

**Decizia etapei de încadrare (proiect)**  
**Nr. 6987 din 16.11.2023**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **S.C. AJ RENEWABLES DOBRUN S.R.L.** cu sediul în **Bucuresti, sectorul 1, str. Calea Floreasca, nr. 194**, înregistrata la A.P.M. Olt cu nr. **6987/20.07.2023**, 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 **16.11.2023**, că proiectul: **”CONSTRUIRE CAPACITATE GENERARE SI STOCARE ENERGIE ELECTRICA DOBRUN 2, COMPUSA DIN INSTALATII DE PRODUCERE SI STOCARE A ENERGIEI ELECTRICE, DRUMURI DE ACCES, RELETE INTERIOARE DE TRANSPORT ENERGIE ELECTRICA, IMPREJMUIRI SI POSTURI DE TRANSFORMARE”**, propus a fi amplasat în **extravilan comuna Dobrun, CF 54018, CF 54019, CF 54020, CF 54021, CF 54022, CF 54023, județul Olt,**

**- nu se supune evaluării impactului asupra mediului.**

**JUSTIFICAREA PREZENȚEI DECIZII:**

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

- Proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa nr. 2, la pct. 3, lit. a);
- Din analiza documentației tehnice, verificarea amplasamentului și completarea Listei de control s-a concluzionat că nu este posibil ca efectul lucrărilor propuse a se realiza să fie semnificativ;
- Caracteristicile proiectului (localizare, dimensiune, natură ) și caracteristicile amplasamentului au indicat că nu este necesară efectuarea evaluării impactului.
- In urma analizei criteriilor de selectie din anexa 3, Legea nr. 292/2018, a rezultat:

**1. CARACTERISTICILE PROIECTULUI.**

Sensibilitatea ecologică a zonelor geografice susceptibile de a fi afectate de proiecte trebuie luată în considerare, în special în ceea ce privește:

**a) Dimensiunea și concepția întregului proiect.**

Investiția propusă prevede construirea unui 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 2 va fi compus din următoarele:

- câmp fotovoltaic, format din 54.600 panouri fotovoltaice amplasate pe sistem de structura fixă, care vor produce energie electrică de tensiune continuă;
- 149 invertoare de 215 kW (nominal 200 kW) care fac conversia din tensiunea continuă provenită de la panouri în tensiune alternativă;
- 5 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;
- O stație ridicătoare 110/33kV având în componența două transformatoare de 110/33kV 80 MVA.

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

- 54.600 module cu o tensiune nominală de 45,68 V fiecare, tip Astronergy Astro 6 Semi CHSM66M-HC Series (210);
- 149 de invertoare de 215 kW fiecare, tip Huawei Sun2000-215KTL;
- Nr. de transformatoare 5, 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.).

Puterea totală instalată în CEF DOBRUN 2 este de 36,036 MW (capacitate maxim injectată în SEN 29,80 MW).

Parametru	Unitate	Centrală fotovoltaică DOBRUN 2
Capacitate instalată-DC	MWp	36,036
Capacitate produsă-AC	MWac	29,800

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 54.600 de module fotovoltaice și să îndeplinească capacitatea instalată necesară pentru proiect și să minimizeze umbrirea între rândurile de mese de panouri fotovoltaice.

**Notă:** Marca de echipamente la care se face referire în această notă tehnică este orientativă și a fost propusă în scopul pregătirii conceptului și al estimării randamentului energetic al Proiectului. Configurația finală și selecția echipamentului rămâne a se stabili în proiectul tehnic (PT).

#### **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°. Disponerea 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 5 posturi de transformare (TS) echipate cu un transformator 33 kV, 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 vor fi 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).

#### **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 conexiune 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 2 este de 36,036 MW (capacitate maxim injectată în SEN 29,80 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 (149 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 (din cadrul CEF Dobrun 1) 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 toata 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 completa 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 electrica (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.

### **Elementele specifice caracteristice proiectului propus:**

#### **- profilul și capacitățile de producție;**

Investiția propusă prevede-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 2 va fi compus din următoarele:

- câmp fotovoltaic, format din 54.600 panouri fotovoltaice amplasate pe sistem de structura fixă, care vor produce energie electrică de tensiune continuă;
- 149 invertoare de 215 kW (nominal 200 kW) care fac conversia din tensiunea continuă provenită de la panouri în tensiune alternativă;
- 5 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;
- O stație ridicătoare 110/33kV având în componența două transformatoare de 110/33kV 80 MVA.

#### **- descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (după caz);**

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

Pe amplasament nu există instalații și fluxuri tehnologice.

#### **- descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea;**

Prin proiect se propune construirea unei centrale electrice fotovoltaice cu puterea totală instalată de 36,036 MW. Activitatea care urmează a se desfășura în urma realizării proiectului este în conformitate cu codul CAEN 3511 – Producție de energie electrică.

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 cat mai mare de energie electrica produsa din surse nepoluante si regenerabile, așa numita energie curată. Energia electrica odată produsa este injectată în sistemul național SEN.

**- materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora;**

Centrala va produce energie electrica prin conversia razelor solare, energie regenerabila.

Proiectul va utiliza numai materiale agrementate, conform reglementarilor nationale in vigoare precum si legislatiei si standardelor nationale armonizate cu legislatia UE. Aceste materiale sunt conforme cu prevederile HG nr. 766/1997 si a Legii 10/1995. În ceea ce privește materialele și echipamentele prevăzute, acestea vor fi asigurate din surse locale și țări membre UE.

Pentru realizarea proiectului se vor utiliza, la faza de implementare o serie de materii prime și auxiliare, energii și combustibili. În cele ce urmează se vor prezenta materiile prime și auxiliare utilizate, proveniența acestora și modul de gestionare.

Materii prime și auxiliare, energie și combustibili utilizați:

<b>Materii prime</b>	<b>Cantitate/U.M.</b>	<b>Destinație</b>	<b>Proveniență</b>	<b>Mod de depozitare</b>	<b>Periculozitate</b>
Panouri fotovoltaice	54.600 buc.	Pentru construirea parcului fotovoltaic	De la societăți comerciale specializate	Se depozitează temporar în depozite deschise în cadrul organizărilor de șantier	Nepericulos
Invertoare 215 kW (nominal 200 kW)	149 buc.	Pentru realizarea conversiei din tensiune continuă în tensiune alternativă în cadrul centralei electrice fotovoltaice	De la societăți comerciale specializate	Se depozitează temporar în depozite deschise în cadrul organizărilor de șantier	Nepericulos
Unități de transformare	5 buc.	Pentru conversia tensiunii curentului produs de panourile solare la o valoare potrivită pentru distribuție și utilizare	De la societăți comerciale specializate	Se depozitează temporar în depozite deschise în cadrul organizărilor de șantier	Nepericulos
Structură metalică de montaj pentru panourile fotovoltaice	Se vor stabili la faza de proiect tehnic	Pentru montarea panourilor fotovoltaice din cadrul sistemului	De la societăți comerciale specializate	Se depozitează temporar în depozite deschise în cadrul organizărilor de șantier	Nepericulos
Stație ridicătoare 110/33 kW	1 buc.	Pentru construirea parcului fotovoltaic	De la societăți comerciale specializate	Se depozitează temporar în depozite deschise în cadrul organizărilor de șantier	Nepericulos
Beton	Necuantificabil	Pentru realizarea patului pe care se vor monta containerele posturilor de transformare	De la stațiile de betoane din zonă	Nu se depozitează pe amplasament	Nepericulos
Balast	Necuantificabil	Pentru realizarea patului pe care se vor monta containerele posturilor de transformare	De la societăți comerciale specializate	Se depozitează temporar în depozite deschise în cadrul organizărilor de șantier	Nepericulos
Nisip	Necuantificabil	Pentru realizarea patului de pozare a cablurilor electrice	De la societăți comerciale specializate	Se depozitează temporar în depozite deschise în cadrul organizărilor de șantier	Nepericulos
<b>Combustibili</b>					
Motorină	În funcție de consumul specific al utilajelor folosite de antreprenor	Pentru funcționarea utilajelor	De la stațiile de carburanți din zonă	Nu se depozitează combustibili pe amplasament și nici în organizarea de șantier	Periculos
Ulei hidraulic	Necuantificabil	Pentru funcționarea în condiții optime a motoarelor utilajelor folosite pe amplasament	De la distribuitori specializați	Nu se depozitează ulei hidraulic pe amplasament sau în organizările de șantier	Periculos

<b>Materii prime</b>	<b>Cantitate/U.M.</b>	<b>Destinație</b>	<b>Proveniență</b>	<b>Mod de depozitare</b>	<b>Periculozitate</b>
Ulei de transmisie	Necuantificabil	Pentru funcționarea în condiții optime a cutiilor de viteză ale utilajelor folosite pe amplasament	De la distribuitori specializați	Nu se depozitează ulei hidraulic pe amplasament sau în organizările de șantier	Periculos
Ulei de motor	Necuantificabil	Pentru funcționarea în condiții optime a motoarelor utilajelor folosite pe amplasament	De la distribuitori specializați	Nu se depozitează ulei hidraulic pe amplasament sau în organizările de șantier	Periculos

**- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă;**

**Alimentarea cu apă.**

Specificul proiectului este acela de a construi un parc fotovoltaic în vederea producerii energiei electrice din surse regenerabile (solar), prin urmare activitatea nu necesită branșament la rețeaua de alimentare cu apă. În scop potabil, pentru personal, apa potabilă pentru deservirea personalului va fi asigurată de apă îmbuteliată din comerț.

**Evacuare apelor uzate menajere.**

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

Apele meteorice se vor infiltra natural în sol.

**Telecomunicații.**

Prin extindere de rețele existente sau alte sisteme moderne GSM.

**Rețele de transport rutier.**

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.

**- descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției;**

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 identifica 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 redare folosinței publice și în speța folosinței pentru exploatare agricolă.

**- căi noi de acces sau schimbări ale celor existente;**

Accesul la terenurile vizate 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). 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.

**- resursele naturale folosite în construcție și funcționare:**

Resursele naturale utilizate în perioada de realizare a proiectului sunt: Nisip; Pietriș/Balast; Apă. Cantitățile de nisip și pietriș sunt necesare pentru realizarea patului pe care se vor monta containerele posturilor de transformare. Apa necesară deservirii personalului din activitate este asigurată prin apă îmbuteliată din comerț.

**- metode folosite în construcție/demolare;**

Modulele fotovoltaice au fost 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 54.600 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 5 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 rândul sau la cutii de distribuție uniform distribuite (149 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, anexe 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 sparta, 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.

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.

**- planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară;**

După obținerea tuturor avizelor solicitate prin certificatele de urbanism se va trece la etapa de obținere a Autorizației de construire după care se va trece la demararea lucrărilor de construcție a obiectivului propus. Antreprenorul după ce a primit ordinul de începere a lucrărilor va întocmi un grafic de execuție care va fi prezentat beneficiarului pentru aprobare, în care sunt eșalonate în ordinea tehnologică a execuției, pentru fiecare obiect în parte, component al întregii lucrări.

Se estimează că toate lucrările prevăzute se vor realiza într-o perioadă de maxim 24 luni de la obținerea autorizației de construire.

**- relația cu alte proiecte existente sau planificate;**

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.

**- detalii privind alternativele care au fost luate în considerare;**

**Alternativa „0”.**

În cazul „implementării” variantei „Zero” terenul vizat pentru amplasarea parcului fotovoltaic ar rămâne în situația actuală, respectiv categoria de folosință terenuri arabile. Prin neimplementarea proiectului potențialul de dezvoltare a zonei va rămâne nevalorificat. Prin această variantă nu se aduce nici o modificare situației actuale. Această alternativă nu va afecta caracteristicile actuale ale componentelor de mediu și biodiversitate.

**Alternativa 1.**

Investiția propusă constă 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 2 va fi compus din următoarele:

- câmp fotovoltaic, format din 54.600 panouri fotovoltaice amplasate pe sistem de structura fixă, care vor produce energie electrică de tensiune continuă;
- 149 invertoare de 215 kW (nominal 200 kW) care fac conversia din tensiunea continuă provenită de la panouri în tensiune alternativă;
- 5 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;
- O stație ridicătoare 110/33kV având în componența două transformatoare de 110/33kV 80 MVA.

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

- 54.600 module cu o tensiune nominală de 45,68 V fiecare, tip Astronergy Astro 6 Semi CHSM66M-HC Series (210);
- 149 de invertoare de 215 kW fiecare, tip Huawei Sun2000-215KTL;
- Nr. de transformatoare 5, tip Huawei STS -6000K-H1;
- stație ridicătoare 110/33kV având în componența două transformatoare de 110/33kV 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 2 este de 36,036 MW (capacitate maxim injectată în SEN 29,80 MW).

Suprafața vizată de proiect este de 40,4999 ha.

## **Alternativa 2.**

În cazul alternativei nr. 2 s-a luat în calcul utilizarea unui număr mai mare de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică. Această alternativă este nefezabilă deoarece implică alocarea unei suprafețe de teren mai mari decât cea prevăzută în proiectul propus, alternativă ce implică costuri mai ridicate.

În urma analizei alternativelor, a fost aleasă alternativa nr. 1 pentru implementare, aceasta fiind fezabilă din punct de vedere economic dar și al protecție mediului și a biodiversității.

Alte activități conexe.

Se va asigura racord de transport a energiei electrice produse, prin intermediul LES, către stația electrică 110/33kV Dobrun 1. Nu rezulta alte activități sau lucrări conexe legate de zona parcului fotovoltaic Dobrun 2. Transportul energiei din Stația Dobrun 1 către stația Găneasa, nou proiectată, și injectarea energiei la SEN, reprezintă un proiect separat, supus unei documentații separate.

### **Lucrări necesare organizării de șantier:**

Organizarea de șantier se va realiza în partea de nord a șantierului, pe o zonă destinată în acest sens, exclusiv pe terenul proprietate a Beneficiarului, fără a afecta domeniul public sau deținătorii terenurilor din zonă. 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, anexe 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 sparta, 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. Pentru supravegherea și paza șantierului se vor monta temporar două containere metalice, amplasate pe blocuri de beton.

Pentru personalul de montaj se vor asigura:

- grupuri sanitare prefabricate cu rezervor inclus;
- apă potabilă îmbuteliată.

Organizarea de șantier și organizarea execuției lucrărilor, intra în atribuțiile executantului lucrărilor, la înțelegere și de comun acord cu beneficiarul, cu respectarea legislației specifice în vigoare. Lucrările necesare pentru organizarea de șantier nu au caracter definitiv, astfel încât la terminarea obiectivului acestea vor fi dezafectate în totalitate, iar zonele afectate de organizarea de șantier vor fi curățate, în conformitate cu normele și legile de protecție a mediului.

Nu este necesară refacerea de amplasament după dezafectarea organizării de șantier.

### Descrierea impactului asupra mediului a lucrărilor organizării de șantier.

Se vor lua toate măsurile necesare pentru protecția mediului înconjurător, atât pe șantier, în organizarea de șantier și în afara acestora pentru limitarea daunelor sau afectarea populației și a proprietăților ca urmare a poluării, zgomotului și a consecințelor activității sale. Antreprenorul se va asigura ca emisiile și deșeuri rezultate în urma activității proprii nu vor depăși valorile indicate în specificațiile tehnice și nu vor depăși valorile admise de legislația în vigoare. Luând în considerare natura proiectului, pe perioada de desfășurare a șantierului, precum și la darea în folosință a obiectivului sursele de poluare care să afecteze factorii de mediu sunt nesemnificative.

**b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate – nu este cazul.**

**c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității – nu este cazul.** Nu se folosesc resurse naturale în construcție sau funcționare.

**d) Producția de deșeuri.** În perioada de realizare a lucrărilor de investiție cuprinse în proiectul propus, vor rezulta deșeuri 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 deșeuri:

- strat vegetal (rezultat în urma decopertării solului pentru realizarea drumurilor de exploatare interne);



- deșeuri 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 deșeuri 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 exploatarei.

### **Gospodăria substanțelor și preparatelor chimice periculoase**

În procesul de execuție al obiectivelor propuse de proiect nu se vor utiliza substanțe sau preparate chimice periculoase.

În cadrul organizărilor de șantier nu se vor depozita carburanți, alimentarea utilajelor și a autovehiculelor se va realiza de la stațiile de carburant din zonă.

În perioada de funcționare, în cadrul proiectului de față nu se vor utiliza substanțe chimice periculoase.

**e)** poluarea și alte efecte nocive: emisiile, zgomotul și vibrațiile sunt cele produse prin funcționarea utilajelor specifice în perioada lucrărilor.

**f)** riscurile de accidente majore și/sau dezaastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform cunoștințelor științifice: nu este cazul.

**g)** riscurile pentru sănătatea umană (de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice): nu este cazul.

## **2. AMPLASAREA PROIECTULUI.**

**a)** utilizarea actuală și aprobată a terenurilor: arabil intravilan.

Terenurile pe care se va realiza proiectul propus se află în extravilanul UAT Dobrun, județul Olt. Suprafața totală a terenurilor pe care se va realiza centrala electrică fotovoltaică este de 404,999 mp, acestea având numerele cadastrale: NC 54018, 54019, 54020, 54021, 54022 și 54023.

Terenurile vor fi utilizate pentru amplasarea panourilor fotovoltaice, drumurile de acces în cadrul parcului, rețelele interioare de transport energie electrică, a posturilor de transformare și împrejurimii ale amplasamentului.

În prezent, terenurile pe care se va dezvolta investiția sunt libere de construcții, fiind încadrate în Cartea Funciară, la categoria de folosință „arabil”.

Accesul la terenurile vizate 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 Dobrun).

Coordonatele suprafeței amplasamentului (40,4999 ha)

Nr. pct.	Coordonate STEREO 1970	
	X	Y
1	308234.937	438794.251
2	307937.675	438640.862
3	307659.021	439858.540
4	307955.887	440013.661

### **Vecinătățile amplasamentului:**

- La nord – terenuri agricole și localitatea Pârșcoveni;
- La sud – terenuri agricole și localitatea Dobrun;
- La est – terenuri agricole și râul Oltet;
- La vest – terenuri agricole.

## **Titularul va respecta amplasamentul și proiectul NU va afecta alte proprietăți (terenuri) decât cel menționat în prezenta documentație.**

Productia de energie electrica fotovoltaica nu face parte din lista activitatilor prevăzute in Legea 22/2001, prin urmare nu intră sub incidenta Convenției adoptată la Espoo, iar lucrarile propuse nu au efecte transfrontaliere.

Constructia propusa nu se afla in apropierea monumentelor istorice sau sit arheologic.

**b)** bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale (inclusiv solul, terenurilor, apa și biodiversitatea) din zona și din subteranul acesteia: nu este cazul.

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

i) zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: nu este cazul.

ii) zone costiere și mediul marin: nu este cazul.

iii) zonele montane și forestiere: nu este cazul.

iv) rezervații și parcuri naturale: nu este cazul.

v) zone clasificate sau protejate de dreptul național; zone Natura 2000 desemnate de statele membre în conformitate cu Directiva 92/43/CEE și cu Directiva 2009/147/CE: nu este cazul.

Terenul analizat are categoria de folosinta terenuri agricole. In zonele adiacente terenului sunt terenuri agricole. In prezent terenul este liber de constructii.

vi) zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute în dreptul Uniunii și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri: nu este cazul.

vii) zonele cu o densitate mare a populației: nu este cazul;

viii) peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: nu este cazul. In zona amplasamentului parcului fotovoltaic nu au fost identificate situri arheologice, retele de utilitati care sa fie afectate de proiect, zone protejate sau terenuri care fac apartin unor institutii care fac parte din sistemul de aparare, ordine publica si siguranta nationala.

### **3. TIPURILE SI CARACTERISTICILE IMPACTULUI POTENȚIAL.**

Lucrarile de construire sunt estimate a se desfasura pe o perioada de  $\approx 24$  luni.

Realizarea investitiei nu va avea un impact negativ asupra sanatatii locuitorilor, a peisajului și mediului vizual, asupra climei, faunei și florei, bunurilor materiale sau asupra patrimoniului istoric și cultural al localitatii. Pot exista unele elemente de impact privind calitatea aerului, a zgomotelor și vibrațiilor produse de utilajele în funcțiune, dar pentru diminuarea sau anihilarea acestora vor fi luate masuri prin proiect. Pentru limitarea efectelor negative accidentale, în perioada de execuție a lucrărilor, lucrările vor fi urmărite permanent, prin observații directe, vizuale, la punctul de lucru.

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 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.

#### **Dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu:**

Constructorul va lua toate măsurile ce se impun pentru a înlătura eventualele riscuri în ceea ce privește protecția și securitatea muncii, având totodată obligație de a asigura o bună organizare a muncii, precum și dotare tehnică corespunzătoare.

Pe întreaga perioadă de desfășurare a lucrărilor se vor lua măsuri astfel încât să nu existe surse de poluanți pentru apele de suprafață sau apele subterane.

Pe întreaga perioadă de desfășurare a lucrărilor se vor lua măsuri astfel încât să nu existe poluanți pentru sol. Orice emisii pe sol vor fi eliminate.

Nu vor fi afectate alte suprafețe de teren în afara celor aprobate prin actele reglementate de autorități.

Nu vor fi admise pe amplasament utilaje care să prezinte scurgeri sau a căror stare tehnică să nu corespundă cerințelor legale, documentată prin avize. Orice scurgere de lichide (ulei, combustibil) de la utilajele de pe amplasament va fi eliminată. Lucrările care se execută nu constituie sursă de poluare

pentru sol. Nu se evacuează în mediu substanțe reziduale sau toxice, care să altereze într-un fel calitatea solului.

Colectarea și depozitarea deșeurilor se vor asigura conform normelor de igienă în vigoare astfel încât să se îndeplinească condițiile impuse de protecția mediului. Toate deșeurile generate vor fi gestionate corespunzător, conform legislației specifice în vigoare.

În gestionarea deșeurilor se vor respecta următoarele principii:

- reducerea cantitativă (prevenire);
- colectare selectivă;
- eliminarea în depozite de deșeuri periculoase/nepericuloase în funcție de tipul de deșeu ținând cont de Ordinul MMGA nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurile preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșeuri și HG 349/2005 privind depozitarea deșeurilor).

Toate deșeurile generate vor fi colectate în locul de depozitate special amenajat și în containere pe categorii de deșeu. La terminarea lucrărilor se vor evacua toate deșeurile și se vor elimina toate echipamentele, materialele și structurile utilizate pentru realizarea lucrărilor.

Starea mediului va fi urmărită în permanență de executanții lucrării, iar deprecierea mediului limitată la strictul necesar. Lucrările se vor executa în conformitate cu prevederile proiectului tehnic, a condițiilor stabilite prin avize, acorduri și autorizații obținute de la organele în drept, a tuturor prescripțiilor de calitate. Lucrările prevăzute în cadrul proiectului nu vor genera efecte negative asupra populației și sănătății umane, lucrările desfășurându-se în extravilanul UAT Dobrun la distanțe considerabile față de așezările umane.

**a)** importanța și extinderea spațială a impactului (de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată): nu este cazul. Lucrările propuse prin proiect nu vor genera un impact negativ semnificativ asupra mediului. Impactul proiectului este local, se manifesta numai în amplasamentul proiectului, fără afectarea spațiilor din vecinătate sau a populației. În amplasamentul proiectului nu au fost identificate specii și habitate de interes comunitar ce ar putea fi afectate de realizarea proiectului. În ceea ce privește impactul asupra componentelor de mediu va fi punctual pe perioada de realizare a proiectului. În perioada de funcționare se apreciază ca impactul va fi pozitiv în condițiile exploatării și întreținerii corespunzătoare a obiectivului de investiție.

Proiectul nu se suprapune cu arii NATURA 2000.

Impactul este local, cu durată limitată, numai în zona frontului de lucru, prin implementarea proiectului nu se va schimba funcțiunea zonelor învecinate sau activitățile ce se desfășoară în vecinătatea amplasamentului.

**b)** natura impactului:

Pe perioada de derulare a proiectului va exista un **Impact redus**, pe **termen scurt**, în ceea ce privește zgomotul, doar la nivelul amplasamentului. De asemenea, vor exista emisii temporare - **Impact temporar**, asupra atmosferei de la utilajele ce vor fi folosite pentru realizarea obiectivelor.

În perioada de operare, nu există echipamente generatoare de zgomot.

**c)** natura transfrontalieră a impactului: proiect fără impact transfrontalier, iar impactul asupra mediului se manifesta numai în incinta zonei de amplasarea a parcului fotovoltaic.

Amplasamentul studiat se află la aproximativ 62 km față de granița cu Bulgaria.

**d)** intensitatea și complexitatea impactului:

**Impactul asupra factorilor de mediu în perioada de realizare a proiectului:**

În perioada de execuție a proiectului, impactul asupra factorilor de mediu va fi redus, temporar și reversibil, sursele de poluare fiind lucrările de săpături, utilajele, mijloacele de transport și organizarea de șantier, putând fi descris succint astfel:

- **impactul asupra populației - redus** datorită folosirii utilajelor care se încadrează în limitele de zgomot și vibrații impuse de legislația în vigoare în cadrul așezărilor umane;

- **impactul asupra faunei și florei** - nu e cazul.

- **impactul asupra speciilor/habitatelor de interes comunitar** - nu e cazul. În zona nu există specii și habitate de interes comunitar;

- **impactul asupra solului - impactul negativ cu caracter punctiform** poate surveni ca urmare a

*pierderilor accidentale* de hidrocarburi (ulei de motor, carburant) datorate *defecțiunilor utilajelor* folosite în etapa de realizare a proiectului;

- **impactul asupra calității și regimului cantitativ al apei** - este *redus* în faza de execuție a proiectului și *fara impact* în faza de operare;

- **impactul asupra calității aerului** - *temporar redus* în perioada de construire;

- **impactul asupra zgomotului și vibrațiilor** - *redus* la nivelul zonei de implementare a proiectului și este prezent numai în perioada de execuție;

- **impactul asupra peisajului și mediului vizual** - impact *direct redus*,

- **impactul asupra patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente** - *fara impact*, nu au fost identificate monumente sau situri care să aparțină patrimoniului istoric și cultural nici în zona proiectului, nici în imediata vecinătate a acestuia.

**Impactul asupra factorilor de mediu în perioada de funcționare a proiectului:**

Realizarea proiectului va avea un *impact pozitiv de* lungă durată, contribuind la producerea de energie electrică din surse regenerabile, total nepoluante. Se vor lua o serie de măsuri pentru protecția solului și subsolului, în vederea diminuării impactului, cum ar fi:

- utilizarea unor tehnologii avansate și utilaje/scule moderne;

- deșeurile generate din categoria resturi de materiale recuperabile (metal, lemn) vor fi gestionate de constructor;

- asigurarea colectării și depozitării deșeurilor solide prin amplasarea unui punct de colectare diferențiată a deșeurilor, în zona delimitată a organizării de șantier;

- activitățile de salubritate vor fi de natură să nu creeze probleme legate de sănătate, poluarea mediului sau să degradeze cadrul ambiental și imaginea generală;

- se va împiedica emisia de mirosuri dezagreabile, poluarea aerului și a mediului, crearea focarelor de infecție.

**e)** probabilitatea impactului: redusă, se manifestă în perioada realizării lucrărilor de execuție a parcului fotovoltaic. În contextul respectării măsurilor prevăzute pentru diminuarea impactului asupra factorilor de mediu, dar și a avizelor emise pentru prezentul proiect se va reduce probabilitatea producerii de evenimente care să determine un impact negativ asupra factorilor de mediu.

**f)** debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: impactul asupra mediului va exista în perioada desfășurării lucrărilor. La finalizarea lucrărilor de construcție, mediul va reveni la starea inițială. Impactul asupra factorilor de mediu se manifestă numai pe perioada de execuție.

Din punct de vedere al măririi complexității proiectului se estimează că impactul va fi redus, temporar și local, variabil și reversibil. Perioada de execuție a proiectului va fi relativ redusă, iar poluanții se vor manifesta pe tronsoane ale lucrărilor, pe perioade reduse de timp. Pe măsura realizării lucrărilor calitatea factorilor de mediu eventual afectați va reveni la parametrii inițiali.

**g)** cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: Realizarea parcului fotovoltaic va genera un impact asupra mediului, dar acesta este moderat, temporar și reversibil. Impactul se va manifesta în general prin emisii asociate manevrării materialelor de construcție și emisii de gaze de esapament de la utilajele ce vor executa lucrările de execuție a lucrărilor de construcție-montaj. Impactul pe perioada de execuție a lucrărilor va fi în limite admisibile, temporar și reversibil, mediul va reveni la starea inițială la finalizarea lucrărilor de construcție. Prin lucrările de execuție a lucrărilor de realizare a parcului fotovoltaic se poate considera că impactul asupra factorilor de mediu va fi redus, manifestându-se local și va fi de scurtă durată.

Pe perioada de funcționare nu va exista un impact cumulat, deci impactul va fi unul redus și se va mentine în limitele de suportabilitate pentru toți factorii de mediu.

**h)** posibilitatea de reducere efectivă a impactului: prin respectarea următoarelor condiții de realizare a proiectului:

- împrejmuirea corespunzătoare a zonelor de lucru, montarea de avertizoare, etc;
- materialele necesare executării lucrărilor propuse se depozitează în locuri bine stabilite, amenajate corespunzător, în vederea prevenirii poluării solului/subsolului;
- managementul deșeurilor generate în urma execuției lucrărilor prevăzute în proiect se va realiza în conformitate cu legislația specifică de mediu și va fi în responsabilitatea titularului proiectului;
- se interzic lucrările de reparații și întreținere a autovehiculelor în cadrul organizării de șantier; acestea se vor realiza în unități autorizate și corespunzător dotate;

- se va asigura spălarea roților autovehiculelor pe platforme prevăzute cu sisteme de decantare a apelor uzate rezultate, astfel încât să se evite transferul de pământ pe drumurile publice;
  - se interzice stocarea temporară și depozitarea carburanților și substanțelor periculoase în zona aferentă amplasamentului;
  - se interzice spălarea utilajelor/vehiculelor în zona aferentă amplasamentului;
  - se interzice afectarea sub orice formă a vecinătăților amplasamentului studiat;
  - în mod obligatoriu, accesul utilajelor, autovehiculelor, orice transport greu se va desfășura cu măsuri de protecție și/sau ocolire a zonelor rezidențiale;
  - se vor asigura utilitățile necesare pentru realizarea lucrărilor în bune condiții (sursă apă potabilă, facilități igienico-sanitare, inclusiv toalete ecologice pentru personal, etc.);
  - la terminarea lucrărilor, executantul are obligația curățării zonelor afectate de orice materiale și reziduuri, a refacerii solului în zonele unde acesta a fost afectat de lucrările de excavare, depozitare de materiale, staționare de utilaje, în scopul redării în circuit la categoria de folosință deținută inițial;
  - se interzice poluarea solului cu carburanți, uleiuri rezultate în urma operațiilor de staționare, aprovizionare, depozitare sau alimentare cu combustibili a utilajelor și mijloacelor de transport în timpul construcției datorită funcționării necorespunzătoare a acestora;
- Lipsa comentariilor din partea publicului ca urmare a publicării anunțului privind depunerea solicitării de obținere a acordului de mediu, anunțului privind decizia etapei de încadrare și a afisării proiectului deciziei etapei de încadrare pe pagina de internet a APM Olt;

## II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară efectuarea evaluării adecvate sunt următoarele:

- proiectul propus **nu intră** 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, cu modificările și completările ulterioare.

## III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară efectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă sunt următoarele: **nu se încadrează în prevederile art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996**, cu modificările și completările ulterioare.

### Condițiile de realizare a proiectului:

- a) Respectarea proiectului care a stat la baza avizării, respectiv a memoriului prezentat în documentația de susținere a solicitării. Orice modificare a acestuia, care poate avea efecte semnificative asupra mediului, se va notifica la A.P.M. Olt. Notificarea se va realiza obligatoriu înainte de modificarea proiectului.
- b) Respectarea legislației de mediu în vigoare. 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 poluarilor accidentale.
- c) Începerea lucrărilor de execuție este permisă numai după obținerea tuturor avizelor impuse prin Certificatul de Urbanism și de către membrii Comisiei de Analiză Tehnică:  
Perimetrul afectat de lucrări poate fi susceptibil de potențial arheologic, existând posibilitatea ca în urma unor lucrări de construire, excavări, exploatare, amenajări, etc. să fie evidențiate eventuale urme ale manifestărilor umane (descoperiri de vestigii arheologice, pentru care titularul investiției are obligația de a opri lucrările și de a informa de urgență Direcția Județeană pentru Cultură Olt, conform art. 5(10) și art. 6 din O.G. nr. 43/2000, pentru a se lua măsurile de protejare a patrimoniului arheologic evidențiat întâmplător.
- d) Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor, se vor gestiona în conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare.
- e) Respectarea prevederilor Ordinului MS 119/2014 pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației.
- f) Respectarea prevederilor legale privind limita maximă admisă a zgomotului. Activitatea se va desfășura fără să creeze disconfort vecinătăților.
- g) 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.

h) La finalizarea lucrărilor se va notifica A.P.M. Olt pentru întocmirea procesului verbal pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare, conform prevederilor Anexei V, art. 43, alin.(3) și (4) din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului.

i) La finalizarea lucrărilor se va solicita autorizația de mediu în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

#### ◆ **Informarea și participarea publicului în procedura derulată.**

A.P.M. Olt a asigurat accesul liber al publicului la informație prin:

- publicarea anunțului privind depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu în ziarul **EVENIMENT DE OLT** din 24.10.2023, afișare la sediul Primăriei Dobrun în 24.10.2023;
- publicarea anunțului privind decizia etapei de încadrare în ziarul **EVENIMENT DE OLT** din 16.11.2023, afișare la sediul Primăriei Dobrun în 16.11.2023;
- afișarea anunțului privind depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu, a anunțului privind decizia etapei de încadrare și a draftului deciziei etapei de încadrare pe pagina de internet și la sediul A.P.M. Olt;
- Documentația de susținere a solicitării a fost accesibilă spre consultare de către public, pe toată durata derulării procedurii, la sediul A.P.M. Olt;
- În perioada legală privind procedura de consultare a publicului nu au fost înregistrate observații legate de proiect.

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

**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 autoritatea competentă emitentă.**

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 emitere 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.

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.

**DIRECTOR EXECUTIV,  
Gheorghe NEACSA**

**p. ȘEF SERVICIU A.A.A.,  
Ionel TOLOS**

**ȘEF SERVICIU C.F.M.,  
Dorin ROGOJINARU**

**Întocmit,  
Elena ZULUFOIU**

**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](mailto:office@apmot.anpm.ro)

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