.11.2023, pe terenurile agricole cu orientare sudică din Paclisa, Oarda și Barabant pot fi amplasate parcuri fotovoltaice la cererea unui investitor (v. cap. 5.3).

10. LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

10.1 DESCRIEREA LUCRĂRILOR NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Organizarea de șantier va consta din: container de birou, toaletă ecologică, conectare la utilități, telefon/ conexiune la internet.

Organizarea de șantier se va realiza în zona obiectivului în conformitate cu legislația în vigoare, și va fi detaliată în cadrul următoarelor etape de proiectare.

Alimentarea cu apă a șantierului se va realiza sub formă de apă îmbuteliată (pet și/sau bidoane, în funcție de necesități).

Alimentarea la energie electrică se va realiza prin montarea unui tablou electric provizoriu.

Accesul în incinta organizării de șantier se va realiza din căile de acces existente.

Pentru lucrările propuse în cadrul organizării de șantier nu sunt necesare demolări, devieri de rețele alimentare cu energie termică și telecomunicații.

10.2 LOCALIZAREA ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Organizarea de șantier se va afla în incinta proprietății, adiacent zonei de amplasare a panourilor fotovoltaice, în apropierea căii de acces pe amplasament (v. Anexa I.2).

10.3 DESCRIEREA IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI A LUCRĂRILOR ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Nu sunt preconizate efecte negative asupra factorilor de mediu ca urmare a lucrărilor efectuate în vederea organizării de șantier.

10.4 SURSE DE POLUANȚI ȘI INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU ÎN TIMPUL ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Având în vedere suprafața preconizată a fi ocupată de organizarea de șantier (1.000 mp), sursele potențiale de poluare în timpul organizării de șantier sunt de proporții reduse, fiind reprezentate de pulberi sedimentabile și pulberi în suspensie (PM₁₀) ca urmare a activităților tipice de manipulare a pământului, a materialelor și amenajare. De asemenea, vor fi generate temporar emisii specifice traficului rutier și nerutier, provenite de la utilajele și autovehiculele specifice.

Alte surse potențiale de poluare sunt reprezentate de: scurgeri accidentale de hidrocarburi/ uleiuri, provenind de la utilajele rutiere și nerutiere, scurgeri accidentale de la toaleta ecologică. În vederea prevenirii poluării accidentale, vor fi luate următoarele măsuri: toate utilajele rutiere și nerutiere vor avea inspecția tehnică la zi, alimentarea cu motorină/ benzină se va face exclusiv de la stații de alimentare cu carburanți, nu se vor efectua lucrări de reparații sau întreținere a utilajelor în incinta organizării de șantier, toaleta ecologică va fi vidanțată regulat, pe bază de contract, de către firme specializate și acreditate.

10.5 DOTĂRI ȘI MĂSURI PREVĂZUTE PENTRU CONTROLUL EMISIILOR DE POLUANȚI ÎN MEDIU

Pe întreaga perioadă a organizării de șantier vor fi respectate toate cerințele privind protecția mediului, siguranța și sănătatea în muncă și prevenirea și stingerea incendiilor; astfel, vor fi utilizate echipamente și utilaje conforme cu normativele și standardele din România și vor fi luate toate măsurile pentru protecția vecinătăților.

În cazul puțin probabil al producerii unei poluări accidentale (v. cap. 10.4), se va interveni imediat cu materiale absorbante.

11. 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

11.1 LUCRĂRILE PROPUSE PENTRU REFACEREA AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI/SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII

În vederea refacerii amplasamentului la finalizarea investiției, în zona afectată de execuția proiectului se vor face lucrări de nivelare a terenului.

La încetarea activității, panourile fotovoltaice și structura de susținere vor fi dezasamblate și predate pe categorii de deșeuri, către contactori autorizați, în vederea reutilizării, reciclării sau eliminării.

11.2 ASPECTE REFERITOARE LA PREVENIREA ȘI MODUL DE RĂSPUNS PENTRU CAZURI DE POLUĂRI ACCIDENTALE

Vor fi implementate următoarele măsuri de prevenire a accidentelor:

- accesul persoanelor terțe pe amplasament va fi interzis și vor fi introduse măsuri stricte de securizare a incintei;
- toate utilajele rutiere și nerutiere vor avea inspecția tehnică la zi, astfel încât nici un utilaj să nu prezinte scurgeri de ulei sau carburant;
- alimentarea cu motorină/ benzină se va face exclusiv de la stații de alimentare cu carburanți;
- nu se vor efectua lucrări de reparații sau întreținere a utilajelor în incinta amplasamentului;
- etanșezarea corespunzătoare a conductelor de ape uzate menajere;
- amenajarea unei platforme pentru colectarea selectivă a deșeurilor.

În cazul puțin probabil al producerii unei poluări accidentale, se va interveni imediat cu materiale absorbante și va fi notificată APM Alba și SGA Siret, conform reglementărilor în vigoare.

11.3 ASPECTE REFERITOARE LA ÎNCHIDEREA/ DEZAFECTAREA/ DEMOLAREA INSTALAȚIEI

La încetarea activității, panourile fotovoltaice și structura de susținere vor fi dezasamblate și predate pe categorii de deșeuri, către contactori autorizați, în vederea reutilizării, reciclării sau eliminării.

11.4 MODALITĂȚI DE REFACERE A STĂRII INIȚIALE/ REABILITARE ÎN VEDEREA UTILIZĂRII ULTERIOARE A TERENULUI

Exploatarea centralei fotovoltaice este planificată pe termen lung, astfel încât nu există momentan informații referitoare la o folosire ulterioară. Reabilitarea terenului se poate realiza cu ușurință, prin demontarea instalațiilor, nefiind vorba de lucrări de construcții care să necesite fundații.

Semnătura și ștampila titularului

Municipiul Alba Iulia