



ACORD DE MEDIU

Nr. 00 din 00.00.2023

Ca urmare a cererii adresate de S.C. GREEN BREEZE COM S.R.L, cu sediul în mun. București, sector 1, str Gheorghe Lazăr, nr.8, parter, camera 5, ap.1, înregistrată la A.P.M. Galați cu nr. 17943/18.07.2022, în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005, privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a 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, se emite:

ACORD DE MEDIU

pentru proiectul “**Construire centrală electrică compusă din: turbine eoliene, drumuri acces, platforme montaj/întreținere, stație electrică de transformare (proprie), conductori electrici (LES) pentru interconectarea acestora la stația electrică de transformare (proprie) și LES 110kV, pe raza comunelor Frumușița, Cuca, Smârdan**”, propus a fi amplasat în extravilan com. Frumușița, Cuca și Smârdan, jud. Galați, în scopul stabilirii condițiilor și a măsurilor pentru protecția mediului care trebuie respectate pentru realizarea proiectului, care prevede:

I.1. Proiectul

- intră sub incidența Legii nr. 292/2018, privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în Anexa nr. 2. la pct. 3, lit. i) „instalații destinate producerii de energie prin exploatarea energiei eoliene – parcuri eoliene”,
- intră sub incidența art. 28 din O.U.G. 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, deoarece amplasamentul este situat în vecinătatea ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului Vlădești-Frumușița, arii naturale protejate de interes comunitar;
- nu intră sub incidența art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare,

I.2. Descrierea proiectului și a tuturor caracteristicilor lucrărilor prevăzute de proiect, inclusiv instalațiile, echipamentele și resursele naturale utilizate.

Proiectul prevede realizarea unui parc eolian format din 16 turbine eoliene noi, cu puterea nominală de maxim 6,2 MW fiecare, pe terenuri aferente lucrărilor de construcții ce însumează 351.867 mp. Drumuri exploatare modernizate: pe o suprafață estimată de cca. 90702 mp



Terenurile aferente turbinelor T1-T4 sunt la nord de comuna Cuca;

Terenurile aferente turbinelor T5-T16 sunt la intersecția dintre cele trei comune, și anume: la nord de intravilanul comunei Smârdan, la sud de intravilanul comunei Cuca, respectiv la vest de intravilanul comuna Frumușița. Parcul este dispus pe 2 zone principale, și anume: 4 turbine amplasate în zona de nord și 12 turbine în zona de sud (în zona de intersecție dintre cele trei comune). Cele două zone sunt interconectate prin intermediul drumului de exploatare dintre DJ 255 și DN 24D

Obiectivele proiectului sunt următoarele :

- producerea de energie electrică pe baza energiei cinetice a vântului, ca resursă naturală regenerabilă și nepoluantă, cu zero emisii de dioxid de carbon;
- furnizarea de energie electrică la consumatori, prin racordarea centralei electrice eoliene la Sistemul Electroenergetic Național;
- asigurarea unei alternative la resursele de gaze naturale și petrol, ca resurse neregenerabile;
- reducerea emisiilor de dioxid de carbon;

Descrierea proiectului:

Amplasamentul proiectului este localizat în extravilan com. Cuca: T 9, P80; T49/2, P549/2, T12, P34; T11, P16; T12/1, P68; T53/1, P29; T55/1, P28; T55/1, P577/1-1; T55/1, P577/1; T58/1, P580/1, T58/1, P580/1; T51, P1/2, com.Smârdan: T1, P1/23; T3, P8/29, com. Frumușița: T3/1, P6; T13/1; P34/1/3; T1/1, P1/1; T13/1, P34/1/150; T15/1, P38/1/14 și drumuri de exploatare com. Cuca: De 31/2, De 18, De 21, De 255, De 191, De 192, De 578/1, De 450/1, De 454, De 455/1, De 559, De 559/1, De 578, De 560/1, De 585, De 583, De 31/1, De 31/2, com. Frumușița: De 35/1/1, De 35/2, De 4/1, De 9 și com. Smârdan: De 4, De 63, De 2 (provizorii), drumul național DN24D (com. Cuca).

Terenurile aferente turbinelor T1-T4 sunt la nord de comuna Cuca – zona de nord;

Terenurile aferente turbinelor T5-T16 sunt la intersecția dintre comunele Cuca, Frumușița și Smârdan, : la nord de intravilanul comunei Smârdan, la sud de intravilanul comunei Cuca, respectiv la vest de intravilanul comuna Frumușița = zona de sud.

Cele două zone sunt interconectate prin intermediul drumului de exploatare dintre DJ 255 și DN 24D
Zona de nord a parcului (turbinele T1-T4) are acces din DN 24D, apoi prin intermediul drumului de exploatare către DJ 255, iar apoi prin drumurile de exploatare care sunt în directă legătură cu DJ 255;
Zona de sud a parcului (turbinele T5-T16) au acces fie direct către DN 24D, fie prin intermediul drumurilor de exploatare care sunt conectate la DN 24D

Coordonate Stereo 70 pentru amplasare turbine eoliene:

Cod turbina	Coordonate Stereo 70	
	X	Y
T1	727100.264	479718.209
T2	726765.582	478152.146
T3	727405.565	478512.557
T4	726703.207	476889.288
T5	725796.476	471963.73
T6	726356.585	471930.841
T7	727164.232	472275.464
T8	725663.818	470862.517
T9	725117.286	469580.122
T10	727046.65	470090.59
T11	728358.81	470184.64



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI

Strada Regiment 11 Siret, nr. 2, Galați, jud. Galați, Cod 800322

E-mail: office@apmgl.anpm.ro; Tel. 0236.460.049; Fax 0236.471.009

2 /24

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

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Semnatura:

Cod turbina	Coordonate Stereo 70	
	X	Y
T12	726372.848	469329.166
T13	726230.352	466885.277
T14	728646.898	468167.107
T15	729693.367	468512.97
T16	731174.982	466894.044

Coordonate Stereo 70, perimetru parc eolian:

	Coordonate Stereo 70	
	X	Y
Nord	727502.8242	479800.5437
Sud	730833.8854	466546.6606
Est	731681.5853	466714.5204
Vest	724867.0051	469511.4465

Suprafețe ocupate permanent: cca 71.551m²

- platforme tehnologice (16 buc cu forme diferite în funcție de teren și în funcție de poziția turbinelor) = 30.516 mp.
- drumuri interioare de acces, zone de întoarcere = cca 39.157,7mp
- 4 puncte de conexiune = cca 121,44 mp
- statia de transformare 2 = cca 1.556 mp

Suprafețe ocupate temporar:

- fundații turbine (acoperite total de platforme) = cca 8.891,5 mp
- platforme de depozitare = cca 141.800 mp
- platforme de așteptare record întoarcere = cca 40.500 mp
- șanțuri racord electric: linie electrică subterană (L.E.S.) și telecomunicații (fibră optică), în lungime de 30.226 m., lățime cca 1 m. = 30.226 mp.
- organizare de șantier = cca 7.299,8 mp

Modernizarea drumurilor de exploatare: lungime = cca 22.675,5 m, suprafața = cca 90.702 mp

Componente	Descriere
Turbine eoliene	16 turbine eoliene care au fiecare o putere nominală de 6,2MW și un generator al turbine de tip asincron – cu un voltaj de 690V și o frecvență de 50/60 Hz; Elementele principale ale unei turbine eoliene sunt: - fundația care va fi realizată din beton armat și va un diametru aprox. cuprins între 24,6m - 30 m; - turnul de susținere (pilon) va fi de tip tubular sau hibrid, cu o înălțime de 165m; - nacela care este montată la partea superioară a turnului de susținere; - rotorul tubinelor format din 3 pale de 85 m și are un diametru de 170m
	drumuri interioare noi cu o lățime de cca. 5 m care vor ocupa în total o suprafață de cca 39157.7 mp racordate la drumurile de



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI

Strada Regiment 11 Siret, nr. 2, Galați, jud. Galați, Cod 800322

E-mail: office@apmgl.anpm.ro; Tel. 0236.460.049; Fax 0236.471.009

3 /24

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

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Semnatura:

Componenta de infrastructură a parcului eolian, care include:	exploatare amenajate, cu o lățime de 4 m, care vor ocupa în total o suprafață de 90.702 mp. platforme de montaj / întreținere cu dimensiuni maxime de 38 x 85 m care ocupă o suprafață totală de 30516 mp
Componenta de preluare și transport a energiei electrice, precum și realizarea rețelei de telecomunicații, care include:	<ul style="list-style-type: none"> - conexiunea între turbinele eoliene și stația de transformare de 33/110 kV (proprie) se va realiza prin cabluri electrice de medie tensiune (LES 33 kV) pozate subteran, paralel cu drumurile de exploatare dintre turbinele eoliene cca. 30226 ml care vor ocupa temporar o suprafață de 30226 mp - puncte de conexiune care vor asigura inserierea a max. 4 cabluri într-un singur cablu pentru transferul către stația de transformare, care vor ocupa în total o suprafață de 121.44 mp; Punctele de conexiune se vor amplasa în dreptul turbinelor T2, T6, T10 și T15 - rețea de fibră optică care va asigura monitorizarea parcului într-un sistem SCADA. pe același traseu al cablurilor subterane. <p>stație de transformare din incinta parcului de 33/110 kV (stație producător) care va ocupa o suprafață de 1556 mp Din această stație se va transmite printr-un cablu de 110 kV puterea produsă de către CEE către stația de transformare de 220/110 kV și de racordare la SEN din com. Schela. (realizarea traseului de cablu și stația de transformare fac obiectul unor alte documentații.)</p>

Caracteristicile centralei eoliene sunt:

- Putere netă – 98 MW;
- Puterea activă maximă produsă a centralei – de 16x6,2 MW = 99,2 MW;
- Putere active nominală produsă – 99,2 MW;
- Tensiune nominală – 400 kV
- Frecvență max. / min. de funcționare la parametric normali – 47,5/52,5 Hz;

Întreaga cantitate de energie produsă va fi livrată în Sistemul Electroenergetic Național (S.E.N).

I.1. Descrierea componentelor proiectului:

I.1.a. Turbine eoliene

Proiectul propune amplasarea a 16 turbine eoliene, fiecare cu următoarele caracteristici:

- putere: maxim 6,2 MW.
- înălțime turn: max. 165 m.
- diametru rotor: max. 170 m.
- înălțime maximă: 165 m.

Turbina are în componența:

Turnul (pilonul) din oțel/oțel și beton armat, cu rol de a susține turbina eoliană și de a permite accesul în vederea exploatarei și executării operațiilor de întreținere, respectiv reparații. În interiorul pilonului sunt montate atât rețeaua de distribuție a energiei electrice produse de turbina eoliană, cât și scările de acces spre nacelă, lift și sistemul de iluminat. Înălțimea maximă a pilonului este de max. 165 m, iar diametrul bazei pilonului este de 7,1 m;

Nacela cu rol de a proteja componentele turbinei eoliene, care se montează în interiorul acesteia. Nacela se montează la partea superioară a turnului și este realizată din panouri laminate din fibră de sticlă securizată și etanșate pentru a oferi protecția necesară împotriva condițiilor meteo este alcătuită din: din generator, convertor, sisteme anexe, care transformă energia eoliană în energie electrică. La



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI

Strada Regiment 11 Siret, nr. 2, Galați, jud. Galați, Cod 800322

E-mail: office@apmgl.anpm.ro; Tel. 0236.460.049; Fax 0236.471.009

4 /24

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

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Semnatura:

partea superioară a nacelui pot fi instalate instrumente pentru urmărirea direcției (giruetă) și vitezei vântului (anemometru). Carcasa exterioră este fabricată din fibră de sticlă armată; nacela este montată pe turn, într-un mod ce permite rotirea acesteia în jurul axei (180°), pentru captarea energiei vântului în funcție de direcția acestuia. Rotația nacelui se realizează cu ajutorul unor motoare electrice; nacela este prevăzută cu un sistem de menținere a poziției-respectiv un sistem de frânare/blocare hidraulic. Rotorul alcătuit din trei pale rotorice cu unghiul palelor variabil și controlat automat și butuc; palele sunt realizate din fibră de sticlă armată; sensul de rotație este cel al acelor de ceasornic; diametrul rotorului fiind de max 170 m; înălțimea totală a instalației turn și pală în poziție verticală +250m (165+85) m.:

Fundația: cele standard au un con trunchiat combinat și o formă cilindrică. Acestea au fost calculate pe baza încărcărilor certificate de turbină eoliană și luând în considerare un teren standard. Pentru fiecare amplasament, caracteristicile solului și datele vântului trebuie revizuite pentru a asigura selectarea fundației cele mai potrivite;

Sistemul de control: funcțiile turbinei eoliene sunt controlate în timp real de un sistem bazat pe PLC (Programmable Logic Controller). Sistemul de control este format din algoritmi de control și monitorizare;

Sistemul de întreținere predictiv (SMP): turbinele eoliene încorporează sistemul de întreținere predictiv SMP, bazat pe analiza vibrațiilor și optimizat pentru utilizarea în turbine eoliene. Sistemul poate gestiona și prelucra simultan informații de la până la 12 accelerometre amplasate în punctele strategice ale turbinei eoliene, cum ar fi cutia de viteze, generatorul și lagărele din față ale arborelui principal.

I.1.b. Componenta de infrastructură a centralei electrice eoliene:

I.1.b.1. Căi de acces:

- drumuri interioare noi cu lățimea de cca 5 în suprafața totală de 39157.7 mp, racordate la drumurile de exploatare existente;
- drumuri de exploatare reamenajate în suprafață totală de 90702 mp : De31/1-102815, De21-102818, De18-102815, De191-104519, De192- 104147, De 578/1-102391, De450/1-102389, De 454, De 451/1, De455/1-102384, De560/1-102386, De559, De559/1(NC 101640), De 578 - 102395, De 575/1 -102392, De 585 – 102393, De 583 -102394 – din comuna Cuca, De 4/1 - 104665, De 4/1, De 9, De 35/1/1, De 35/2 – din comuna Frumușița, De 4*, De 63* și De 2* – din comuna Smârdan

I.1.b.2. Platforme de montaj / întreținere: în imediata apropiere a turbinelor se va realiza câte o platformă, necesară calării macaralei care va servi la montajul turnului și a componentelor aerogeneratorului; după finalizarea lucrărilor de construcții-montaj, platformele vor rămâne funcționale și vor ocupa o suprafață de 30516 mp.

I.1.c. Componenta de preluare, transformare și transport a energiei electrice:

I.1.c.1. Rețeaua de cabluri subterane de transport a energiei electrice de medie tensiune de la centrala eoliană (linie electrică subterană M.T.): rețeaua de linii electrice de colectare a energiei de la turbinele eoliene până la punctul de conexiuni, va fi o rețea de cabluri pozate subteran, având medie tensiune. Pozarea cablurilor de 33 kV se va realiza începând de pe parcelele unde vor fi amplasate turbinele eoliene, astfel:

- pe drumurile de exploatare din com. Cuca: De 31/2-102815, De 18-102815, De 21- 102818, De 255, De 191-104519, De 192-104147, DN 24D, De 578/1-102391, De 450/1- 102389, De 454, De 455/1-102384, De 559, De 559/1-101640, De 578-102395, De 560/1-102386, De 585-102393, De 583-102394, De 31/1-102819, De 31/2-102820, pe o lungime de cca. 20736 m;
- pe drumurile de exploatare din com. Frumușița: De 35/1/1-104677, De 35/2- 104676, De 4/1- 104665, De 9, pe o lungime de cca. 5530 m;



- pe drumurile de exploatare din com. Smârdan: De 4*, De 63*, De 2*, pe o lungime de cca 3960 m
- I.1.c.2. Substația electrică de parc:** va fi situată în incinta parcului eolian și asigură colectarea energiei electrice, la nivelul de medie tensiune, furnizată de turbinele eoliene, ridicarea tensiunii acesteia la 110 kV și asigurarea alimentării cu energie electrică a serviciilor proprii ale centralei electrice eoliene.

I.2. Lucrări prevăzute de proiect:

I.2.a. Realizarea fundațiilor, platformelor și instalarea turbinelor eoliene:

Lucrările de construcție constau în:

- excavarea gropii de fundație : consolidarea terenului prin piloti forati dispusi circular la 1m în interiorul fundatiei, de marginea exterioara a acesteia, care vor face corp comun cu fundatia talpă din beton armat; fundația va avea formă circulară;
- turnarea unui strat de egalizare, nearmat, pentru amplasarea corectă a pieselor de legătură și a armăturii;
- armarea in-situ a fundației cu armătură de oțel – beton.
- montarea piesei speciale de legătură cu turbina, livrată de furnizorul de turbine;
- turnarea în flux continuu a betonului necesar ;
- acoperirea fundatiei turbinei cu pământ și înierbarea acestuia;
- realizarea platformei pentru montarea macaralei (decaparea solului vegetal, nivelarea și compactarea terenului, așternerea unui strat de balast compactat și a unuiia de piatră spartă compactată);

Lucrările de montaj turbina eoliană care cuprinde lucrări de:

- montare a macaralei speciale pe platforma aferentă;
 - montare a secțiunilor turnului;
 - asamblare a nacei la nivelul solului, ridicarea acesteia cu ajutorul macaralei și montarea;
 - asamblare a axului motor și a palelor la nivelul solului, ridicarea acestora cu ajutorul macaralei și montarea la nacelă.
 - finalizarea instalațiilor și legăturilor cu celelalte sisteme ale turbinei eoliene, după montarea în nacelă și în turn a tuturor elementelor componente ale turbinei.
- conectarea la cablurile electrice subterane de colectare a energiei electrice și de împământare;

I.2.b. Amplasare rețele electrice, rețele de telecomunicații (fibră optică) și conductor de echipotentializare între turbinele parcului și stația electrică de transformare a utilizatorului.

Linia electrică subterană se va poza în șanțuri, la limita drumurilor interioare și a drumurilor de exploatare existente la o adâncime de min 0,8 m și max. 1,5 m pe pat de nisip. Cablurile vor fi acoperite cu nisip. Umplerea șanțurilor se va face cu pământ compactat rezultat din săpătura din care se vor îndepărta corpurile care ar putea deteriora cablurile. Pentru semnalizarea prezenței cablurilor se vor poza două straturi de folie PVC inscripționată și borne de beton pe traseul cablului și la schimbarea direcției traseului. La subtraversarea drumurilor se va proteja cablul în țevă din PVC rigid

Substația electrică de parc de medie tensiune va fi o stație de transformare ridicătoare 30/110 kV, care va fi echipată cu o celulă 110 kV de transformator, transformator 30/110 kV de 63 MVA, sistem de tratare neutru și ansamblu celule distribuție de medie tensiune. Asigurarea serviciilor interne și auxiliare de curent alternativ din stație se va realiza din 3 surse diferite, și anume:

- de la turbinele eoliene, când viteza vântului este cuprinsă între 3 și 25 m/s;
- prin circuitul de evacuare (în sens invers), când turbinele nu produc;
- de la un grup electrogen, ca sursă de rezervă.

Stația va dispune de o cameră de comandă care va conține panoul de comandă-protecție trafo 110 kV/MT, panourile de servicii interne, bateria de acumulatori etanșă, redresoarele și inverterul.



Substația electrică de parc de medie tensiune va fi echipată cu un sistem de teleconducere operativă performant (SCADA), care să permită conducerea prin dispecera turbinelor eoliene și a stației de transformare. Substația electrică de parc de medie tensiune va fi prevăzută cu instalații electrice de iluminat perimetral și de lucru, precum și instalații electrice de curenți slabi aferente instalației antiefracție și semnalizare de incendiu și instalație de legare la pământ.

I.2.c. Realizare drumuri de acces amenajate pentru trafic greu și agabaritic și platforme. Atât pentru platformele tehnologice cât și pentru drumurile interioare se aplică aceeași tehnologie de execuție:

- trasarea și pichetarea elementelor geometrice ale drumului (lungime, latime, înălțime, adâncime, poziționate față de coordonate în plan și cote de nivel).
- decopertarea stratului vegetal și depozitare separată, în zona special destinată.
- profilarea și compactarea stratului de baza, cu aplicarea după caz a altor tehnologii ca stabilizarea cu lianți până la realizarea rezistenței prescrise în studiul geotehnic detaliat.
- amplasare material geotextil, eventual de geogriduri conform specificației din proiectul de execuție.
- amplasarea unui strat de balast și compactare;
- amplasarea unui strat de piatră spartă și compactare;
- execuție probe de rezistență și recepția drumului (platformei).

I.3. Organizarea de șantier, asigurarea utilităților, instalațiile și echipamentele utilizate:

Organizarea de șantier va fi amplasată pe două terenuri care însumează o suprafață de 7299,8 mp în tarla 24/1 și va cuprinde: panou de șantier; cabină poartă cu punct de pază și supraveghere CCTV; împrejmuire și barieră; punct PSI; container SSM; punct de prim ajutor; iluminat general; 8-12 x containere birouri modulare – 2-3 pentru dezvoltator, 2-3 pentru constructori (drumuri, fundații etc.), 2-3 pentru montatori, 2-3 pentru operatori macarale; container dușuri; container toalete; 3 x containere deșeuri reciclabile; container deșeuri menajere; grup electrogen; container echipamente de specialitate aferente echipelor de montaj și macarale; zonă depozitare materiale de construcție (carcase armături etc.); parcare; etc.

Coordonatele terenurilor pe care se va amenaja organizarea de șantier:

NC 105287:

Nr.crt.	Coordonate Stereo 70	
	X	Y
1	727056.5031	474041.6921
2	727108.1541	474052.0411
3	727053.6956	473936.6008
4	727106.1101	473944.8659

NC 105461:

Nr.crt.	Coordonate Stereo 70	
	X	Y
1	727053.5976	473932.5368
2	727072.2901	473935.4862
3	727052.5456	473830.0505
4	727069.7441	473836.448

Pentru transportul materialelor de construcție și al echipamentelor se vor folosi autobasculante, autobetoniere trailere. Pentru ridicare componente se vor folosi macarale utilizate la ridicarea turbinei,



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI

Strada Regiment 11 Siret, nr. 2, Galați, jud. Galați, Cod 800322

E-mail: office@apmgl.anpm.ro; Tel. 0236.460.049; Fax 0236.471.009

7 / 24

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

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Semnatura:

macara pe pneuri, macara pe senile. Pentru construcție drumuri și instalare cabluri îngropate se vor folosi excavator, buldozer, încărcător frontal, compactor autopropulsat. Pentru realizare fundații se vor folosi instalație de forat, autopompa hidraulică de beton, vibrator de interior pentru beton. Accesul în șantier pe perioada execuției lucrărilor se va face din DN24D și pe DJ 255 și pe drumurile de exploatare existente în zonă;

În perioada de execuție a lucrărilor prevăzute în proiect vor rezulta următoarele categorii de deșeuri: pământ și pietre cod 17 05 04, resturi de balast, altele decât cele specificate la 17 05 07 cod 17 05 08, beton cod 17 01 01, fier și oțel cod 17 04 05, lemn cod 17 02 01, cabluri cod 17 04 11, deșeuri municipale amestecate cod 20 03 01, ambalaje de hârtie și carton cod 15 01 01, ambalaje de materiale plastice cod 15 01 02, ambalaje metalice cod 15 01 04, ambalaje de lemn 15 01 03, uleiuri sintetice de motor, de transmisie și de ungere cod 13 02 05*, ambalaje contaminate cod 15 01 10*, echipamente electrice și electronice casate 16 02 14, absorbantți, materiale filtrante 15 02 02*.

Deșeurile generate în perioada de execuție a proiectului vor fi gestionate prin valorificare/eliminare prin societăți autorizate conform O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, aprobată și modificată prin Legea nr. 17/2023.

II. Motivele și considerentele care au stat la baza emiterii acordului:

- în cadrul proiectului vor fi respectate toate reglementările tehnice în vigoare în domeniul protecției mediului.
- amplasamentul proiectului nu se suprapune cu perimetre de protecție hidrogeologică;
- a fost analizat impactul cumulat cu celelalte activități din zonă:
 - nu a fost identificat un impact semnificativ cumulativ al proiectului în raport cu celelalte proiecte de centrale electrice eoliene propuse în zonă;
 - nu a fost identificat un impact semnificativ cumulativ al proiectului în raport cu celelalte activități din zonă (transport, agricultură, etc.).
- din concluziile la Raportul privind impactul asupra mediului privind impactul prognozat asupra factorilor de mediu, biodiversității și peisajului generat de proiect, atât în etapa de realizare a lucrărilor prevăzute în acesta, cât și în perioada de funcționare, rezultă:
 - proiectul nu va influența calitatea apelor subterane și de suprafață;
 - din activitatea desfășurată nu vor rezulta ape uzate.
 - impactul generat asupra mediului datorat emisiilor de poluanți (gaze și pulberi) din transport, va fi redus.
 - impactul asupra calității apelor, aerului, solului și subsolului va fi nesemnificativ;
 - impactul asupra structurii solului și subsolului va fi limitat, acesta manifestându-se ca semnificativ pe termen lung numai în perimetrele fundațiilor turbinelor eoliene.
 - în cazul apariției unei poluări accidentale cu produse petroliere, se vor lua imediat măsuri de stopare a fenomenului și remediere a suprafețelor afectate.
 - realizarea investiției nu influențează semnificativ factorul de mediu biodiversitate ca urmare a distanței amplasamentului parcului eolian de aproximativ 2,1 km față de situl de importanță comunitară ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, aproximativ 3,6 km față de ROSCI0315 Lunca Chineja și aproximativ 5,8 km față de ROSPA0070 Lunca Prutului Vlădești-Frumușița și a faptului că pe amplasament nu au fost identificate tipuri de habitate naturale, specii de floră și alte bunuri ale patrimoniului natural ce se supun regimului special de ocrotire,
 - amplasamentul proiectului este un habitat neprioritar, ruderalizat ca urmare a agriculturii intensive și a suprapășunatului; habitatele din zonele învecinate nu vor fi afectate de realizarea și funcționarea turbinelor eoliene,
 - nu vor fi influențate culoarele de zbor, proiectul propus neconstituind o barieră în migrația speciilor de păsări; obiectivele proiectului și natura lucrărilor efectuate nu prognozează un



impact semnificativ cuantificabil prin scăderea numărului de indivizi, deranjarea zonelor de cuibărire, hrănire, zbor asupra speciilor.

- zgomotul produs nu va genera un impact semnificativ asupra așezărilor umane, acestea situându-se la distanțe considerabile față de amplasamentul proiectului (min.497 m față de intravilanul com. Frumușița);
- nivelul de zgomot se vor situa sub valoarea limită admisă prin legislația de mediu în vigoare,
- impactul generat de umbrirea intermitentă este ne semnificativ, pe durate foarte scurte de timp și frecvență redusă și nu se va manifesta asupra locuitorilor din zona limitrofă amplasamentului proiectului datorită distanței față de acesta,
- impactul generat de radiația electromagnetică și de câmpul electromagnetic va fi ne semnificativ,
- impactul asupra patrimoniului istoric și arheologic – nu este cazul,
- alternativa aleasă pentru proiect s-a realizat având în vedere următoarele considerente:
 - impact redus asupra factorilor de mediu, inclusiv zgomot și umbrire
 - investiția va avea un impact pozitiv asupra mediului, prin atragerea în circuitul economic a unor suprafețe de teren slab productiv,
 - infrastructură existentă (căi de acces principale și de exploatare);
 - existența resursei adecvate de vânt,
 - suprafețe de teren disponibile pentru amplasarea centralei eoliene,
 - utilizare a terenurilor compatibilă cu existența unei centrale electrice eoliene,
 - la alegerea amplasamentului s-a avut în vedere și respectarea celei mai bune amplasări față de zona locuită, față de drumurile de acces, față de cursuri de apă, față de liniile pentru transportul energiei electrice, față de alte parcuri eoliene și arii naturale protejate.
 - parcului eolian se va realiza pe un amplasament antropizat, unde se desfășoară activități similare reglementate din punct de vedere al protecției mediului;
 - calitatea energiei electrice să corespundă normelor tehnice emise de către ANRE
- proiectul nu afectează integritatea ariilor naturale protejate ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița situate în vecinătate,
- proiectul asigură, prin măsurile de diminuare a impactului generat, respectarea cerințelor comunitare transpuse în legislația națională:
 - O.U.G. nr. 195/2005, privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2005, cu modificările și completările ulterioare,
 - Ord. A.N.R.D.E. nr. 4/2007, pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice - revizia I,
 - H.G. nr. 1.756/2006, privind limitarea nivelului emisiilor de zgomot în mediu produs de echipamente destinate utilizării în exteriorul clădirilor,
 - H.G. nr. 321/2005, privind evaluare și gestionarea zgomotului ambiant, republicată,,
 - SR 10009/2017 Acustic. Limite admisibilele nivelului de zgomot din mediul ambiant,
 - Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare,
 - Ordin M.A.P.P.M. nr. 756/1997, pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările ulterioare,
 - O.U.G. nr. 92/2021, privind regimul deșeurilor, aprobată și modificată prin Legea nr. 17/2023;
 - Decizia Comisiei 2000/532/CE din 3 mai 2000 de înlocuire a Deciziei 94/3/CE de stabilire a unei liste de deșuri 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 deșuri periculoase în temeiul art. 1 alin. (4) din Directiva 91/689/CEE a Consiliului privind deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare;



- H.G. nr. 1061/01.09.2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României
- H.G. nr. 856/2002, privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile și deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare,
- Legea nr. 451/2002, pentru ratificarea Convenției europene a peisajului, adoptată la Florența la 20.10.2000.
- în cadrul proiectului vor fi respectate toate reglementările în vigoare în domeniul protecției mediului.
- decizia de emitere a acordului a fost luată în urma analizării documentației depuse, în urma consultării publicului și a autorităților publice competente membre ale Comisiei de Analiză Tehnică, pe baza concluziilor și a recomandărilor Raportului privind impactul asupra mediului.
- nu au fost înregistrate observații ale publicului în parcurgerea procedurii de emitere a acordului de mediu.

III. Concluziile Raportului privind impactul asupra mediului și măsurile pentru prevenirea, reducerea și, unde este posibil, compensarea efectelor negative semnificative asupra mediului:

III.1. Măsuri în timpul realizării proiectului și efectul implementării acestora:

a) Pentru factorul de mediu apă:

- în cadrul obiectivului nu vor exista instalații de alimentare cu apă potabilă; pentru muncitori, se va asigura apă îmbuteliată în perioada de execuție. Apa necesară pentru realizarea fundațiilor se va transporta cu cisterna și va intra în compoziția materialului de construcție.
- din activitățile desfășurate pe amplasament nu vor rezulta ape uzate tehnologice sau menajere. Pe perioada execuției, evacuarea apelor uzate fecaloide menajere se va face în toalete ecologice mobile.
- apele uzate de tip menajer vidanjate vor fi transportate la cea mai apropiată stație de epurare;

b) Pentru factorul de mediu aer:

- folosirea de utilaje de construcție moderne, dotate cu motoare ale căror emisii să respecte legislația în vigoare, cu realizarea inspecțiilor tehnice periodice;
- excavarea pentru realizarea fundației turbinelor și a șanțurilor pentru cablurile electrice se va executa cu mijloace mecanice, moderne, depozitarea materialului excavat efectuându-se în zone special amenajate;
- materialele de construcție și solul excavat se vor transporta în condiții care să asigure împiedicarea poluării cu particule de praf, iar drumurile de acces se vor stropi cu apă;
- etapele din procesul tehnologic care produc mult praf (de exemplu umpluturile de pământ) vor fi reduse în perioadele cu vânt puternic sau se va realiza o umectare mai intensă a suprafețelor;
- drumurile de acces care vor deservei parcul eolian vor fi întreținute permanent prin nivelare și stropire cu apă pentru a reduce praful;
- manipularea materialelor de construcție pulverulente, în timpul lucrărilor de construcție, se va face astfel încât pierderile în atmosferă să fie minime;
- se vor efectua verificări periodice, conform legislației în domeniu, pentru utilajele și mijloacele de transport implicate în lucrările de construcție, astfel încât să nu emită noxe peste limitele admise prevăzute în legislația în vigoare;
- se vor folosi utilaje cu capacități adaptate la volumele de lucrări necesare a fi realizate;
- se va asigura întreținerea corespunzătoare a utilajelor mobile motorizate pentru a se evita creșterea emisiilor de poluanți;
- se va elabora, implementa și monitoriza un Plan de management al traficului care va include:



- stabilirea rutelor de transport și programarea transportului utilajelor, materialelor, componentelor turbinei, solului și al deșeurilor de construcție, astfel încât să se evite zonele populate,
 - programarea transportului utilajelor, materialelor, componentelor turbinei, solului și al deșeurilor de construcție, astfel încât să se evite zonele populate
 - reguli de circulație specifice pentru transportul componentelor agabaritice pe drumurile publice, în conformitate cu prevederile legale în vigoare,
 - reguli de circulație pe șantier.
 - reducerea vitezei de circulație pe drumurile publice a vehiculelor grele pentru transportul materialelor și echipamentelor;
 - utilizarea de autocamioane cu prelate pentru transportul materialelor care pot genera emisii de pulberi/praf (pământ, deșeuri solide, etc.);
 - umectarea drumului de acces către amplasamentul proiectului, în perioadele calde ale anului, în scopul reducerii impactului generat de pulberile în suspensie.
 - umectarea pământului excavat și a deșeurilor de construcție depozitate temporar în amplasament, în perioadele lipsite de precipitații,
 - diminuarea la minimum a înălțimii de descărcare a materialelor care pot genera emisii de particule;
 - utilizarea de betoane preparate în stații specializate autorizate;
 - curățarea roților vehiculelor la ieșirea de pe șantier pe drumurile publice;
 - oprirea motoarelor utilajelor/vehiculelor în perioadele în care nu sunt implicate în activitate.
- c) Pentru factorul de mediu sol și subsol:
- delimitarea zonelor de lucru înainte de începerea lucrărilor de construcții, astfel încât să fie indicate limitele între care se vor desfășura toate activitățile de construcție – montaj, precum și minimizarea zonelor afectate;
 - depozitarea temporară a componentelor turbinelor și a materialelor de construcție trebuie se va desfășura pe terenuri utilizate în mod definitiv/temporar de proiect, pentru a se evita pe cât posibil efectul de tasare asupra suprafețelor suplimentare și pentru a se diminua riscul producerii de accidente;
 - solul fertil decopertat va fi folosit ulterior pentru re-copertarea zonelor afectate;
 - mijloacele de transport și utilajele de execuție vor folosi doar drumurile de acces și platformele existente;
 - se va asigura verificarea periodică a etanșeității bazinului vidanjabil;
 - se va evita fenomenul de băltire sau denivelare a traseului drumurilor de acces;
 - se va evita fenomenul de formare a bălților și mlaștinilor în zona turbinelor;
 - suprafețele afectate temporar vor fi refăcute astfel încât să nu existe spații afectate definitiv, altele decât cele prevăzute în proiect;
 - la finalizarea investiției se va ecologiza zona.
 - îndepărtarea orizonturilor de sol vegetal și soluri de adâncime în mod controlat și depozitarea acestora în grămezi separate, cât mai aproape de locul de origine;
 - reabilitarea zonelor perturbate adiacente zonelor de lucru după terminarea activității de construcție și readucerea acestora la starea inițială a terenului înainte de începerea lucrărilor de construcție;
 - alimentarea cu carburanți a mijloacelor de transport în stații de distribuție autorizate;
 - stocarea temporară controlată a materialelor, materiilor prime, etc. se va face în spații special amenajate în zona organizării de șantier;
 - executarea lucrărilor de întreținere, reparații și spălare a utilajelor și mijloacelor de transport utilizate se va realiza prin societăți specializate autorizate;



- se vor lua măsuri corespunzătoare în vederea reducerii la minim a condițiilor care ar favoriza apariția unor poluări accidentale datorate staționării, funcționării și transportului cu utilajele și mijloacele de transport din dotare sau datorită funcționării necorespunzătoare;
- se va asigura gestionarea conform legislației în vigoare, a tuturor deșeurilor generate ca urmare a lucrărilor execuție a proiectului (colectare selectivă, stocare temporară, transport, valorificare/eliminare prin societăți specializate autorizate)
- reabilitarea terenului aferent organizării de șantier după finalizarea lucrărilor de construcție a centralei și aducerea acestuia la starea inițială.

d) *Pentru zgomot și vibrații:* se vor implementa cele mai bune practici pentru diminuarea zgomotului, prin intermediul unui Plan de management al zgomotului, care va include următoarele măsuri:

- utilajele și mijloacele de transport vor fi supuse periodic inspecțiilor tehnice și vor fi întreținute în parametrii normali de zgomot produs,
- se vor opri motoarele utilajelor/vehiculelor în perioadele în care nu sunt implicate în activitate,
- respectarea traseului de transport și acces a vehiculelor și utilajelor care asigură un impact minim asupra confortului populației din zonă și factorilor de mediu
- folosirea de utilaje cu capacități adaptate la volumele de lucrări necesar a fi realizate
- programarea activităților astfel încât să se evite creșterea nivelurilor de zgomot prin utilizarea simultană, în perimetrele mai apropiate de localități, a mai multor utilaje care au asociate emisii sonore importante.

e) *Pentru gestionarea deșeurilor:*

- se va asigura gestionarea conform legislației în vigoare, a tuturor deșeurilor generate ca urmare a lucrărilor execuție a proiectului și pe durata funcționării (colectare selectivă, stocare temporară, transport, valorificare/eliminare prin societăți specializate autorizate).
- stocarea temporară a deșeurilor generate se va face în spații special amenajate, în containere și recipiente specializate,

f) *Pentru gospodărirea substanțelor chimice periculoase:* nu se vor amenaja depozite de carburanți și uleiuri în perimetrul de exploatare

g) *Pentru biodiversitate:*

- nu se va permite deversarea lichidelor sau depozitarea de materiale în afara amplasamentului aprobat;
- se va interzice, întregului personal, să arunce resturile alimentare în vecinătatea sau pe teritoriul amplasamentului, astfel încât acestea să ajungă accesibile faunei salbatice;
- niciun obiect sau material de pe amplasamentul utilizat în activitățile de realizare a proiectului va ajunge pe vegetație sau sol;
- amplasamentul proiectului va fi menținut curat pe toată durata de execuție a lucrărilor și în exploatare, fără depozitarea materialelor de orice fel în afara acestuia;
- depozitarea temporară a utilajelor, echipamentelor, materialelor și a deșeurilor se va face numai în spații special amenajate;
- reparația utilajelor, schimbarea uleiului și/sau alimentarea cu combustibil a utilajelor se va face numai pe suprafețe impermeabilizate;
- pentru operațiunile de transport se vor folosi doar drumurile existente;
- sistemul de transport al energiei electrice către stația de transformare a fost proiectat subteran;
- turbinele eoliene sunt prevăzute cu sisteme de avertizare și vizibilitate nocturnă;
- pentru asigurarea menținerii funcțiilor ecosistemelor, solul fertil decopertat va fi depozitat separat în spații delimitate și pregătite corespunzător și va fi reutilizat la astuparea șanțurilor.

h) *Pentru așezările umane, inclusiv mediul social și economic:* impactul datorat construirii centralei electrice eoliene este unul benefic. Se vor respecta traseele de transport și acces a vehiculelor și



utilajelor, care asigură un impact minim asupra confortului populației din zonă și factorilor de mediu, în baza acceptului autorităților administrative locale

i) *Pentru peisaj:*

- modelarea peisagistică și luarea în considerare a impactului vizual al turbinelor din toate unghiurile de vizualizare importante în alegerea amplasamentelor specifice pentru turbine ;
- menținerea uniformă a dimensiunilor și formei turbinelor în cadrul centralei electrice eoliene (tipul turbinelor, înălțimea turnurilor, direcția de rotație a palelor, etc.);
- evitarea înscrisurilor, însemnelor firmei și/sau a materialelor publicitare pe turbine.
- vopsirea turbinelor în mod uniform, respectând reglementările de marcare pentru navigația aeriană.

j) *Pentru riscul privind sănătatea:* nu este cazul;

k) *Pentru patrimoniul cultural și istoric:* nu este cazul.

l) *Pentru umbrire, umbrire intermitentă și sclipire în lumina soarelui:*

- amplasarea turbinelor eoliene se va realiza la o distanță suficient de mare față de locuințe și de căi rutiere, astfel încât să se asigure o incidență redusă asupra receptorilor;
- evitarea amplasării turbinelor eoliene în benzi înguste la nord – est și nord – vest de receptori, pentru a evita frecvența maximă de recepționare a acestor fenomene;
- acoperirea palelor turbinelor cu înveliș ne-reflectorizant și vopsirea turnurilor turbinelor cu vopsea mată (puțin reflectorizantă) pentru a evita reflectarea luminii soarelui;

m) *Pentru radiația electromagnetică și câmpul electromagnetic:*

- selectarea pozițiilor turbinelor eoliene în raport cu configurațiile rețelelor de telecomunicații, și anume, la distanțe de min 50 m față de culoarul de transmisie și la distanțe de 1 – 2 km față de antenele de transmisie/recepție, în conformitate cu cerințele operatorilor, în vederea evitării generării de interferențe și afectării sistemelor de telecomunicații;
- transmiterea energiei electrice de la turbinele eoliene se va realiza prin cabluri subterane, ceea ce va conduce la evitarea interferențelor pasive sau active care pot fi generate de LEA;
- montarea turbinelor eoliene și a altor echipamente la distanțe de min 497 m față de localitățile învecinate;
- utilizarea de turbine și echipamente electrice produse în conformitate cu cele mai bune tehnici disponibile, care asigură niveluri ne semnificative ale câmpurilor electromagnetice exterioare în raport cu valorile limită/nivelurile de referință pentru protecția oamenilor și a mediului;
- împământarea turbinelor eoliene și a tuturor echipamentelor electrice;
- montarea subterană a conductorilor electrici de legătură;
- montarea generatorului la înălțime, în incintă metalică având rolul de ecranare a câmpului electric;

n) *Pentru resurse naturale:* proiectul prevede exploatarea resurselor naturale regenerabile.

III.2. Măsurile în timpul exploatării și efectul implementării acestora:

a) *Pentru factorul de mediu apă:* nu este cazul.

b) *Pentru factorul de mediu aer :*

- vehiculele folosite pentru transportul personalului de întreținere și al materialelor necesare acestor lucrări, vor fi dotate cu motoare ale căror emisii să respecte legislația în vigoare,
- umectarea drumurilor de acces către amplasamentul centralei electrice eoliene, în perioadele calde ale anului, în scopul reducerii impactului generat de pulberile în suspensie, după caz,
- reducerea vitezei de circulație pe drumurile publice a vehiculelor utilizate în transportul unor materiale și echipamente de întreținere, după caz.



c) *Pentru factorul de mediu sol și subsol*: se va asigura verificarea periodică a calității uleiului folosit pentru ungerea mecanismelor și angrenajelor în mișcare (rotor, cutie de viteze, generator) și înlocuirea uleiului neconform.

d) *Pentru zgomot și vibrații*: se vor menține turbinele eoliene în stare de funcționare corespunzătoare pe durata exploatarei, prin implementarea unui Program de întreținere și prin efectuarea rapidă a reparațiilor sau înlocuirea unor componente.

e) *Pentru deșeuri*:

- se va asigura gestionarea conform legislației în vigoare, a tuturor deșeurilor generate pe amplasament în perioada de operare a centralei electrice eoliene (uleiuri uzate, deșeuri de ambalaje, deșeuri metalice, DEEE, etc.) prin colectare selectivă, stocare temporară, transport, valorificare/eliminare prin societăți specializate autorizate.
- identificarea continuă și punerea în practică a posibilităților de prevenire a generării deșeurilor,

f) *Pentru gospodărirea substanțelor chimice periculoase*: nu se vor amenaja depozite de carburanți și uleiuri în perimetrul de exploatare

g) *Pentru biodiversitate*: se vor respecta toate măsurile stabilite la pct. III.1.

h) *Pentru așezările umane, inclusiv mediul social și economic*: nu este cazul; impactul datorat funcționării centralei electrice eoliene este unul benefic.

i) *Pentru peisaj*: nu este cazul.

j) *Pentru patrimoniul cultural și istoric*: nu este cazul.

k) *Pentru riscul privind sănătatea*: nu este cazul;

l) *Pentru umbrire, umbrire intermitentă și sclipire în lumina soarelui*: prin măsurile constructive luate în faza de execuție a lucrărilor, referitoare la amplasarea turbinelor la distanțe suficient de mari față de locuințe și căi rutiere, la evitarea frecvențelor maxime de recepționare și acoperiri a componentelor turbinelor eoliene, în vederea evită reflectarea luminii soarelui se va asigura o incidență redusă a acestor fenomene asupra receptorilor.

m) *Pentru radiația electromagnetică și câmpul electromagnetic*:

- prin măsurile constructive luate în faza de execuție a lucrărilor, se va asigura o incidență redusă a acestor fenomene asupra receptorilor.
- asigurarea întreținerii corespunzătoare a echipamentelor și instalațiilor.

n) *Pentru resurse naturale*: proiectul prevede exploatarea resurselor naturale regenerabile.

III.3. Măsurile pentru închidere/demolare/dezafectare și reabilitarea terenului în vederea utilizării ulterioare, precum și efectul implementării acestora:

a) *Pentru factorul de mediu apă*: Se vor respecta toate măsurile stabilite la pct. III.1.

b) *Pentru factorul de mediu aer*: Se vor respecta toate măsurile stabilite la pct. III.1.

c) *Pentru factorul de mediu sol și subsol*: Se vor respecta toate măsurile stabilite la pct. III.1.

d) *Pentru zgomot și vibrații*: Se vor respecta toate măsurile stabilite la pct. III.1.

e) *Pentru deșeuri*:

- managementul deșeurilor generate pe amplasament în perioada de dezafectare a centralei electrice eoliene (părți componente ale turbinelor eoliene, deșeuri de materiale de construcții, deșeuri industriale reciclabile (metalice), DEEE – uri, uleiuri uzate, deșeuri de materiale plastice, deșeuri de sticlă, deșeuri municipale amestecate) se va realiza în conformitate cu legislația de mediu în vigoare
- se interzice depozitarea necontrolată a deșeurilor ce rezultă în urma lucrărilor de dezafectare;
- colectarea și stocarea temporară a deșeurilor se va face în spații/recipiente special amenajate;
- valorificarea/eliminarea deșeurilor rezultate se va face prin intermediul unor societăți specializate autorizate pe bază de contract.



IV. Condiții care trebuie respectate:**IV.1. În timpul realizării proiectului:**

a) condiții de ordin tehnic cerute prin prevederile actelor normative specifice (naționale sau comunitare), după caz:

- se vor respecta datele tehnice prezentate în documentația de solicitare a prezentului acord de mediu și prevederile legislației de mediu în vigoare,
- amplasarea centralei eoliene va respecta prevederile din Ordinul A.N.R.D.E nr. 239/2019, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la cerințele din art. 15 și 16, privind:
 - zona de protecție pentru amplasarea unei centrale eoliene,
 - zona de siguranță pentru amplasarea unei centrale eoliene,
 - zonele cu destinație specială (rezervații naturale, conservare istorică, etc.)
 - arealele de locuit (nu trebuie să afecteze prin zgomot, efect de umbră, dominare vizuală),
 - zonele de protecție și de siguranță pentru o stație electrică de transformare.

b) condiții de ordin tehnic care reies din raportul privind impactul asupra mediului:

- se vor respecta planurile de management al traficului, zgomotului și calității aerului propuse a fi implementate de către titular, din perioada de realizare a proiectului,
- se vor respecta măsurile prevăzute astfel încât impactul asupra biodiversității din zonă să fie cât mai redus.
- se vor respecta prevederile Avizului nr.71/30.12.2022 emis de ANANP - Serviciul Teritorial Galați administrator al ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-lădești-Frumușița;

c) condițiile necesare a fi îndeplinite în timpul organizării de șantier:

- organizarea de șantier va fi amenajată astfel încât să asigure facilitățile de bază conform prevederilor Legii nr. 50/1991, privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare,
- organizarea de șantier va ocupa o suprafață cât mai redusă din amplasamentul proiectului.
- se vor lua măsuri pentru limitarea emisiilor de praf printr-o bună organizare de șantier, astfel încât să se asigure respectarea prevederilor Legii nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător, cu completările și modificările ulterioare și ale STAS 12.574-87 privind condițiile de calitate ale aerului din zonele protejate;
- minimizarea emisiilor asociate surselor mobile se va asigura prin utilizarea vehiculelor corespunzătoare din punct de vedere tehnic; la predarea obiectivului de investiție, terenul ocupat cu organizarea de șantier va fi eliberat de materiale și readus la starea inițială.

organizarea de șantier va respecta următoarele cerințe:

pentru factorul de mediu apă:

- nu se vor depozita materiale sau substanțe cu conținut periculos în zona de protecție a surselor naturale de apă, subterane sau de suprafață.
- pe perioada execuției lucrărilor, reparația utilajelor și a mijloacelor de transport se va face în unități specializate;
- se vor lua măsuri de evitare a scurgerilor accidentale de materiale, combustibili, uleiuri de la mijloacele de transport;
- se interzice pe amplasament spălarea, efectuarea de reparații, lucrări de întreținere a mijloacelor de transport, utilajelor și echipamentelor folosite;
- este interzisă deversarea de ape uzate, reziduuri sau deșeuri pe amplasamentul proiectului și în apele de suprafață;
- apele uzate menajere vor fi vidanjate periodic și transportate de către o firmă specializată autorizată spre o descărcare într-o stație de epurare mecano-biologică autorizată;
- nu se vor crea depozite de carburanți în cadrul organizării de șantier.



- se va semnala A.P.M. Galați orice poluare a acviferului freatic constatată, indiferent de cauzele producerii acesteia.

pentru factorul de mediu sol/subsol:

- se vor utiliza doar mijloace auto și utilitare care corespund din punct de vedere tehnic normelor specifice;
- depozitarea provizorie a pamântului excavat se va realiza pe suprafețe cât mai reduse;
- scurgerile de carburanți sau lubrifianti, datorate unor cauze accidentale, vor fi diminuate prin utilizarea unui pat de nisip, în zonele cele mai vulnerabile, care ulterior este colectat într-un recipient metalic acoperit și eliminat prin unități specializate;
- refacerea solului (daca este cazul) în zonele unde acesta a fost afectat temporar prin lucrarile de excavare, depozitare de materiale, staționare de utilaje în scopul redării în circuit la categoria de folosința inițială;

pentru gestionarea deșeurilor:

- gestionarea deșeurilor se va realiza în conformitate cu prevederile legislației în vigoare;
 - în conformitate cu prevederile art. 17, alin. (4), din OUG 92/2021, privind regimul deșeurilor, aprobată și modificată prin Legea nr. 17/2023, titularul are obligația de a avea un plan de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare, după caz, prin care se instituie sisteme de sortare pentru deșeurile provenite din activități de construcție și desființare, cel puțin pentru lemn, materiale minerale - beton, cărămidă, gresie și ceramică, piatră, metal, sticlă, plastic și ghips pentru reciclarea/reutilizarea lor pe amplasament, în măsura în care este fezabil din punct de vedere economic, nu afectează mediul înconjurător și siguranța în construcții, precum și de a lua măsuri de promovare a demolărilor selective pentru a permite eliminarea și manipularea în condiții de siguranță a substanțelor periculoase pentru a facilita reutilizarea și reciclarea de înaltă calitate prin eliminarea materialelor nevalorificabile;
 - titularul are obligația să gestioneze deșeurile din construcții și desființări, astfel încât să atingă un nivel de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv operațiuni de rambleiere care utilizează deșeurii pentru a înlocui alte materiale, de minimum 70% din masa deșeurilor nepericuloase provenite din activități de construcție și desființări, cu excepția materialelor geologice naturale definite la categoria 17 05 04 din anexa la Decizia Comisiei din 18 decembrie 2014 de modificare a Deciziei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deșeurii în temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului
 - la finalizarea lucrărilor, titularul are obligația de a înainta A.P.M. Galați situația privind gestionarea deșeurilor rezultate în timpul lucrărilor, precum și modul de îndeplinire a obiectivelor referitoare la deșeurile din construcții și desființări de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv operațiuni de umplere, rambleiere care utilizează deșeurii pentru a înlocui alte materiale.
 - deșeurile din construcții vor fi valorificate/eliminate prin predarea lor, pe baza de contract către un prestator de servicii sau vor fi preluate chiar de constructor;
 - în incinta organizării de șantier vor fi amenajate zone speciale pentru depozitarea temporară, pe categorii a deșeurilor. Stocarea deșeurilor se va face în recipienti adecvați tipului de deșeu.
- d) condiții prevăzute în Avizul nr.71/30.12.2022 emis de ANANP - Serviciul Teritorial Galați administrator al ariilor protejate de interes comunitar: ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița:
- se vor respecta prevederile Planului de management și Regulamentului ariei naturale protejate ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, precum și obiectivele de conservare specifice ale siturilor Natura 2000 ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița,



- pentru toate speciile de floră și faună protejate, sunt interzise orice formă de recoltare, distrugere sau vătămare a exemplarelor aflate în mediul lor natural, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic conform prevederilor art.33 alin. (1) și (2) din OUG nr.57/2007 aprobată cu modificările și completări prin Legea nr.49/2011, cu modificările și completările ulterioare,
- este interzisă spălarea obiectelor, produselor, ambalajelor, materialelor care pot produce impurificarea apelor de suprafață, conform prevederilor art.58, lit. (e) din OUG nr.195/2005 privind protecția mediului cu modificările și completările ulterioare,
- titularul are obligația ca în cazul producerii accidentelor de orice fel ce afectează obiectivele de conservare pentru care au fost desemnate ariile naturale protejate ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mățele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița, să notifice Agenția Națională pentru Aarii Naturale Protejate în termen de maxim 24 de ore și să întreprindă toate măsurile necesare pentru eliminarea cauzelor și limitarea consecințelor negative, acesta având și obligația de a suporta costurile măsurilor,
- capturarea sau uciderea accidentală a unor exemplare de faună sălbatică (păsări, mamifere, reptile, amfibieni) din speciile protejate va fi anunțată imediat administratorului și autorităților competente de mediu conform prevederilor legale în vigoare. Exemplarele vii vor fi eliberate imediat în mediul natural,
- este interzisă arderea miriștilor, stufului, tufărișurilor și vegetației ierboase din ariile protejate și de pe terenurile supuse refacerii ecologice, în conformitate cu prevederile art.98, alin. (10, lit.a din OUG nr.195/2005,
- beneficiarul va realiza din momentul începerii construcțiilor aferente înființării percului eolian, o monitorizare strictă (calitativă și cantitativă) a impactului generat de lucrările desfășurate asupra biodiversității. Monitorizarea se va desfășura pe toată durata construcției și pe perioada de funcționare a parcului eolian. În cazul identificării unui impact negativ semnificativ asupra biodiversității, beneficiarul va stopa activitățile turbinei/turbinelor respective până la implementarea unor măsuri de reducere a impactului.
- monitorizarea va surprinde toate fenofazele existente pe parcursul unui an calendaristic
- un raport asupra rezultatelor monitorizării va fi înaintat semestrial și către administratorul/autoritatea responsabilă cu administrarea ariilor naturale protejate ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mățele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița,
- pentru diminuarea deranjului asupra populațiilor de păsări clocitoare de talie mică, la montarea generatoarelor eoliene în funcție de rezultatul monitorizării, lucrările să fie limitate sau stopate în perioada de clocire și creștere a puilor,
- se vor respecta prevederile HG nr.323/2010 privind stabilirea sistemului de monitorizare a capturilor și uciderilor accidentale ale tuturor speciilor de păsări, precum și ale speciilor de păsări și chiroptere strict protejate prevăzute în anexele 4A și 4B ale OUG nr.57/2007.

IV.2. În timpul exploatării:

a) condițiile necesare a fi îndeplinite în funcție de prevederile actelor normative specifice:

- respectarea limitelor admise a nivelului de zgomot impuse de Ordinul Min. Sănătății nr. 119/04.02.2014, pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cu modificările și completările ulterioare.
- respectarea prevederilor Ordinul A.N.R.D.E. nr. 239/2019, pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice - revizia I, cu modificările și completările ulterioare.
- se interzice folosirea sau amestecarea uleiului de transformator cu fluide cu conținut de PCB;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI

Strada Regiment 11 Siret, nr. 2, Galați, jud. Galați, Cod 800322

E-mail: office@apmgl.anpm.ro; Tel. 0236.460.049; Fax 0236.471.009

17 /24

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

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Semnatura:

- managementul deșeurilor generate pe amplasament în perioada de funcționare se va realiza în conformitate cu legislația de mediu în vigoare, în domeniu;
 - se interzice depozitarea necontrolată a deșeurilor generate din activitate;
 - colectarea și stocarea temporară a deșeurilor generate se va face în spații special amenajate;
 - valorificarea/eliminarea deșeurilor rezultate se va face prin intermediul unor societăți specializate autorizate;
- b) condiții care reies din raportul privind impactul asupra mediului, respectiv din cerințele legislației comunitare specifice, după caz:
- prin măsurile luate în faza de construire, operare și dezafectare, proiectul va asigura condițiile de respectare a cerințelor legislației comunitare transpusă prin O.U.G. 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;
 - prin raportul privind impactul asupra mediului nu au fost impuse condiții suplimentare;
- c) condiții prevăzute în Avizul nr.71/30.12.2022 emis de ANANP - Serviciul Teritorial Galați administrator al ariilor protejate de interes comunitar: ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița:
- se vor respecta prevederile Planului de management și Regulamentului ariei naturale protejate ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, precum și obiectivele de conservare specifice ale siturilor Natura 2000 ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița,
 - pentru toate speciile de floră și faună protejate, sunt interzise orice formă de recoltare, distrugere sau vătămare a exemplarelor aflate în mediul lor natural, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic conform prevederilor art.33 alin. (1) și (2) din OUG nr.57/2007 aprobată cu modificările și completări prin Legea nr.49/2011, cu modificările și completările ulterioare,
 - este interzisă spălarea obiectelor, produselor, ambalajelor, materialelor care pot produce impurificarea apelor de suprafață, conform prevederilor art.58, lit. (e) din OUG nr.195/2005 privind protecția mediului cu modificările și completările ulterioare,
 - titularul are obligația ca în cazul producerii accidentelor de orice fel ce afectează obiectivele de conservare pentru care au fost desemnate ariile naturale protejate ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița, să notifice Agenția Națională pentru Aree Naturale Protejate în termen de maxim 24 de ore și să întreprindă toate măsurile necesare pentru eliminarea cauzelor și limitarea consecințelor negative, acesta având și obligația de a suporta costurile măsurilor,
 - capturarea sau uciderea accidentală a unor exemplare de faună sălbatică (păsări, mamifere, reptile, amfibieni) din speciile protejate va fi anunțată imediat administratorului și autorităților competente de mediu conform prevederilor legale în vigoare. Exemplarele vii vor fi eliberate imediat în mediul natural,
 - este interzisă arderea miriștilor, stufului, tufărișurilor și vegetației ierboase din ariile protejate și de pe terenurile supuse refacerii ecologice, în conformitate cu prevederile art.98, alin. (10), lit.a din OUG nr.195/2005,
 - beneficiarul va realiza pe perioada de funcționare a parcului eolian., o monitorizare strictă (calitativă și cantitativă) a impactului generat asupra biodiversității. În cazul identificării unui impact negativ semnificativ asupra biodiversității, beneficiarul va stopa activitățile turbinei/turbinelor respective până la implementarea unor măsuri de reducere a impactului.
 - monitorizarea va surprinde toate fenomenele existente pe parcursul unui an calendaristic
 - un raport asupra rezultatelor monitorizării va fi înaintat semestrial și către administratorul/autoritatea responsabilă cu administrarea ariilor naturale protejate ROSAC0163



Pădurea Mogoș-Mâțele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița,

- pentru diminuarea deranjului asupra speciilor de păsări migratoare, în perioada de funcționare a generatoarelor eoliene, în funcție de rezultatele monitorizării și la recomandarea administratorului ariilor naturale protejate, rotația palelor să fie încetinită sau stopată în perioadele în care acestea pot provoca un impact asupra acestor specii.
- se vor respecta prevederile HG nr.323/2010 privind stabilirea sistemului de monitorizare a capturilor și uciderilor accidentale ale tuturor speciilor de păsări, precum și ale speciilor de păsări și chiroptere strict protejate prevăzute în anexele 4A și 4B ale OUG nr.57/2007.
- stabilirea unui regim de funcționare în concordanță cu rezultatele evaluării și perioadelor de migrație, hrănire și înmulțire a păsărilor.

d) pentru instalațiile care intră sub incidența legislației privind emisiile industriale: nu este cazul.

e) respectarea normelor impuse prin legislația specifică din domeniul calității aerului, managementul apei, gestionării deșeurilor, zgomot, protecția naturii: conform legislației în vigoare. Se vor respecta normele impuse prin legislația specifică din domeniul calității aerului, managementul apei, gestionării deșeurilor, zgomot, protecția naturii;

IV.3. În timpul închiderii, dezafectării, refacerii mediului și post-închidere:

a) condițiile necesare a fi îndeplinite la închidere/dezafectare/demolare:

- lucrările de dezafectare se vor realiza prin intermediul unor societăți specializate autorizate,
- pentru asigurarea desfășurării activităților de dezafectare a centralei electrice eoliene va fi reînființată organizarea de șantier, cu respectarea condițiilor impuse prin prezentul act de reglementare.

b) condiții pentru refacerea stării inițiale/reabilitare în vederea utilizării ulterioare a terenului:

După finalizarea demontării și îndepărtării tuturor elementelor constitutive ale centralei electrice eoliene se vor realiza activități de reabilitare a mediului care vor include:

- excavare și îndepărtare până la o adâncime de 1 m, a elementelor constitutive ale centralei electrice eoliene – fundații și rețele de cabluri electrice subterane, drumuri de acces largite etc., curățirea terenului de posibilele resturi de materiale de construcție rămase;
- umplerea excavațiilor cu pământ de calitate similară cu cel din zona învecinată a excavațiilor;
- așternerea unui strat de sol vegetal la suprafața terenului excavat, astfel încât să permită desfășurarea activităților inițiale pe terenurile reabilite.

V. Informații cu privire la procesul de consultare a autorităților cu responsabilități în domeniul protecției mediului (participante în comisiile de analiza tehnică):

a) etapa de încadrare:

- adresa A.P.M. Galați nr.19075/02.08.2022, înaintare memoriu către membri C.A.T. – A.P.M. Galați.
- puncte de vedere scrise ale membrilor C.A.T. privind memoriul de prezentare înregistrate la A.P.M. Galați în perioada 03.08.2022 – 01.09.2022;
- adresa A.P.M. Galați nr. 22358/02.09.2022, convocare membri C.A.T. – A.P.M. Galați, pentru ședința desfășurată în data de 06.09.2022;
- proces verbal încheiat la ședința C.A.T. – A.P.M. Galați desfășurată în data de 06.09.2022, înregistrat la A.P.M. Galați cu nr. 22628/06.09.2022;

b) etapa de definire a domeniului evaluării și de realizare a raportului privind impactul asupra mediului:

- adresa A.P.M. Galați nr. 24925/05.10.2022 de înaintare către membrii C.A.T. – A.P.M. Galați a propunerii privind aspectele relevante pentru protecția mediului care trebuie



dezvoltate în studiul de evaluare adecvată și raportul privind impactul asupra mediului și în studiul de evaluare adecvată, în funcție de natura, dimensiunile și localizarea proiectului, precum și componența echipei de experți stabilită de către titular;

- puncte de vedere scrise ale membrilor C.A.T. înregistrate la A.P.M. Galați în perioada 06.10.2022 – 24.10.2022; membrii CAT nu au avut propuneri privind aspectele relevante pentru protecția mediului care trebuie dezvoltate în studiul de evaluare adecvată și raportul privind impactul asupra mediului.

c) etapa de analiză a calității raportului privind impactul asupra mediului:

- adresa A.P.M. Galați nr. 30535/13.12.2022 de înaintare a Raportului privind impactul asupra mediului și a studiului de evaluare adecvată către membri C.A.T. – A.P.M. Galați și solicitarea punctului de vedere al acestora privind acceptarea, completarea sau respingerea motivată a acestora
- puncte de vedere scrise ale membrilor C.A.T. privind calitatea Raportului privind impactul asupra mediului înregistrate la A.P.M. Galați în perioada 13.12.2022 – 03.01.2022; membrii CAT nu au avut observații cu privire la calitatea Raportului privind impactul asupra mediului;
- adresa A.P.M. Galați nr. 30113/09.12.2022 convocare membri C.A.T. - A.P.M. Galați pentru ședința desfășurată în data de 13.12.2022;
- proces verbal nr. 30506/13.12.2022 încheiat la ședința C.A.T. - A.P.M. Galați desfășurată în data de 13.12.2022.

VI. Informații cu privire la procesul de participare a publicului în procedura derulată:

Când și cum a fost informat publicul, pe etape ale procedurii derulate:

Publicul a fost informat cu privire la parcurgerea fiecărei etape procedurale prin anunțuri în mass media, pe site-ul A.P.M. Galați, la sediul autorităților publice administrative, primăriile comunelor Frumușița, Cuca și Smârdan din județul Galați, la sediul societății, astfel:

a) depunerea solicitării:

- anunțul cu privire la depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu: afișare pe site-ul/avizierul A.P.M. Galați în data de 03.08.2022;
- anunțul cu privire la depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu: publicare în ziarul „Monitorul de Galați” în data de 28.07.2022, afișat la sediile Primăriei Comunei Frumușița în data de 27.07.2022, Primăriei Comunei Cuca în data de 27.07.2022, Primăriei Comunei Smârdan în data de 27.07.2022 și la sediul propriu în data de 27.07.2022

b) încadrarea solicitării:

- anunțul cu privire la decizia etapei de încadrare: afișare pe site-ul A.P.M. Galați în data de 19.09.2022;
- anunțul cu privire la decizia etapei de încadrare: publicare în ziarul „Monitorul de Galați” în data de 13.09.2022, afișat la sediile Primăriei Comunei Frumușița în data de 13.09.2022, Primăriei Comunei Cuca în data de 13.09.2022, Primăriei Comunei Smârdan în data de 13.09.2022 și la sediul propriu în data de 13.09.2022

c) definirea domeniului evaluării:

- afișare îndrumar privind întocmirea raportului privind impactul asupra mediului pe site-ul A.P.M. Galați în data de 25.10.2022;

d) dezbaterea publică:

- afișarea raportului privind impactul asupra mediului și a rezumatului netehnic pe site-ul A.P.M. Galați în data de 04.11.2022;



- anunțul cu privire la depunerea raportului privind impactul asupra mediului, de realizare a dezbaterii publice a raportului privind impactul asupra mediului: afișat pe site-ul/avizierul A.P.M. Galați în data de 11.11.2022;
- anunțul cu privire la depunerea raportului privind impactul asupra mediului și de realizare a dezbaterii publice a raportului privind impactul asupra mediului: publicare în ziarul „Monitorul de Galați” din 10.11.2022, afișat la sediile Primăriei Comunei Frumușița în data de 09.11.2022, Primăriei Comunei Cuca în data de 10.11.2022, Primăriei Comunei Smârdan în data de 09.11.2022 și la sediul propriu în data de 10.11.2022.
- dezbaterea publică desfășurată la sediul Primăriei Comunei Cuca, județul Galați în data de 12.12.2022. Nu au existat comentarii/observații la raportul privind impactul asupra mediului.

e) decizia de emitere a acordului:

- anunțul cu privire la emiterea acordului de mediu: publicat în ziarul „Monitorul de Galați” din 17.01.2023, afișat la sediile Primăriei Comunei Frumușița în data de 18.01.2023, Primăriei Comunei Cuca în data de 17.01.2023, Primăriei Comunei Smârdan în data de 19.01.2023 și la sediul propriu în data de 17.01.2023.
- proiectul acordului de mediu a fost afișat pe site-ul A.P.M. Galați în data de 19.01.2023;
- anunțul cu privire la emiterea acordului de mediu: afișat pe site-ul/avizierul A.P.M. Galați în data de 19.01.2023;

Când și cum a participat publicul interesat la procesul decizional privind proiectul:

- Publicul interesat a avut posibilitatea de a transmite în scris comentarii/opinii/observații privind proiectul propus și Raportul privind impactul asupra mediului la adresa de email: office@apmgl.anpm.ro, până la data de 12.12.2022 (data dezbaterii publice).
- Nu s-au înregistrat comentarii/opinii/observații din partea publicului interesat
- La dezbaterea publică desfășurată la Primăria Comunei Cuca nu a participat public interesat.

Cum au fost luate în considerare propunerile/observațiile justificate ale publicului interesat:

- nu au fost înregistrate comentarii/observații ale publicului interesat pe perioada de derulării etapelor procedurale de evaluare a impactului asupra mediului.

Dacă s-au solicitat completări/revizuri ale raportului privind impactul asupra mediului și dacă acestea au fost puse la dispoziția publicului interesat:

- nu a fost cazul.

VII. Concluziile consultărilor transfrontaliere, după caz: nu este cazul. Proiectul și lucrările propuse nu generează impact transfrontier.

VIII. Planul de monitorizare a mediului, cu indicarea componentelor de mediu care urmează a fi monitorizate, a periodicității, a parametrilor și a amplasamentului ales pentru monitorizarea fiecărui factor:

a) în timpul realizării proiectului:

- modul de transport al materialelor, modul de gestionare a deșeurilor rezultate, utilizarea eficientă a materialelor. Evidența gestionării deșeurilor va fi ținută lunar, conform H.G. nr. 856/2002 și va conține următoarele informații: tipul deșeurii, codul deșeurii, sursa de proveniență, cantitatea produsă, data evacuării deșeurii, modul de stocare, data predării deșeurii, cantitatea predată către transportator, date privind expedițiile respinse, date privind orice amestecare a deșeurilor.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI

Strada Regiment 11 Siret, nr. 2, Galați, jud. Galați, Cod 800322

E-mail: office@apmgl.anpm.ro; Tel. 0236.460.049; Fax 0236.471.009

21 /24

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

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Semnatura:

- planul de monitorizare a mediului, cu indicarea componentelor de mediu care urmează a fi monitorizate, a periodicității, a parametrilor și a amplasamentului ales pentru monitorizarea fiecărui factor.

Termen de depunere: în 30 de zile de la obținerea Autorizației de Construcție.

- monitorizarea nivelului de zgomot.
- monitorizarea pulberilor în suspensie și a pulberilor sedimentabile.

Rezultatele monitorizării vor fi înregistrate și raportate la Agenția pentru Protecția Mediului Galați.

Frecvența de monitorizare/raportare: semestrial.

- conform Avizului nr.71/30.12.2022 emis de ANANP - Serviciul Teritorial Galați, beneficiarul va realiza din momentul începerii construcțiilor aferente înființării percului eolian, o monitorizare strictă (calitativă și cantitativă) a impactului generat de lucrările desfășurate asupra biodiversității. Monitorizarea se va desfășura pe toată durata construcției a parcului eolian. În cazul identificării unui impact negativ semnificativ asupra biodiversității, beneficiarul va stopa activitățile turbinei/turbinelor respective până la implementarea unor măsuri de reducere a impactului. Monitorizarea va surprinde toate fenofazele existente pe parcursul unui an calendaristic.

Rapoartele asupra rezultatelor monitorizării vor fi înaintate semestrial către ANANP - Serviciul Teritorial Galați, autoritatea responsabilă cu administrarea ariilor naturale protejate ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița.

Raportarea imediată la APM Galați cu privire la orice incident care poate să genereze un impact negativ asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar din vecinătate, în vederea stabilirii măsurilor necesare pentru eliminarea cauzelor și limitarea consecințelor negative.

b) în timpul exploatării proiectului: pe toată perioada de funcționare, se va urmări planul de monitorizare de la punctul a).

- Planul de monitorizare a mediului se va realiza cu indicarea componentelor de mediu care urmează a fi monitorizate, a periodicității, a parametrilor și a amplasamentului ales pentru monitorizarea fiecărui factor.
 - se va monitoriza factorul de mediu zgomot;
 - monitorizarea impactului produs de coliziune prin metoda căutării cadavrelor de păsări și lilieci, pe o perioadă de trei ani.

Rezultatele monitorizării vor fi înregistrate și raportate la Agenția pentru Protecția Mediului Galați.

Frecvența de monitorizare/raportare: semestrial.

- conform Avizului nr.71/30.12.2022 emis de ANANP - Serviciul Teritorial Galați, beneficiarul va realiza pe perioada de funcționare a parcului eolian., o monitorizare strictă (calitativă și cantitativă) a impactului generat asupra biodiversității. Monitorizarea se va desfășura pe toată perioada de funcționare a parcului eolian. În cazul identificării unui impact negativ semnificativ asupra biodiversității, beneficiarul va stopa activitățile turbinei/turbinelor respective până la implementarea unor măsuri de reducere a impactului. Monitorizarea va surprinde toate fenofazele existente pe parcursul unui an calendaristic.

Rapoartele asupra rezultatelor monitorizării vor fi înaintate semestrial către ANANP - Serviciul Teritorial Galați, autoritatea responsabilă cu administrarea ariilor naturale protejate ROSAC0163 Pădurea Mogoș-Mâțele, ROSCI0315 Lunca Chineja și ROSPA0070 Lunca Prutului-Vlădești-Frumușița.

Raportarea imediată la APM Galați cu privire la orice incident care poate să genereze un impact negativ asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar din vecinătate, în vederea stabilirii măsurilor necesare pentru eliminarea cauzelor și limitarea consecințelor negative.



c) în timpul închiderii/dezafectării, refacerii mediului și postînchidere: realizarea lucrărilor de refacere a mediului necesare.

Planul de monitorizare a mediului se va realiza cu indicarea componentelor de mediu care urmează a fi monitorizate, a periodicității, a parametrilor și a amplasamentului ales pentru monitorizarea fiecărui factor. Se va monitoriza factorul de mediu sol prin efectuarea de analize în zona stației electrice, după caz.

Rapoartele monitorizărilor vor fi înregistrate la Agenția pentru Protecția Mediului Galați.

Frecvența de monitorizare/raportare: semestrial.

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

Prezentul acord nu exonerează de răspundere proiectantul și constructorul în cazul producerii unor accidente în timpul execuției lucrărilor.

La finalizarea lucrărilor, titularul proiectului notifică A.P.M. Galați în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor acordului de mediu. Procesul-verbal încheiat de A.P.M. Galați la verificarea respectării prevederilor prezentului acord de mediu, se anexează și face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

Înainte de punerea în funcțiune a investiției, titularul este obligat să depună solicitarea și să obțină autorizație de mediu, conform art. 14, alin. (2) din O.U.G. nr. 195/2005, privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, care prevede: „Funcționarea fără autorizație de mediu este interzisă pentru activitățile care fac obiectul procedurii de autorizare din punct de vedere al protecției mediului.”

Prezentul acord de mediu este valabil pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii acordului, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acestuia, titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă emitentă.

Prevederile prezentului act se pot revizui în condițiile specificate de Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, în cazul în care se constată apariția unor elemente noi, necunoscute la data emiterii acordului de mediu.

Conform prevederilor art. 34, alin. (2) din Procedura de evaluare a impactului asupra mediului pentru anumite proiecte publice și private, aprobată prin Legea nr. 292/2018, privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, notificarea privind orice modificare sau extindere a proiectului survenită după emiterea prezentului acord de mediu se depune la A.P.M. Galați în termen de 10 zile de la data apariției necesității modificării /extinderii.

Până la adoptarea unei decizii de către autoritatea competentă, este interzisă desfășurarea oricărei activități sau realizarea proiectului, care ar rezulta în urma modificărilor care fac obiectul notificării (potrivit art. 16, alin. 5 din O.U.G. nr. 195/2005, privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare).



Nerespectarea prevederilor prezentului acord de mediu atrage suspendarea și anularea acestuia după caz.

Prezentul acord poate fi contestat 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.

Prezentul acord de mediu conține 24 (douăzecișipatru) pagini și a fost redactat în două exemplare originale.

DIRECTOR EXECUTIV
Robert Mihai RUSU

Șef Serviciu AAA
Mirela CULCEA

Întocmit: Eugen Ouatu /2 ex



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI

24 /24

Strada Regiment 11 Siret, nr. 2, Galați, jud. Galați, Cod 800322

E-mail: office@apmgl.anpm.ro; Tel. 0236.460.049; Fax 0236.471.009

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

VIZAT SPRE NESCHIMBARE
Semnatura: