



## AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI DOLJ

### DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE Nr. 2153/xx.xx.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de SC PRECATA ENERGY SRL înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Dolj cu nr. 2153/10.05.2023 și a completărilor ulterioare înregistrate la APM Dolj cu nr. 2511/17.05.2023 și 2570/22.05.2023, a memoriului de prezentare înregistrat la A.P.M. Dolj cu nr. 5568/23.10.2023 și a completărilor ulterioare înregistrate la APM Dolj cu nr. 5640/26.10.2023, 6711/19.12.2023, 1940/26.03.2024 și cu nr. xx/xx.xx.2024 (dovada mediatizării deciziei), 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 Dolj decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 28.11.2023 că proiectul "CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC SI IMPREJMUIRE TEREN", propus a fi amplasat în comuna Brabova, Sat Brabova, CF nr. 30809, județul Dolj, nu se supune evaluării impactului asupra mediului.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului sunt următoarele:

- proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului fiind încadrat în Anexa 2, pct. 3, lit. a- instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr. 1;
- din analizarea documentației tehnice și completarea Listei de control s-a concluzionat că nu este posibil ca efectul lucrărilor propuse a se realiza să fie semnificativ;
- în perioada legală privind procedura de consultare a publicului nu au fost înregistrate observații legate de proiect;
- punctele de vedere exprimate de către autorități până în ședința CAT: Inspectoratul pentru Situații de Urgență „Oltenia” al județului Dolj; Compania de Apă Oltenia SA; Comisariatul Județean Dolj al Gărzii Naționale de Mediu;
- caracteristicile proiectului (localizare, dimensiune, natura) și ale amplasamentului, analizate pe baza criteriilor de selecție din Anexa 3 a Legii 292/2018 au indicat că nu este necesară efectuarea evaluării impactului asupra mediului;

#### 1. Caracteristicile proiectului

##### a) Dimensiunea și concepția întregului proiect

Proiectul face parte dintr-o investiție de realizare a unei centrale fotovoltaice de 301 MW, dezvoltată pe 332.34 ha din cadrul comunelor Brabova și Predești (din care 15 parcele însumând 192.52 ha se regăsesc în Predești, iar 11 parcele însumând 139.83 ha sunt în Brabova).

Din punct de vedere al racordării la SEN, ele vor lucra ca o singură investiție și sunt incluse împreună într-un proiect de specialitate privind racordarea la SEN pentru a nu supraaglomera rețeaua electrică și stațiile de racordare. Pentru conectare la SEN în rețeaua de distribuție LEA 400kV d.c. Țânțăreni-Kozlodui, se va realiza un singur punct de conexiune exterior (stație de transformare 400/110kV),

amplasat la cca 6.5 km de subzonele din Predești și cca 6 km de cele din Brabova și până la care se va realiza o linie electrică îngropată LES.

Deoarece proiectul face parte dintr-o investiție mai amplă (CEF 301 MW), atât pentru limitarea zonelor afectate de efectele organizării de șantier, cât și pentru optimizarea și eficientizarea implementării proiectelor, organizarea de șantier se va structura cumulat pentru amplasamentele acesteia. Se vor realiza 2 organizări de șantier pentru amplasamentele aflate pe teritoriul comunei Predești și 1 pentru amplasamentele aflate pe teritoriul Brabova (amplasamente din cadrul investiției, nu pe domeniul public).

Organizările de șantier se desfășoară pe suprafețe de teren ocupate temporar, poziționate relativ central în cadrul amplasamentelor aferente investiției și în vecinătatea drumurilor de acces Accesibile din drumul județean DJ 606 prin intermediul rețelei formate din drumurile de exploatare.

Se propune realizarea unui parc fotovoltaic, parte din investiția aferentă CEF 301 MW, pe un teren compus dintr-o parcelă cu suprafața totală de 119 300.00 mp situați în extravilanul comunei Brabova, care va produce energie electrică ce va fi distribuită în rețeaua națională de electricitate (Putere nominală c.c. = 12 MW, Puterea maximă ce poate fi evacuată 11,72 MW).

Parcul fotovoltaic propus este compus din următoarele componente principale:

- panouri fotovoltaice 22 284, monocristaline, putere nominală 555 Wp;
- invertoare solare descentralizate 68 buc. montate pe structurile de susținere a panourilor fotovoltaice
- posturile de transformare 2 buc., montate în containere pentru exterior (modulare), cu putere nominală de 80 MVA;
- realizare drumuri interioare de incintă, pietruite, (cu lățimea de 4.00m); S = 1 230.20 mp.
- împrejmuire perimetrală - gard metalic amplasat pe limita de proprietate cu montanți din fier zincat, pe fundații de beton; se propune acoperirea cu o bariera verde cu arbuști autohtoni.

Utilizarea terenului presupune o zonă de producție de energie electrică (C.E.F.) și o zonă verde, liberă, între panouri, pentru culturi de vegetație joasă.

Se propune un concept care permite utilizarea combinată a terenurilor pentru producția de energie solară și creșterea culturilor agricole sub și în jurul panourilor solare: **parc agro-fotovoltaic**

Din punct de vedere al racordării la S.E.N., se propun următoarele lucrări:

Pentru conectarea (parcului fotovoltaic) la SEN în rețeaua de distribuție LEA 400kV d.c. Țânțăreni-Kozlodui se va construi o linie electrică îngropată LES 110 kV (cca. 6 km), de la parcul fotovoltaic propus până la un punct de conexiune exterior (stație de conexiuni 400/110kV Pietroaia).

Soluția de racordare constă în racordarea "intrare - ieșire" în LEA 400kV Țânțăreni-Kozlodui printr-o stație de transformare 400/110kV echipată cu un autotransformator 400/110kV 400MVA

Principalele funcții pe care parcul solar fotovoltaic le îndeplinește sunt:

- captarea energiei solare.
- transformarea acesteia în energie electrică (curent continuu).
- transformarea din curent continuu în curent alternativ.
- evacuarea energiei electrice în Sistemul Energetic Național (SEN).

Accesul pe amplasament se realizează prin intermediul mai multor drumuri de exploatare existente din comuna Brabova, DE1626-4m, DE1620-4m, DE1630-4m, DE1596-8m.

Organizarea de șantier

Proiectul va fi deservit de organizarea aflată pe amplasamentele din comuna Brabova din cadrul investiției CEF 301 MW, în cadrul căreia se va amenaja o zonă de cca 1220mp + circulații de incintă și de legătură aferente.

-organizarea de șantier este compusă din următoarele componente:

- Depozitare materiale și fasonare, s-a delimitat o suprafață de cca. 385 mp
- Depozitare temporară deșeuri șantier. Suprafață platforme balasate (provizorii) propuse pentru stocarea pe tipuri de deșeuri în pubele în faza de execuție - cca 335 mp
- Zonă de depozitare utilaje s-a delimitat o suprafață de cca 360 mp. pentru utilajele folosite pe durata șantierului.
- Zonă muncitori -este delimitată o suprafață de 110 mp.
- Zonă toalete ecologice - 30 mp

-se propun minim 2 toaleta ecologice pentru durata șantierului pentru fiecare zonă de organizare de șantier propusă.

Drumuri și platforme de deservire.

Pentru accesul auto în zona de deservire a șantierului se propun porți și platformă balastată pentru acces rutier, care se va utiliza și pe durata exploatării construcției, și care va utiliza parte din amprenta viitoarelor drumuri tehnologice de incintă. Accesul pentru organizarea de șantier va deveni la finalizarea șantierului unul dintre accesele utilizate pentru deservirea parcului fotovoltaic.

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate: Proiectul face parte dintr-o investiție de realizare a unei centrale fotovoltaice de 301 MW, dezvoltată pe 332.34 ha din cadrul comunelor Brabova și Predești (din care 15 parcele însumând 192.52 ha se regăsesc în Predești, iar 11 parcele însumând 139.83 ha sunt în Brabova). de .verif in plan cu ce parc se invecineaza si la ce distanta

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității: se vor utiliza resurse naturale (pietriș, nisip, apă) în cantități limitate;

d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate:

în faza de construire: 17 02 01 Lemn, 17 02 02 Sticlă, 17 02 03 Materiale plastice, 17 03 02 asfalturi, altele decât cele specificate la 17 03 01, 17 03 03\* gudron de ulei și produse gudronate, 17 03 02 asfalturi, altele decât cele specificate la 17 03 01, 17 03 03\* gudron de ulei și produse gudronate, 17 04 01 cupru, bronz, alamă, 17 04 02 Aluminiu, 17 04 05 Fier și oțel, 17 04 11 cabluri, altele decât cele specificate la 17 04 10.

în faza de exploatare: 17 02 03 Materiale plastice, 17 04 11 cabluri, altele decât cele specificate la 17 04 10

e) poluarea și alte efecte negative

Apa: pierderi accidentale de combustibili și uleiuri de la utilaje/autovehiculele de transport, ape uzate menajere (toaleta ecologice), stocarea necorespunzătoare a deșeurilor pe amplasament;

Aer: emisiile de praf asociate lucrărilor de excavare a pământului; gaze de ardere (NO<sub>x</sub>, CO, SO<sub>x</sub>, particule în suspensie) de la mijloacele de transport, echipamentele/utilajele/instalațiile din șantier.

Sol: transportul materiilor prime și materialelor; executia lucrărilor; depozitarii materii prime și materiale; stocare temporară deșeuri; scurgeri accidentale de produse petroliere de la mijloacele de transport sau de la utilaje/echipamente.

Zgomot și vibrații: mijloacele de transport, echipamentele/utilajele/instalațiile necesare construirii parcului, motoarele electrice ale suporturilor panourilor fotovoltaice (pentru orientarea acestora în funcție de radiația maximă solară) și ventilatoarele pentru răcirea incintelor echipamentelor cu carcasă (învertoare, stația de transformare).

În conformitate cu precizările titularului de proiect, datorită sistemului constructive ale acestora, temperatura nu se modifică și nu există efect termic.

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

*Deoarece proiectul face parte dintr-o investiție mai amplă, analiza orientărilor tehnice referitoare la imunizarea infrastructurii la schimbările climatice s-a considerat necesară la nivelul întregii investiții CEF 301 MW și din punct de vedere al impactului cumulat a acesteia.*

Prin implementarea proiectului și a investiției-cadru se estimează că reducerea potențială a emisiilor de gaze cu efect de seră la nivel local și teritorial va avea un efect pozitiv și regenerativ de durată asupra mediului.

Calcularea amprentei de carbon a panourilor fotovoltaice implică evaluarea emisiilor de gaze cu efect de seră asociate cu **întregul ciclu de viață al acestora, inclusiv producția, transportul, instalarea, operarea și eliminarea lor.**

**Panourile fotovoltaice au emisii de CO<sub>2</sub> foarte scăzute sau zero pe durata funcționării lor, deoarece generează energie fără a emite gaze cu efect de seră.**

În cazul parcului fotovoltaic – sunt identificate **două surse majore de emisii absolute (Ab):**

- (Ab1) Energie înglobată / amprenta de carbon echivalentă (producție, transport, instalare, post-utilizare și/sau eliminare) – **615 kgCO<sub>2</sub>/kWp**,
- (Ab2) Emisii CO<sub>2</sub> în timpul exploatării, pe întreaga durată de viață – **27 gCO<sub>2</sub>/kWh** produs,

Datele statistice arată o scădere a carbonului înglobat, datorată evoluției tehnologice, cu cca. **76%** (de la 2.560 kgCO<sub>2</sub>/kWp la **doar 615 kgCO<sub>2</sub>/kWp**, raportat la puterea instalată)

Pentru exemplul de calcul alegem valoarea prezentată statistic la nivel de 2020, **615 kgCO<sub>2</sub>/kWp**. Pentru

Pagină 3 din 10

o putere instalată de 310 000 kW, carbonul înglobat pentru întreaga instalație este de:

**615 kgCO<sub>2</sub>/kWp x 310.000 kWp = 190.650.000 kgCO<sub>2</sub>**

#### **CONCLUZIE:**

**La momentul punerii în funcțiune, instalația are înglobate 190.650.000 kgCO<sub>2</sub>**

**Raportat anual, pentru o durată de viață de 50 ani: 190.650.000/50=3.813.000kgCO<sub>2</sub> (Ab1)**

#### **(Ab2) Emisii CO<sub>2</sub> în timpul exploatării**

Valoarea statistică de referință pentru anul 2020 este cifrată la **27 gCO<sub>2</sub>/kWh**, cu o marjă așteptată de 20-34 gCO<sub>2</sub>/kWh. Pentru calculul emisiei de gaze cu efect de seră, pe întreaga durată de exploatare, se consideră producția anuală.

Mai jos simulări ale producției de energie anuală, pentru tipul de orientare al panourilor **stabilit pe proiect: SUD** (azimut 0gr)

Bilanț anual energie produsă: **392.385.57 MWh** (producție panouri SUD = 392.385.568,06 kWh = 392.385,57 MWh)

- Emisii CO<sub>2</sub> / kWh: **27 gCO<sub>2</sub>/kWh**
- Emisii anuale CO<sub>2</sub>, raportat la întreaga producție anuală: 27 gCO<sub>2</sub>/kWh x 392.385.568,06 kWh = **10.594.410,34 kgCO<sub>2</sub> = 10.594.41 t CO<sub>2</sub>**

#### **CONCLUZIE:**

**Instalația emite anual 10.594.410,34 kgCO<sub>2</sub>**

**(Ab2)**

Calculul emisiilor absolute: Ab = Ab1 + Ab2

Ab = 3.813.000,00 kgCO<sub>2</sub>+ 10.594.410,34 kgCO<sub>2</sub>

**Ab = 14.407.410,34 kgCO<sub>2</sub> = 14.407,41 tone CO<sub>2</sub>e / an**

Încadrarea în limitele de prag pentru analiza detaliată:

#### **Praguri pentru metodologia BEi privind amprenta de carbon**

---

Emisii absolute mai mari de 20 000 de tone de CO<sub>2</sub>e/an (pozitive sau negative)

Emisii relative mai mari de 20 000 de tone de CO<sub>2</sub>e/an (pozitive sau negative)

---

**14.407 tone CO<sub>2</sub>e/an < 20.000 tone CO<sub>2</sub>e/an**

#### **CONCLUZIE: proiectul NU se încadrează pentru analiză detaliată**

##### **1. Identificarea și cuantificarea emisiilor de referință (Be)**

**Emisiile de referință (Be)** de gaze cu efect de sera sunt emisiile care ar fi generate în cadrul scenariului alternativ preconizat ce reprezintă în mod rezonabil emisiile care ar fi generate **în cazul în care proiectul nu ar fi realizat.**

**Medie pe țară la nivelul anului 2022 este de cca. 223,25 gCO<sub>2</sub>/kWh, deci emisii de CO<sub>2</sub> de aproximativ 10 ori mai mare decât producția fotovoltaică (27 gCO<sub>2</sub>/kWh față de 223,25 gCO<sub>2</sub>/kWh)**

#### **CONCLUZIE:**

**emisiile de referință pentru anul 2022, raportate de ANRE sunt de 223,25 gCO<sub>2</sub>/kWh (Be)**

pentru proiectul de față, raportat la 392.385.568,06 kWh (392 GW) produși anual,

Be = 223,25gCO<sub>2</sub>/kWh x 392.385.568,06 kWh = **87.600,08 tone CO<sub>2</sub>e / an (Be)**

##### **2. Calcularea emisiilor relative (Re = Ab - Be)**

Re = Ab – Be

Ab = 14.407.410,34 kgCO<sub>2</sub> = 14.407,41 tone CO<sub>2</sub>e / an

Be = 87.600,08 tone CO<sub>2</sub>e / an

**Re = 14.407,41 – 87.600,07 = - 73,192.67 tone CO<sub>2</sub>e / an**

**Este evident că scenariul în care proiectul nu este realizat, duce la o creștere imensă e emisiilor de CO<sub>2</sub>.**

#### **Costul fictiv al carbonului**

Calcularea costului fictiv al carbonului se referă la perioada de construcție a parcului și de exploatare.

Se ia în calcul un an pentru construirea parcului și 30 de ani de exploatare. Estimarea este că execuția va începe în 2025 și va dura tot anul, iar perioada de exploatare va dura 30 de ani până în 2055; planul proiectului prevede emisii pentru fiecare an de funcționare.

#### **Adaptarea la schimbările climatice**

Pericolele climatice relevante pentru tipul de proiect studiat (parc panouri fotovoltaice), în legătură directă cu amplasamentul studiat, sunt cele legate de grindină, căderi masive de zăpadă, inundații și alunecări de

teren.

Tipul proiectului din punct de vedere a implementării, exploatarei și dezafectării este un proiect care se integrează cu un minim de impact asupra amplasamentului studiat, iar amplasamentul studiat, este un amplasament care aduce provocări proiectului din punct de vedere a exploatarei, care se gestionează și se anticipează din faza de proiectare și planificare a proiectului (prin folosirea de tehnologii de panouri solare rezistente la intemperii sub formă de grindină, de structuri care sunt impactare redus de alunecările de teren, respectiv structuri ridicate de la sol în cazul unui risc de inundație).

Dată fiind funcțiunea de industrie nepoluantă, nu este cazul de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice.

Activitatea aferentă implementării proiectului nu generează emisii de gaze cu efect de sera și nu prezintă riscuri de accidente majore dacă sunt respectate măsurile prevăzute pentru realizarea proiectului și condițiile impuse prin prezenta decizie; prin implementarea proiectului se va asigura creșterea ponderii energiei verzi din totalul energiei consumate;

- Creșterea temperaturilor medii anuale și reducerea cantităților anuale ale precipitațiilor nu vor afecta nici pe termen scurt și nici pe termen mediu proiectul a cărui funcționare se bazează pe energia solară pentru producerea de energie electrică;

- nu vor fi creșteri de temperatură în zona panourilor având în vedere faptul că rolul acestora este de a absorbi radiația solară;

g) riscurile pentru sănătatea umană - de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice: având în vedere amplasarea proiectului, specificul activității și măsurile luate pentru realizarea proiectului nu există riscuri pentru sănătatea populației.

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

## **2. Amplasarea proiectelor**

**2.1. utilizarea actuală și aprobată a terenurilor:** Conform Certificatului de Urbanism nr. 7/22.03.2023 funcțiunea actuală a terenului este teren extravilan livadă, destinația conform PUG Aprobat: teren extravilan, nereglementat urbanistic și are următoarele vecinătăți: terenuri agricole private și drumuri de exploatare;

**2.2. bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia:** Zona nu este cunoscută cu bogății naturale, iar resursele folosite (nisip, pietriș, s.a.) vor fi preluate de la societăți autorizate;

**2.3. capacitatea de absorbție a mediului, cu atenție deosebită pentru:**

a. zone umede, zone riverane, guri ale râurilor - proiectul nu se va amplasa în zone umede, riverane, guri ale râurilor;

b. zone costiere și mediul marin: - nu este cazul deoarece proiectul nu se va amplasa în astfel de zone;

c. zonele montane și cele împădurite: - amplasamentul proiectului nu se afla în zonele montane și forestiere

d. arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional: - proiectul nu se va amplasa în arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional;

e. zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică; - nu este cazul deoarece proiectul nu se va amplasa în astfel de zone;

f. zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri; - nu este cazul deoarece proiectul nu se va amplasa în astfel de zone;

g. zonele cu o densitate mare a populației - cea mai apropiată locuință se află la aprox. 1,80 km (spre E, loc. Frasin)

h. peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic - nu este cazul conform Certificatului de Urbanism;

## **3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial**

Pagină 5 din 10

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +40746 248 743, 0351 428 038

e-mail: [office@apmdj.anpm.ro](mailto:office@apmdj.anpm.ro)

website: <http://apmdj.anpm.ro>

a) importanța și extinderea spațială a impactului (de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată): în faza de realizare lucrării impactul va fi local, numai în zonele de lucru și limitat, în perioada funcționării, dacă se respectă toate măsurile de protecție a mediului, prevăzute prin proiect și condițiile din prezenta decizie.

b) natura impactului: redus, prin specificul activităților, atât în perioada de construire, cât și în perioada de funcționare;

c) natura transfrontieră a impactului: nu este cazul, proiectul nu intră sub incidența Legii nr. 22/2001 pentru ratificarea Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, cu modificările și completările ulterioare;

d) intensitatea și complexitatea impactului: magnitudinea și complexitatea impactului negativ sunt foarte reduse și se vor manifesta cu precădere în perioada de execuție a lucrărilor, în zonele vizate de proiect sau în imediata vecinătate a acestora.

e) probabilitatea impactului: prin măsurile constructive adoptate și tehnologia de execuție, în perioada de execuție a lucrărilor propuse se reduce la minim probabilitatea de apariție a oricărui impact negativ asupra populației și sănătății umane;

f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: realizarea lucrărilor specifice proiectului va avea un impact nesemnificativ, temporar și reversibil asupra sănătății populației sau factorilor de mediu, limitat la perioada desfășurării acestora (cca. 24 luni);

g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: Dat fiind impactul negativ nesemnificativ al parcului fotovoltaic, se estimează că efectul cumulativ va fi, de asemenea, nesemnificativ.

h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului: nu este cazul, având în vedere tipul proiectului.

**II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării 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.

**III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra corpului de apă sunt următoarele:**

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

#### **IV. Condiții de realizare a proiectului**

Asigurare utilități:

Alimentarea cu apă se va asigura în sistem îmbuteliat de la furnizorii locali;

Energia electrică - prin branșament la rețeaua existentă în zonă;

Șantierul va fi dotat cu toalete ecologice vidanjabile;

Apele pluviale de pe platforme, panouri fotovoltaice, anexe/echipamente și alei de circulație (ape convențional curate), se vor colecta și direcționa gravitațional spre zonele verzi din incinta parcelei.

- Se vor respecta măsurile prevăzute prin proiect în vederea diminuării impactului asupra factorilor de mediu;

- verificarea zilnică a stării tehnice a utilajelor;

- interzicerea alimentării cu combustibili a mijloacelor de transport pe amplasamentul investiției; alimentarea cu carburanți a mijloacelor de transport se va face doar în stații de alimentare autorizate;

- interzicerea efectuării schimbului de ulei de motor/transmisie la utilaje și/sau vehicule de transport pe amplasamentul investiției;

- Nu se vor efectua operații de întreținere tehnică la utilaje și mijloace de transport în șantier;

- colectarea selectivă a deșeurilor rezultate în urma execuției lucrărilor cu stocare în locuri special prevăzute, în recipiente sau containere destinate colectării acestora și evacuarea în funcție de natura lor, pentru depozitare finală sau valorificare către serviciile de salubritate, pe baza de contract, ținând cont de prevederile OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;

- pe durata lucrărilor nu se vor arunca la întâmplare, incinera, depozita pe sol și nici nu se vor îngropa deșeuri menajere (sau alte tipuri de deșeuri - anvelope uzate, filtre de ulei, lavete, etc.);

- depozitarea rațională a pământului excavat pentru șanțul liniei electrice subterane, astfel încât să fie ocupate suprafețe cât mai mici de teren;

- dotarea șantierului cu tăvi de retenție și materiale absorbante pentru intervenție în cazul producerii unor poluări accidentale cu produse petroliere;

- refacerea solului (reconstrucție ecologică) în zonele unde acesta a fost afectat prin lucrările de excavare, depozitare de materiale, staționare de utilaje și mijloace de transport; zonele astfel afectate vor fi readuse la categoria de folosință deținută inițial;
  - împrejmuirea amplasamentului pentru evitarea accesului accidental/neaautorizat;
  - materiale absorbante/kituri de intervenție pentru eventualele scurgeri accidentale de lubrifianți/carburanți de la vehicule/utilaje necesare realizării lucrărilor de construcție;
  - verificarea periodică a utilajelor și mijloacelor de transport în ceea ce privește nivelul de emisii de monoxid de carbon și a altor gaze de eșapament și punerea lor în funcțiune numai după remedierea eventualelor defecțiuni;
  - vehiculele vor fi echipate cu motoare de generație actuală, cu emisii reduse, care corespund normei de poluare Euro 6;
  - vehiculele și utilajele folosite trebuie să fie întreținute corespunzător și să fie în perfectă stare de funcționare, cu reviziile tehnice la zi;
  - întreținerea corespunzătoare a utilajelor mobile motorizate pentru a se evita creșterea emisiilor de poluanți;
  - diminuarea la minimum a înălțimii de descărcare a materialelor care pot genera emisii de particule;
  - curățarea roților vehiculelor la ieșirea din șantier pe drumurile publice;
  - oprirea motoarelor utilajelor în perioadele în care nu sunt implicate în activitate; și în intervalele de timp în care se realizează încărcarea/descărcarea materialelor/echipamentelor;
  - folosirea de utilaje cu capacități de producție adaptate la volumele de lucrări necesare a fi realizate, astfel încât acestea să aibă asociate niveluri moderate de emisii;
  - limitarea activităților de construcție în perioadele cu vânt puternic;
  - se va avea în vedere stropirea zilnică a zonelor susceptibile producerii de praf și curățirea corespunzătoare a mijloacelor de transport la ieșirea din șantier;
  - În perioada de construire se vor respecta prevederile STAS 12574/1987: pulberi sedimentabile 17g/m<sup>2</sup>/luna la limita amplasamentului în direcția zonei de locuințe; pulberi în suspensie medie de scurtă durată 30 min. - 0,5 mg/m<sup>3</sup>, medie de lungă durată 24 h - 0,15 mg/m<sup>3</sup>;
  - Se vor stabili traseele optime pentru utilajele care deservește la implementarea proiectului;
  - Limitarea traseelor pentru utilajele și autovehiculele cu mase mari și emisii sonore importante ce străbat zonele adiacente zonelor rezidențiale;
  - toate echipamentele și instalațiile electrice din dotarea parcului vor fi de ultimă generație și vor fi conforme cu legislația în vigoare din punct de vedere al emisiilor de radiații electromagnetice;
  - Lucrările se vor executa fără a produce disconfort vecinătăților, cu reducerea la minim a poluării sonore și utilizarea de echipamente de protecție care să reducă emisiile rezultate în cursul lucrărilor;
  - se vor respecta prevederile Legii nr. 123/2020, pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului:
- Articolul 64<sup>3</sup>(1) Operatorul economic/Titularul care desfășoară activități pentru care este necesară obținerea autorizației/autorizației integrate de mediu ia toate măsurile necesare pentru prevenirea disconfortului olfactiv astfel încât să nu afecteze sănătatea populației și mediul înconjurător.(2) În situația în care prevenirea emisiilor de substanțe cu puternic impact olfactiv nu este posibilă din punct de vedere tehnic și economic, operatorul economic/titularul activității ia toate măsurile necesare pentru reducerea emisiilor de miros astfel încât disconfortul olfactiv să nu afecteze sănătatea populației și mediul înconjurător.(3) Operatorul economic/Titularul activităților care pot produce disconfort olfactiv și pentru care este necesară obținerea autorizației/autorizației integrate de mediu asigură sisteme proprii de monitorizare a disconfortului olfactiv.
- Art.70, lit.l) să întrețină rețeaua de canalizare, instalațiile de preepurare/stațiile de epurare și să ia toate măsurile astfel încât să nu creeze disconfort olfactiv;
- Se vor respecta prevederile HG nr. 1756/2006 cu modificările și completările ulterioare privind limitarea nivelului emisiilor de zgomot în mediu produs de echipamente destinate utilizării în exteriorul clădirilor, fiind admisă doar folosirea echipamentelor ce poartă inscripționat în mod vizibil, lizibil și neșters marcajul european de conformitate CE, însoțit de indicarea nivelului garantat al puterii sonore;
  - Vor fi luate "măsuri și dotări speciale pentru izolarea și protecția fonică a surselor generatoare de zgomot și vibrații, astfel încât să nu conducă, prin funcționarea acestora, la depășirea nivelurilor limită a zgomotului ambiental", conform art. 64 din O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu

modificările și completările ulterioare, astfel încât să fie respectate prevederile SR 10009/2017 privind Acustica și Limitele admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant

- Se vor respecta prevederile OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;
- Transportul deșeurilor va fi efectuat cu mijloace auto ale societăților contractante care trebuie să fie adecvate naturii deșeurilor transportate astfel încât să fie respectate normele privind sănătatea populației și a protecției mediului înconjurător precum și prevederile HG nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- pentru deșeurile municipale rezultate pe perioada implementării proiectului și a derulării activității ulterioare, titularul proiectului are obligația legală de a încheia un contract de colectare a deșeurilor cu operatorul de salubritate delegat pentru colectarea deșeurilor, pe raza județului Dolj;
- pentru deșeurile rezultate din construcții și desființări, titularul proiectului are obligația legală de gestionarea deșeurilor generate astfel încât să poată face dovada că din masa totală de deșeurii generate, a asigurat operațiuni de reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare pentru o cantitate de minimum 70% din masa de deșeurii nepericuloase provenite din activități de construcție și desființări;
- Pentru stocarea temporară a deșeurilor menajere se vor utiliza containere etanșe, amplasate într-o zonă special amenajată.
- Nu se va permite accesul mijloacelor de transport și al utilajelor care prezintă scurgeri de lichide (de orice natură);
- Colectarea și sortarea deșeurilor reciclabile, urmărindu-se cu rigurozitate valorificarea tuturor deșeurilor rezultate;
- Interzicerea stocării temporare a deșeurilor, imediat după producere, direct pe sol, sau în alte locuri decât cele special amenajate pentru depozitarea acestora;
- Transferul cât mai rapid al deșeurilor din zona de generare către zonele de depozitare, evitându-se stocarea acestora un timp mai îndelungat în zona de producere și apariția astfel a unor depozite neorganizate și necontrolate de deșeurii;
- Pământul rămas în urma acoperirii și compactării șanțului, în care va fi pozat cablul liniei electrice subterane de racordare, va fi distribuit uniform pe terenul parcului fotovoltaic și se va compacta;
- Pentru situațiile accidentale în care pot apărea scurgeri de produse petroliere de la vehiculele prezente în șantier, prin organizarea de șantier se va asigura existența unor materiale absorbante biodegradabile adecvate pentru astfel de situații, precum și o tavă de retenție care poate fi folosită pentru acumularea scurgerilor apărute. Lichidele recuperate se vor depozita în recipiente metalice și vor fi înlăturați din șantier prin serviciile unei firme specializate în colectarea deșeurilor;
- Se vor respecta prevederile O.M. nr. 756/1997 privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare;
- Manipularea și punerea în opera a materialelor de construcții se face cu utilaje specifice cu respectarea tehnologiei de execuție;
- Se vor lua măsuri de prevenire a accidentelor ce pot provoca poluarea apelor subterane și a celor de suprafață pe toată durata realizării lucrărilor precum și în faza de funcționare;
- La finalizarea lucrărilor, se vor lua următoarele măsuri: eliminarea tuturor deșeurilor generate în perioada de execuție a lucrărilor și ecologizarea zonei afectate după închiderea organizării de șantier; refacerea terenurilor ocupate temporar în vederea redării acestora folosința inițială;
- Închiderea, dezafectarea și reconstrucția ecologică se vor realiza în baza unui proiect supus procedurilor de reglementare, conform legislației în vigoare.

Pe toată durata execuției și funcționării obiectivului se vor respecta prevederile:

- O.U.G. nr. 195/2005 aprobată prin Legea nr. 265/2006 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 188/2002 - pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic al apelor uzate, cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;
- Decizia Comisiei 2000/532/CE din 3 mai 2000 de înlocuire a Deciziei 94/3/CE de stabilire a unei liste de deșeurii în temeiul art. 1 lit. (a) din Directiva 75/442/CEE a Consiliului privind deșeurile și a Directivei 94/904/CE a Consiliului de stabilire a unei liste de deșeurii periculoase, cu modificările ulterioare;



- H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- Ordinul nr. 756/1997 - Ordin al MAPPM pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului;
- STAS 12574/1987 privind condițiile de calitate ale aerului din zonele protejate;
- SR 10009/2017 privind Acustica și Limitele admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.

Alte condiții:

- Respectarea regimului deșeurilor conform prevederilor legislației de mediu în vigoare;
- Înainte de începerea lucrărilor titularul va notifica G.N.M. - C.J. Dolj;
- Prezentul act nu se refera la partea de rezistență și stabilitate a lucrărilor de investiții;
- Prezentul act nu exonerează de răspundere titularul, proiectantul și/sau constructorul în cazul producerii unor accidente în timpul execuției lucrărilor sau exploatarea acestora;
- La finalizarea proiectului, titularul are obligația de a notifica Agenția pentru Protecția Mediului Dolj, pentru efectuarea unui control de specialitate, pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare;

Procesul verbal întocmit în situația prevăzută anterior se anexează și face parte integrantă din procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor;

- În situația abandonării lucrărilor de realizare a proiectului se vor lua măsuri care să prevină, diminueze sau reducă impactul direct sau indirect asupra așezărilor umane, floră, faună, sol, apă, aer, bunuri materiale;

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.

Titularul unui proiect are obligația de a notifica în scris autoritatea competentă pentru protecția mediului despre orice modificare sau extindere a proiectului survenită după emiterea deciziei etapei de încadrare, acordului de mediu și anterior emiterii aprobării de dezvoltare - conform art. 34 alin. 1 din anexa 5.

Titularul unui proiect are obligația de a notifica în scris autoritatea competentă emitentă a aprobării de dezvoltare despre orice modificare sau extindere a proiectului survenită după emiterea aprobării de dezvoltare, în condițiile legislației specifice, art. 35 din anexa 5.

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.

Înainte de punerea în funcțiune a obiectivului reglementat prin prezenta decizie, titularul va solicita autorizație de mediu, conform prevederilor Ordinului MMDD nr. 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu.

Planșa "Plan de situație propus" Nr. 482-A-03, ștampilată de APM Dolj cu "vizat spre neschimbare", reprezintă Anexa 1 la prezenta decizie și face parte integrantă din aceasta.

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,  
Dr. Ing. Monica Daniela MATEESCU**

Nume și Prenume	Funcția	Data	Semnătura
Avizat: Danuzia Mazilu	Șef Serviciu	zz.11.2024	
Responsabil Biodiversitate: Cătălin Florescu	Consilier	zz.11.2024	
Întocmit: Daniela Tătar	Consilier	zz.11.2024	

Pagină 10 din 10

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349  
Tel.: +40746 248 743, 0351 428 038  
e-mail: [office@apmdj.anpm.ro](mailto:office@apmdj.anpm.ro)  
website: <http://apmdj.anpm.ro>

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