



DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 447 /27.12.2023

Ca urmare a solicitării depusă de **S.C. ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.**, cu sediul în mun. Cluj-Napoca, str. Tăietura Turcului, nr. 47/11, jud. Cluj, înregistrată la APM Tulcea cu nr. 7298/24.05.2023, privind emiterea acordului de mediu pentru **„EXTINDERE CENTRALĂ ELECTRICĂ EOLIANĂ NALBANT – ETAPA A 2-A (3 turbine cu fundații și platforme de montaj, drumuri de acces, racord electric MT)”,** propus a fi amplasat în extravilan, comuna Nalbant, sau identificat prin nr. Extravilan : T8 A74/3- nr. cad. 32655; T4 P41, Cc 41/1, Cc 41/2, Cc 41/3, Cc 41/4, Cc 41/5, Cc 41/6, Cc 41/7, Cc 41/8, Cc 41/9, Cc 41/10 – nr. cad. 37009; T5 A 49/27- nr. cad. 37063; T6 A54 – nr. cad. 37338, Drum : De 69/1 – nr. cad. 32788, De 42 – nr. cad. 37010, De 49/1 – nr. cad. 37046, De 49/2 –nr. cad. 37065, De 50 – nr. cad. 37272, Ape curgătoare 63 – nr. cad. 37380, jud. Tulcea, conform certificatului de urbanism nr. 1561 din 24.04.2023 eliberat de U.A.T. – Primăria comunei Nalbant, a depunerii memoriului de prezentare, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 12761/03.10.2023, în baza:

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

- **Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2007** privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificările și completările prin Legea nr.49/2011, cu modificările și completările ulterioare,

Autoritatea competentă pentru protecția mediului Tulcea decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul sesiunii Comisiei de Analiză Tehnică din data de 24.10.2023, că proiectul **“EXTINDERE CENTRALĂ ELECTRICĂ EOLIANĂ NALBANT – ETAPA A 2-A (3 turbine cu fundații și platforme de montaj, drumuri de acces, racord electric MT)”,** propus a fi amplasat în extravilan, comuna Nalbant, sau identificat prin nr. Extravilan : T8 A74/3- nr. cad. 32655; T4 P41, Cc 41/1, Cc 41/2, Cc 41/3, Cc 41/4, Cc 41/5, Cc 41/6, Cc 41/7, Cc 41/8, Cc 41/9, Cc 41/10 – nr. cad. 37009; T5 A 49/27- nr. cad. 37063; T6 A54 – nr. cad. 37338, Drum : De 69/1 – nr. cad. 32788, De 42 – nr. cad. 37010, De 49/1 – nr. cad. 37046, De 49/2 –nr. cad. 37065, De 50 – nr. cad. 37272, Ape curgătoare 63 – nr. cad. 37380, jud. Tulcea, **se supune evaluării impactului asupra mediului fiind necesară evaluarea impactului asupra mediului, cu evaluare adecvată și fără studiu de evaluare a impactului asupra corpurilor de apă.**

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza carora s-a stabilit necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:



- proiectul propus **intră** sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în anexa nr.2, pct. 3 alin. i) instalații destinate producerii de energie prin exploatarea energiei eoliene - parcuri eoliene;
- lucrările propuse în cadrul proiectului, prin analiza criteriilor din Anexa 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, sunt de natură a genera un impact semnificativ asupra mediului.
- proiectul propus **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, având în vedere ca amplasamentul se suprapune parțial cu ROSCI0201 Podișul Nord-Dobrogran și cu ROSPA0073 Măcin Niculișel;
- proiectul propus **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 întregului proiect:

Proiectul are ca scop extinderea parcului eolian existent alcătuit din 5 turbine cu putere nominală de 2,75 MW, cu un număr de 3 turbine cu o putere nominală de 4,5 MW, ce vor produce energie neconvențională cu o putere maximă instalată de 13,75 MW, platforme de montaj turbine, o organizare de șantier, reamenajarea drumurilor de acces existente și legarea acestora cu platformele de montaj și racord electric MT prin realizarea unei rețele/linii electrice subterane LES de MT (inclusiv FO) între turbine și Stația de Transformare 110/20 kV Nalbant existentă. Amplasamentul este situat în extravilan, comuna Nalbant, sau identificat prin nr. Extravilan : T8 A74/3- nr. cad. 32655; T4 P41, Cc 41/1, Cc 41/2, Cc 41/3, Cc 41/4, Cc 41/5, Cc 41/6, Cc 41/7, Cc 41/8, Cc 41/9, Cc 41/10 – nr. cad. 37009; T5 A 49/27- nr. cad. 37063; T6 A54 – nr. cad. 37338, Drum : De 69/1 – nr. cad. 32788, De 42 – nr. cad. 37010, De 49/1 – nr. cad. 37046, De 49/2 –nr. cad. 37065, De 50 – nr. cad. 37272, Ape curgătoare 63 – nr. cad. 37380.

Centrala Electrică Eoliană Nalbant (CEE NALBANT) are avizată o putere totală instalată de 27,5 MW conform Contract de Racordare nr. 7485/21.09.2010 și Aviz Tehnic de Racordare nr. 31/22.09.2009, și a fost împărțită în două etape de dezvoltare :

1. Etapa 1 : 13,75 MW (5 turbine de 2,75 MW) - pusă în funcțiune în 2014;
2. Etapa 2: 13,75 MW (3 turbine) - urmează a fi construită , autorizată și pusă în funcțiune până în 2025.

În cadrul etapei a 2-a se va realiza extinderea proiectului prin următoarele lucrări:

- 3 turbine eoliene cu fundații și platforme de montaj aferente;

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Reamenajare drumuri de acces existente și legarea acestora de platformele de montaj;

Racord electric MT prin realizarea unei rețele/linii electrice subterane LES de MT (inclusiv FO) între turbine și Stația de Transformare 110/20 kV Nalbant existentă;

Scopul proiectului este de a valorifica potențialul eolian al zonei prin extinderea și dezvoltarea unei noi capacități de producție a energiei regenerabile cu o putere totală instalată de 13,75 MW.

Descrierea terenului :

- categoria de folosință: arabil și destinație specială - drum de exploatare

- parcelele pe care se vor amplasa cele 3 turbine sunt identificate prin CF nr. 32655, CF nr. 37063, CF nr. 37338, sunt în folosința SC ENEX NALBANT RENEWABLE SRL și au următoarele suprafețe:

* parcela CF 32655 (Turbina T4) = 24,65 ha

* parcela CF 37063 (Turbina T6) = 5,00 ha

* parcela CF 37388 (Turbina T8) = 9,00 ha

Bilanț teritorial:				
Nr. crt.	Specificații suprafețe	Suprafață Ha	Procent %	Observații
1	Suprafață studiată	40,828	1,197	
2	Suprafață săpătură fundații	0,225	2,248	Suprafață scoasă temporar din circuitul agricol
3	Suprafață inel suprateran	0,0945	0,059	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
4	Suprafață platforme de montaj	0,453	5,019	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
5	Suprafață stație de transformare	-	0,950	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
6	Suprafață platforme organizare de șantier	0,22	0,950	Suprafață scoasă temporar din circuitul agricol
7	Suprafață drumuri de exploatare propuse spre modernizare	2,178	8,682	Suprafață ce nu făcea parte din circuitul agricol
8	Suprafață drumuri de acces noi propuse	0,2925	4,007	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
9	Suprafață teren scos temporar din circuitul agricol	0,7115	3,199	Suprafață scoasă temporar din circuitul agricol
10	Suprafață teren scos definitiv din circuitul agricol	1,065	10,568	Suprafață teren scos definitiv din circuitul agricol



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str. Isacsei, nr. 73, Cod 820207

E-mail: office.tulcea@apmtl.anpm.ro; Tel. 0240510620, 0240510622, 0240510623; Fax: 0240510621

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

Turbinele eoliene care se montează în acest parc eolian au următoarele caracteristici:

- generează o putere maximă de 4,3-4,6 MW fiecare, însumând o putere totală evacuată de 13,75 MW;
- înălțime totală – 236,5 m;
- diametru rotor – 175 m;
- înălțime turn – 149 m.

Fiecare turbină eoliană este compusă dintr-un pilon tubular cu un diametru la bază de 6 m, nacelă care include generatorul, cutia de viteza, sistemul de comanda și rotorul cu cele 3 pale, totul amplasat pe o fundație.

Pentru turbina aleasă, care este o turbină înaltă, din oțel, este utilizat un element structural cilindric așezat pe o flanșă oarbă aliniată cu precizie cu șuruburi de ajustare. Odată ce fundația este completă, turnul este îmbinat cu secțiunea de fundație.

Fundația este de forma octogonală, raza de 12,00 m la o adâncime de 3,45 m sub nivelul inițial. Fundația constă dintr-o fundație placă și un montant de 0,80 m înălțime și diametrul de 6,69 m. Pentru amplasarea fundației este necesară executarea unei excavații până la adâncimea recomandată de proiect. Unghiul de înclinare al săpăturii trebuie adaptat condițiilor concrete ale solului; fosa executată trebuie să fie uscată prin asigurarea unui sistem de drenaj sau prin absența apei de subsol.

Stratul de umplutură se realizează în jurul pilonului astfel încât să se asigure forma inițială a terenului, rămânând vizibil numai pilonul și un trotuar de 1 m lățime în jurul acestuia.

Pentru montarea turbinelor eoliene este necesară proiectarea și execuția părți de construcții descrise în cele ce urmează.

Structura de rezistență a construcției va fi constituită dintr-o fundație tip radier cu grosime variabilă, ce reazemă pe piloți, cu adâncimea totală de 4,50 m și diametru de 26,50 m, cu următoarele dimensiuni parțiale:

- înălțimea bazei cilindrice este de 1,50 m cu un diametru de 26,50 m;
- înălțimea elevației tronconice este de 2,50 m cu un diametru inferior de 26,50 m și un diametru superior de var. 6,80 – 10,90 m ;
- soclul cilindric va avea înălțimea de 0,50 m și diametru de var. 6,80 – 10,90.

Aceasta se va realiza din beton armat și armături din oțel B500C. Armăturile din fundație se vor dispune radial și circular.

Clasele betonului folosit vor fi C 30/37 pentru radier, C45/55 pentru pedestal și C12/15 pentru betonul de egalizare.

Fundația a fost dimensionată, în conformitate cu Normativ NE 112-2004 (privind proiectarea și executarea lucrărilor de fundații directe la construcții) și a

studiului geotehnic, pentru lățimea fundației de $B=26,50$ m și adâncimea de fundare $D_f=4,00$ m.

Cota maximă a săpăturii este -4.50 m față de cota ± 0.00 .

Cota $\pm 0,00$ m corespunde nivelului superior al fundației.

Cuzinetul are un inel din oțel pentru ancorare încorporat în piciorul fundației..

Turbina este prevăzută cu un rotor cu trei pale care acționează prin intermediul unui multiplicator cu un generator dublu alimentat, controlat de convertoare de viteză de putere medie și control electronic.

Pentru a maximiza potențialul eolian, turbina are prevăzut un sistem de rotație, care menține turbina orientată în funcție de direcția vântului.

Turbina se poziționează pe un pilon circular care este format din scări tubulare cu secțiune circulară, din oțel laminat și sudat, care sunt unite între ele prin flansa. Înălțimea totală a unui pilon este de maxim 150 m, partea inferioară fiind amplasată pe o fundație din beton, iar partea superioară prezintă conexiunea directă cu coroana dintată a turbinei, prin flanse cu surub înfiletat.

Pentru ieșirea cablurilor turbinelor se montează prin fundații, tuburi de conducte din PVC.

Platforme de montaj:

Platformele permanente pentru montarea pilonilor vor avea o suprafață de 1275 mp și dimensiunile principale de 20 m x 50 m sau suprafața de 1510 și dimensiunile principale de 30 m x 50 m.

Suprafața însumată a platformelor temporare de montaj (vor fi dezafectate după terminarea lucrărilor) este de 4915 mp (respectiv 4000 mp pentru cazul platformelor principale de 1510 mp).

Realizarea drumurilor de acces la turbine:

În cadrul parcului se vor proiecta drumuri cu o platformă de 5 m, cu lățimea părții carosabile de 4,0 – 4,5 m și acostamente stânga-dreapta de 0,50 m.

- pe zona curbelor se vor prevedea supralărgiri.
- sistemul de drenaj este dimensionat pentru a colecta apele pluviale provenind de pe platforma drumului prin niște rigole laterale,

Traseu rețele electrice:

Din punct de vedere funcțional și constructiv, obiectul proiectului de față cuprinde rețeaua internă de legături între turbinele din parc și anume :

- Va conține 3 turbine, numerotate : T4, T6, T8.
- Putere instalată totală de 13,75 MW
- Turbinele eoliene se vor interconecta între ele, în sistem buclat, în ordinea : Stație – T6 – T4 – T8 - Stație.
- Secțiunea calculată de 500 mm², este aceeași pe toate tronsoanele.
- Distanțe LES:

- Stație - turbina 8 = aprox. 2350m
- turbina 8 - turbina 4 = aprox. 1030m
- turbina 4 - turbina 6 = aprox. 1570m
- turbina 6 - stație = aprox. 1935m

2 cabluri în paralel:

- stație traseu comun pînă la schimbarea direcției spre turbina 6 = 528m
- traseu comun de la turbina 4 spre turbina 8 = 822m
- traseu comun spre turbina 8 (intrare de la stație și plecare la turbina 4) = 112m
- traseu comun spre turbina 6 (intrare de la stație și plecare la turbina 4) = 140m

Traversări:

- traversare de drum în fața stației cu 2 cabluri în paralel: 7m
- traversare de drum spre turbina 6 cu 2 cabluri în paralel: 10m
- traversare de drum 1 cablu de la turbina 6 spre turbina 4: 28m
- traversare de drum 1 cablu de la turbina 4 spre turbina 8: 34m . Traversarea se va efectua pe drumul existent și nu va afecta canalul ANIF aflat în vecinătate .
- traversare de drum cu 2 cabluri în paralel spre turbina 8: 20m

Lungimea totală a săpăturii este de 4895 m.

Utilități:

Alimentarea cu energie electrică: Energia colectată în Stația de transformare 110/20 kv a parcului eolian, LES-ul de 110 Kv și rețeaua de MT din parc, realizate în etapa 1 sunt funcționale, puterea maximă produsă fiind de 13,75 MW. După realizarea obiectivului etapei 2, parcul va putea produce 13,75 MW înscriindu-se în cerințele distribuitorului zonal stabilite prin avizul tehnic de racordare (ATR).

Energia termică : nu este cazul.

Alimentarea cu apă: Apa necesară în perioada de construcție va fi asigurată cu cisterne auto. Întrucât funcționarea parcului eolian nu necesită apă tehnologică, pentru angajații temporari se va asigura apă îmbuteliată..

Evacuarea apelor uzate: funcționarea parcului eolian nu presupune consum de apă și nici deversări de ape reziduale, în zona de amplasament a parcului eolian nu sunt ape curgătoare cu caracter permanent și nepermanent, amplasamentul parcului eolian este situat departe de apele de suprafață din zona drept pentru care nu prezintă influențe asupra surselor de apă menționate; utilitățile sanitare de pe organizarea de șantier sunt amenajate în containere funcționale mobile.

Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente:

Accesul în parcul eolian se va face din drumul național DN22A, respectiv prin drumul comunal DC57, iar apoi din drumurile de exploatare existente sau modernizate din interiorul parcului și drumurile noi de exploatare, ce se vor realiza în interiorul parcelelor.

Organizarea de șantier:

Se va realiza o organizare de șantier ce va deservi întreg parcul eolian proiectat astfel :

- va fi amplasată pe parcela T8 și va fi împărțită în două zone:
 - zona cu suprafața de aprox. 1000 mp va cuprinde zona administrativă a organizării
 - zona cu suprafața de aprox. 1200 mp. pentru depozitări materiale de construcții, scule, piese de schimb, platformă colectare și sortare deșeuri, zona carburanți, parcări, etc.
- pe amplasamentul organizării de șantier se vor monta :
 - 3 containere cu dimensiunile de 2,50 x 6,00 m, cu funcțiunea container scule și piese de schimb;
 - 1 container cu dimensiunile 2,50 x 6,00 m, cu funcțiunea container beneficiar;
 - 1 container cu dimensiunile 2,50 x 6,00 m, cu funcțiunea container antreprenor;
 - 1 container cu dimensiunile 2,50 x 6,00 m, cu funcțiunea container personal (vestiare);
 - 1 containere cu dimensiunile 2,50 x 6,00 m, cu funcțiunea grupuri sanitare.
 - 1 container cu dimensiunile 2,50 x 6,00 m, cu funcțiunea container cantină personal și bufet;
 - containere cu dimensiunile 3,00 x 5,00 m, cu funcțiunea container punct control, amplasate la cele doua accesese în cele două zone ale organizării de șantier;
 - 2 containere cu dimensiunile 2,50 x 6,00 m, cu funcțiunea container depozitare produse periculoase;
- suprafața ocupată temporar de containerele metalice prefabricate va fi de aprox. 135 mp.
- în incinta destinată organizării de șantier se vor mai amenaja spații cu următoarele destinații :
 - parcare,
 - platforma de colectare și sortare deșeuri,
 - depozitare paleti și role cablu electric,
 - zona alimentare carburanți.
- suprafața ocupată și afectată va fi de aprox. 2220 mp pe terenul aflat în proprietate (concesionat).
- dotarea containerului organizării de șantier trebuie să asigure suprafața, condițiile și utilitățile necesare desfășurării activității de birou. Amplasarea acestuia se face conform planului de organizare de șantier.
- pentru lucrători sunt prevăzute spații pentru echipare/dezechipare. Acestea sunt special amenajate în containerul vestiar, utilat și dotat corespunzător acestui scop - iluminat și încălzit.
- lucrătorii își pot usca îmbrăcămintea de lucru, dacă este cazul, iar vestimentația și efectele personale sunt păstrate în siguranță prin încuierea baracamentelor,
- obligația asigurării containerelor pentru birouri și activități social-sanitare revine fiecărui antreprenor, subantreprenor, pentru personalul propriu, dacă prin contractele dintre părți nu se prevede altfel.

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

- containerele sunt metalice realizate din panouri sandwich din tablă cutată și vată minerală. Pardoseala este din linoleum.
- pentru buna funcționare a șantierului se vor monta două generatoare electrice pentru alimentarea șantierului,
- accesul în incinta șantierului se face dinspre vest.
- la montarea containerelor și a cabinelor WC - ecologice, se vor respecta toate regulile de tehnica securității muncii, iar partea electrică va fi asigurată cu electricieni autorizați.
- organizarea de șantier va fi dotată cu un punct de prim ajutor pentru cazuri de accidente, semnalizate cu inscripții ușor de identificat în situații de urgență, dar și ale serviciilor locale specializate pentru a interveni în vederea normalizării situației și îndepărtarea pericolelor și limitarea efectelor.
- în incinta locației se vor organiza pichete și puncte de intervenție PSI dotate cu mijloace de stins incendii,

b) cumularea cu alte proiecte existente și /sau aprobate: parcul în funcțiune 9cele 5 turbine eoliene realizate în etapa I

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

În faza de construcție a parcului eolian:

- piatra, nisip pentru amenajare drumuri de exploatare și drumuri interne;

Nu vor fi folosite resurse naturale din interiorul ariilor naturale incluse în rețeaua ecologică Natura 2000 din zona amplasamentului proiectului, toate materialele necesare realizării proiectului se vor achiziționa din surse autorizate.

În perioada de funcționare a obiectivului:

- potențialul eolian existent;
- preparate chimice utilizate pentru funcționarea turbinelor eoliene (uleiul hidraulic, vaselina, uleiul de transformator).

d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate:

În timpul execuției lucrărilor vor rezulta deșeuri menajere și deșeuri din construcții ce vor fi valorificate/eliminate prin agenți economici autorizați.

Categoriile de deșeuri preconizate a fi generate pe amplasament în perioada de construcție sunt următoarele :

Denumire deseuri	Cod deseuri	Eliminare /Valorificare deseuri	Cantități/luna
Beton si moloz	17.01.01	Cantitățile de beton ramase sunt concasate si utilizate la fundarea turbinelor sau drumurile de acces in parcul eolian . Cantitățile neutilizate vor fi eliminate la rampa de deșeuri inerte din județ	Cca 200 mc
Sticla	17.02.02	Valorificate prin societati specializate	Cca 100 kg
Fier si otel	17 04 05	Valorificate prin societati specializate	cca 100 kg
Pamant si pietre	17.05.04	Pământul este utilizat în principal la sistematizarea amplasamentului. Cantitățile neutilizate vor fi eliminate la rampa de deșeuri inerte din județ	Cca 100 mc
Deseuri municipale amestecate	20 03 01	Eliminare prin societati specializate	Cca 20 mc
ambalaje de hârtie si carton	15.01.01	Valorificate prin societăți specializate	100 kg
ambalaje din mase plastice	15.01.02	Valorificate prin societății specializate	50kg
Ambalaje de sticla	15.01.07	Valorificate prin societății specializate	30 kg
Ambalaje metalice	15.01.04	Valorificate prin societății specializate	200kg
tuburi fluorescente și alte deșeuri cu conținut de mercur	20.01.21*	Valorificate prin societății specializate	10 kg

e) *poluarea si alte efecte negative* - emisiile vor rezulta in perioada de executie a lucrarilor, din surse mobile (mijloacele folosite la transportul materialelor), din lucrarile efective realizate pentru executarea proiectului. Nivelul de zgomot nu va depasi nivelul prevazut de SR 10009/2017 - “ Acustica. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;

f) *riscul de accidente majore si/sau dezastre relevante pentru proiectul in cauza, inclusiv cele cauzate de schimbarile climatice, conform informatiilor stiintifice* – minor.

g) *riscurile pentru sanatatea umana – de exemplu, din cauza contaminarii apei sau a poluarii atmosferice* – Conform punctului de vedere emis de Direcția de Sănătate Publică înregistrat la APM Tulcea cu nr. 13583/23.10.2023, proiectul are aviz sanitar.



2) Amplasarea proiectului

a) *Utilizarea actuală și aprobată a terenurilor*: Proiectul este amplasat pe un teren situat în teritoriul administrativ al comunei Nalbant.

Conform Certificatului de Urbanism nr. 1561 /24.04.2023, emis de Primăria comunei Nalbant, folosință actuală a terenului este de teren arabil, iar destinație propusă prin P.U.G.-ul aprobat este de teren arabil, drum.

b) *bogatia, disponibilitatea, calitatea si capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa, biodiversitatea, din zona si din subteranul acesteia* – amplasamentul proiectului se află situat parțial în ariile naturale protejate ROSPA0073 Măcin Niculițel și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;

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

-zone umede, zone riverane, guri ale râurilor – nu este cazul

-zone costiere și mediul marin – nu este cazul;

-zone montane și forestiere – conform punctului de vedere înregistrat la APM Tulcea cu nr. 15478/11.12.2023, emis de Regia Națională a Pădurilor -Romsilva- Direcția Silvică Tulcea amplasamentul proiectului nu se suprapune cu fondul forestier administrat de Direcția Silvică Tulcea prin Ocolul Silvic Niculițel Tulcea;

-arii naturale protejate de interes national, comunitar, international – amplasamentul proiectului se află situat parțial în ariile naturale protejate ROSPA0073 Măcin Niculițel și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;

-zone clasificate sau protejate conform legislatiei in vigoare: situri Natura 2000 desemnate in conformitate cu legislatia privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei salbatice; zonele prevazute de legislatia privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului national - Sectiunea a III-a - zone protejate, zonele de protectie instituite conform prevederilor legislatiei din domeniul apelor, precum si a amplasamentul proiectului se află situat parțial în ariile naturale protejate ROSPA0073 Măcin Niculițel și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;

-zonele in care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevazute de legislatia nationala si la nivelul Uniunii Europene si relevante pentru proiect sau in care se considera ca exista astfel de cazuri– nu este cazul;

- zonele cu o densitate mare a populatiei – nu este cazul;

- peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic – conform punctului de vedere înregistrat la APM Tulcea cu nr. 13009/09.10.2023, emis de Direcția Județeană pentru Cultură Tulcea, este necesar Avizul DJC Tulcea.

3) Tipurile și caracteristicile impactului potențial

- importanta și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografica si dimensiunea populatiei care poate fi afectata – nu poate fi cuantificat la această etapă a procedurii;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

- natura impactului – nu poate fi cuantificat la această etapă a procedurii;
- natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul
- intensitatea și complexitatea impactului: necuantificabil la această etapă;
- probabilitatea impactului: pe durata de implementare și exploatare a proiectului posibil semnificativ;
- debutul, durata, frecvența și reversabilitatea preconizate ale impactului – nu poate fi cuantificat la această etapă;
- cumulara impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate – nu poate fi cuantificat la această etapă;
- posibilitatea de reducere efectivă a impactului: nu poate fi cuantificat la această etapă;

II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit efectuarea evaluării adecvate :

- s-au identificat ANPIC intersectate de proiect, amplasamentul se suprapune parțial cu ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean și ROSPA0073 Măcin Niculișel;
- nu s-au identificat ANPIC învecinate aflate în zona de influență a proiectului;
- s-au identificat ANPIC în cadrul cărora sunt protejate specii cu mobilitate ridicată ce pot ajunge în zona proiectului, respectiv: ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean și ROSPA0073 Măcin Niculișel;
- nu se pot identifica la această etapă ANPIC a căror conectivitate sau continuitate ecologică poate fi afectată de implementarea proiectului;
- proiectul nu este amplasat în zone cu restricții stabilite prin planul de management sau printr-un act normativ din domeniul ariilor naturale protejate/ biodiversitate, care să conducă la respingerea acestuia. naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare.

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă: în conformitate cu punctul de vedere de la SGA Tulcea, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 13056/10.10.2023, proiectul nu necesită studiu de evaluare a corpurilor de apă și nu este necesar aviz de gospodărire a apelor.

Proiectul necesită elaborarea Raportului de impact asupra mediului și studiului de evaluare adecvată, întocmit de către persoane fizice sau juridice atestate, conform prevederilor din Ordinul M.M.A.P. nr. 1134/2020 privind aprobarea condițiilor de elaborare a studiilor de mediu, a criteriilor de atestare a persoanelor fizice și juridice și a componenței și Regulamentului privind organizarea și funcționarea Comisiei de atestare.

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al sau ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial,



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str. Isacței, nr. 73, Cod 820207

E-mail: office.tulcea@apmtl.anpm.ro; Tel. 0240510620, 0240510622, 0240510623; Fax:0240510621

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



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 instanța 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 cunoștință 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
chim. Mirela-Aurelia RAICU



Șef Serviciu

Avize, Acorduri, Autorizații

ing. Daniela STRĂINU

Șef Serviciu

Calitatea Factorilor de Mediu

ing. Elena MICU

Întocmit: Mirela Corina Dumitrascu
A.A.A. ...5684.../.....27.....12.2023



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isacei, nr. 73, Cod 820207

E-mail: office.tulcea@apmtl.anpm.ro; Tel. 0240510620, 0240510622, 0240510623; Fax:0240510621

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