



DRAFT
DECIZIA ETAPEI DE INCADRARE
Nr./.....07.2023

Ca urmare a solicitării depusă de **S.C. SOLAR EOLVOLT S.R.L.**, cu sediul în mun. Tulcea, str. Grigore Antipa, nr. 10, jud. Tulcea, înregistrată la APM Tulcea cu nr.1634/07.02.2022 privind emiterea acordului de mediu pentru proiectul “**Construire parc de turbine eoliene - comasare parc Beidaud 1 și parc Beidaud 2 - modificare PUZ – Beidaud 1 aprobat prin HCL Beidaud nr. 33/20.12.2012, prelungit prin HCL Beidaud nr. 33/12.12.2017, nr. 26/30.09.2019 și modificare PUZ – Beidaud 2 aprobat prin HCL Beidaud nr. 10/29.03.2013, prelungit prin HCL Beidaud nr. 34/12.12.2017, nr. 27/30.09.2019**”, propus a se realiza în extravilan comunele Baia și Beidaud, județul Tulcea, conform certificatului de urbanism nr.290/16611/20.12.2021, emis de Consiliul Județean Tulcea, înregistrată la APM Tulcea cu nr. 3780/15.03.2023 și completărilor înregistrate la APM Tulcea cu nr.6784/12.05.2023, a depunerii memoriului de prezentare, înregistrat la APM Tulcea cu nr. 7540/30.05.2023, 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 11.07.2023, că proiectul “**Construire parc de turbine eoliene - comasare parc Beidaud 1 și parc Beidaud 2 - modificare PUZ – Beidaud 1 aprobat prin HCL Beidaud nr. 33/20.12.2012, prelungit prin HCL Beidaud nr. 33/12.12.2017, nr. 26/30.09.2019 și modificare PUZ – Beidaud 2 aprobat prin HCL Beidaud nr. 10/29.03.2013, prelungit prin HCL Beidaud nr. 34/12.12.2017, nr. 27/30.09.2019**”, propus a se realiza în extravilan comunele Baia și Beidaud, județul 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

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

str.Tulcea, str.isacpei, Nr. 7, Loc. Tulcea, Cod820207

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

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

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

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 naflă în vecinătatea ariilor naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogea;
- 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 propune amplasarea a 11 turbine eoliene, iar amplasamentul se situează pe un teren situat pe teritoriul administrativ al comunelor Beidaud și Baia, identificat prin:

Extravilan com. Beidaud: NC/CF 37426; NC/CF 36892; NC/CF 36752; NC/CF 36751; NC/CF 36830; NC/CF 37486; NC/CF 36891; NC/CF 36897; NC/CF 36896; NC/CF 36893; NC/CF 39110; NC/CF 39112; NC/CF 36894; NC/CF 36895; NC/CF 39113; NC/CF 37482.

Extravilan com. Baia: NC/CF 30254; NC/CF 30182; NC/CF 31802; NC/CF 31878; NC/CF 30253; NC/CF

31296; NC/CF 32332; NC/CF 36458; NC/CF 36509; NC/CF 36508; NC/CF 36510; NC/CF 36514; NC/CF 36533;

NC/CF 36534; NC/CF 36575; NC/CF 38801; NC/CF 38735; NC/CF 38779; NC/CF 38978; NC/CF 38976; NC/CF 38744; NC/CF 36532; NC/CF 38802; NC/CF 30794; plan cadastral DJ 222 (DJ 350).

Amplasamentul se învecinează:

- N – teren arabil, drum de exploatare, canal irigații;
- E – teren arabil, drum de exploatare, LEA 400 kV Tulcea-Tariverde;
- S – teren arabil, drum de exploatare, loc. Beidaud;
- V – terenuri agricole, drum de exploatare, UAT Stejaru

Obiective de investiție:



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isacpei, 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

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

- Centrale eoliene – 11 turbine
- Organizare de șantier
- Stație de transformare
- Modernizare drumuri de exploatare;
- Realizare drumuri de acces la turbine;
- Traseu rețele electrice;
- Realizare platforme de montaj și fundații eoliene.

BILANȚ TERITORIAL				
Nr. crt.	Specificații suprafețe	Suprafață Ha	Procent %	Observații
1	Suprafață fundații	0,6297	1,197	
2	Suprafață săpătură fundații	1,1827	2.248	Suprafață scoasă temporar din circuitul agricol
3	Suprafață inel suprateran	0,0311	0,059	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
4	Suprafață platforme de montaj	2,6400	5,019	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
5	Suprafață stație de transformare	0,5000	0,950	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
6	Suprafață platforme organizare de șantier	0,5000	0,950	Suprafață scoasă temporar din circuitul agricol
7	Suprafață drumuri de exploatare propuse spre modernizare	4,5671	8,682	Suprafață ce nu făcea parte din circuitul agricol
8	Suprafață drumuri de acces noi propuse	2,1082	4,007	Suprafață scoasă definitiv din circuitul agricol
9	Suprafață teren scos temporar din circuitul	1,6827	3,199	Suprafață scoasă temporar

	agricol			din circuitul agricol
10	Suprafață teren scos definitiv din circuitul agricol	5,5592	10,568	Suprafață teren scos definitiv din circuitul agricol

Centrale eoliene:

Centralele eoliene care se montează în acest parc eolian sunt de tipul Vestas V162 de 6,2 MW;

- înălțime totală – 206 m; - diametru rotor – 162 m;
- înălțime turn – 125 m.

Turnul este realizat din tronsoane de metal și tronsoane din beton armat prefabricat postcomprimat. Formă acestuia este tronconică cu diametrul la baza de 18 m. Baza ocupă o suprafață de 28,3 mp. Nacela este corpul care include motorul, generatorul și cutia de viteze și se montează în vârful turnului.

Fundația centralei eoliene îi asigură acesteia stabilitatea menținându-i poziția prevăzută de producător pentru a funcționa conform parametrilor.

Au fost proiectate două soluții de fundare:

- prima soluție constă într-o fundație de suprafață;
- a doua soluție constă într-o fundație pe piloți;

Fundația de adâncime este de obicei mai costisitoare decât varianta de suprafață.

Excavația gropii de fundație se va face sub formă de taluz înclinat acolo unde este posibil acest lucru, și cu sprijiniri verticale în zonele unde spațiul nu permite.

Soluția fundației de suprafață constă în fixareainelului alcătuit din buloanele de ancoraj ale turnului, într-un corp din beton armat C30/37 de formă unui trunchi de con având baza mare cu un diametru de 27 m și baza mică de 18 m și o înălțime de 4 m, peste care se află un soclu sub formă unui cilindru cu diametrul egal cu 6 m și o înălțime de 1.05 m. Stratul de baza al fundației, va fi realizat dintr-un strat de balast stabilizat și compactat având o grosime de la 0,20m până la 1m (funcție de caracteristicile terenului), peste care se va turna un strat de beton de egalizare având o grosime de 10 cm.(rol constructiv).

În cazul fundației pe piloți, trunchiul de con va avea baza mare cu un diametru de 19 m, celelalte dimensiuni rămânând neschimbate. Piloții au o lungime pornind de la 6m și ajungând la de 24m, și un diametru de 1,2 m, fiind în număr de 12 bucăți, fiind fixați împreună prin trunchiul de con.

Etape tehnologice de execuție a lucrărilor:

- Stabilirea poziției exacte de amplasare a centralei eoliene;

- Stabilirea perimetrului afectat de săpătură fundației;
- Excavarea solului până la cota proiectată, și depozitarea materialului pentru umpluturi;
- Forarea piloților în cazul fundațiilor de adâncime;
- Pregătirea stratului de baza al fundației, prin executarea stratului de balast compactat sau piatră spartă în grosime de 0,2m – 1m, în funcție de natură terenului;
- Aprobarea inginerului geotehnician pentru trecerea la etapă următoare;
- Turnarea betonului de egalizare C8/10 cu o grosime de 10 cm;
- Montarea cofrajelor;
- Armarea fundației (Oțel B500) și poziționarea corectă a buloanelor de ancoraj ale turnului centralei eoliene;
- Instalarea cablurilor electrice și a altor instalații aferente centralei eoliene;
- Turnarea betonului C30/37;
- După încheierea operațiilor de executare a betonării fundațiilor, și după instalarea și branșarea cablurilor electrice necesare, excavația va fi umplută cu material provenit din excavația inițială, fără însă a utiliza pietriș, până la nivelul solului de 30 cm Compactarea umpluturii se va face în straturi de maxim 30 cm grosime, atingându-se o densitate minimă de 1,8 Tn/mc.

Platforme de montaj:

Pentru călărea macaralei ce va asigura montajul centralei eoliene, este necesară o suprafață plană. Dimensiunile platformei de montaj sunt de 18 m x 50 m. Lângă platforma principală se va amplasa și o platformă secundară cu dimensiunile de 8 m x 12 m.

Platforma va fi amplasată lângă fundația centralei eoliene. Stratificatia platformei va fi similară cu cea utilizată la drumurile ce deservește parcul eolian.

Platforma va fi la același nivel cu drumul, iar pantă acesteia trebuie să fie de 0%. Platforma de montaj trebuie să respecte o sarcină de 2,5 kg/cm². În cazul în care este necesar, se vor efectua teste a căror valoare va fi suportată de către constructor.

Nivelul platformei nu va fi niciodată mai jos decât nivelul superior al fundației centralei eoliene.

Distanță maximă dintr macaraua de montaj și fundație va fi de maxim 20m.

Etapele de execuție ale unei platforme de montaj, vor fi:

- Delimitarea perimetrului platformei;
- Curățarea terenului;
- Excavarea amplasamentului până când se atinge cota proiectată și se obține o suprafață plană.
- Punerea în opera a materialelor de umplură conform stratificatiei stabilite.

- Compactarea suprafeței stabilite.
- Testarea platformei la rezistențele cerute;

Realizarea drumurilor de acces la turbine:

Drumurile de acces în parc sunt noi proiectate, fiind prevăzute tronsoane de drum nou precum și modernizarea drumurilor existente.

Lungimea drumurilor nou realizate în interiorul parcului eolian vor avea o lungime de 4950 ml (cu o lățime de 5 m) . Toate drumurile din interiorul parcului sunt poziționate pe terenurile agricole , proprietate a titularului .

Camioanele ce vor transporta turbinele eoliene necesită spațiu generos de manevră. Lățimea drumului trebuie să fie de minim 4 m pentru sectoarele de drum drept și necesită o rază a curbei cu valori între 55m și 65m.

Drumurile interioare de acces în parcul eolian sunt proiectate în concordanță cu cerințele precizate de specificațiile transportatorilor de componente ale centralelor eoliene și se referă la sarcina maximă admisă, lățime de drum, caracteristici ale curbelor precum și ale pantelor drumului.

Soluția proiectată propune un strat de geotextil și unul de geomembrană la baza terasamentelor pentru a facilita drenarea apei. Sunt prevăzute în succesiune straturi de: ciment stabilizat la baza drumului (strat de 30 cm), un strat de piatră de carieră de minim 30 cm grosime și un strat de piatră spartă cu o grosime de minim 25 cm la partea superioară a drumului, cu rol de strat de uzură a acestuia.

Raza curbelor drumului variază de la 55m la 65m încercându-se evitarea lărgirii drumului în zonele de curbe prin proiectarea unei raze cât mai mari. Pantă maximă admisă este de 9% (pe sensul de urcare a pantelor). Conformația drumurilor va încerca să respecte compensarea cantitatilor de săpătură cu cele de umplutură pentru a facilita operațiunile tehnologice de execuție ale drumului.

Traseu rețele electrice:

Cablurile electrice subterane vor fi amplasate în subteran, pe traseul drumurilor de exploatare modernizate și a drumurilor nou propuse care fac legătură între drumurile de exploatare și turbină eoliană. Adâncimea de amplasare va fi sub cea de îngheț (0,8 m – 1,0 m). Pentru montarea cablurilor, se va săpa un șanț pe traseul drumului de exploatare modernizat. După așezarea cablurilor, săpătură se va acoperi cu pământul existent și terenul se va aduce la starea inițială. Clasa de importanță și de expunere la cutremur este I și categoria de importanță B conform P1001/2006.

Utilități :

Alimentarea cu energie electrică: Energia electrică produsă de cele 11 turbine eoliene, amplasate într-o configurație avantajoasă pentru valorificarea potențialului eolian al zonei, va fi livrată Sistemului Electroenergetic Național (SEN). Pozarea

traseului de cabluri electrice se va realiza prin cabluri subterane adiacente drumurilor de exploare. Racordarea la SEN se va face în stația de 400kV LEA Tulcea-Tariverde.

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, nu va fi necesară racordarea la sistemul de alimentare cu apă.

Evacuarea apelor uzate: construcțiile se vor racorda la sistemul de canalizare local cu evacuare în bazinele vidanjabile bicompartimentate propuse (un compartiment va fi utilizat pentru colectarea apelor pluviale și utilizarea lor în irigarea spațiilor verzi din parcul dendrologic, celalalt compartiment pentru colectarea apelor uzate menajere , care vor fi vidanjate de societati autorizate).

Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente:

Accesul pe amplasament se realizează dinspre DJ 229 prin intermediul DE 620 și DE 697.

Se propun noi drumuri de legatură între turbine și drumul de exploatare. Scopul acestora este cel de întreținere. Profilul drumurilor va fi de 5,00 m carosabil. Drumurile se vor realiza cu panta de maxim 12% și raza mare a curbilor (30 m), pentru a permite accesul vehiculelor agabaritice.

Organizarea santier:

Se recomandă următoarele măsuri pentru perioada de execuție:

- amenajarea de platforme speciale pentru depozitarea materialelor, a utilajelor și deșeurilor; alimentarea cu carburanți a mijloacelor de transport se va face în stații de alimentare centralizate special agrementate în acest sens;
- activitățile care produc mult praf vor fi reduse în perioadele cu vânt puternic, sau se va urmări o umectare mai intensă a suprafețelor;
- 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. Utilajele vor fi puse în funcțiune numai după remedierea eventualelor defecțiuni. În acest sens, unitățile de construcții vor trebui să se doteze cu aparatură de testare necesară și să efectueze reviziile la utilajele și mijloacele de transport.
- folosirea prelatelor este indicată pentru protecția temporară a unor depozite de materiale la acțiunea vântului.

Emisiile de poluanți în atmosfera au o durată egală cu durata zilnică a programului de lucru (în principiu 8-10 ore/zi), putând prezenta unele variații de la o ora la alta și de la o zi la alta.

Se recomandă folosirea utilajelor și mijloacelor de transport dotate cu motoare Diesel, care nu produc emisii de Pb și emit cantități reduse de CO.

Pe timpul funcționării parcului eolian, emisiile în atmosferă sunt zero.

b) cumularea cu alte proiecte existente și /sau aprobate: Cele două turbine eoliene, împreună cu cele două propuse prin acest proiect și prezentate în acest memoriu vor forma un singur parc eolian.

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității : In faza de construcție a parcului eolian:

- piatra spartă și concasată pentru amenajare drumuri de exploatare și drumuri interne;
- beton pentru fundațiile turbinelor eoliene;
- oțel pentru realizare armature;
- carburanți pentru utilaje;

Constructorul are deplină libertate de a-și prevedea în oferta de achiziție a lucrării propriile consumuri și tehnologii de execuție precum și sursele de aprovizionare pe care le agreează, cu respectarea însă a exigențelor calitative și cantitative prevăzute în proiectul tehnic, în caietele de sarcini, în actele normative în vigoare și în avizele și acordurile obținute pentru realizarea investiției conform legii. Calitatea lucrărilor executate va fi asigurată prin respectarea prevederilor legale. Decizia finală privind proveniența acestora va aparține constructorului care va selecta materialele folosite și de unde transportul asociat se va putea efectua cu un minim al impactului economic și de mediu.

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.

In 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 deșuri generate/gestionate:

În timpul execuției lucrărilor rezultă deșuri menajere și deșuri din construcții, vor fi valorificate/eliminate prin agenți economici autorizați.

Toate deșeurile generate în timpul lucrărilor de execuție se vor colecta/depozita în spații special amenajate, pe categorii de deșuri și predate către operatori autorizați pentru valorificare/eliminare .

e) poluarea și alte efecte negative - emisiile vor rezulta în perioada de execuție a lucrărilor, din surse mobile (mijloacele folosite la transportul materialelor), din lucrările efective realizate pentru executarea proiectului. Nivelul de zgomot nu va depăși 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 – nu este cazul*

2) Amplasarea proiectului

a) *Utilizarea actuala si aprobata a terenurilor:* Proiectul este amplasat pe un teren situat în teritoriul administrativ al comunelor Beidaud și Baia, la sud fiind mărginit de intravilanul loc. Beidaud, la est de LEA 400 kV Tulcea – Tariverde și de conducte de gaz subterane, la nord și la vest de terenuri agricole.

Conform Certificatului de Urbanism nr. 290/16611 din 20.12.2021, emis de Consiliul Judetean Tulcea, folosinta actuala a terenului este de teren arabil , drumuri de exploatare, drum comunal, drum judetean, pod, neproductiv, iar destinatie propusa prin P.U.G.-urile aprobate este de teren arabil , drumuri de exploatare, drum comunal, drum judetean, pod, neproductiv.

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 în vecinătatea ariilor naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea și ROSCI0201 Podișul Nord Dobrogean;*

c) *capacitatea de absorbtie a mediului natural, acordandu-se o atenție speciala urmatoarelor zone:*

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

-zone costiere si mediul marin – nu este cazul;

-zone montane si forestiere – nu este cazul;

-arii naturale protejate de interes national, comunitar, international – amplasamentul proiectului se află în vecinătatea ariilor naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea 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 în vecinătatea ariilor naturale protejate ROSPA0100 Stepa Casimcea 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 si situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic – imobilul se afla in afara zonelor de protectie ale monumentelor istorice și siturilor arheologice cunoscute.

3) Tipurile si caracteristicile impactului potential

- importanta si extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografica si dimensiunea populatiei care poate fi afectata – suprafata terenului eate de 52,6 ha.
- natura impactului – nu poate fi cuantificat la acesata etapa a procedurii
- natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul
- intensitatea si complexitatea impactului: necuatificabil la aceasta etapă;
- probabilitatea impactului: pe durata de implementare și exploatare a proiectului posibil semnificativ;

- debutul, durata, frecventa si reversabilitatea preconizate ale impactului – nu poate fi cuantificat la aceasta etapă;

- cumulara impactului cu impactul altor proiecte existente si/sau aprobate – nu poate fi cunaticat la aceasta etapă; parcul eolian SC SOLAR EOLVOLT SRL se învecinează :

- la cca 5 km cu SC SUN EOL SPACE SRL
- la cca 3 km cu SC THE WAY OF ENERGY SRL
- la cca 5 km cu SC BARONWAY ENERGY SRL
- la cca 5, 6 km cu SC EOLIAN EFFECT SRL
- la cca 4,5 km cu SC EOLIAN SPARK SRL
- la cca 4 km cu SC ECOENERGIA SRL – parc eolian aflat in functiune pe teritoriul comunei Stejaru
- la cca 4,24 km cu SC BLUE PLANET SRL – parc eolian aflat in functiune pe teritoriul comunei Baia
- la cca 8 km cu CEZ -parc eolian aflat in functiune pe teritoriul județului Constanța.

- posibilitatea de reducere efectiva a impactului : nu poate fi cunaticat la aceasta etapă;

II. Motivele pe baza carora s-a stabilit efectuarea evaluarii adecvate :

- Studiul de evaluare adecvată s-a realizat pentru PUZ „CONSTRUIRE PARC DE TURBINE EOLIENE - COMASARE PARC BEIDAUD 1 SI PARC BEIDAUD 2 - MODIFICARE PUZ — BEIDAUD 1 APROBAT PPIN HCL BEIDAUD NR.



33/20.12.2012, PRELUNGIT PRIN HCL BEIDAUD NR. 33/12.12.2017, NR. 26/30.09.2019 ȘI MODIFICARE PUZ BEIDAUD 2 APROBAT PRIN HCL BEIDAUD NR. 10/29.03.2013, PRELUNGIT PRIN HCL BEIDAUD NR. 34/12.12.2017, NR. 27/30.09.2019”, pentru care APM Tulcea a emis Avizul nr. 06/15.11.2022. Raportul privind impactul asupra mediului va include concluziile Studiului de evaluare adecvată realizat la faza PUZ.

III. Motivele pe baza carora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă; în conformitate cu punctul de vedere de la SGA Tulcea nr. 8480/21.06.2023, proiectul nu necesită studiu de evaluare a corpurilor de apă și nu este necesar aviz de gospodărire a apelor.

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, 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 vătamate 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 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.





Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
Agencia Națională pentru Protecția Mediului



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

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 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: ing. Camelia Tuzlaru/.....07.2023

A.A.A.07.2023



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TULCEA

Adresa Tulcea, str.Isaccei, 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