



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

DECIZIA ETAPEI DE INCADRARE (PROIECT)

Nr. 6990 din 28.11.2023

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **S.C. AJ RENEWABLES DOBRUN S.R.L.** cu sediul social în București, sector 1, Calea Floreasca, nr.194, Floreasca Lake Office, et.1, înregistrată la A.P.M. Olt cu nr. **6990 din 20.07.2023**, în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, și a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2007 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,

**Agenția pentru Protecția Mediului Olt,
DECIDE**

ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de **23.11.2023**, că proiectul „**Construire capacitate generare și stocare energie electrică Dobrun 5, compusă din instalații de producere și stocare a energiei electrice, drumuri de acces, rețele interioare de transport energie electrică, împrejmuire și posturi de transformare**”, propus a fi amplasat în extravilanul UAT Dobrun, județul Olt, **proiectul nu se supune evaluării impactului asupra mediului.**

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:

- proiectul se încadrează în prevederile Legii 292/2018, **anexa 2, la pct.3, lit. a)**;
- prin aplicarea criteriilor din anexa 3 a Legii nr 292/2018, s-au constatat următoarele:

1. Caracteristicile proiectului:

a) dimensiunea și concepția întregului proiect:

Investiția propusă prevede: „**CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN 5, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE**” aceasta constând într-un ansamblu de echipamente fotovoltaice utilizate pentru producerea energiei electrice, precum și în lucrări de construcție aferente: drumuri de exploatare, împrejmuire a terenului, echipamente de transformare, racorduri electrice necesare, conexiunea la rețeaua națională de electricitate pentru injectarea puterii produse, racord de electricitate pentru puterea absorbită.

CEF DOBRUN 5 va fi compus din următoarele:

- câmp fotovoltaic, format din 13.530 panouri fotovoltaice amplasate pe sistem de structură fixă, care vor produce energie electrică de tensiune continuă;
- 37 invertoare de 215 kW (nominal 200 kW) care fac conversia din tensiunea continuă provenită de la panouri în tensiune alternativă;
- 2 unități de transformare care conțin:
 - Transformator de 33/0.8 kV;
 - Tabloul de distribuție de joasă tensiune corespunzătoare;
 - Celula trafo cu separator de sarcină și întrerupător cu acționare motorizată;



- 2 celule de linie cu separator de sarcina in SF6, CLP, indicator prezenta tensiune, indicator defect.
- Structura metalică de montaj pe care se vor fixa panourile fotovoltaice;
- stație ridicătoare 110/33kV având in componenta doua transformatoare de 110/33kV 80 MVA.

Prin urmare, la pregătirea planului general de amenajare au fost presupuse și luate în considerare următoarele:

- 13.530 module cu o tensiune nominală de 45,68 V fiecare, tip Astronergy Astro 6 Semi CHSM66M-HC Series (210);
- 37 de invertoare de 215 kW fiecare, tip Huawei Sun2000-215KTL;
- Nr. de transformatoare 2, tip Huawei STS -6000K-H1;
- stație ridicătoare 110/33kV având in componenta doua transformatoare de 100/33kV 80 MVA;
- Alocarea spațiului pentru stația electrică de 160 MVA (110/33kV) și zona liberă pentru organizarea șantierului și viitoarea zonă de administrare (clădiri/ depozitare etc.).

Puterea totală instalată în CEF DOBRUN 5 este de 8,9298 MW (capacitate maxim injectată în SEN 7,40 MW).

În tabelul de mai jos sunt redată coordonatele suprafeței amplasamentului (10 ha) pe care urmează a fi realizat proiectul.

Coordonatele suprafeței amplasamentului (10 ha)

Nr. pct.	Coordonate STEREO 1970	
	X	Y
1	307195.5948	440565.4002
2	307135.2589	440872.2122
3	307284.1517	440951.5984
4	307350.3390	440999.5010
5	307359.3679	440994.2065
6	307424.3269	440935.8411
7	307498.3466	440869.3345
8	307504.0117	440852.5838
9	307501.8076	440827.3341
10	307493.9112	440805.3910
11	307466.5396	440771.0575
12	307404.7721	440731.7898
13	307388.6497	440711.6489

Parcul fotovoltaic propus va genera energie electrică ce va fi furnizată în totalitate companiei naționale de electricitate (Transelectrica). Proiectul se înscrie în eforturile naționale de a asigura un procent cât mai mare de energie electrică produsă din surse nepoluante și regenerabile, așa numită energie curată.

Energia electrică odată produsă este injectată în sistemul național SEN. Prin natura sa investiția este de utilitate publică.

Descrierea amplasamentului

Amplasamentul pe care se va realiza proiectul propus se află în extravilanul UAT Dobrun, județul Olt. Suprafața totală a terenului pe care se va realiza centrala electrică fotovoltaică este de 100.000 mp, acestea având numărul cadastral: NC 50759.

Terenul va fi utilizat pentru amplasarea panourilor fotovoltaice, drumurile de acces în cadrul parcului, rețelele interioare de transport energie electrică, a posturilor de transformare și împrejurimi ale amplasamentului.



În prezent, terenul pe care se va dezvolta investiția este liber de construcții, fiind încadrat în Cartea Funciară, la categoria de folosință „arabil”.

Accesul la terenul vizat de proiect se realizează din drumuri de exploatare: DC 10, DE 32, DE 62, DE 102 și DE 379 (drum public asfaltat și drumuri publice de incintă terenuri, de pământ, administrate de Primăria comunie Dobrun).

Prin proiectul „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN 5, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” se propune construirea unei centrale electrice fotovoltaice pe o suprafață totală de 100.000 mp pe un teren situat în extravilanul UAT Dobrun, județul Olt.

CEF DOBRUN 5 va fi compus din următoarele:

- câmp fotovoltaic, format din 13.530 panouri fotovoltaice amplasate pe sistem de structura fixă, care vor produce energie electrică de tensiune continuă;
- 37 invertoare de 215 kW (nominal 200 kW) care fac conversia din tensiunea continuă provenită de la panouri în tensiune alternativă;
- 2 unități de transformare care conțin:
 - Transformator de 33/0.8 kV;
 - Tabloul de distribuție de joasă tensiune corespunzătoare;
 - Celula trafo cu separator de sarcină și întrerupător cu acționare motorizată;
 - 2 celule de linie cu separator de sarcină în SF6, CLP, indicator prezenta tensiune, indicator defect.
- Structura metalică de montaj pe care se vor fixa panourile fotovoltaice;
- stație ridicătoare 110/33kV având în componența două transformatoare de 110/33kV 80 MVA.

Parametru	Unitate	Centrală fotovoltaică DOBRUN 5
DC Capacitate instalată-	MWp	8,9298
AC Capacitate produsă-	MWac	7,40

MODULE

Tehnologie	-	mono-cSi
Marca și modelul	-	Astronergy Astro 6 Semi CHSM66M-HC Series (210)
Putere nominală	kW	0,66
Cantitate	bucată	13.530

INVERTOARE

Tehnologie	-	invertoare de sir
Marca și modelul	-	Huawei (SUN2000-215 KTL)
Putere nominală	kVA	215
	kW	200
Cantitate	Bucată	37

UNITATI DE TRANSFORMARE - 6500 kVA

Putere nominală	kVA	6500 (40°C)
Marca și modelul	-	Huawei STS-6000K-H1
Voltaj	V	800V / 33kV
Cantitate	bucată	2



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

Tel : 0249/439166; 0746248742; 0349/401720; Fax : 0249/423670; e-mail : office@apmot.anpm.ro

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Prin urmare, la pregătirea planului general de amenajare au fost presupuse și luate în considerare următoarele:

- 13.530 module cu o tensiune nominală de 45,68 V fiecare, tip Astronergy Astro 6 Semi CHSM66M-HC Series (210);
- 37 de invertoare de 215 kW fiecare, tip Huawei Sun2000-215KTL;
- Nr. de transformatoare 2, tip Huawei STS -6000K-H1;
- stație ridicătoare 110/33kV având în componența două transformatoare de 100/33kV 80 MVA;
- Alocarea spațiului pentru stația electrică de 160 MVA (110/33kV) și zona liberă pentru organizarea șantierului și viitoarea zonă de administrare (clădiri/ depozitare etc.).

Modulele fotovoltaice vor fi montate în aranjament fix cu o înclinare (unghi de înclinare) de 25°. Selectarea unghiului de înclinare sa bazat pe aranjamentul actual al limitei terenului, astfel încât să permită includerea tuturor celor 13.530 de module fotovoltaice și să îndeplinească capacitatea instalată necesară pentru proiect și să minimizeze umbrirea între rândurile de mese de panouri fotovoltaice.

Aspectul centralei fotovoltaice

Pasul (distanța dintre rândurile de module fotovoltaice) și înclinarea (unghiul de înclinare al modulelor fotovoltaice) luate în considerare pentru amenajarea propusă a instalației fotovoltaice sunt de 9,17 m și, respectiv, 25°. Dispunerea a fost concepută menținând toate modulele fotovoltaice orientate spre sud pentru întreaga instalație, iar pasul dintre mesele modulelor fotovoltaice a fost propus pentru a permite un flux adecvat de aer (efectul de răcire al modulului) ținând cont de temperatura ambientală pe termen lung la locația amplasamentului.

Invertoarele sunt amplasate în mod adecvat în câmp pentru a limita lungimea cablurilor de curent continuu și astfel pierderile ohmice.

Invertoarele sunt apoi conectate la 2 posturi de transformare (TS) echipate cu un transformator 33kV, tablouri de distribuție MT de 33 kV și sistem auxiliar pentru servicii interne, inclusiv tabloul de distribuție AC aferent.

În afară de posturile de transformare în anvelopă, este prevăzută o zonă liberă în partea de nord a șantierului destinată organizării de șantier, a biroului administrativ, atelierului și a clădirii de depozitare.

Module fotovoltaice

Modulele fotovoltaice sunt montate pe structuri fixe la un unghi de înclinare de 25° spre un azimut de 4°. În sistemul fix, modulele fotovoltaice sunt fixate în siguranță pe cadre de sprijin stabile, care le mențin ferm la înclinarea și azimutul proiectate (înclinare / orientare).

Având în vedere configurația terenului pe amplasamentul Proiectului, pentru a permite o instalare optimizată a modulelor fotovoltaice pe suprafața de teren disponibilă, la elaborarea planului general de amenajare a Proiectului au fost luate în considerare următoarele amenajări de masă de montaj:

Numărul de module instalate este de 13.530 bucăți, care conduc la o putere instalată maximală de 8,9298 MW (DC). Puterea nominală data de cele 37 de invertoare este 7,40 MW(AC).

Anexe tehnice/stație de transformare

Fiecare anexa va fi compartimentată conform cerințelor echipamentelor de baza necesare.

Se prevede și anexa tehnică pentru asigurarea racordului la rețeaua națională de electricitate.

Anexele nu vor fi accesibile decât personalului autorizat și nu vor avea alte posibilități de acces în afara ușii metalice pentru a preveni intrarea neavizaților și eventuale accidente prin electrocutare.

De asemenea se vor afișa marcaje specifice, împotriva pericolelor.

Anexele de transformare și conexiuni nu sunt locuibile.

Anexe mentenanță

Pentru personalul de supraveghere (1-2 angajați) se prevede un container de tip CONTAINER Office Cabin, container prefabricat metalic cu închideri din panouri sandwich, tâmplării PVC cu geam termopan.

Se prevede și un container de depozitare pentru piese de schimb.

Puterea de producție estimată



Puterea totală instalată în CEF DOBRUN 5 este de 8,9298 MW (capacitate maxim injectată în SEN 7,40 MW).

ALTE LUCRARI AFERENTE INVESTITIEI:

Rețele interioare

Panourile vor fi conectate cu conductori amplasați pe structura metalică, fiecare string de panouri este conectat la rândul sau la cutii de distribuție uniform distribuite (37 de invertoare string de 215 kVA fiecare). De la cutiile de distribuție se pornește cu cabluri îngropate către posturile de transformare de 6,5 MVA.

Din posturile de transformare puterea generată este evacuată către stația de transformare 110/33 kV.

Iluminat perimetral (Statie)

Se va asigura iluminat perimetral doar pentru stația de transformare și calea de acces principală către stație. Proiectoarele vor fi de tip LED cu consum redus de energie (2-4 W) și vor fi acționate de senzori de mișcare.

Proiectoarele și senzorii vor fi montați pe stâlpii împrejmuirii, pe console metalice zincate.

Sistem supraveghere video

Se va asigura monitorizare video perimetral pe toată lungimea gardului. Camerele vor fi de tip Infraroșu, și includ senzori de mișcare.

Senzorii vor fi montați pe stâlpii speciali, în vecinătatea gardului, la o distanță de circa 150 m, astfel încât prin montare stânga dreapta a doi senzori consecutivi, să se realizeze o monitorizare completă a împrejmuirii.

Branșament (SEN)

Se va realiza racord de 33kV pentru evacuarea energiei electrice produse, către rețeaua națională SEN. Racordul se va realiza prin intermediul CEF Dobrun 1. De asemenea, se va realiza branșament pentru consumul propriu de energie electrică (din CEF Dobrun 1).

Soluția de circulație

Vor fi propuse trame stradale, pentru deservirea loturilor, adaptate la gabaritele și încărcările de trafic aferente, și vor fi conectate cu drumul comunal DC 10 și cu drumurile de exploatare DC 10, DE 32, DE 62, DE 102 și DE 379.

Lucrări de refacere a amplasamentului

Situațiile de risc pe perioada desfășurării șantierului sunt reduse, având în vedere că nu vor exista lucrări de construcție ci doar de montaj, toate elementele parcului fiind prefabricate și îngropate, terenul și amplasamentul nu vor fi afectate în mod semnificativ.

Stratul vegetal nu va fi afectat, fiind vorba de culturi agricole care în anul începerii lucrărilor nu se mai plantează (terenul va fi scos din circuitul agricol pe zonele afectate). Pe perioada exploatării nu se identifică situații de risc pentru amplasament care să necesite măsuri preventive. Pe perioada exploatării nu se identifică situații de risc pentru amplasament care să necesite măsuri preventive.

Perioada de viață a panourilor este de minim 25 ani.

La scăderea capacității de producție acestea se vor înlocui, fără însă a se înlocui scheletul de susținere, parcul continuând să existe și să funcționeze în forma inițială.

În situația în care Beneficiarul dorește încheierea producției și optează pentru redarea terenului în circuitul agricol, toate elementele amplasate pe teren se vor demonta fără a se afecta terenul.

Drumurile de exploatare nu se vor dezafecta chiar și în cazul în care nu se mai dorește continuarea producției de electricitate. Acestea vor fi redat folosinței publice și în speța folosinței pentru exploatare agricolă.

Metode utilizate în construcție

Modulele fotovoltaice au fost montate în aranjament fix cu o înclinare (unghi de înclinare) de 25°. Selectarea unghiului de înclinare s-a bazat pe aranjamentul actual al limitei terenului, astfel încât să permită includerea tuturor celor 13.530 de module fotovoltaice și să îndeplinească capacitatea instalată necesară pentru proiect și să minimizeze umbrirea între rândurile de mese de panouri fotovoltaice.

Pasul (distanța dintre rândurile de module fotovoltaice) și înclinarea (unghiul de înclinare al modulelor fotovoltaice) luate în considerare pentru amenajarea propusă a instalației fotovoltaice sunt



de 9,17 m și, respectiv, 25°. Dispunerea a fost concepută menținând toate modulele fotovoltaice orientate spre sud pentru întreaga instalație, iar pasul dintre mesele modulelor fotovoltaice a fost propus pentru a permite un flux adecvat de aer (efectul de răcire al modulului) ținând cont de temperatura ambientală pe termen lung la locația amplasamentului.

Invertoarele sunt amplasate în mod adecvat în câmp pentru a limita lungimea cablurilor de curent continuu și astfel pierderile ohmice.

Invertoarele sunt apoi conectate la 2 posturi de transformare (TS) echipate cu un transformator 33kV, tablouri de distribuție MT de 33 kV și sistem auxiliar pentru servicii interne, inclusiv tabloul de distribuție AC aferent.

În afară de posturile de transformare în anvelopă, este prevăzută o zonă liberă în partea de nord a șantierului destinată organizării de șantier, a biroului administrativ, atelierului și a clădirii de depozitare.

Modulele fotovoltaice sunt montate pe structuri fixe la un unghi de înclinare de 25° spre un azimut de 4°. În sistemul fix, modulele fotovoltaice sunt fixate în siguranță pe cadre de sprijin stabile, care le mențin ferm la înclinarea și azimutul proiectate (înclinare / orientare).

Panourile vor fi conectate cu conductori amplasați pe structura metalică, fiecare string de panouri este conectat la rîndul sau la cutii de distribuție uniform distribuite (37 de invertoare string de 215 kVA fiecare). De la cutiile de distribuție se pornește cu cabluri îngropate către posturile de transformare de 6,5 MVA.

Din posturile de transformare puterea generată este evacuată către stația de transformare 110/33 kV.

Pentru realizarea suprastructurilor necesare pentru susținerea instalației de panouri fotovoltaice nu vor exista lucrări de construcție ci doar de montaj, toate elementele parcului fiind prefabricate și îngropate.

În funcție de rezultatul studiului geotehnic, pentru suprastructurile metalice vor fi realizate din profile bătute direct în terenul de fundare prin îngropare. Containerele posturilor de transformare se montează în săpătura de maxim 80 cm, pe pat de nisip sau beton de egalizare.

Celelalte containere, anexele de mentenanță și depozitare, vor fi prefabricate, iar sistemul de fundare pentru acestea va fi de tip direct, din platforme din beton armat sau platforme din pietriș și nisip compactat.

Pentru drumurile de exploatare interne se vor executa dezveliri de strat vegetal, amplasarea stratului de fundație balast și a stratului de rulaj – piatra spartă, acestea fiind presate cu motocompresorul.

Pentru realizarea investiției este necesară asigurarea unei zone de depozitare/ descărcare, care va fi constituită dintr-o parte din drumurile de exploatare prevăzute și platforma de parcare prevăzută.

Activități de dezafectare

În prezent nu se prevede dezafectarea parcului fotovoltaic propus, la finalul ciclului de viață, putând fi aleasă varianta prelungirii duratei de viață prin reînnoirea panourilor.

În cazul în care se va decide dezafectarea parcului, această activitate se va realiza după perioada de viață a investiției, aceasta realizându-se după aprobarea planului de dezafectare.

Principalele activități care se vor realiza în perioada de dezafectare sunt reprezentate de:

- Demontarea panourilor fotovoltaice și predarea acestora către o firmă specializată în vederea reciclării/eliminării;
- Demontarea suprașurilor metalice pe care au fost montate panourile fotovoltaice;
- Demontarea punctelor de transformare și predarea către o firmă specializată în vederea reciclării/eliminării;
- În măsura în care este fezabil și cu un impact redus asupra mediului, dezgroparea sistemului de transport energie electrică de la punctele de transformare către stația de transformare, de pe suprafața amplasamentului;
- Demontarea/relocarea stației de transformare sau predarea către o firmă specializată în vederea reciclării/eliminării;
- Demontarea sistemului de împrejmuire (gardul) a amplasamentului și predarea către o firmă specializată în vederea reciclării/eliminării;



- Eliberarea amplasamentului de toate elementele constructive precum și a deșeurilor generate în perioada de dezafectare și predarea acestora unei firme specializate în vederea reciclării/eliminării;

După dezafectare totală a parcului fotovoltaic, terenul va fi redat circuitului natural inițial. În măsura care se impune, beneficiarul va realiza reconstrucția ecologică a amplasamentului dacă acest lucru este necesar sau impus de autoritatea competentă pentru protecția mediului.

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:

În vecinătatea amplasamentului parcului fotovoltaic mai sunt propuse spre dezvoltare încă patru parcuri fotovoltaice și un proiect de racordare a celor cinci parcuri la SEN de către același beneficiar S.C. AJ RENEWABLES DOBRUN S.R.L.

Toate proiectele menționate se află în procedură de evaluare a impactului asupra mediului.

Proiectele din vecinătate sunt:

1. „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” Dobrun, județul Olt;
2. „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN 2, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” Dobrun, județul Olt;
3. „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN 3, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” Dobrun, județul Olt;
4. „CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE ȘI STOCARE ENERGIE ELECTRICĂ DOBRUN 4, COMPUSĂ DIN INSTALAȚII DE PRODUCERE ȘI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, REȚELE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICĂ, ÎMPREJMUIRE ȘI POSTURI DE TRANSFORMARE” Dobrun, județul Olt;
5. „RACORDARE LA RET CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ DOBRUN P-145 MW”.

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității;

În vederea executării lucrărilor de suprafață următoarele resurse naturale: nisip, balast, piatra sparta, apă.

d) cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate;

În perioada de realizare a lucrărilor de investiție cuprinse în proiectul propus, vor rezulta deșuri nepericuloase și inerte care trebuie valorificate și/sau eliminate conform prevederilor O.U.G. 92/2021 privind regimul deșeurilor cu modificările și completările ulterioare.

Gestionarea deșeurilor (colectare, transport, valorificare, eliminare) se va face cu respectarea reglementărilor menționate mai sus.

În perioada de execuție vor rezulta următoarele tipuri de deșuri:

- strat vegetal (rezultat în urma decopertării solului pentru realizarea drumurilor de exploatare interne);
- deșuri menajere – colectate în pubele special amenajate;
- ambalaje rezultate de la echipamentele parcului fotovoltaic (invertoare, panouri fotovoltaice, etc.) – colectate în containere speciale;
- alte tipuri de ambalaje din plastic sau carton;
- elemente metalice.

Cantitățile de deșuri rezultate în perioada de implementare a proiectului nu vor fi semnificative, cea mai mare parte a deșeurilor generate sunt reciclabile, acestea fiind predate periodic către firme specializate în vederea valorificării.

Se va ține evidența lunară a gestiunii deșeurilor generate în decursul realizării lucrărilor de către antreprenor în conformitate cu prevederile legislației specifice în vigoare.



Toate deșeurile generate și colectate în perioada de realizare a obiectivului vor fi evacuate către puncte de colectare/deversare autorizate, în vederea valorificării/ reciclării și/sau eliminării, pe baza de contract prin firme specializate.

Obiectivul propus prin proiect nu va genera deșeuri în timpul exploatării.

e) poluarea și alte efecte negative;

1. Protecția calității apelor:

Acest subcapitol vizează identificarea surselor de poluare a factorului de mediu, identificarea instalațiilor pentru epurarea sau pre-epurarea apelor și respectiv a măsurilor pentru prevenirea sau reducerea impactului asupra mediului.

Poluanți în faza de execuție a investiției

Amplasamentul proiectului nu se intersectează cu niciun curs de apă de suprafață. Cel mai apropiat curs de apă este râul Olteț la aprox. 35 m față de limita amplasamentului.

Pentru a evita poluarea în vecinătatea lucrărilor prin intermediul unor scăpări de produse petroliere, utilajele vor fi stocate la sfârșitul zilei de lucru în cadrul organizării de șantier propuse.

Impurificarea apelor poate apărea și în cazul unor scurgeri accidentale de produse petroliere de la mașinile și utilajele din timpul execuției, aceste scurgeri fiind în cantități mici nu pot infesta apa subterană.

În perioada de execuție, pentru satisfacerea nevoilor fiziologice ale personalului, se vor amplasa toalete ecologice care vor fi vidanjate periodic pe baza de contract cu firme specializate.

Apele meteorice se vor infiltra natural în sol.

Poluanți în faza de exploatare a investiției

După terminarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului nu se vor crea surse de poluanți pentru apele freactice sau subterane. În procesul de producție a energiei electrice nu se folosesc combustibili sau alt tip de materiale. Energia electrică este produsă în mod direct de panourile fotovoltaice sub incidența razelor solare.

În perioada de funcționare pentru personalul angajat va fi amplasată o cabină ecologică vidanjabilă.

2. Protecția aerului:

În cadrul acestui subcapitol sunt inventariate sursele de poluare a aerului pe parcursul realizării investiției și măsurile pentru prevenirea/reducerea impactului.

Poluanți în faza de execuție a obiectivului

Pentru realizarea drumurilor de exploatare interne precum și a celorlalte obiective cuprinse în cadrul proiectului care implică utilizarea mijloacelor de transport grele (autocamion, autobasculantă, etc.), poluanții pentru aer în timpul execuției sunt: praful și gazele de eșapament.

Praful rezultă de la rularea mijloacelor de transport pe căile de acces din incinta obiectivului, decopertarea stratului vegetal, împrăștiere balast, piatră spartă, compactare, etc.

Gazele de eșapament rezultă de la mașinile și utilajele utilizate în timpul execuției.

Sursele de impurificare ale atmosferei asociate activităților de execuție sunt surse libere, deschise, diseminate pe suprafața de teren pe care au loc lucrările. Reducerea acestor poluanți se poate face prin amplasarea unor ecrane protectoare și udarea suprafețelor.

Poluarea factorului de mediu AER este de scurtă durată, limitată în timp (perioada de execuție).

În faza de exploatare, obiectivul nu poluează factorul de mediu AER.

3. Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor:

Poluanți în faza de execuție a obiectivului

Sursele de zgomot și vibrații se produc în perioada execuției de la utilajele de execuție utilizate.

Poluanți în faza de exploatare a obiectivului

Punerea în funcțiune a obiectivului propus nu prezintă surse de zgomot sau vibrații care să afecteze mediul din jurul amplasamentului.

4. Protecția împotriva radiațiilor:

Activitatea specifică cuprinsă de proiect ce se va desfășura nu va produce nici un fel de radiații, nu se pune problema poluării în acest fel.

5. Protecția solului și a subsolului:



În cadrul acestui subcapitol sunt inventariate sursele de poluare a solului și subsolului asociate realizării investiției și măsurile pentru prevenirea/reducerea impactului asupra solului și subsolului.

Poluanți în faza de execuție a obiectivului

Potențialele surse de poluare în perioada de execuție sunt generate de:

- utilajele și autovehiculele utilizate pentru realizarea obiectivului, prin scurgeri accidentale de produse petroliere sau datorită stării tehnice defectuoase a utilajelor și echipamentelor de transport și montaj;

- depozitarea deșeurilor pe suprafețe de teren neimpermeabilizate.

Reducerea impactului asupra solului și subsolului se realizează prin utilizarea mijloacelor de transport și montaj în stare bună de funcționare și depozitarea controlată a reziduurilor.

Pentru realizarea suprastructurilor necesare pentru susținerea instalației de panouri fotovoltaice nu vor exista lucrări de construcție ci doar de montaj, toate elementele parcului fiind prefabricate și îngropate.

Poluanți în faza de exploatare a obiectivului

În perioada de exploatare a obiectivului nu există agenți poluanți care să poată afecta calitatea solului sau a subsolului.

f. riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice;

Amplasamentul parcului fotovoltaic Dobrun 5 se învecinează cu situl Natura 2000 ROSCI0266 Valea Oltețului și Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului, la o distanță de cca. 10 m față de limita acestuia.

Lucrările se vor desfășura în interiorul amplasamentului propus, conform planului de situație anexat prezentei documentații.

Arealul nord - estic al amplasamentului analizat se învecinează cu situl de importanță comunitară ROSCI0266 Valea Oltețului și cu Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului.

Conform Formularului standard al sitului revizuit la data de 30.12.2020 în cadrul ariei naturale protejate sunt prezente 2 tipuri de habitate de interes comunitar: 91F0 - Păduri mixte cu *Quercus robur*, *Ulmus laevis*, *Fraxinus excelsior* sau *Fraxinus angustifolia*, din lungul marilor râuri – *Ulmenion minoris* și 92A0 - Zăvoaie cu *Salix alba* și *Populus alba*. Aceste tipuri de habitate nu se găsesc în apropierea zonei vizate de dezvoltarea proiectului, prin urmare impactul cauzat asupra acestora este inexistent.

Suprafața de teren studiată este reprezentată în cea mai mare parte de terenuri agricole de rapiță, cereale și floarea soarelui. Aceste terenuri au suprafețe variate, o parte fiind monoculturi. În cadrul amplasamentului analizat nu au fost identificate comunități de plante sau habitate de interes comunitar ci doar specii de plante formând comunități ruderales (R8702 și R8703). **g) riscurile pentru sănătatea umană;**

Obiectivul este amplasat în intravilanul UAT Cungrea, județul Olt.

În zonele de intervenție nu sunt obiective de interes public, monumente istorice și de arhitectură sau zone cu regim de restricție.

În timpul execuției, constructorul va respecta curatenia și normele privind protecția și igiena muncii în construcții.

Constructorul are obligația de a asigura serviciile sanitare, pentru ca în organizarea de șantier și în punctele de intervenție ale lucrării, să se respecte igiena în construcții și curatenia, astfel încât să nu aducă prejudicii zonei limitrofe, cadrului natural, mediului și ecosistemelor.

În vederea protejării localităților învecinate se impun următoarele măsuri:

- Activitățile de pe amplasament se vor desfășura în deplină siguranță pentru localitățile învecinate acestuia, în mod permanent;

Se vor notifica în cel mai scurt timp Agenția pentru Protecția Mediului și Garda Națională de Mediu, cu privire la avariile sau accidentele care pot produce poluări accidentale și se vor lua imediat măsuri de alertare a persoanelor fizice și juridice care pot fi afectate, precum și măsuri de eliminare a cauzelor care au produs poluarea și de remediere eficientă și în totalitate a efectelor produse.

Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate



si/sau de interes public:

Amplasamentul proiectului se situează la distanțe considerabile față de așezările umane, după cum urmează:

- la aprox. 1918 m față de localitatea Dobrun;
- la aprox. 1153 m față de localitatea Șopârlița;
- la aprox. 2200 m față de localitatea Pârșcoveni;
- la aprox. 1149 m față de localitatea Ulmet;
- la aprox. 3215 m față de localitatea Chilii.

De asemenea, în amplasamentul proiectului nu au fost semnalate existența unor monumente istorice și de arhitectură, zone de interes tradițional sau alte zone asupra cărora a fost instituit un regim de restricție.

Activitățile de construcție a centralei electrice fotovoltaice pot genera disconfort celor care își desfășoară activitatea pe amplasament și în zonă, dar deoarece acestea se manifestă mai ales prin impact vizual, zgomot, emisii de praf care să afecteze starea de sănătate a muncitorilor sau a personalului care își desfășoară activitatea în cadrul amplasamentului și care tranzitează zona încadrându-se în limite acceptate, impactul asupra populației umane nu este semnificativ.

Prin realizarea obiectivului, energia electrică odată produsă este injectată în sistemul național SEN. Prin natura sa investiția este de utilitate publică.

Luând în considerare aspectele prezentate anterior, nu sunt necesare adoptarea unor măsuri pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor de interes public.

2. Amplasarea proiectului

a) utilizarea actuală și aprobată a terenurilor;

Amplasamentul pe care se va realiza proiectul propus se află în extravilanul UAT Dobrun, județul Olt. Suprafața totală a terenului pe care se va realiza centrala electrică fotovoltaică este de 100.000 mp, acestea având numărul cadastral: NC 50759.

Terenul va fi utilizat pentru amplasarea panourilor fotovoltaice, drumurile de acces în cadrul parcului, rețelele interioare de transport energie electrică, a posturilor de transformare și împrejurimi ale amplasamentului.

În prezent, terenul pe care se va dezvolta investiția este liber de construcții, fiind încadrat în Cartea Funciară, la categoria de folosință „arabil”.

Accesul la terenul vizat de proiect se realizează din drumuri de exploatare: DC 10, DE 32, DE 62, DE 102 și DE 379 (drum public asfaltat și drumuri publice de incintă terenuri, de pământ, administrate de Primăria comunie Dobrun).

b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia:

Conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 6990/02.08.2023, proiectul propus **intra** sub incidența art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificările și completările prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare (ROSCI0266 Valea Oltețului).

Amplasamentul proiectului se află la o distanță de cca. 10 m față de situl Natura 2000 (ROSCI0266 Valea Oltețului) și de Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului.

Suprafața de teren studiată este reprezentată în cea mai mare parte de terenuri agricole de rapiță, cereale și floarea soarelui. Aceste terenuri au suprafețe variate, o parte fiind monoculturi. În cadrul amplasamentului analizat nu au fost identificate comunități de plante sau habitate de interes comunitar ci doar specii de plante formând comunități ruderales (**R8702** și **R8703**).

c) capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:

1. zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: nu este cazul;
2. zone costiere și mediul marin: nu este cazul;
3. zonele montane și forestiere: nu este cazul;
4. arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional: nu este cazul;
5. zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare : nu este cazul;



6. zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri: nu este cazul;

7. zonele cu o densitate mare a populației: nu este cazul;

8. peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: nu este cazul.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

a) importanța și extinderea spațială a impactului

Finalizarea lucrărilor precizate în prezentul proiect, nu are un impact negativ asupra populației și nici a mediului înconjurător.

Amplasamentul pe care se dorește edificarea parcului fotovoltaic este situat înafara limitelor sitului ROSCI0266 Valea Oltețului și a Rezervației Naturale RONPA0894 Valea Oltețului, la distanță de cca. 10 m de limita acestuia.

b) natura impactului

Instalația proiectată va corespunde din punct de vedere tehnic, iar componentele acesteia vor respecta distanțele de siguranță față de obiectivele învecinate, pentru evitarea producerii unor accidente cu consecințe grave.

c) Probabilitatea impactului

În evaluarea impactului potențial sunt avute în vedere și următoarele forme de manifestare sau efecte:

- pozitiv sau negativ;
- apare direct sau indirect în urma activităților proiectului;
- efecte cumulative;
- efecte transfrontaliere;
- întinderea geografică a ariei de impact;
- durata și frecvența impactului;
- sensibilitățile receptorului și reversibilitatea impactului.

Pentru fiecare dintre aspectele de mediu/factorii de mediu considerați relevanți pentru proiectul supus avizării a fost efectuată o evaluare generală a formelor de impact potențial și a măsurilor de control și diminuare a acestora pornind de la sursele de emisie a poluanților (prezentate în capitolul următor).

Impactul potențial asupra corpurilor de apă

a) în perioada de realizare a investiției

În perioada de realizare a investiției, apele freactice, se pot contamina cu scurgeri accidentale de carburanți de la utilajele folosite sau, indirect, din depozitarea necorespunzătoare a unor categorii de deșuri (ex. deșuri menajere, deșuri de ambalaje, etc). Măsurile de prevenție aparțin categoriilor de activități de bună practică în șantier:

- prin acordarea unei atenții speciale cu privire la folosirea utilajelor se pot evita posibilele poluări accidentale care pot fi produse de scurgeri de combustibil și uleiuri de la acestea.
- alimentarea utilajelor cu combustibil în proximitatea albiilor cursurilor de apă din zonă, iar repararea acestora se va efectua numai în locuri special amenajate.
- pregătirea personalului deservent privind modul de acționare în caz de apariție a unor poluări accidentale.
- organizarea de șantier nu se va amplasa în apropierea forajelor de apă și/sau a cursurilor de apă de suprafață.
- apele uzate rezultate din activitățile igienico – sanitare ale personalului constructorului se vor gestiona prin utilizarea facilităților mobile, întreținerea acestora fiind asigurată de un operator autorizat pe bază de contract.

În consecință, activitățile desfășurate în perioada de execuție nu vor constitui o sursă de poluare a calitatii apelor de suprafață sau subterane, acestea vor fi afectate nesemnificativ în timpul execuției lucrărilor, impactul fiind deci nesemnificativ.

Pe perioada de execuție a lucrărilor, în cazul apariției unei poluări accidentale, impactul negativ se va manifesta pe o perioadă scurtă de timp.



b) În perioada de funcționare

După terminarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului nu se vor crea surse de poluanți pentru apele freactice sau subterane. În procesul de producție a energiei electrice nu se folosesc combustibili sau alt tip de materiale. Energia electrică este produsă în mod direct de panourile fotovoltaice sub incidența razelor solare.

În perioada de funcționare pentru personalul angajat va fi amplasată o cabină ecologică vidanjabilă.

Nu va exista impact transfrontier datorită distanței mari față de frontiera de sud și datorită faptului că nu vor fi afectate sursele de apă subterană sau de suprafață;

Referitor strict la potențiala afectare a apelor subterane (prin poluări accidentale în timpul șantierului sau funcționării) impactul potențial este evaluat nesemnificativ. De asemenea nu este vizată nici generarea unui impact rezidual.

Se face precizarea că, nu sunt luate în considerare eventuale acte de reavoință care pot conduce chiar la poluări accidentale – incidente de tipul descărcării intenționate a cisternelor-vidanje în canale de drenare sau rigole și deversări ca urmare a accidentelor de circulație.

Impactul potențial asupra calității aerului

Pornind de la datele proiectului, în contextul local al amplasamentului, a fost efectuată o evaluare a modificărilor parametrilor de calitate ai aerului ambiental și a fost estimat impactul poluanților atmosferici generați asupra calității aerului ambiental, atât în etapa de construire, cât și în etapa de funcționare și exploatare a sistemului.

a) În perioada de realizare a investiției

Impactul proiectului asupra aerului în perioada de executare a investiției, constă în generarea de poluanți atmosferici de către vehiculele rutiere, utilaje și manipularea materialelor însă acesta va fi cu caracter temporar și se vor lua măsuri pentru limitarea emisiilor.

Poluarea specifică activității utilajelor se apreciază după consumul de carburanți (substanțe poluante NO_x, CO, COV_{nm}, particule materiale din arderea carburanților etc.), aria pe care se desfășoară aceste activități și tipul/categoria drumurilor pe rutele de transport stabilite.

Sursele principale și poluanții atmosferici caracteristici perioadei de realizare a obiectivului vor fi reprezentate de:

- lucrările de realizare a drumurilor de exploatare interne;
- manevrarea deșeurilor de construcție;
- funcționarea utilajelor motorizate utilizate pentru realizarea acțiunilor, pentru manevrarea echipamentelor din componența centralei electrice fotovoltaice și a materialelor, transportul echipamentelor și al materialelor – poluanți: NO_x, SO₂, CO, particule cu conținut de metale (Cd, Cu, Cr, Ni, Se, Zn), COV.

Sursele specifice perioadei de realizare a investiției vor fi surse de suprafață, deschise, libere.

Indiferent de tipul utilajelor folosite în procesul de execuție rezultă gaze de ardere care sunt evacuate în atmosferă conținând întregul complex de poluanți specifici arderii interne a motorinei: oxizi de azot (NO_x), compuși organici volatili nonmentanici (COV_{nm}), metan (CH₄), oxizi de carbon (CO, CO₂), amoniac (NH₃), particule cu metale grele (Cd, Cu, Cr, Ni, Se, Zn), hidrocarburi aromatice policiclice (HAP), bioxid de sulf (SO₂).

Perioada de realizare a investiției va fi marcată de o creștere a concentrației de gaze de ardere (CO₂, CO, NO_x, SO_x, COV) și pulberi în suspensie și sedimentabile.

Funcționarea acestora va fi intermitentă, în funcție de programul de lucru (maximum 10 ore/zi, 6 zile/săptămână) și de graficul lucrărilor.

După finalizarea lucrărilor, sursele menționate mai sus vor dispărea.

Degajările de pulberi în atmosfera sunt variabile, depinzând de nivelul activității, de specificul operațiilor și de condițiile meteorologice.

Măsurile de reducere a emisiilor și a nivelurilor de poluare vor fi atât tehnice, cât și operaționale și vor consta în:

- folosirea de utilaje moderne, dotate cu motoare ale căror emisii să respecte legislația în vigoare;



- pentru reducerea influenței negative, se va avea în vedere ca utilajele folosite să aibă verificările tehnice și de noxe, prevăzute de legislația în vigoare la zi, precum și caiete tehnice ale acestora.
- reducerea vitezei de circulație pe drumurile publice și interne a vehiculelor grele pentru transportul echipamentelor și al materialelor;
- curățarea roților vehiculelor la ieșirea din șantier pe drumurile publice;
- oprirea motoarelor utilajelor în perioadele în care nu sunt implicate în activitate, se evită pe cât posibil mersul în gol și staționarea cu motoarele în funcțiune;
- rutele de circulație pentru mijloacele auto vor fi preferate cele cu carosabilul modernizat.

b) În perioada de funcționare

În perioada de exploatare a obiectivului nu există agenți poluanți care să poată afecta calitatea solului sau a subsolului.

Concluzie

În faza de execuție a investiției, sursele care vor genera emisii de poluanți în atmosferă sunt reprezentate de utilajele folosite pentru realizarea obiectivului. Funcționarea acestora va fi intermitentă, în funcție de programul de lucru (maximum 10 ore/zi, 6 zile/săptămână) și de graficul lucrărilor.

Din folosirea utilajelor, vor rezulta gaze de eșapament (hidrocarburi, monoxid de carbon, oxizi de azot, oxizi de sulf, pulberi, etc). La acestea se va adăuga și o cantitate redusă de gaze de sudură, precum și pulberi din manipularea materialelor pulverulente.

În condițiile amplasamentului și tehnologiei stabilite, nu se previzionează modificări ale standardelor locale de calitate a aerului ca urmare a soluției implementate. Zona de influență a emisiilor de gaze de ardere generate pe amplasament va fi strict locală – pe amplasament și în imediata vecinătate.

De asemenea nu este vizată nici generarea unui impact rezidual.

Sursele de zgomot și vibrații

Zgomotele și vibrațiile apar doar în timpul execuției ca urmare a funcționării utilajelor și mijloacelor de transport.

Principalele surse de zgomot și vibrații în faza de construire/montare a instalației vor fi:

- funcționarea autovehiculelor și echipamentelor utilizate pentru activitățile specifice (încărcătoare, utilaje, etc.);
- circulația mijloacelor de transport pe și către șantier – acestea pot fi o sursă reprezentativă de zgomot, dacă pentru transportul materialelor (balast, pământ, pietriș, echipamente etc.), se vor folosi autovehicule/basculante de tonaj mare.

Vechimea acestor vehicule este la rândul ei determinantă, utilajele noi fiind mult mai silențioase decât cele vechi.

Sursele de zgomot și vibrații vor fi active în timpul execuției lucrărilor, pe o perioadă de maximum 10 ore/zi.

Pentru reducerea nivelului de zgomot se vor lua următoarele măsuri:

- menținerea caracteristicilor tuturor utilajelor la parametrii cât mai apropiați de cei indicați în cărțile tehnice;
- reducerea la minim a timpilor de funcționare a utilajelor;
- dotarea cu amortizoare de zgomot a utilajelor folosite.

La apariția oricărui zgomot suspect și deranjant, se vor lua măsurile necesare de oprire a utilajelor și de remediere a defecțiunilor și a surselor de zgomot.

Pentru minimizarea efectului vibrațiilor cauzate de mijloacele de transport se vor adopta următoarele măsuri:

- se va impune o limită de viteză de 10 km/oră;
- transportul materialelor se vor realiza doar în timpul zilei, în perioada când locuitorii sunt angrenați în activități economico-sociale.

Zgomotele rezultate în urma activității desfășurate în cadrul obiectivului au un efect local și nu afectează semnificativ potențialii receptori sensibili, datorită metodei și tehnologiilor de exploatare folosite.



Impactul asupra faunei, florei

Amplasamentul proiectului se află în extravilanul UAT Dobrun, terenul identificându-se cu numărul cadastral: NC 50759.

Amplasamentul proiectului se învecinează cu situl Natura 2000 ROSCI0266 Valea Oltețului și cu Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului, acestea aflându-se la o distanță de aprox. 10 m față de amplasament.

Arealul nord - estic al amplasamentului analizat se învecinează cu situl de importanță comunitară ROSCI0266 Valea Oltețului și cu Rezervația Naturală RONPA0894 Valea Oltețului. Conform Formularului standard al sitului revizuit la data de 30.12.2020 în cadrul ariei naturale protejate sunt prezente 2 tipuri de habitate de interes comunitar: 91F0 - Păduri mixte cu *Quercus robur*, *Ulmus laevis*, *Fraxinus excelsior* sau *Fraxinus angustifolia*, din lungul marilor râuri – *Ulmion minoris* și 92A0 - Zăvoaie cu *Salix alba* și *Populus alba*. Aceste tipuri de habitate nu se găsesc în apropierea zonei vizate de dezvoltarea proiectului, prin urmare impactul cauzat asupra acestora este inexistent.

Suprafața de teren studiată este reprezentată în cea mai mare parte de terenuri agricole de rapiță, cereale și floarea soarelui. Aceste terenuri au suprafețe variate, o parte fiind monoculturi. În cadrul amplasamentului analizat nu au fost identificate comunități de plante sau habitate de interes comunitar ci doar specii de plante formând comunități ruderaie (R8702 și R8703).

Impactul direct este reprezentat de pierderile de habitate, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor agricole în regim de zonă cu capacitate energetică. Monoculturile fiind habitate cu diversitate foarte scăzută care susțin populații și densități scăzute de specii, acesta se poate compensa prin plantarea unei pajiști semi-naturale în cadrul parcului fotovoltaic, care poate oferi hrană pentru mai multe specii mai comune.

Ținând cont de obiectivul de dezvoltare al proiectului, se poate afirma că impactul cauzat la faza de construcție va fi minor și nesemnificativ, respectiv, inexistent la faza de funcționare a proiectului.

Impactul potențial asupra populației și sănătății umane

Soluțiile tehnice adoptate și modalitatea de executare a lucrărilor prevăzute prin proiect nu prezintă risc asupra populației și sănătății umane.

Amplasamentul proiectului se situează la distanțe considerabile față de așezările umane, după cum urmează:

- la aprox. 1918 m față de localitatea Dobrun;
- la aprox. 1153 m față de localitatea Șopârlița;
- la aprox. 2200 m față de localitatea Pârșcoveni;
- la aprox. 1149 m față de localitatea Ulmet;
- la aprox. 3215 m față de localitatea Chilii.

Prin realizarea obiectivului, energia electrică odată produsă este injectată în sistemul național SEN. Prin natura sa investiția este de utilitate publică.

Nu s-au constatat în zona afectării majore ale factorilor de mediu cu impact asupra populației și stării de sănătate a acesteia.

Se consideră că, prin măsurile tehnice adoptate și prin respectarea cu strictețe a disciplinei tehnologice, conform procedurilor care vor fi întocmite, contribuția obiectivului la poluarea așezărilor umane și la deteriorarea sănătății populației se va manifesta în sens benefic.

Impactul rezidual este considerat a fi scăzut. A fost evaluată o severitate pozitivă datorită avantajelor induse de implementarea proiectului. Ca urmare, semnificația impactului este foarte scăzută.

d) Durata, frecvența și reversibilitatea impactului

Lucrările de realizare a investiției vor fi efectuate cu respectarea normelor în vigoare și în termenii stabiliți în proiect.

Durata de execuție este scurtă, impactul fiind temporar și nesemnificativ asupra factorilor de mediu.

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



M 1. Să nu se demareze lucrări de construcție în afara amplasamentului vizat de proiect, în special în zonele învecinate sitului de importanță comunitară ROSCI0266 Valea Oltețului și a Rezervației Naturale RONPA0894 Valea Oltețului.

M 2. Materialele de construcție nu vor fi depozitate în afara amplasamentului vizat de proiect, doar pe suprafața acestuia.

M 3. Păstrarea regimului de apă actual al canalelor prezente pe amplasament.

M 4. Acordarea unei atenții sporite la șanțurilor de drenaj sau oricăror intervenții ce pot modifica regimul hidric al zonei.

M 5. Păstrarea vegetației arbustive prezente de-a lungul canalelor, aceasta fiind habitat caracteristic speciei *Lanius collurio*.

M 6. Toate cablurile, stâlpii, comutatoarele etc., să fie izolate sau îngropate în sol, evitându-se astfel electrocutarea speciilor de păsări. Această măsură este deosebit de importantă, întrucât în unele zone din amplasament sau din vecinătatea acestora lipsesc în general arbori care ar putea fi folosiți de speciile de păsări pentru odihnă și/sau cuibărire, astfel vor prefera orice ce se înalță deasupra solului.

M 7. Sub panourile fotovoltaice să se planteze mixuri de semințe de pajiști autohtone, caracteristice zonei, în scopul realizării și menținerii unei pajiști cât mai „naturale”.

M 8. Să nu se planteze specii alohtone în zona de implementare a proiectului.

M 9. Să se monitorizeze anual toate zonele afectate de construcții pentru a evita apariția speciilor alohtone/invazive. În cazul apariției speciilor invazive acestea să fie eliminate imediat prin cosit.

M 10. Să nu se folosească erbicide pentru controlarea creșterii vegetației.

M 11. Îndepărtarea vegetației uscate se va face de preferință prin cosit și adunat (greblat). Nu se va incendia materialul vegetal uscat de pe amplasamentul proiectului sau din vecinătatea acestuia.

M 12. Cu scopul diminuării deranjului liliecilor și în general a speciilor nocturne, să se minimalizeze iluminatul amplasamentului pe timpul nopții, să se evite folosirea corpurilor iluminante puternice. Dacă acest lucru nu este posibil se recomandă dotarea corpurilor de iluminat cu senzori de mișcare.

M 13. Solul și a apele stătătoare/curgătoare nu se vor polua cu deșeuri de orice natură.

M 14. Deșeurile nu se vor depozita în zona proiectului.

M 15. Schimburile de ulei și reparațiile utilajelor utilizate în perioada de implementare a proiectului vor fi realizate doar la unități de acest profil.

M 16. Materialele lichide (combustibil, ulei, vopsea, lac, diluant, etc.) să fie depozitate în recipiente speciale care nu permit poluările accidentale prin deversare, scurgere accidentală, etc.

M 17. Toate instalațiile și utilajele folosite vor fi omologate conform normelor în vigoare, asigurând în acest fel încadrarea în normele europene privind zgomotul.

M 18. Pentru reducerea zgomotului se va evita funcționarea în gol a utilajelor.

M 19. Se vor respecta prevederile H.G. nr. 1756/2006 privind limitarea nivelului emisiilor de zgomot în mediu produs de echipamente destinate utilizării în exteriorul clădirilor;

M 20. Se va ține evidența strictă a cantităților și tipurilor de deșeuri produse și comercializate, circuitul acestora conform H.G. nr. 856 / 2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase.

M 21. În perioada de reproducere (în perioada 15 martie – 15 iulie) a speciilor de avifaună potențial prezente în zona de implementare a proiectului, lucrările de construcție să se desfășoare etapizat astfel încât procesul de muncă să se restrângă pe cât posibil pe o suprafață cât mai mică și pe o perioadă cât mai scurtă. Astfel se va produce un disconfort cu intensitate redusă și de scurtă durată în locul unui deranj general pe scară mai mare și perioadă mai îndelungată.

În concluzie, implementarea proiectului nu va genera impact negativ asupra habitatelor și speciilor de interes comunitar pentru care a fost desemnat situl Natura 2000 ROSCI0266 Valea Oltețului și a Rezervației Naturale RONPA0894 Valea Oltețului.



II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit ca nu este necesara efectuarea evaluării adecvate:

Amplasamentul propus intra sub incidenta art. 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei sălbatice, cu modificările si completările ulterioare și a fost emis **Avizul ANANP nr. 165/28.11.2023 cu următoarele condiții:**

1. respectarea măsurilor propuse în memoriul de prezentare a proiectului în vederea prevenirii diminuării impactului asupra speciilor ce constituie obiectivele de conservare ale ariilor naturale protejate suprapuse;
2. respectarea prevederilor planului de management **ROSAC0266 Valea Oltetului;**
3. culoarul de lucru privind desfășurarea proiectului va utiliza suprafața minimă necesară va evita, pe cât posibil, ocuparea de alte suprafețe din zonele învecinate;
4. se recomandă ca lucrările aferente proiectului să fie executate în afara perioadelor sensibile pentru speciile de păsări (ex. perioada de cuibărire creștere pui);
5. organizarea de santier se va amplasa în afara ariilor naturale protejate;
6. nu se va interveni asupra vegetatiei din vecinătatea zonelor destinate lucrărilor de executie;
7. sunt interzise schimburile de lubrifianti si reparatiile utilajelor utilizate în realizarea proiectului în interiorul ariilor naturale protejate;
8. în cazul producerii unor accidente susceptibile a avea un impact negativ asupra obiectivelor de conservare din ariile naturale protejate, titularul are obligatia să ia în regim de urgență toate măsurile necesare pentru eliminarea/limitarea efectelor negative si să anunte A.N.A.N.P. în cel mai scurt timp de la constatare. Totodată, titularului îi revine obligatia de a suporta costurile necesare readucerii într-o stare de conservare favorabilă a populațiilor speciilor ce fac obiectul desemnării siturilor;
9. gestionarea deșeurilor tehnologice a celor menajere se va realiza conform legislatiei în vigoare — O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor;
10. personalul angajat va fi instruit cu privire la faptul că proiectul va fi implementat în vecinătatea ariilor naturale protejate **ROSAC0266 Valea Oltetului** a rezervației naturale **RONPA0894 Valea Oltetului**, cu precădere asupra măsurilor responsabilităților ce le revin privind protecția acestuia, precum pentru cunoașterea respectarea prevederilor legale în domeniul protecției factorilor de mediu.

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit ca nu este necesara efectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apa.

Proiectul propus nu intră sub incidența prevederilor art. 48 si 54 din Legea Apelor nr. 107/1996, cu modificările si completările ulterioare.

Informații cu privire la procesul de participare a publicului în procedura derulată:

Pe parcursul derulării procedurii, informarea publicului și participarea acestuia la luarea deciziei s-a realizat astfel:

- anunț pe site-ul propriu a A.P.M. Olt la depunerea solicitării în data de 24.10.2023, titular prin publicare în ziarul Eveniment de Olt din data de 24.10.2023, afișare la sediul titular 24.10.2023, anunț primăria Dobrun 24.10.2023.

- **anunț pe site-ul APM Olt la emiterea deciziei etapei de încadrare 24.10.2023, anunț titular la primăria Pârșcoveni 19.10.2023, sediu titular 20.10.2023 și Gazeta Oltului 19.10.2023;**

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Prezenta decizie de încadrare se emite cu respectarea următoarelor condiții:

Respectarea documentației tehnice, a normativelor si prescripțiilor specifice care a stat la baza deciziei etapei de încadrare. Orice modificare, care poate avea efecte semnificative asupra mediului, se va notifica la A.P.M. Olt. Notificarea se va realiza obligatoriu înainte de modificarea proiectului;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

Tel : 0249/439166; 0746248742; 0349/401720; Fax : 0249/423670; e-mail : office@apmot.anpm.ro

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Respectarea legislației de mediu în vigoare.

Organizarea de șantier se va realiza fără a afecta vecinătățile.

Materialele necesare pe parcursul execuției lucrărilor vor fi depozitate numai în locuri special amenajate, astfel încât să se asigure protecția factorilor de mediu.

În perioada de execuție a proiectului se vor lua toate măsurile care se impun pentru evitarea poluării atmosferei, solului, apelor subterane, pentru protecția tuturor factorilor de mediu și se vor lua măsuri de prevenire și combatere a poluărilor accidentale.

Începerea lucrărilor de execuție este permisă numai după obținerea tuturor avizelor impuse prin Certificatul de Urbanism și de către membrii Comisiei de Analiză Tehnică.

Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor, se vor gestiona în conformitate cu prevederile OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare.

Se va reface cadrul natural afectat în timpul execuției lucrărilor. În cazul în care se constată o degradare a terenului, vor fi aplicate măsuri de reconstrucție ecologică.

La finalizarea proiectului, titularul are obligația de a înștiința autoritatea de mediu în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare. Procesul-verbal de constatare întocmit în această etapă se anexează și face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica APM Olt.

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului activității.

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emiterie a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr.292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

**DIRECTOR EXECUTIV,
Gheorghe NEACȘA**

p.ȘEF SERVICIU A.A.A.,

ȘEF SERVICIU C.F.M.,



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

Tel : 0249/439166; 0746248742; 0349/401720; Fax : 0249/423670; e-mail : office@apmot.anpm.ro

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Ionel TOLOȘ

Dorin ROGOJINARU

**Întocmit,
Mihaela COJOCARU**

**Întocmit,
Mihaela DRAGĂ**



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

Tel : 0249/439166; 0746248742; 0349/401720; Fax : 0249/423670; e-mail : office@apmot.anpm.ro

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679