



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI IAȘI

Nr. 1377 / 07.03.2024

Decizia etapei de încadrare

„ Construire parc eolian, drumuri de acces pentru racordare la rețea în stație ACK”, propus a fi amplasat în comuna Vânători jud. Iași, nr. cad. 62242, 63620, 60174, 62686, 62787,
Nr. 27 din 07.03 2024

Urmare solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de S.C. DUCIPAL ELECTRIC SRL, înregistrată la APM IAȘI cu nr. 14068/28.12.2023, în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare,

APM IAȘI decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței CAT din data de 22.02.2024 că proiectul ” Construire parc eolian, drumuri de acces pentru racordare la rețea în stație ACK”, propus a fi amplasat în comuna Vânători jud. Iași, nr. cad. 62242, 63620, 60174, 62686, 62787:

- ✓ Se supune evaluării impactului asupra mediului;
- ✓ Se se supune evaluării adecvate;
- ✓ Nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă;

Justificarea prezentei decizii:

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

Proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa nr. 2, pct.3i) (instalații destinate producerii de energie prin exploatarea energiei eoliene - parcuri eoliene).

Motivele care au stat la baza luării Deciziei etapei de încadrare sunt justificate prin aplicarea criteriilor de selecție prevăzute în:

- Anexa nr. 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;

I. Motivele care stau la baza Deciziei etapei de încadrare cu evaluarea impactului asupra mediului:

I. Caracteristicile proiectului:

a) Mărimea proiectului - proiectul propune construirea unui parc eolian cu putere instalată totală de 9 MW, având în componență 3 centrale (turbine) eoliene, pe o suprafață de 2,7 ha.

Caracteristicile tehnice ale turbinelor eoliene sunt:

- Tip: ENERCON E-82 E4
- Putere nominală: 2.350 kW / 3.000 kW
- Concept turbină: fără cutie viteze, viteză variabilă, convertor de putere
- Viteză pornire: 2.5 m/s; viteză maximă: 34 m/s;
- Zgomot maxim: 106.0 dBA la 3 MW
- Înălțime turn: 84 m

- Diametru rotor: 82 m
- Suprafața rotorului: 5281 mp
- Înălțime totală maximă: 125 m
- Distanța minimă dintre pale și sol: 43 m

Parcul eolian va avea puterea maximă de $3 \times 3.00 = 9$ MW. Energia produsă este transportată prin cabluri subterane de 20 kV până la o stație de transformare ridicătoare, 20/110 kV aparținând ACK SRL, după care este inserată în SEN.

Componența parcului eolian este următoarea:

- Centrale electrice eoliene: ENERCON E-82 E4, $3 \times 3.00 = 9.00$ MW
- linii electrice subterane de medie tensiune (20 kV) între turbine și de racord la stația ACK, cu o lungime totală de 15276.25 ml
- căi noi de acces, cu o lungime totală de 9125.32 ml
- platforme și fundații turbine; suprafața platformelor este de 1000 mp x 3 buc.

Terenurile pe care se vor amplasa turbinele sunt:

- T1: Extravilan / intravilan comuna Vânători, județul Iași, identificat prin:
 - intravilan nr. cad. 60174 în suprafața de 6946 mp;
 - extravilan nr. cad. 62686 în suprafața de 1812 mp din acte, 1566 mp măsurat;
 - extravilan nr. cad. 62687 în suprafața de 2012 mp din acte, 1702 mp măsurat;
- T2: Extravilan comuna Vânători, județul Iași, identificat prin nr. cad. 63620 în suprafața de 4700 mp;
- T3: Extravilan comuna Vânători, județul Iași, identificat prin nr. cad. 62242 în suprafața de 12259 mp;

Amplasarea în raport cu siturile Natura 2000:

- Turbinele eoliene sunt situate la distanță minimă de 4103 m (T1) față de ROSCI0076 Dealu Mare - Hârlău și 6213 m (T1) față de ROSPA0116 Dorohoi - Șaua Bucecei
- Cablul subteran 20 kV urmează traseul drumurilor existente; pe drumul DR279/1, traseul de cablu mărginește situl ROSCI0076 Dealu Mare Hârlău pe o porțiune de 405 ml, fără a intersecta situl. Față de situl ROSPA0116 Dorohoi Șaua Bucecei, traseul de cablu subteran este la distanță minimă de 4728 ml.

Amplasamentul în raport cu parcuri eoliene vecine:

- În vecinătate se găsesc 5 turbine eoliene funcționale de tip GEx2MW, aparținând CATALAN ELECTRIC. Distanța minimă între T1 și turbinele existente este de 450 m.
- În partea de nord-est a planului propus se găsește amplasamentul pentru turbinele T1, T5, T6, T7, T8, T9 aparținând unui parc eolian reglementat prin Acord de mediu, faza DTAC - SC ACK SRL - 6 turbine Vestas x 6.6 MW; Distanța minimă: 5220 m între T1 și T2 din parcul ACK.

Amplasamentul în raport cu localitățile:

- Amplasamentul proiectului de plan se află la minim 689.2 m față de localitățile din satul Vânători (T1):
 - T1 - distanța minimă 689.19 m față de locuința din satul Vânători cu coordonatele: X = 632903.536; Y = 654865.555
 - T2 - distanța minimă 810.76 m față de locuința din satul Vânători cu coordonatele: X = 633728.995; Y = 653985.469
 - T3 - distanța minimă 797.5 m față de locuința din satul Vânători cu coordonatele: X = 633829.6426; Y = 653004.611
- Traseul de cablu urmează drumurile comunale, de exploatare și județene, inclusiv prin intravilanul localităților Vânători (2924 ml) și Sireșel (380 ml).

Coordonate STEREO70:

Element	X (m)	Y (m)	Nr. cad.
T1	655479.258	633217.148	60174, 62686, 62687
T2	654389.811	634431.729	63620
T3	653106.809	634620.562	62242

Pentru toate amplasamentele, in vederea construirii, SC DUCIPAL ELECTRIC SRL detine contracte de schimb, vânzare-cumpărare.

Traseul cablului subteran LES 20 kV

Cablurile în lungime totală de **15276,25 ml** se vor poza pe teren proprietate a beneficiarului și pe marginea drumurilor de exploatare, comunale și județene, proprietate publica după cum urmează:

- Între T1 si Stația 110/20 kV CEE Scobinți (celula de linie 20 kV CEE Vânători 2)
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 82 (pe distanța de 1233.09 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 160 (pe distanța de 910.68 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 162 (pe distanța de 1246.47 m);
 - pe marginea DRUMULUI COMUNAL DC 647 (pe distanța de 1284.58 m);
 - pe marginea DRUMULUI JUDEȚEAN DJ 281 (pe distanța de 1752,17 m);
 - pe marginea DRUMULUI DR 279/1 (pe distanța de 2698,34 m);
- între T1 si T2
 - pe teren proprietate (pe distanța de 341,62 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 124 (pe distanța de 1073,86 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 130 (pe distanța de 1619,78 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 184 (pe distanța de 1504,20 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 252 (pe distanța de 290,92 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE (pe distanța de 659,10 m);
- între T2 si T3
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 260 (pe distanța de 781,74 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 260 (pe distanța de 221,32 m) pana la intersecția cu drumul DE 229;

Lucrările pentru parcul eolian vor cuprinde: centrale eoliene, linii electrice in interiorul parcului si de racordare la stația de transformare, drumuri de acces, platforme pentru macarale, instalații de fibra optica, modernizarea drumurilor de exploatare pentru accesul la turbinele parcului eolian, construire punct de conexiune, organizare de șantier.

Fiecare instalație eoliana consta dintr-un tub metalic alcătuit din tronsoane conice cu diametre si grosimi variabile ale peretelui pentru structura. Pe tronsonul de sus este montat generatorul asincron si elicea. Elicea este fabricata din material compozit. Întreg ansamblul se montează pe o fundație din beton armat cu un diametrul de 20.46 m.

Sursa de energie folosita pentru productia de energie electrica este energia vantului. La viteze a vantului mai mari de 2.5 m/s turbinele intra in productie si la viteze de 12 m/s ating puterea nominala. La peste 30 m/s se activeaza autoprotectia si turbinele se opresc.

Instalația de turbine eoliene propusa are un grad ridicat de automatizare. Astfel, funcționarea ei este supervizată de un calculator de proces, care permite orientarea palelor elicei și a întregului rotor după direcția de intensitate maximă a vântului, înregistrează toți parametri necesari funcționării instalației, și de asemenea poate opri rotația elicei când depășesc unii dintre aceștia.

Amplasamentul în raport cu parcuri eoliene vecine:

- În vecinătate se găsesc 5 turbine eoliene funcționale de tip GEx2MW, aparținând CATALAN ELECTRIC. Distanța minimă între T1 și turbinele existente este de 450 m.
- În partea de nord-est a planului propus se găsește amplasamentul pentru turbinele T1, T5, T6, T7, T8, T9 aparținând unui parc eolian reglementat prin Acord de mediu, faza DTAC - SC ACK SRL - 6 turbine Vestas x 6.6 MW; Distanța minimă: 5220 m între T1 și T2 din parcul ACK.

Elemente privind execuția parcului eolian

În amenajarea terenurilor în discuție vor exista 2 faze de construcție:

- **faza 1 - organizare de șantier** - obiectiv de construcție cu caracter temporar care va fi desființat odată cu evoluția lucrărilor de construcție la parcul eolian. Organizarea de șantier va cuprinde: 2 module containerizate cu destinația de spații de birouri, un post de transformare, o toaletă ecologică. Pentru toate construcțiile propuse se vor întocmi documentațiile tehnice de specialitate, se vor obține toate avizele și acordurile necesare pentru eliberarea autorizației de construire.
- **faza 2 - execuția parcului eolian**. Parcul eolian va fi structurat din punct de vedere funcțional în două unități zonale majore:
 - Zona drumurilor de exploatare și acces
 - Zona parcului propriu zis
- Zona drumurilor de exploatare și acces cuprinde următoarele entități: drumuri de exploatare existente și consolidate, refacere raze de curbura gabaritate pentru accesul utilajelor pe amplasamente, drumurile de exploatare și acces propuse.
- Zona parcului eolian propriu zis va fi structurată sub forma unei serii de zone distincte în funcție de cerințele tehnologice specifice:
 - zona temporară pentru montaj;
 - zona aferentă fundațiilor și platformelor de intretinere-montaj.
- Toate zonele presupun amplasarea temporară de instalații tehnologice specifice și nu presupun construirea de clădiri și anexe tehnologice.
- Soluția de mobilare a terenurilor în cauză presupune o sistematizare a terenului în funcție de cerințele specifice instalațiilor propuse și proiectarea unui sistem coerent de drumuri de acces care să deservească zona.

Elemente constructive

- În componenta ansamblului eolian intra un număr maxim de 3 turbine eoliene de ultima generație cu o înălțime totală de maxim 125 metri (maxim 84 metri pilon și maxim 41 metri pala).
- Fiecare turbină este prevăzută cu câte un post de transformare care este amplasat în nacela turbinei. De la fiecare turbină, energia electrică se transportă prin cabluri subterane pozate la 1,5 - 1,8 metri până la punctul de conexiune - stația de transformare ACK.
- S-a prevăzut amenajarea specială a unor cai de acces de la drumurile de exploatare existente până la platformele tehnologice temporare ale turbinelor.

Lucrări de construcție

- Pilonii turbinelor se fixează în fundații de beton armat cu grosimea, diametrul și adâncimea indicate de către producătorul turbinei.
- Stratul de umplutură se realizează cu nisip în jurul pilonului și pământ compactat astfel încât să asigure forma inițială a terenului, rămând vizibil doar pilonul.
- Pentru pozarea cablurilor subterane se vor practica șanțuri posibile de 1,50 - 1,80 metri și lățimea de 0,6 metri. După pozarea cablurilor pe pat de nisip se vor umple șanțurile cu pământ compactat și se refacă forma inițială a terenului.
- După finalizarea lucrărilor de construcție, va exista o suprafață totală ocupată pentru fiecare turbină conform reglementărilor aplicabile (40 x 25 m = 1000 mp pentru fiecare turbină) și suprafețele drumurilor de acces la turbine. Restul terenului va fi utilizat potrivit destinației actuale.

REALIZAREA LES 20 KV

- LES 20 kV se vor realiza cu cabluri monopolare de 20 kV ce se vor monta prin tuburi de protecție la ieșirea din clădirile turbinelor și la traversările de drumuri, căi ferate, conducte de gaz și cursuri de apă, respectiv în șanțuri de pământ, paralel cu drumurile publice în restul traseului. Șanțul pentru LES 20 kV se va realiza la limita zonei de siguranță a drumului (1,5 m de ampriza drumului).
- Adâncimea de pozare a cablurilor va fi de 1,5 m până la maximum 1,8 m.
- Traseele cablurilor vor fi marcate la intersecții, la traversări și la schimbări de direcție cu borne la suprafață, conform STAS 9570/1 - 1989 și cu markeri electronici (ball markeri) în pământ. Markerii electronici se vor monta de-a lungul traseului, la distanța de 200 m (dacă traseul este în linie dreaptă), la locul de manșonare, la subtraversări și la schimbări de direcție.
- Manșoanele și capetele terminale vor fi cu tuburi termocontractibile. Cablurile proiectate vor fi marcate cu etichete, conform NTE 007/08/00. În celula de racord a fiecărei turbine eoliene și celulele din Stația 110/20 kV CEE Scobinți se vor monta pe cablurile proiectate dispozitive pentru semnalizare a defectelor în cabluri (DSA), formate din transformatoare de curent toroidali și echipamentele de semnalizare. La intersecția cablurilor cu instalații edilitare (cabluri telefonice, conducte de gaz, apă și canalizare, etc.), acestea se vor proteja în tuburi PVC, cu respectarea distanțelor impuse de normativele în vigoare și de avizele și acordurile obținute.
- Cablurile vor fi de tip NA2XS(F)2Y, monopolare, de tensiune medie 12/20 kV, cu izolație din polietilena reticulată (XLPE) și manta exterioară din PE, în construcție cu protecție transversal împotriva pătrunderii apei, pozate în pământ, pe domeniul public sau pe terenuri aparținând beneficiarului, pe marginea drumurilor de acces sau în traversarea acestora.
- Cablurile de 20 kV proiectate vor fi pozate în șanț, la adâncimea minimă de 1,5 m, între două straturi de nisip de 10 cm grosime fiecare și vor fi protejate cu plăci PVC.
- La subtraversarea porțiunilor carosabile, cablurile vor fi protejate în tuburi PVC montate prin săpătura deschisă.
- Cablurile proiectate vor fi marcate cu etichete, conform NTE 007/08/00.
- Se vor efectua încercările și măsurătorile conform PE 116/1994.
- Se vor reface porțiunile de carosabil sau spațiu verde afectat de săpături la forma inițială.
- Se vor respecta distanțele normate față de clădiri, conducte existente de apă, canalizare sau gaz metan și față de cablurile de energie electrică sau telefonie.

Situația existentă:

- În momentul de față există, parțial pe zona amplasamentului, un drum de pamant cu lățimi între 2 și 4 m. Nu este prevăzut cu nici un fel de sisteme de preluare sau scurgere a apelor provenite din precipitații.

Prin proiect se prevede:

- asigurarea scurgerii apelor din precipitații cât mai rapid de pe suprafața drumului de incintă.
- Proiectarea unor platforme la fiecare turbină în conformitate cu necesitățile Beneficiarului. Acestea trebuie să asigure spațiu și stabilitate utilajelor pe timpul construcției cât și operațiilor de mentenanță de după execuție geometrizarea traseului între punctele obligate.
- Pe ambele părți ale drumului s-au prevăzut șanțuri de pamant inierbate pentru scurgerea apelor provenite din precipitații.

Lucrări de terasamente

- Terasamentele ce se vor executa, în general nu au înălțimi mari, (maxim 1 m) traseul desfășurându-se pe o zonă de terasă.
- Grosimea stratelor și gradul de compactare al acestora este specificată în caietul de sarcini referitor la executarea terasamentelor.
- La nivelul infrastructurii se va realiza un radier din B.A. diam. 20,40 m

Lucrări de drum

Traseul în plan și profilul longitudinal

- Traseul în plan s-a proiectat astfel încât profilul drumului să permită accesul utilajelor necesare construcției parcului eolian. Astfel s-a proiectat un drum tehnologic cu lățimea de 5 m cu acostamente de 50 cm pe fiecare parte. Panta de scurgere a apelor este unica de 2.5%.
- Au fost proiectate curbe cu raza minimă mai mare de 15 m. Pantele maxime sub 12%.
- Pentru platforme nu s-au proiectat pante de scurgere a apelor din considerente de stabilitate pentru utilajele ce vor servi la construcția parcului. Cota de proiectare a platformelor se afla cu min 5 centimetrii deasupra drumului de acces proiectat și implicit deasupra terenului. Suprafețele platformelor sunt 40X25 m pentru fiecare din cele 3 TURBINE 1,2 și 3 PROPUSE PRIN PREZENTA DOCUMENTAȚIE.

SISTEM RUTIER DRUM

Sistemul rutier are o lungime de 9125.32 m având următoarea alcătuire:

- 25 cm din piatra sparta
- 12 cm nisip pilonat
- Sistem rutier platforme

Suprafața platformelor este de 3000 mp având următoarea alcătuire:

- 32 cm din piatra sparta
- 12 cm nisip pilonat

PRINCIPALELE CATEGORII DE LUCRĂRI

- Săpătură drum (fara umplutura)
- Săpătură platforme
- Săpătură șanț
- Umplutura
- Transport (1.5 km pana la locul de depozitare)
- Piatra sparta
- Nisip.

Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă

Utilități necesare execuției și funcționării

În timpul execuției

Nu este necesară racordarea la rețele de utilități pentru execuția lucrărilor. Energia electrică necesară pe șantier se produce cu generatoare electrice pe bază de motorină. Pentru organizarea de șantier, în funcție de locația acestora care se va stabili la momentul începerii lucrărilor, se vor realiza racorduri temporare la apă, canalizare și energie electrică. Dacă nu sunt posibile aceste racorduri, se va utiliza apă în sistem discontinuu (cisterne), bazine vidanjabile pentru apele uzate menajere de la vestiare, generatoare de curent electric pe bază de motorină.

În timpul funcționării

Racordarea la rețeaua de transport a energiei electrice

- Turbina are nevoie de conexiune la rețeaua electrică pentru evacuarea energiei electrice produse și datorită faptului că la pornire pentru o scurtă perioadă de timp funcționează în regim de consumator.
- Alimentarea cu energie electrică a obiectivului se va realiza prin racordul la rețeaua existentă în zonă.

Racordarea la SEN

Energia produsă de parcul eolian va fi inserată în Sistemul Energetic Național (SEN). Proiectul prevede conectarea parcului eolian la stația de transformare aparținând ACK SRL, situată la o distanță de aprox. 5000 m în linie dreaptă față de T1. Parcul eolian ACK și stația de transformare aferentă sunt reglementate prin Acord de mediu.

Traseul cablului subteran LES 20 kV

Cablurile în lungime totală de **15276,25 ml** se vor poza pe teren proprietate a beneficiarului și pe marginea drumurilor de exploatare, comunale și județene, proprietate publică după cum urmează:

- Între T1 și Stația 110/20 kV CEE Scobinți (celula de linie 20 kV CEE Vânători 2)
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 82 (pe distanța de 1233,09 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 160 (pe distanța de 910,68 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 162 (pe distanța de 1246,47 m);
 - pe marginea DRUMULUI COMUNAL DC 647 (pe distanța de 1284,58 m);
 - pe marginea DRUMULUI JUDEȚEAN DJ 281 (pe distanța de 1752,17 m);
 - pe marginea DRUMULUI DR 279/1 (pe distanța de 2698,34 m);
- între T1 și T2
 - pe teren proprietate (pe distanța de 341,62 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 124 (pe distanța de 1073,86 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 130 (pe distanța de 1619,78 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 184 (pe distanța de 1504,20 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 252 (pe distanța de 290,92 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE (pe distanța de 659,10 m);
- între T2 și T3
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 260 (pe distanța de 781,74 m);
 - pe marginea DRUMULUI DE EXPLOATARE DE 260 (pe distanța de 221,32 m) până la intersecția cu drumul DE 229;

REALIZAREA LES 20 KV

- LES 20 kV se vor realiza cu cabluri monopolare de 20 kV ce se vor monta prin tuburi de protecție la ieșirea din clădirile turbinelor și la traversările de drumuri, căi ferate, conducte de gaz și cursuri de apă, respectiv în șanțuri de pământ, paralel cu drumurile publice în restul traseului. Șanțul pentru LES 20 kV se va realiza la limita zonei de siguranță a drumului (1,5 m de ampriza drumului).
- Adâncimea de pozare a cablurilor va fi de 1,5 m până la maximum 1,8 m.
- Traseele cablurilor vor fi marcate la intersecții, la traversări și la schimbări de direcție cu borne la suprafață, conform STAS 9570/1 - 1989 și cu markeri electronici (ball markeri) în pământ. Markerii electronici se vor monta de-a lungul traseului, la distanța de 200 m (dacă traseul este în linie dreaptă), la locul de manșonare, la subtraversări și la schimbări de direcție.
- Manșoanele și capetele terminale vor fi cu tuburi termocontractibile. Cablurile proiectate vor fi marcate cu etichete, conform NTE 007/08/00. În celula de racord a fiecărei turbine eoliene și celulele din Stația 110/20 kV CEE Scobinți se vor monta pe cablurile proiectate dispozitive pentru semnalizare a defectelor în cabluri (DSA), formate din transformatori de curent toroidali și echipamentele de semnalizare. La intersecția cablurilor cu instalații edilitare (cabluri telefonice, conducte de gaz, apă și canalizare, etc.), acestea se vor proteja în tuburi PVC, cu respectarea distanțelor impuse de normativele în vigoare și de avizele și acordurile obținute.
- Cablurile vor fi de tip NA2XS(F)2Y, monopolare, de tensiune medie 12/20 kV, cu izolație din polietilena reticulată (XLPE) și manta exterioară din PE, în construcție cu protecție transversală împotriva pătrunderii apei, pozate în pământ, pe domeniul public sau pe terenuri aparținând beneficiarului, pe marginea drumurilor de acces sau în traversarea acestora.
- Cablurile de 20 kV proiectate vor fi pozate în șanț, la adâncimea minimă de 1,5 m, între două straturi de nisip de 10 cm grosime fiecare și vor fi protejate cu plăci PVC.
- La subtraversarea porțiunilor carosabile, cablurile vor fi protejate în tuburi PVC montate prin săpătura deschisă.
- Cablurile proiectate vor fi marcate cu etichete, conform NTE 007/08/00.
- Se vor efectua încercările și măsurătorile conform PE 116/1994.
- Se vor reface porțiunile de carosabil sau spațiu verde afectat de săpături la forma inițială.
- Se vor respecta distanțele normate față de clădiri, conducte existente de apă, canalizare sau gaz metan și față de cablurile de energie electrică sau telefonie.

Realizarea proiectului presupune lucrări de construcție de amploare relativ mare, înconjurat de obiective protejate (arii naturale protejate). Astfel, cel mai important impact potențial este reprezentat de **perturbarea vecinătăților în timpul execuției lucrărilor și a funcționării proiectului.**

b) Cumularea cu alte proiecte existente si/sau aprobate

În vecinătatea parcului eolian propus sunt alte parcuri eoliene care pot să interfereze cu parcul propus.

c) utilizarea resurselor naturale - se vor utiliza resurse naturale în cantități limitate, iar materialele necesare realizării proiectului vor fi preluate de la societăți autorizate;

d) Producția de deșeuri:

- deșeurile rezultate în urma execuției lucrărilor se vor depozita selectiv pe categorii de deșeu în containere și spații speciale și vor fi predate la societăți autorizate în colectare/valorificare/eliminare,

e) emisiile poluante, inclusiv zgomotul și alte surse de disconfort:

- vor fi generate de utilajele și mijloacele de transport, pe perioada de realizare a proiectului; în zona amplasamentului nu sunt locuințe;
- autovehiculele și utilajele folosite pentru executarea lucrărilor, vor respecta condițiile impuse prin verificările tehnice periodice în vederea reglementării din punct de vedere al emisiilor gazoase în atmosferă ;

2. Localizarea proiectului

2.1. utilizarea existentă a terenului - Terenurile pe care se vor amplasa turbinele sunt:

- T1: Extravilan / intravilan comuna Vânători, județul Iași, identificat prin:
 - intravilan nr. cad. 60174 în suprafața de 6946 mp;
 - extravilan nr. cad. 62686 în suprafață de 1812 mp din acte, 1566 mp măsurat;
 - extravilan nr. cad. 62687 în suprafață de 2012 mp din acte, 1702 mp măsurat;
- T2: Extravilan comuna Vânători, județul Iași, identificat prin nr. cad. 63620 în suprafață de 4700 mp;
- T3: Extravilan comuna Vânători, județul Iași, identificat prin nr. cad. 62242 în suprafață de 12259 mp;

Imobile situate în extravilanul și intravilanul comunei Vânători, județul Iași. Imobile în proprietatea S.C. Ducipal Electric S.R.L., bun propriu - conform Acte Notariale nr. 3356/2023 și 3413/2023 emise de NP Isachi Iulia, Act notarial nr. 851/2010 emis de BNP Zaharia Camelia și Acte notariale nr. 728/2016 și 744/2016 emise de NP Isachi Mihai.

2.2. relativa abundență a resurselor naturale din zonă, calitatea și capacitatea regenerativă a acestora - Nu este cazul

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

- a) zonele umede - nu este cazul
- b) zone costiere - nu este cazul
- c) zonele montane și cele împădurite - nu este cazul;
- d) arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional - astfel: *Amplasarea în raport cu siturile Natura 2000:*

- Turbinele eoliene sunt situate la distanță minimă de 4103 m (T1) față de ROSCI0076 Dealu Mare - Hârlău și 6213 m (T1) față de ROSPA0116 Dorohoi - Șaua Bucecei
- Cablul subteran 20 kV urmează traseul drumurilor existente; pe drumul DR279/1, traseul de cablu mărginește situl ROSCI0076 Dealu Mare Hârlău pe o porțiune de 405 ml, fără a intersecta situl. Față de situl ROSPA0116 Dorohoi Șaua Bucecei, traseul de cablu subteran este la distanță minimă de 4728 ml.
- e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislația în vigoare, cum sunt: zone de protecție a faunei piscicole, bazine piscicole naturale și bazine piscicole amenajate - Parcul eolian este situat în vecinătatea unor situri Natura 2000, fără a le intersecta, astfel:

- Turbinele eoliene sunt situate la distanță minimă de 4103 m (T1) față de ROSCI0076 Dealu Mare - Hârlău și 6213 m (T1) față de ROSPA0116 Dorohoi - Șaua Bucecei
- Cablul subteran 20 kV urmează traseul drumurilor existente; pe drumul DR279/1, traseul de cablu mărginește situl ROSCI0076 Dealu Mare Hârlău pe o porțiune de 405 ml, fără a intersecta situl. Față de situl ROSPA0116 Dorohoi Șaua Bucecei, traseul de cablu subteran este la distanță minimă de 4728 ml.

f) zonele de protecție speciale- Nu este cazul;

g) ariile în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislația în vigoare au fost deja depășite nu este cazul;

h) ariile dens populate - nu este cazul;

i) peisajele cu semnificație istorică, culturală și arheologică - Nu este cazul

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

a) Importanța și extinderea spațială a impactului: proiectul prevede lucrări complexe ce vizează modificări ale cadrului natural, lucrări cu impact asupra ecosistemelor terestre;

b) Natura impactului: local, direct, secundar, cumulat și pe termen lung, în perioada de realizare a lucrărilor și în perioada de operare

c) Natura transfrontiera a impactului: lucrarile propuse nu au efecte transfrontaliere

d) Intensitatea și complexitatea impactului: în perioada de execuție a proiectului, lucrările prevăzute în acesta pot deveni surse de poluare, impactul asupra factorilor de mediu fiind semnificativ

e) probabilitatea impactului: pe perioada de implementare și de exploatare a proiectului posibil semnificativ

f) Debutul, durata, frecvența și reversibilitatea impactului: impactul lucrărilor asupra factorilor de mediu va debuta odată cu începerea execuției lucrărilor și se va manifesta pe toată durata realizării acestora respectiv pe perioada de exploatare a acestuia

g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: în vecinătatea amplasamentului proiectului este propus un alt proiect de parc eolian

h) Posibilitatea de reducere efectivă a impactului: nu poate fi cuantificat în această etapă

II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea efectuării evaluării adecvate sunt următoarele:

-în vecinătatea proiectului se găsesc ariile naturale protejate ROSPA0116 Dorohoi - Șaua Bucecei; ROSCI0076 Dealu Mare - Hârlău;

1. pierdere directă prin reducerea suprafeței acoperite de habitat ca urmare a distrugerii sale fizice:
- nu se ocupă permanent suprafețe de teren din siturile limitrofe proiectului;

2. pierderea habitatului de reproducere, hrană, odihnă ale speciilor:

- în zona proiectului pot exista habitate de hrănire pentru anumite specii de păsări

- risc de coliziune în perioadele de migrație a păsărilor; risc de mortalitate pentru chiroptere în perioada de funcționare

3. alterare/degradare prin deteriorarea calității habitatului, care conduce la o abundență redusă a speciilor caracteristice sau la modificarea structurii biocenozei (componenta speciilor):

- în zona proiectului pot exista habitate de hrănire pentru anumite specii de păsări

- risc de coliziune în perioadele de migrație a păsărilor; risc de mortalitate pentru chiroptere în perioada de funcționare

4. alterare/degradare prin deteriorarea habitatelor de reproducere, hrană, odihnă ale speciilor:

- în zona proiectului pot exista habitate de hrănire pentru anumite specii de păsări

- risc de coliziune în perioadele de migrație a păsărilor corroboreate cu vremea nefavorabilă care determină modificarea vizibilității păsărilor; risc de mortalitate pentru chiroptere în perioada de funcționare

5. perturbare prin schimbarea condițiilor de mediu existente: strămutări ale exemplarelor speciilor, modificări comportamentale ale speciilor:

- risc de coliziune în perioadele de migrație a păsărilor; risc de mortalitate pentru chiroptere în perioada de funcționare

6. fragmentare prin crearea de bariere fizice sau comportamentale în habitatele conectate din punct de vedere fizic sau funcțional sau prin împărțirea acestora în fragmente mai mici și mai izolate:

- în etapa de funcționare pot apărea incidente asupra speciilor de păsări în perioada de migrație sau asupra speciilor de chiroptere

7. reducerea efectivelor populaționale ca urmare a mortalității directe generată de PP sau ca urmare a celorlalte forme de impact:

- în zona proiectului pot exista habitate de hrănire pentru anumite specii de păsări

- risc de coliziune în perioadele de migrație a păsărilor corroboreate cu vremea nefavorabilă care determină modificarea vizibilității păsărilor; risc de mortalitate pentru chiroptere în perioada de funcționare

9. incertitudinile identificate: Nu poate fi cuantificat numărul de victime accidentale care ar putea apărea în perioada de construire/ funcționare a parcului eolian.

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă:

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

Proiectul propus necesită parcurgerea etapei de definire a domeniului în vederea realizării Raportului privind impactul asupra mediului și a Studiului de evaluare adecvată, ce va fi realizată conform Legii 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordinului nr. 1679/14.06.2023 pentru aprobarea Ghidului metodologic specific privind evaluarea adecvată a efectelor potențiale ale planurilor/proiectelor din domeniile de interes (domeniu producerea energiei) și Ordinului nr. 1.682 din 14 iunie 2023 pentru aprobarea Ghidului metodologic privind evaluarea adecvata a efectelor potent iale ale planurilor sau proiectelor asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar.

Dispoziții finale:

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă emitentă.

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.


DIRECTOR EXECUTIV,
ing. Galea TEMNEANU

ȘEF SERVICIU AVIZE, ACORDURI,
AUTORIZAȚII,
ing. Irina Ana SIMIONESCU

ȘEF SERVICIU CALITATEA FACTORILOR DE
MEDIU,
Ing. Geta IRIMIȚA

ÎNTOCMIT,
Ing. Carol Cristof

INTOCMIT: ing. I. Simionescu

