



DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 181 din 20.12.2012  
Revizuită în 01.11.2017

Ca urmare a solicitării adresate de **SC FIRST LOOK SOLUTIONS SRL** cu sediul în București, str. M. Eminescu, nr. 238, corp A, et. 4, birou nr. 1, sector 2, înregistrată la APM Buzău cu nr. 8796/21.07.2017 pentru revizuirea **Deciziei Etapei de Încadrare nr. 181/20.12.2012** pentru proiectul **”Structuri constructive de susținere și infrastructura necesară realizării unui parc eolian în comuna Țintești, județul Buzău”** propus a fi amplasat în extravilan comuna Țintești, jud Buzău, **teren introdus în intravilan prin PUZ aprobat,**

în baza *Hotărârii Guvernului nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei salbatice*, cu modificările și completările ulterioare,

**Agenția pentru Protecția Mediului Buzău decide**, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței CAT din data de 05.09.2017 că proiectul **„Structuri constructive de susținere și infrastructura necesară realizării și exploatării unui parc eolian intravilan comuna Țintești”** propus a fi amplasat în **intravilan comuna Țintești, județul Buzău.**

**nu se supune evaluării impactului asupra mediului și nu se supune evaluării adecvate și se revizuieste Decizia Etapei de Încadrare nr. 181 din data de 20.12.2012 conform noilor date ale proiectului,**

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

- efectuarea unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare (art. 49, alin. 3 și 4, Ordinul nr. 135/2010),
- să solicitați și să obțineți autorizație de mediu, potrivit prevederilor legale în vigoare.

Justificarea prezentei decizii:

**I. Motivele care au stat la baza luării deciziei în etapa de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului sunt următoarele:**

a) proiectul se încadrează în prevederile H.G. nr. 445/2009, Anexa nr. 2, pct. 3, lit. (b);

**1. Caracteristicile proiectului:**

**a) mărimea proiectului:** proiectul propune realizarea unui parc eolian cu **14** centrale eoliene cu putere maximă de până la **4,5 MW** cu puterea totală instalată de până la **63 MW** care va cuprinde:

- **Turbine eoliene:** 14 turbine eoliene de tipul L-136-4,5 MW, produse de firma Lagerway, fiecare având o putere totală de maxim 4,5MW sau alte turbine eoliene ce vor fi alese de investitor.

Elementele principale ale unei turbine sunt: fundația, pilonul de susținere, nacela cu generatorul și sistemul electric de comandă și rotorul. Pilonul de susținere al grupului generator eolian este o construcție metalică tip tubular conic, de 120, 132 sau 166 m înălțime, între fundație și butuc. Diametrul la vârf este 3 m iar la bază 10,5 m. Nacela este montată la partea superioară a pilonului de susținere. Rotorul turbinelor are 3 pale și diametrul de 136,6 m. Viteza de rotație statică: 16.1 rot/minut. Lungimea unei pale este maxim 66,5 m.



- **Fundația turbinelor**

Fundarea grupului generator eolian se va realiza prin intermediul unui bloc de beton armat, un cilindru cu diametrul bazei de 26 m și înălțimea de 3m peste care se va face legătură la centrală prin intermediul unui cilindru cu diametrul de 10,5 m și înălțimea de 1 m. Cilindrul din beton al fundației iese deasupra terenului cu 30 cm

- **Platforme pentru montaj**

Platforme provizorii pentru funcționarea utilajelor sunt necesare în faza de edificare a pilonilor și montarea turbinelor. De asemenea este necesară o platformă pentru depozitare și organizare de șantier. Platforma de montaj are dimensiunile 40x80m, respective 3200 m<sup>2</sup>. Atât platforma de organizare de șantier și cea de depozitare au o suprafață de 5000 m<sup>2</sup> și sunt amplasate în apropierea accesului dinspre DC241. Punerea în funcțiune a parcului eolian este prevăzută a se realiza etapizat pe parcursul a 36 de luni de la data obținerii autorizației de construcție.

- **Rețea de drumuri**

Căile de acces în zonă sunt reprezentate prin drumuri comunale și de exploatare agricolă. Se propune realizarea în interiorul parcului eolian a unei structuri stradale dezvoltată din drumurile existente DE 104, DE 192, DE 388, DE 159 și DE 81 ce urmează a fi modernizate care vor face legătura și cu drumurile de exploatare existente pe teren.

Accesul către fiecare locație a echipamentului eolian se va face prin intermediul drumurilor de exploatare existente sau nou propuse. Drumurile de exploatare vor avea caracter public.

Lungimea cumulată a drumurilor ce urmează a se realiza este de cca **12,14 km**, respectiv 60723 m<sup>2</sup>. Acolo unde drumurile traversează canalele de desecare, se vor construi poduri noi sau se vor moderniza cele existente, în funcție de situație.

Pe lângă drumurile de acces mai sunt necesare căi de acces pentru fiecare parcelă în parte (drumuri de incintă), acestea urmand a fi realizate pe masura ce avansează construcția.

Accesul la investiție se va realiza prin drumurile comunale DC 33, DC 144, DC 410 și DC 21 precum și prin drumurile locale de exploatare DE 159, DE 175, DE 388, DE 204 DE 192, DE 185/1, DE 648 conform normativului pentru amenajarea intersecțiilor la nivel pe drumurile publice – AND 600-2010, iar semnalizarea verticală va conține indicatoare rutiere conform SR.1848/1,2,3/2008.

Se va asigura scurgerea apelor pluviale în lungul drumurilor existente și a celor noi.

Peste canalele de desecare ANIF se vor realiza **5 poduri** cu lățimea de 5 m pentru a asigura traversarea canalului cu echipamentele tehnologice și LES dintre tubine.

Studiul geotehnic realizat pentru amplasament va contribui la alegerea soluției optime. Tehnologia generală de realizare a drumurilor de acces constă în:

- îndepărtarea primelor straturi de sol vegetal până se ajunge la un strat de material compact;
- acoperirea stratului de material compact cu 40 cm de pietriș prelucrat (amestec uscat, total sau parțial zdrobit, cu aceeași granulație a elementelor);
- compactarea straturilor de pietriș prelucrat (compactarea se va face după fiecare strat de pietriș și întotdeauna cu apă).

Dacă obținerea pietrișului prelucrat este dificilă se poate opta pentru o altă soluție de realizare a drumurilor interne, și anume 30 cm de piatră pentru drumuri (1 strat, 1 compactare) plus 30 cm pietriș (1 strat, 1 compactare).

Lățimea drumurilor de acces este de 5 m, la care se adaugă lățimea rigolelor necesare pentru preluarea și direcționarea apelor pluviale. Dimensiunile, pantele maxime și razele de curbură admisibile ale drumurilor vor trebui să corespundă cerințelor de transport în siguranță al obiectelor de mari dimensiuni care compun turbinele eoliene, conform indicațiilor firmei producătoare a turbinelor.

- **Rețea de cabluri electrice**

Conexiunile dintre turbinele eoliene se realizează prin LES de 33kV. Cablurile subterane se vor poza sub pământ, la adâncimea de până la 2 m.



Conexiunea Parcului eolian Tintesti se va realiza printr-o LEA/LES de 33 kV direct la stația de transformare de 33/110/400 kV Gherăseni

De la fiecare turn pleacă câte un cablu electric subteran, care – împreună cu alte câteva cabluri provenite de la turbinele din apropiere – se grupează într-un centru de colectare de unde pleacă un cablu electric de capacitate mai mare (33kV), către stația de transformare de 33/110 KV, amplasată în apropierea unui drum de exploatare existent.

Traseele electrice de medie tensiune (33 kV) sunt subterane, amplasate de-a lungul căilor de acces existente sau ce vor fi construite.

Energia electrică produsă este apoi transportată prin LES 33 kV cu o lungime de aproximativ 5,7 km până la stația electrică de transformare de 33/110 kV amplasată în zona de evacuare a energiei în sistem, respectiv în intravilanul comunei Gherăseni.

În stația electrică se realizează ridicarea nivelului de tensiune la valoarea de 110 kV pentru racordarea la SEN prin stația electrică de 33 kV/110 kV/400 kV ce va fi construită pe amplasamentul Comunei Gherăseni, care va fi conectată cu stația Stâlpu, aparținând Transelectrica printr-o LEA de 400kV, conform studiului de soluție aprobat de Transelectrică.

Din punct de vedere tehnic este posibil ca energia electrică să fie transportată de la Parcul Eolian Tintesti la Gherăseni prin LES 33 kV iar transformarea acesteia să se realizeze direct de la 33 kV la 400 kV, în stația de transformare 33/110/400 kV Gherăseni.

Tot la stația de 33kV/110kV/400kV Gherăseni vor intra linii LEA/LES de 110kV de la alte parcuri eoliene corelate cu acesta.

Energia produsă de parcurile eoliene Smeeni, Pogoanele și Luciu, va fi transportată prin LEA/LES de 110 kV până la stația de transformare de 33/110kV/400kV Gherăseni.

În cazul transportului prin linii electrice aeriene se va realiza o LEA d.c. de 110 kV de la Luciu urmând ca să fie preluată și energia din PE Smeeni. Pe teritoriul administrativ al comunei Gherăseni, LEA d.c. de 110 kV va fi poziționată pe malul stâng al râului Călmățui centrată într-un culoar de siguranță 37 m lățime, paralel cu drumul de exploatare de pe digul râului, până în dreptul stației de transformare Gherăseni.

În variantă complementară vor fi utilizate două sau trei LES de 110 kV ce vor fi poziționate sub drumurile de exploatare de pe digurile ce mărginesc râul Călmățui, lungimea totală a acestora fiind de 4,75 km, între DJ 203 și stația de transformare 33/110kV/400kV Gherăseni.

Racordarea la SEN se va face prin instalații de transformare și transport al energiei electrice:

- Linii electrice subterane (LES) de medie tensiune (33 kV), utilizate pentru conectarea fiecărei turbine eoliene la stația de transformare de 33/110kV. Aceste cabluri vor fi pozate subteran în perimetrul parcului eolian.
- Stația electrică de transformare de 33/110 kV. Prin intermediul echipamentelor de transformare tensiunea este ridicată de la valoarea de 33kV la valoarea de 110 kV.
- Linia electrică aeriană (LEA) de înaltă tensiune (110kV), utilizată pentru conectarea stației de transformare cu stația terminală principală;
- Stația de transformare Stâlpu, ce va fi modernizată și a cărei capacitate va crește la 400 KV.

#### - Instalațiile aferente construcțiilor parcului eolian

Operarea turbinelor eoliene va beneficia de un sistem de automatizare pentru fiecare turbină și care asigură reglarea turbinei pentru putere maximă la o anumită densitate și temperatură a aerului. Fiecare turbină are un transformator propriu care funcționează fără ulei de racire. Superivizarea funcționării turbinelor și a întregului Parc Eolian este asigurată de un sistem de computere care asigură orientarea palelor elicei și a întregului rotor după direcția de intensitate maximă a vântului, precum și înregistrarea în regim continuu a parametrilor și a funcționării și care va comanda oprirea rotația elicelor atunci viteza vântului depășește limita de 25m/s, pentru a evita deteriorarea turbinelor.



Interconectarea turbinelor se va realiza prin cabluri subterane. Dimensionarea cablurilor va respecta reglementările din NTE 007/08/00 “Normativ pentru proiectare și executarea rețelelor de cabluri electrice”.

Cablurile din interiorul parcelelor vor fi pozate în pământ, iar traseul cablurilor va urmări pe cât posibil drumurile interioare pentru asigurarea eventualelor intervenții.

Canalele necesare cablurilor se vor realiza casetat și vor fi acoperite cu plăci și grinzi iar pentru zona de subtraversare a drumurilor se vor realiza conform normativelor specifice.

Cablurile de medie tensiune se vor poza sub pământ, în profile la adâncimea de sub 1m.

Pentru conectarea instalațiilor eoliene la SEN (în afara perimetrului studiat) s-a optat pentru instalarea aeriana a cablului electric. Alte instalații: instalație de securitate la efracție, instalație de semnalizare incendiu și de stingere incendiu cu gaz inert.

#### **Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției:**

La finalul perioadei de construcție vehiculele și utilajele folosite vor fi retrase de pe amplasament. Platforma organizării de șantier va fi dezafectată iar terenul va fi refăcut pentru folosința anterioară. Deșeurile generate vor fi colectate selectiv și vor fi eliminate de pe amplasament și transportate de operatori autorizați. Suprafețele de teren ocupate de turbinele eoliene, de rețeaua de drumuri interne sunt reduse în raport cu suprafața totală a parcului. În timpul și la finalul lucrărilor de construcție-montaj, pe suprafețele din vecinătate se vor practica în continuare activități cu specific agricol.

#### **Metode folosite în construcție**

Tehnologia de realizare a parcului eolian cuprinde:

- lucrări de amenajare a drumurilor de acces și a drumurilor interne;
- excavări pentru platformele turbinelor eoliene;
- realizarea armăturilor și montarea elementelor metalice de susținere la platformele turbinelor;
- realizarea platformelor de beton pentru turbine și transformatoare;
- lucrări pentru montarea turbinelor eoliene;
- montarea transformatoarelor;
- săparea șanțurilor și amplasarea liniilor electrice subterane;
- lucrări de refacere a terenului în zonele folosite temporar pentru construcția parcului eolian care cuprind
  - curățarea terenului de materiale, deșeuri, reziduuri;
  - transportul resturilor de materiale și al deșeurilor în afara amplasamentului, la locurile de depozitare stabilite;
  - nivelarea terenului.

Lucrările de realizare a parcului eolian parcurg următoarele faze:

- Pregătirea organizării de șantier;
- Amenajarea drumurilor pentru transportul utilajelor și al componentelor până la locațiile turbinelor eoliene
- Construirea fundațiilor și platformelor de beton pentru turbine și transformatoare;
- Montarea turbinelor eoliene și a transformatoarelor;
- Amplasarea liniilor electrice subterane interne care fac legătura de la turbine la stațiile electrice;
- Refacerea zonelor din interiorul parcului folosite temporar pentru construcția componentelor parcului eolian.
- Dezafectarea organizării de șantier și refacerea zonei respective.



**Coordonatele Stereo 70 ale turbinelor:**

TURBINE	Inaltime Turbina cu pala ridicată la verticală	Coordonate stereo 1970		Tarla/Parcela
		X (m) (N-S)	Y (m) (E-V)	
Nr crt.	Max [m]			
WGT 1	235	399068.98700	643211.85700	T26 P209/3
WGT 2	235	399850,51400	643458,11700	T25 206/1
WGT 3	235	399082.44000	645211.63800	T3 P41, 41/1
WGT 4	235	398704,60300	645606,62000	T3 P42/1
WGT 5	235	398164,86100	645692,10300	T3 P42/1
WGT 6	235	401838.13500	647353.07400	T10 P87/1
WGT 7	235	402328,76700	647112,58900	T10 P87
WGT 8	235	400292.94600	649031.94200	T15 P142, 143/3
WGT 9	235	399845.24400	649325.26800	T15 P142, 143/3
WGT 10	235	399559,89000	648640,87100	T17P160,161,165,166,168,169,170
WGT 11	235	399322.69900	649190.54500	T17 P163,164
WGT 12	235	397440,42300	648893,84200	T43 P391
WGT 13	235	395026,04800	646903,57600	T65 P653/1
WGT 14	235	394724,22200	647361,43100	T65 P653/1

Tabel coordonate centre poduri ce urmează să fie amplasat peste canale de desecare			
Nr crt.	Denumire canal	Coordonate STEREO 70	
		X	Y
1	-	402017.88500	647239.91100
2	HC 86	401672.84600	647292.58600
3	HC 48	398521,08100	645585,78900
4	HC 654	395071,00500	646697,26100
5	HC 205	399979.62200	643432.79200

**Bilanțul teritorial al suprafețelor parcului:**

Nr crt.	Denumire	mp	Procent	Observatii
1	suprafață studiată	2179382		
2	suprafață aferenta obiectivului	2029084	100	
3	suprafață fundații	7429.24	0.366138	
4	suprafață săpătura fundații (inclusiv suprafața fundațiilor)	8915.088	0.439365	scos temporar din circuitul agricol
5	suprafață ocupata la sol de stâlp	1234.8	0.060855	scos definitiv din circuitul agricol
6	suprafață stație conexiune	0	0	scos definitiv din circuitul agricol
7	suprafață stație 110Kw	0	0.00000	scos definitiv din circuitul agricol



*[Handwritten signature]*

8	suprafață stație 400Kw	0	0.00000	scos definitiv din circuitul agricol
9	suprafață platforma organizare de șantier	5000	0.246417	scos temporar din circuitul agricol
10	suprafață platforme depozitare	5000	0.246417	scos temporar din circuitul agricol
11	suprafață platforme de montaj	44800	2.207893	scos definitiv din circuitul agricol
12	suprafață drumuri de exploatare existente ce necesita modernizare	24270	1.196106	
13	suprafață cu care se extind drumurile de exploatare existente	5620	0.276972	scos definitiv din circuitul agricol
14	suprafață drumuri exploatare noi	30833	1.519553	scos definitiv din circuitul agricol
15	suprafață drumuri de exploatare de utilizat rezultate în urma amenajării (12+13+14)	60723	2.992631	(12+13+14)
16	suprafață teren scos temporar din circuitul agricol (4+9+10)	18915	0.932198	(4+9+10)
17	suprafață teren scos definitiv din circuitul agricol (5+6+7+8+11+13+14)	82488	3.784917	(5+6+7+8+11+13+14)
18	suprafață teren scos definitiv din circuitul agricol fără drumuri (5+6+7+8+11)	46035	2.112287	(5+6+7+8+11)
19	suprafață construită (5+6+7+8)	1386	0.068297	(5+6+7+8)pentru POT

POT 0.366138  
 CUT 0.00366

**b) Cumularea cu alte proiecte:**

Proiectul se încadrează într-un ansamblu de turbine eoliene propuse de același dezvoltator SC FIRST LOOK SOLUTIONS SRL, prevăzut în următoarele zone: Costești, Gherăseni, Smeeni, Pogoanele, Luciu și Țintesti. Ansamblul va utiliza 4 stații electrice de transformare 33/110/kV propuse la Gherăseni, Luciu, Smeeni și Pogoanele. Totodată, urmează să fie construite o stație electrică de transformare de 33/110/400 kV la Gherăseni și linia electrică de la Stația electrică Stâlpu până la aceasta, pentru livrarea energiei către Sistemul Electroenergetic Național. Construirea LEA de 400kV și a stației de transformare de 33/110/400 kV constituie un proiect separat.

**c) Utilizarea resurselor naturale: pentru realizarea proiectului sunt necesare următoarele:**

- amenajare drum de acces și platforme: balast și piatră spartă;

**d) Producția de deșuri:** Deșeurile generate pe perioada de execuție a proiectului vor fi gestionate conform dispozițiilor Legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor și H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor.

Tipurile și cantitățile de deșuri generate sunt:

- Pe perioada de construcție: deșuri municipale amestecate, deșuri de ambalaje (hârtie și carton, materiale plastice, lemn), deșuri metalice, pământ excavat;
- Pe perioada de funcționare: uleiuri uzate de la întreținerea utilajelor, piese de schimb, materiale textile de curățat, diverse ambalaje pentru piese.

Deșuri menajere colectate în pubele vor fi preluate de operatori autorizați și transportate la un depozit autorizat;

Deșeurile colectate selectiv vor valorificate/eliminate prin operatori autorizați.



Solul excavat va fi folosit la acoperirea fundațiilor din jurul pilonului turbinei, la acoperirea șanțurilor în care au fost pozate cablurile, la refacerea zonei unde au fost amplasate platformele tehnologice, unde au fost organizările de șantier, aproximativ 22.300 m<sup>3</sup>.

Cea mai mare cantitate din pământul rezultat în urma excavațiilor va fi folosit la amenajarea drumurilor noi și a celor de ce se vor moderniza.

Solul excedentar va fi depozitat conform recomandării Primăriei Țintesti.

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

- Pe perioada de realizare a proiectului: gazele de eșapament rezultate de la utilajele de transport, zgomotul generat de echipamentele/instalațiile folosite în activitatea de forare; Zgomotele generate de activitatea de amenajare teren și construcții – montaj a turbinelor eoliene pot atinge nivelul de 100 ÷ 110dB.
- Întrucât distanța minimă de la turbine la limita intravilanului este mai mică de 1000 m prevăzută în *Ordinul M.S. nr. 119/2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației*, a fost întocmit *Studiul de Evaluare a Impactului asupra confortului și sănătății populației* de către Institutul Național de Sănătate Publică, Centrul Regional de Sănătate Publică Iași, în baza căruia a fost emisă de către Direcția de Sănătate Publică a Județului Buzău Notificarea nr. 4973/11.08.2017 pt realizarea proiectului cu respectarea condițiilor impuse în acest Studiu.
- *Studiul de Evaluare a Impactului asupra confortului și sănătății populației* impune următoarele condiții:
  - Se vor lua măsuri pentru a împiedica accesul pietonilor și a personalului neinstruit în zona șantierului, prin prevederea de împrejmuiri, intrări controlate, plăcute indicatoare.
  - Pe parcursul execuției lucrărilor, depozitarea materialelor se va face în limita amplasamentului. Printr-un management adecvat se vor evita pierderile de substanțe, combustibili și uleiuri la nivelul solului.
  - Împotriva senzației de disconfort a populației prin producerea de eventuale zgomote, vibrații, mirosuri, praf, fum a investiției propuse, care afectează liniștea publică sau locatarii adiacenți obiectivului se vor asigura mijloacele adecvate de limitare a nocivităților, astfel încât să se încadreze în normele din standardele în vigoare.
  - În perioada de funcționare a obiectivului este necesară afișarea semnelor de avertizare pentru cei care pătrund în zonă privind posibilele pericole (căderi de gheață, curenți reziduali).
  - Se vor asigura măsurile de protecție și siguranță în exploatare, verificarea periodică a echipamentelor în timpul operării, pentru a elimina riscul producerii accidentale a poluării sau pericolelor pentru sănătatea umană.
  - Amplasamentele propuse vor respecta Ordinul ANRE nr. 4 / 2007 completat cu Ordinul 49/2007, privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice, cu o distanță de siguranță față de clădiri de locuit de 360-498 m (reprezentând 3 înălțimi de pilon) sau, cu acordul comunității locale, până la o valoare minimă de 190-238 m (egală cu înălțimea pilonului plus lungimea palei + 3m).
  - Pentru turbinele amplasate la distanțe sub 500 m de zona locuită se vor aplica măsurile pentru limitarea nivelului de zgomot, pentru a se încadra în valorile maxime admise prevăzute în legislația în vigoare
  - Funcționarea obiectivului să nu ducă la depășirea normelor privind nivelul zgomotului și al vibrațiilor din zona de locuit prevăzute în Ordinul MS nr. 119/ 21.02.2014, art. 16, în STAS nr. 10009/1988 – Acustica urbana, unde este normat nivelul de zgomot exterior clădirilor și în STAS 6156/86 unde este stabilit nivelul de zgomot interior. Aceasta recomandare se referă la zgomotul produs de funcționarea obiectivului, spre deosebire de zgomotele produse de alte surse existente în zona (ex. trafic auto).



- Recomandăm ca în viitor zonele de construcții locuințe să nu se extindă spre zona de amplasament a acestui parc eolian și nici în apropierea traseelor cablurilor electrice subterane.
- Față de locuințele din intravilanul localităților învecinate centralele eoliene au fost amplasate la o distanță mai mare de 360m, cea mai apropiată locuință se află la 548 m. Distanțele minime de la turbine la cea mai apropiată locuință se încadrează în prevederile Ordinului ANRE nr. 4 din 09/03/2007 (MO, Partea I nr. 259 din 18/04/2007) pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice, completat de Ordinul ANRE nr. 49/ 2007.
- În condițiile respectării integrale a prezentului proiect și a recomandărilor din prezentul studiu, **distanțele propuse în proiect pot fi considerate perimetru de protecție sanitară.**
- Noua turbină eoliană propusă este de ultimă generație și a fost proiectată pentru asigurarea unui zgomot redus având totodată și posibilitatea de a reduce suplimentar zgomotul de la standardul de 107 dB (A) la 102 dB (A), trecând prin 5 trepte intermediare, asigurând o garanție sporită a faptului că normele cu incidență în materie vor fi respectate.
- Deoarece amplasamentul parcului se află la distanțe peste 498 m care este distanța reglementată conform *Ordinului ANRE nr 4/ 2007 pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice*, la limita intravilanului localităților învecinate nivelul zgomotul produs nu va depăși 34 dB(A).
- Pe perioada de funcționare: zgomotul produs de funcționarea turbinelor eoliene la limita intravilanului zgomotul funcționării unei turbine se confundă cu zgomotul produs de vântul a cărui intensitate este apreciabilă în zonă.

**f) Riscul de accident, ținându-se seama în special de substanțele și tehnologiile utilizate:** Nu există riscul de accident care poate afecta sănătatea populației și mediu atât în timpul forării, cât și în timpul exploatării parcului eolian.

## 2. Localizarea proiectelor

### 2.1. Utilizarea existentă a terenului

Proiectul este amplasat în intravilan comuna Tintesti, județul Buzău. Accesul se poate face din pe drumul județean DJ 203D și DJ 204D. Accesul către fiecare locație a echipamentului eolian se va face prin intermediul drumurilor de exploatare existente sau nou propuse.

Lungimea cumulată a drumurilor ce urmează să se realizeze este de cca 12,14 km, respectiv 60723 m<sup>2</sup>. Peste canalul de desecare ANIF se vor realiza 5 poduri cu lățimea de 5 m pentru a asigura traversarea canalelor cu echipamentele tehnologice și LES dintre tubine.

**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 există zone umede pe amplasamentul propus;
- b) zonele costiere : Nu există zone costiere pe amplasamentul propus;
- c) zonele montane și cele împădurite: Amplasamentul lucrărilor nu se află în zone montane sau împădurite ;
- d) parcurile și rezervațiile naturale: Lucrările nu se vor desfășura în parcuri și rezervații naturale;
- e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislația în vigoare, cum sunt: zone de protecție faunei piscicole, bazine piscicole naturale și bazine piscicole amenajate: Nu este cazul;
- f) zonele de protecție specială, mai ales cele desemnate prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, zonele prevăzute prin Legea nr. 5/2000 privind





aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național – Secțiunea a III – a – zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor Legii apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare, și Hotărârea Guvernului nr. 930/2005 pentru aprobarea Normelor speciale privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică:

Amplasamentul parcului nu se află inclus în arii naturale protejate. Distanța față de cel mai apropiat sit comunitar este de 1000 m față de ROSCI0259 Valea Călmățuiului;

**g) ariile în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislație au fost deja depășite:** nu au fost înregistrate astfel de situații;

**h) ariile dens populate:** proiectul se află situat în extravilanul comunei Luciu, la distanță de peste 498 m față de cea mai apropiată locuință.

**i) peisajele cu semnificație istorică, culturală și arheologică:**  
Lucrările propuse nu se desfășoară în zone cu peisaje cu semnificație istorică, culturală și arheologică;

### **3. Caracteristicile impactului potențial:**

**a) extinderea impactului:** aria geografică și numărul persoanelor afectate: proiectul nu va afecta în mod negativ populația din zonă;

**b) natura transfrontieră a impactului:** nu este cazul;

**c) mărimea și complexitatea impactului:** impact relativ redus și local, pe perioada execuției proiectului.

**d) probabilitatea impactului:** impact cu probabilitate redusă atât pe parcursul realizării investiției, cât și după darea în exploatare a acesteia, deoarece măsurile prevăzute de proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane);

**e) durata, frecvența și reversibilitatea impactului:** impact cu durată și frecvență reduse datorită naturii proiectului și măsurilor prevăzute de acesta; impactul asupra factorilor de mediu va fi temporar și se va manifesta numai în perioada de execuție a proiectului.

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

Amplasamentul proiectului nu se află situat în situri de importanță comunitară. Distanța față de cel mai apropiat sit comunitar este de 1000 m față de ROSCI0259 Valea Călmățuiului

Proiectul propus nu necesită parcurgerea celorlalte etape ale procedurii de evaluare adecvată

### **Condițiile de realizare a proiectului**

1. Lucrările se vor realiza de către un antreprenor autorizat, în conformitate cu proiectul tehnic.
2. Lucrările se vor desfășura cu respectarea condițiilor impuse prin actele de reglementare emise de autorități.
3. Beneficiarul răspunde de realizarea corectă a lucrărilor propuse, prezentate în Memoriul Tehnic;
4. Se vor impune măsuri de diminuare a impactului asupra mediului pentru faza de realizare a investiției:
  - depozitarea materialelor de construcție se va face astfel încât să nu blocheze căile de acces (carosabil, drumuri) și să nu poată fi antrenate de vânt sau de apele pluviale;
  - se va realiza optimizarea traseului mijloacelor de transport cu materiale de construcții, astfel încât transportul se va realiza doar pe drumurile existente;
  - se vor lua măsurile necesare pentru evitarea pierderilor de materiale în timpul transportului;
  - se vor utiliza utilaje și mijloace de transport agrementate din punct de vedere tehnic, care să nu genereze scurgeri de produse petroliere și lubrifianți, zgomet, vibrații, etc.;
  - realizarea proiectului se va face astfel încât să nu fie afectat traficul din zonă;



- deșeurile rezultate în urma lucrărilor se vor colecta în spații special amenajate și apoi vor fi evacuate la depozite de deșeuri specifice categoriei de deșeuri respective în baza unor contracte, cu precizarea că deșeurile reciclabile vor fi predate la unități specializate în vederea valorificării;
  - depozitarea materialelor de construcție se va face în zone special amenajate;
  - organizarea de șantier va fi amplasată astfel încât să nu afecteze traficul.
5. În conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, art. 15 alin. 2 lit. a), titularul proiectului are obligația de a **notifica** autoritatea competentă pentru protecția mediului dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii actelor de reglementare, precum și modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare, înainte de realizarea modificării.
6. La terminarea lucrărilor se va face înlăturarea amenajării de șantier, se vor face lucrări de refacere a zonei și terenul scos temporar din circuitul agricol va fi adus la starea inițială se va igieniza amplasamentul și se va aduce la terenul la starea inițială.
7. Toate activitățile specifice se vor desfășura strict în perimetrul aprobat, urmărindu-se reducerea la minimum a suprafețelor destinate construcțiilor sau organizării de șantier;
8. Manipularea combustibililor, a materialelor sau a altor substanțe se va realiza astfel încât să se evite scăparile accidentale pe sol sau în apă, dizolvarea și antrenarea lor de către apele de precipitații;
9. Cablurile electrice vor fi obligatoriu îngropate, astfel încât să se evite riscul de creștere a mortalității păsărilor prin contactul cu acestea;

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

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

**Proiectul propus nu necesită parcurgerea celorlalte etape ale procedurii de evaluare adecvată.**

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile H.G. nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

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

**Director Executiv,**  
biolog Mirela MARIN



Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații,  
ing. Elena BADIU

Întocmit,  
ing. Rodica Tatiana DUMITRU

