



## AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

### DECIZIE A ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr.86 din 11.07.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **SC PVSR BUCHAREST VIII SRL** cu sediul în municipiul București, strada Piața Pache Protopopescu, nr. 9, et. 2, sector 2, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Buzău cu nr. nr. 3017/27.02.2024,

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 Buzău **decide**, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de analiză tehnică din data de 11.06.2024 că proiectul **“Construire centrală fotovoltaică de producere a energiei electrice”** propus a fi amplasat în extravilan comuna Săhăteni, T34, P 611, NC 22256, jud. Buzău,

**nu se supune evaluării impactului asupra mediului și nu se supune evaluării adecvate**

**cu obligativitatea la finalizarea investiției să solicitați:**

- efectuarea unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare (art. 43, alin. 3 și 4, Legea 292/2018)
- să solicitați și să obțineți autorizație de mediu, potrivit prevederilor legale în vigoare.

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:**

- a. proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 Anexa nr. 2, pct. 3, lit. (a) și pct. 10, lit. (a);
- b. proiectul nu intră sub incidența art. 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, modificată și completată prin Legea 49/2011;
- c. proiectul nu intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

#### **1. Caracteristicile proiectului:**

##### **a) dimensiunea și concepția proiectului:**

Proiectul propune construirea unei centrale fotovoltaice de producere a energiei electrice, împrejmuire teren, drum de acces și racord subteran, cu anexele necesare.

Terenul pe care urmează să se realizeze investiția se situează în extravilan comuna Săhăteni, T34, P 611, NC 22256, județul Buzău are folosința actuala teren arabil cu suprafața de 41 300 mp.

Terenul este proprietate privată a titularului.

Coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului în sistem Stereo 1970



Decizie a Etapei de Incadrare nr.86 din 11.07.2024  
SC PVSR BUCHAREST VIII SRL - "Construire centrala fotovoltaica de producerea energiei  
electrice",  
comuna Sahateni, T34, P611, NC 22256, județul Buzău

| N.C. 22256 |                           |            |
|------------|---------------------------|------------|
| Nr.        | Coordonate pct. de contur |            |
| Pct.       | X[m]                      | Y[m]       |
| 1          | 621532.234                | 393797.467 |
| 2          | 621590.836                | 393827.125 |
| 3          | 621878.006                | 393267.203 |
| 4          | 621818.988                | 393238.353 |

A fost emis Certificatul de urbanism nr. 20 din 08.06.2023, de către Primăria comunei Săhăteni. Amplasamentul este arabil, liber de construcții.

Tipurile și suprafețele de teren ocupate definitiv de lucrările proiectate

Panouri fotovoltaice - amprenta la sol S.c. = 35050 m<sup>2</sup>

S.d.= 35050 m<sup>2</sup>

Hmax= 4,00 m

Nr de panouri = 5.112

Nota: Suprafata aferenta structurii metalice de sustinere a panourilor a fost inclusa in amprenta la sol a panourilor, motiv pentru care nu se ia in considerare la calculul bilantului teritorial.

Post de transformare S.c. = 12 m<sup>2</sup> /post S.d. = 12 m<sup>2</sup> /post Hmax = 3,20 m

Nr de posturi de transformare = 1

Drumuri de acces perimetrare si interioare propuse in interiorul parcului: S.c. = 6250 m<sup>2</sup>

S.d. = 6.250 m<sup>2</sup>

Lungime drumuri aprox= 1,389 km

LES (linie electrica subterana) : 1890 m

Capacitatea de productie energie electrica estimata anual pentru CEF Sahateni este de cca 3.934 MWh/an.

CEF Sahateni va avea o putere instalata totala in panouri de 3,22 MW, in invertoare de aproximativ 2,81 MW si va fi compusa din :

- 5.112 panouri fotovoltaice de 630 Wp ;
- 8 invertoare de 350 kW pentru transformarea energiei de curent continuu in curent alternativ;
- 1 post de transformare ridicător de tensiune PTAB 20/0,8kV de 3150 kVA
- structurile de amplasare a panourilor (tracker cu un singur ax)
- cabluri si alte echipamente electrice ;
- imprejmuire (aprx 1,389 km);
- alei tehnologice de acces si perimetrare ;
- instalatie de protectie impotriva descarcarilor electrice;
- sistem de supraveghere video;

Panourile fotovoltaice vor fi montate pe trackere solare. Fundarea pe piloni a constructiei reduce la minim suprafata ocupata la sol, cea mai mare parte a terenului pe care va fi realizata centrala urmand a fi inierbata dupa montarea panourilor fotovoltaice.

Conexiunile electrice se realizeaza in cutii de jonctiune ce au rolul de a conecta un grup de panouri la un Invertor CC/AC, precum si dispozitive de protectie la scurtcircuit.

Invertoarele transforma tensiunea continua primita de la grupul de panouri solare fotovoltaice in tensiune alternativa sinusoidala de 400 Vac., la puterea nominala calculata. Aceasta tensiune este furnizata prin intermediul unui tablou electric general postului de transformare (ST), ridicător de tensiune JT/MT, pentru cuplare fizica la rețeaua electrica de distributie la care sunt racordati consumatorii. Toate unitatile invertoare, precum si tablourile electrice intermediare si tabloul electric general vor fi conectate la o aplicatie software de monitorizare a starilor functionale, starilor de defect si masurare de energie livrata in SEN.



Decizie a Etapei de Incadrare nr.86 din 11.07.2024  
SC PVSR BUCHAREST VIII SRL - "Construire centrala fotovoltaica de producerea energiei  
electrice",  
comuna Sahateni, T34, P611, NC 22256, județul Buzău

Cablurile de conexiune trebuie sa fie dedicate ca si cabluri speciale pentru instalatii si echipamente folosite in sisteme electrice solare. Pentru traseele subterane de cablu se vor folosi cabluri armate ce se vor ingropa la o adancime minima de 0,8 m.

Punctul de conexiuni (PC) in anvelopa de beton cu acces din exterior se amplaseaza pe o fundatie sapata in pamant care va avea la baza un strat de pietris si unul de nisip. Acoperisul PC este demontabil din motive de schimbare a echipamentelor.

Perimetrul CEF va fi imprejmuit în totalitate cu un gard nou din plasă de sârmă zincată.  
Racordarea centralei electrice fotovoltaice se va face in LEA 110 kV Mizil - Sahateni.

Tehnologia de realizare a parcului fotovoltaic cuprinde:

- Pregătirea terenului în vederea amplasării instalațiilor (curățare, decopertare, nivelare/umplere etc.);
- Împrejmuirea amplasamentului;
- lucrări de amenajare a drumurilor de acces și a drumurilor interne;
- montarea structurii de susținere a panourilor fotovoltaice. Fixarea în pământ a trackerelor solare;;
- Amplasarea clădirii administrative (container prefabricat);
- sapaturi pentru fundatiile echipamentelor (posturi trafo, etc), cat si a cablurilor pozate subteran;
- lucrări pentru montarea panourilor fotovoltaice;
- montarea posturilor de transformare;
- săparea șanțurilor și amplasarea liniilor electrice subterane;
- realizarea împrejmuirii perimetrului;
- Realizarea fundațiilor și instalarea posturilor de transformare;
- realizarea tuturor instalațiilor prevazute in proiect (supraveghere video, iluminat, etc);
- lucrări de refacere a terenului în zonele folosite temporar.
- lucrări de amenajare peisagistică a spațiilor neocupate de obiectivele centralei.

➤ Valoarea investiției: 2 254 000 euro .

➤ Perioada de execuție a proiectului propusă: maxim 2 ani

b) **Cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:**

Nu sunt alte proiecte propuse sau aprobate în zona.

c) **Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității:**

Principalele resurse naturale utilizate pentru implementarea proiectului sunt reprezentate de apă și agregate naturale (piatris și nisip). Proiectul se va realiza pe terenuri cu o suprafață totală de 41 300 mp.

În etapa de funcționare a obiectivului, procesul tehnologic de producere a energiei electrice în centrala fotovoltaică nu implică utilizarea unor resurse naturale;

d) **Cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate:**

Deșeurile generate pe perioada de execuție a proiectului vor fi gestionate conform *OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor*.

Tipurile și cantitățile de deșeuri generate sunt:

- Pe perioada de construcție: deșeuri municipale amestecate, deșeuri de ambalaje (hârtie și carton, materiale plastice, lemn), deșeuri metalice;
- Pe perioada de funcționare: nu va fi prevazut personal de deservire ci vor interveni echipele de mentenanță doar în caz de nevoie. Deșeurile rezultate vor fi preluate de echipa de mentenanță.

- Se vor amplasa pubele pentru colectare deșeuri. Deșeurile colectate selectiv vor valorificate/eliminate prin operatori autorizați.

e) **Poluarea și alte efecte negative**

Cea mai mare parte a efectelor vor fi generate în perioada realizării lucrărilor de execuție, însă vor fi temporare și reversibile. În această perioadă vor fi generate emisii de poluanți atmosferici (în principal particule) și zgomot de la utilaje și mijloace de transport și din activitatea de construire.

Pe perioada de funcționare a proiectului: nu se generează emisii.

f) **Riscurile de accidente majore și/sau dezastre**

Nu există riscul de accident care poate afecta sănătatea populației și mediul, atât în timpul execuției, cât și în timpul exploatarei parcului eolian.

g) **Riscurile pentru sănătatea umană**

Riscurile identificate pentru sănătatea umană nu vor fi semnificative. Acestea sunt reprezentate de creșterea nivelului poluanților atmosferici și a nivelului de zgomot, în principal în perioada realizării lucrărilor.

## 2. Amplasarea proiectului

### 2.1. Utilizarea actuală și aprobată a terenurilor

Proiectul este amplasat pe un teren proprietate privată cu suprafața de 41 300 mp, aflat în extravilanul comunei Săhăteni, T34, P 611, NC 22256.

Terenul are destinația de teren arabil cu destinația de zonă agricolă.

Accesul la parcul fotovoltaic se va face din drumul comunal DC24 situat pe latura de vest a amplasamentului. Se vor construi drumuri de acces în interiorul amplasamentului cu suprafața de  $S = 6547 \text{ m}^2$ , Lungime drumuri = 1,455 km

### 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: Nu este cazul;

### 2.3. Capacitatea de absorbție a mediului, cu atenție deosebită pentru:

- a) zonele umede : Nu există zone umede pe amplasamentul propus;
- b) zonele costiere : Nu există zone costiere pe amplasamentul propus;
- c) zonele montane și forestiere: Amplasamentul lucrărilor nu se află în zone montane sau împădurite;
- d) arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional:  
Conform coordonatelor Stereo 70 amplasamentul proiectului este situat la aproximativ 6975 m față de aria de protecție specială avifaunistică ROSPA0112 Câmpia Gherghiței, arie desemnată prin HG nr. 971/2011
- e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislația în vigoare, cum sunt: zone de protecție faunei piscicole, bazine piscicole naturale și bazine piscicole amenajate: Nu este cazul;
- f) 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: proiectul nu este situat în arii naturale protejate. Proiectul se află la distanța de aproximativ 6975 m față de aria de protecție specială avifaunistică ROSPA0112 Câmpia Gherghiței; proiectul nu este amplasat în zone prevăzute în anexa nr. 1 a Legii nr. 5/2000 pentru 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.

- g) zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri: Nu au fost înregistrate astfel de situații.
- h) zonele cu o densitate mare a populației: Proiectul se află situat în extravilanul comunei Săhăteni.
- i) peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: Lucrările propuse nu se desfășoară în zone cu peisaje cu semnificație istorică, culturală și arheologică.

### 3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial:

- a) importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată: impactul proiectului.  
Parcul fotovoltaic nu va produce impact major asupra factorilor de mediu (aer, ape de suprafață și subterane, vegetație și faună terestră, solul și subsol și nici asupra așezărilor umane sau altor obiective din zonă). Proiectul nu va afecta în mod negativ populația din zonă;
- b) natura impactului: impact redus atât pe parcursul realizării investiției, cât și în timpul exploatarei parcului asupra factorilor de mediu (aer, apă, sol, așezări umane);
- c) natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul;
- d) intensitatea și complexitatea impactului: impact relativ redus, pe perioada execuției proiectului și după realizarea proiectului, deoarece măsurile prevăzute prin proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane);
- e) probabilitatea impactului: impact cu probabilitate redusă atât pe parcursul realizării investiției, cât și în timpul exploatarei, deoarece măsurile prevăzute prin proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane);
- f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: impact cu debut, durată, frecvență reduse datorită naturii proiectului, mărimii, localizării și măsurilor prevăzute de acesta, impactul fiind reversibil;
- g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: nu este cazul.
- h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului: fiind un impact cu debut, durată, frecvență reduse și reversibil, nu este necesară evaluarea impactului asupra mediului;

- pe parcursul procedurii nu s-au înregistrat observații din partea publicului;
- pe parcursul procedurii au fost afișate la sediul administrației locale (Primăria Săhăteni) și publicate în presă anunțurile publice privind depunerea solicitării privind proiectul de investiții și decizia etapei de încadrare;
- decizia a fost luată ca urmare a analizării documentației, a verificării amplasamentului în teren, întocmirea procesului verbal de verificare a amplasamentului, a Listei de control - etapa de încadrare, punctelor de vedere emise de membri CAT și consultării membrilor CAT în cadrul ședinței de analiză;

## II. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare adecvată sunt următoarele:

Amplasamentul proiectului se află la aproximativ 6975 m față de aria de protecție specială avifaunistică ROSPA0112 Câmpia Gherghiței, arie desemnată prin HG nr. 971/2011

Conform listei de control pentru etapa de evaluare inițială elaborată în baza analizei spațiale a zonelor vizate de proiect, a naturii lucrărilor, a distanței la care pot apărea efecte asupra obiectivelor de conservare ale ariei de protecție specială avifaunistică ROSPA0112 Câmpia Gherghiței, a rezultat că proiectul nu intră sub incidența art. 28 din OUG nr. 57/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare și nu necesită demararea procedurii de evaluare adecvată.

**III. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra corpurilor de apă**

Construirea și funcționarea parcului fotovoltaic împreună cu toate elementele sale nu intersectează/afectează corpurile de apă din zona proiectului. Implementarea proiectului nu presupune traversări sau modificări ale corpurilor de apă mai sus menționate. Totodată, activitățile proiectului, atât în etapa de execuție, cât și în etapa de operare, nu presupun deversări în emisar.

Conform punctului de vedere exprimat de AN Apele Române, ABA Buzău-Ialomita în CAT nu este necesară elaborarea SEICA și nu este necesară solicitarea și obținerea avizului de gospodărire a apelor., titularul trebuie sa respecte urmatoarele conditii:

- Pentru implementarea proiectului nu este necesara utilizarea apei;
- Este interzisa amplasarea organizarii de santier in albiile cursurilor de apa;
- Este interzisa exploatarea de agregate minerale pentru executia lucrarilor fara obtinerea avizului si autorizatiei de gospodarire a apelor conform legislatiei in domeniu,
- Pe parcursul executiei si desfasurarii activitatii, pentru investitia sus-mentionata titularul va lua permanent masuri pentru respectarea legislatiei in domeniul gospodarii apelor si protectiei calitatii apelor de suprafata si subterane;
- In cazul in care intervin modificari fata de memoriul de prezentare depus, in situatia realizarii unor lucrari pe ape sau care au legatura cu apele, conform Legii apelor nr. 107/1996, cu modificarile si completarile ulterioare, titularul are obligatia solicitarii si obtinerii de la ABA Buzau - Ialomita a avizului de gospodarire a apelor sau punctului de vedere , conform legislatiei in domeniul gospodarii apelor;

**Condițiile de realizare a proiectului**

1. Lucrările se vor realiza de către un antreprenor autorizat, în conformitate cu proiectul tehnic.
2. Lucrările se vor desfășura cu respectarea condițiilor impuse prin actele de reglementare emise de autorități.
3. Beneficiarul răspunde de realizarea corectă a lucrărilor propuse, prezentate în Memoriul Tehnic;
4. Se vor impune măsuri de diminuare a impactului asupra mediului pentru faza de realizare a investiției :
  - lucrările se vor realiza conform proiectului și se vor efectua lucrări de închidere pe măsura realizării sarcinilor tehnologice;
  - depozitarea materialelor de construcții și echipamentelor se va face astfel încât să nu blocheze căile de acces ( carosabil, drumuri laterale) și să nu poată fi antrenate de vânt sau de apele pluviale;
  - se va realiza optimizarea traseului mijloacelor de transport cu materialele de construcții și echipamentele ce vor fi folosite la realizarea proiectului;
  - se vor lua măsurile necesare pentru evitarea pierderilor de materiale în timpul transportului;
  - lucrările se vor executa de către un antreprenor autorizat, cu utilizarea unor echipamente și materiale standardizate și prescrise prin proiectul tehnic și cu respectarea unui flux tehnologic de desfășurare a fiecărei lucrări în parte;
  - pe timpul realizării proiectului se vor lua măsuri pentru prevenirea degajării prafului prin stropirea drumurilor de acces utilizate, etc.;
  - se vor utiliza utilaje și mijloace de transport agrementate din punct de vedere tehnic, care să nu genereze scurgeri de produse petroliere și lubrifianți, zgomot, vibrații, etc.;



- lucrările de întreținere (inclusiv schimbul de ulei) și reparații la utilajele utilizate în realizarea proiectului vor fi realizate numai în unități autorizate, respectându-se prevederile legislației de mediu privind gestionarea deșeurilor produse și a substanțelor și preparatelor periculoase; în cazul realizării lucrărilor de întreținere (inclusiv schimbul de ulei) și reparații la utilajele utilizate în realizarea proiectului în cadrul organizării de șantier, se va asigura dotarea cu mijloace de intervenție în caz de poluări accidentale cu produse petroliere și lubrifianți;
  - în cazul poluării accidentale a solului cu produse petroliere și lubrifianți se va decoperta solul pe o adâncime de 0,5 m, pământul contaminat se va colecta în saci și se vor transporta de societăți autorizate pentru transportul deșeurilor periculoase la depozite/incineratoare de deșeuri periculoase;
  - se vor respecta prevederile OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor;
  - titularul autorizației de construire are obligația să respecte planul de gestionare a deșeurilor rezultate din activități de desființări, descris în memoriul de prezentare a proiectului, să adopte sisteme de demolare selectivă, sortare, reutilizare pe amplasament și/sau predare către operatori autorizați a deșeurilor rezultate, astfel încât să se asigure atingerea un nivel de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv prin operațiuni de umplere/rambleiere, de minimum 70% din masa deșeurilor nepericuloase provenite din activitățile autorizate. (O.U.G. nr. 92/2021, art. 17, alin. 4 și 7);
  - titularul autorizației de construire trebuie să raporteze anual APM, până la 30 aprilie a anului următor celui pentru care se raportează, conformarea la obligațiile legale. (O.U.G. nr. 92/2021, art. 49, pct. 9);
  - deșeurile rezultate în urma lucrărilor se vor colecta în spații special amenajate pe amplasamentul organizării de șantier și apoi vor fi valorificate/eliminate prin societăți autorizate;
  - titularul proiectului este obligat să se asigure că, pe perioada execuției lucrărilor, se iau toate măsurile pentru colectarea selectivă și predarea spre valorificare a deșeurilor din hârtie, metal, plastic, sticlă, etc.; deșeurile nevalorificabile vor fi predate unui operator autorizat pentru eliminare.
  - în cazul în care, un tip de deșeu se poate încadra sub două coduri diferite, în funcție de posibila prezență a unor caracteristici periculoase, încadrarea ca deșeu nepericulos se poate realiza numai în baza analizei originii și a testării deșeurii, după caz.
  - titularul proiectului este obligat să țină și să păstreze cel puțin trei ani evidența gestiunii deșeurilor și să asigure transmiterea acesteia la autoritatea teritorială pentru protecția mediului, anual, până la finalizarea lucrărilor.
  - după realizarea obiectivului de investiții, constructorul va dezafecta lucrările provizorii și va degaja zona de materiale folosite sau rezultate și de alte lucrări provizorii, suprafața de teren vizată va fi adusă la forma inițială ;
5. În conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, art. 15 alin. 2 lit. a), titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii actelor de reglementare, precum și modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare, înainte de realizarea modificării.
6. În cazul unei amenințări iminente cu un prejudiciu asupra mediului, care are efecte semnificative negative asupra atingerii sau menținerii unei stări favorabile de conservare a habitatelor sau speciilor, titularul are obligația să ia imediat măsurile preventive necesare și, în termen de 2 ore de la luarea la cunoștință a apariției amenințării, să informeze agenția județeană pentru protecția mediului și comisariatul județean al Gărzii Naționale de Mediu;



Decizie a Etapei de Încadrare nr.86 din 11.07.2024  
SC PVSR BUCHAREST VIII SRL - "Construire centrala fotovoltaica de producerea energiei  
electrice",  
comuna Sahateni, T34, P611, NC 22256, județul Buzău

Prezenta decizie nu exclude obligația solicitării și obținerii și a altor autorizații sau avize, prevăzute de legislația în vigoare.

**Prezentul act de reglementare își păstrează valabilitatea pe toată perioada punerii în aplicare a proiectului** (în conformitate cu prevederile art. 16 alin. 1 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare).

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.

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 contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Nerespectarea prevederilor prezentei Decizii a etapei de încadrare se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

**DIRECTOR EXECUTIV,  
Mădălina Elena ION**



Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații,  
Mirela MARIN

Întocmit,  
Elena BADII