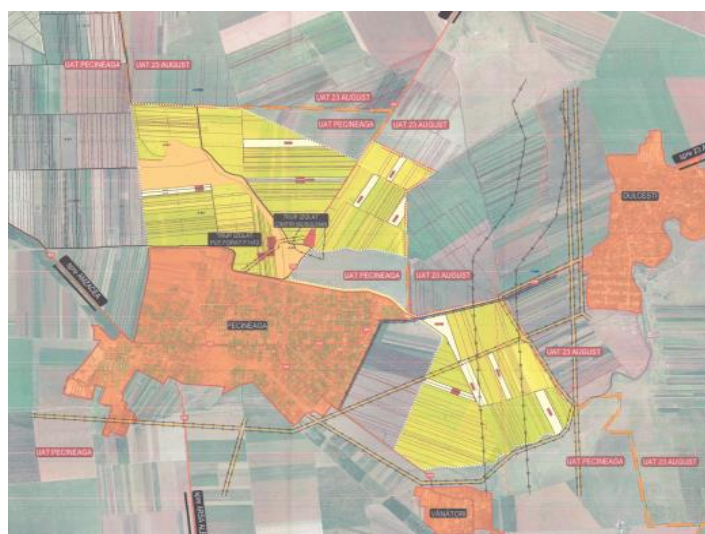


RAPORT DE MEDIU

Plan Urbanistic Zonal

“Realizare parc eolian Pecineaga nord-est 48 MW, construire fundatii si platforme aferente centralelor eoliene, construire si imprejmuire statie de transformare proprie, construirea, modernizarea si racordarea la drumurile de interes comunal sau judetean a drumurilor de exploatare, construire lucrari de protectie si traversari ale canalelor de irigatii, construire retele electrice de interconectare si conectare la statia de transformare proprie si construire racord la SEN”

Amplasament: judetul Constanta, extravilan comuna Pecineaga



Beneficiar: S.C. CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L.

2022

CUPRINS

1. INTRODUCERE	7
1.1. Date de recunoastere a documentatiei.....	7
1.2.Date generale privind continutul si obiectivele principale ale planului	9
1.3.Relatia cu alte planuri si programe relevante.....	30
2. ASPECTELE RELEVANTE ALE STARII ACTUALE A MEDIULUI SI ALE EVOLUTIEI SALE PROBABILE IN SITUATIA NEIMPLEMENTARII PLANULUI.....	32
2.1. Aspecte ale starii actuale a mediului.....	32
2.1.1. Elemente de geologie, geomorfologie	32
2.1.2. Solul.....	36
2.1.3. Elemente de hidrologie	37
2.1.4. Clima si calitatea aerului	39
2.1.5. Biodiversitatea.....	44
2.1.6. Asezari umane si alte obiective de interes public	49
2.1.7. Peisajul , valori arhitecturale, istorice	50
2.2. Evolutia probabila a mediului in situatia neimplementarii planului.....	54
3. CARACTERISTICILE DE MEDIU ALE ZONEI POSIBIL A FI AFECTATA SEMNIFICATIV; ALTE PROBLEME DE MEDIU PE AMPLASAMENT	57
4. OBIECTIVE DE PROTECTIE A MEDIULUI.....	64
4.1. Date generale.....	64
4.2. Obiective nationale, comunitare, internationale	65
5. POTENTIALLE EFECTE SEMNIFICATIVE ASUPRA MEDIULUI.....	73
6. POSIBILE EFECTE SEMNIFICATIVE ASUPRA MEDIULUI, INCLUSIV ASUPRA SANATATII, IN CONTEXT TRANSFRONTIERA.....	89

7. MASURI PROPUSE PENTRU PREVENIREA, REDUCEREA SI COMPENSAREA EFECTELOR ADVERSE ASUPRA MEDIULUI.....	90
7.1. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra factorului de mediu apa	90
7.2. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra factorului de mediu aer.....	91
7.3. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra climei	92
7.4. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra factorului de mediu sol/subsol.....	92
7.5. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra biodiversitatii	93
7.6. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra asezarilor umane si a sanatatii populatiei.....	94
7.7. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra peisajului, patrimoniului istoric.....	94
8. EXPUNEREA MOTIVELOR	95
CARE AU CONDUS LA SELECTAREA ALTERNATIVELOR ALESE	95
9. MONITORIZARE	101
10. REZUMAT FARA CHARACTER TEHNIC	104
11. BIBLIOGRAFIE , BAZE LEGALE.....	112
ANEXE	114

**PREZENTA LUCRARE A FOST REALIZATA PE BAZA
DOCUMENTELOR PUSE LA DISPOZITIE DE CATRE BENEFICIAR
RESPONSABILITATEA PENTRU CORECTITUDINEA
DATELOR PUSE LA DISPOZITIA ELABORATORULUI REVINE
BENEFICIARULUI.**

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Lista abrevieri

APM Constanta	Agentia pentru Protectia Mediului Constanta
ABA-DL	Administratia Bazinala de Apa - Dobrogea Litoral
AC	Autorizatie de construire
ANIF	Agentia Nationala de Imbunatatiri Funciare
CMA	Concentratii Maxime Admise
CNAPMC	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime Constanta
CN ACN	Compania Nationala Administratia Cailor Navigabile
CDMN	Canalul Dunare – Marea Neagra
CF	Cai Ferate
CPAMN	Canalul Poarta Alba – Midia Navodari
CU	Certificat de Urbanism
CUT	Coeficient de Utilizare a Terenului
DJ	Drum judetean
De	Drum de exploatare
EA	Evaluare Adecvata
HCL	Hotararea Consiliului Local
HG	Hotarare de Guvern
LEA	Linie electrica aeriana
LES	Linie electrica subterana
MAPPM	Ministerul Apelor, Padurilor si Protectiei Mediului
MAPM	Ministerul Apelor si Protectiei Mediului
MMP	Ministerul Mediului si Padurilor
NH₃	Amoniac
NO_x	Oxizi de azot
NTPA-001	Normativul privind stabilirea limitelor de incarcare cu poluanti a apelor uzate industriale si orasenesti la evacuarea in receptorii naturali
NTPA-002	Normativul privind conditiile de evacuare a apelor uzate in retelele de canalizare ale localitatilor si direct in statiile de epurare
PUZ	Plan Urbanistic Zonal
PUG	Plan Urbanistic General
POT	Procent de Ocupare a Terenului
OUG	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
RM	Raport de Mediu
RIM	Raport privind impactul asupra mediului
SEN	Sistemul energetic national

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

SOx	Oxizi de sulf
STEREO 70	Proiectia Stereografica 1970
SCI	Sit de Importanta Comunitara
SPA	Special Protected Areas/ Aree de Protectie Speciala Avifaunistica
UTR	Unitate Teritoriala de Referinta
VLE	Valori limita de emisie

1. INTRODUCERE

1.1. Date de recunoastere a documentatiei

Evaluarea de mediu este parte integranta in procedura de adoptare a planurilor si programelor care pot avea efecte semnificative asupra mediului, procedura de realizare a acestuia fiind reglementata prin H.G. 1076/2004 privind stabilirea procedurii de realizare a evaluarii de mediu pentru planuri si programe. Aceasta hotarare transpune in legislatia nationala prevederile Directivei Parlamentului European si a Consiliului 2001/42/EC din 27.06.2001 privind Evaluarea impactului anumitor Planuri si Programe asupra mediului (*“Directiva SEA”*).

Raportul de mediu a fost elaborat in cadrul procedurii stabilite prin actul normativ mai sus mentionat si in conformitate cu recomandarile cuprinse in Manualul pentru aplicarea procedurii de realizare a evaluarii de mediu pentru planuri si programe aprobat prin Ordinul Ministerului Mediului si Gospodarii Apelor, nr. 117/2006.

Conform HG 1076/2004, Raportul de mediu trebuie sa identifice, sa descrie si sa evalueze potentialele efecte semnificative asupra mediului ale implementarii planului sau programului, precum si alternativele rezonabile ale acestuia, luand in considerare obiectivele si aria geografica ale planului sau programului.

Lucrarea reprezinta Raportul de Mediu pentru *“PUZ Realizare parc eolian Pecineaga nord-est 48 MW, construire fundatii si platforme aferente centralelor eoliene, construire si imprejmuire statie de transformare proprie, construirea, modernizarea si racordarea la drumurile de interes comunal sau judetean a drumurilor de exploatare, construire lucrari de protectie si traversari ale canalelor de irigatii, construire retele electrice de interconectare si conectare la statia de transformare proprie si construire racord la SEN”*, amplasat in extravilanul Comunei Pecineaga, jud. Constanta.

Raportul de mediu a fost intocmit in conformitate cu cerintele de continut ale Anexei nr. 2 a Hotararii de Guvern nr. 1076/2004 - privind stabilirea procedurii de realizare a evaluarii de mediu pentru planuri si programe. Procedura SEA presupune parcurgerea urmatoarelor etape principale: etapa de incadrare, etapa de definitivare a proiectului de plan si de realizare a Raportului de mediu, etapa de analiza a calitatii Raportului de mediu. Etapele procedurii sunt parcurse

de catre autoritatea locala de mediu, respectiv A.P.M. Constanta. Autoritatile interesate de efectele implementarii planului au fost identificate prin comunicarea nr. 83/26.10.2022 emisa de catre APM Constanta in vederea convocarii sedintelor, studierii alternativelor si finalizarii planului, precum si a realizarii Raportului de mediu.

Sedintele grupurilor de lucru au avut loc in data de 02.11.2022, in data de 23.11.2022.

Draftul Raportului de mediu a fost transmis autoritatilor implicate, dupa desfasurarea primului Grup de lucru, impreuna cu varianta de plan urbanistic zonal rezultata in urma discutiilor din grupul de lucru.

In cadrul celui de-al doilea Grup de lucru nu au fost observatii din partea participantilor.

Prezenta lucrare reprezinta Raportul de mediu pentru varianta finala a planului urbanistic zonal. Raportul de Mediu prezinta masurile de prevenire si limitare a efectelor semnificative asupra mediului si evalueaza eficienta acestor masuri cu scopul de a demonstra ca *varianta de plan urbanistic finala* satisface cerintele legislatiei nationale relevante.

Denumirea planului:

“Realizare parc eolian Pecineaga nord-est 48 MW, construire fundatii si platforme aferente centralelor eoliene, construire si imprejmuire statie de transformare proprie, construirea, modernizarea si racordarea la drumurile de interes comunal sau judetean a drumurilor de exploatare, construire lucrari de protectie si traversari ale canalelor de irigatii, construire retele electrice de interconectare si conectare la statia de transformare proprie si construire racord la SEN”.

Amplasament: judetul Constanta, extravilan comuna Pecineaga, socele A59, A63, A69, A250 si A260.

Titular: S.C. CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L, cu sediul in sat Pecineaga, comuna Pecineaga, strada Stefan cel Mare, nr. 62, biroul nr. 12, judetul Constanta.

Proiectant general : S.C. Usonia S.R.L. Constanta.

Elaboratori atestati ai Raportului de mediu:

S.C. ENVIRO QUALITY CONCEPT S.R.L. - Expert atestat pentru elaborarea RIM, RM, RA/RSR, BM, EA, MB.

Colectiv de elaborare:

- OPRESCU Daiana Madalina – Expert atestat;

- RADU Stefan Robert – Expert atestat;
- BELU Andreea – Expert atestat;
- GARIP Dragos Ciprian – ecolog.

1.2.Date generale privind continutul si obiectivele principale ale planului

Spre deosebire de documentatiile de amenajare a teritoriului care cuprind propuneri cu caracter director, documentatiile de urbanism cuprind reglementari operationale.

Documentatiile de urbanism se refera la localitatile urbane si rurale si reglementeaza utilizarea terenurilor si conditiile de ocupare a acestora cu constructii.

Planul Urbanistic Zonal are caracter de reglementare specifica detaliata a dezvoltarii urbanistice a unei zone din localitate (acoperind toate functiunile: locuire, servicii, productie, circulatie, spatii verzi, institutii publice, etc.) si asigura corelarea dezvoltarii urbanistice complexe a zonei cu prevederile Planului Urbanistic General al localitatii din care face parte.

Prin PUZ se stabilesc obiectivele, actiunile, prioritatile, reglementarile de urbanism (permisiuni si restrictii) necesar a fi aplicate in utilizarea terenurilor si conformarea constructiilor din zona studiata (planul urbanistic zonal reprezinta o faza premergatoare realizarii investitiilor, prevederile acestuia realizandu-se etapizat in timp, functie de fondurile disponibile). De asemenea, se stabilesc reglementari noi cu privire la: regimul de construire, functiunea zonei, inaltimea maxima admisa, coeficientul de utilizare a terenului (CUT), procentul de ocupare a terenului (POT), retragerea cladirilor fata de aliniament si distantele fata de limitele laterale si posterioare ale parcelei.

Un plan urbanistic zonal cuprinde reglementari asupra zonei referitoare la:

- a) organizarea retelei de acces/comunicare;
- b) organizarea arhitectural-urbanistica;
- c) modul de utilizare a terenurilor;
- d) dezvoltarea infrastructurii edilitare;
- e) statutul juridic si circulatia terenurilor;
- f) protejarea monumentelor istorice si servituti in zonele de protectie ale acestora.

Modificarea prin planuri urbanistice zonale elaborate pentru zone ale unei unitati teritoriale de referinta a reglementarilor aprobate prin Planul urbanistic general trebuie sa asigure unitatea, coerenta si confortul urban atat ale zonei de

studiu, cat si ale teritoriului invecinat.

Conform legilor de urbanism in vigoare pe teritoriul national, consiliul local coordoneaza si raspunde de activitatea de urbanism desfasurata pe teritoriul unitatii administrativ-teritoriale si asigura respectarea prevederilor cuprinse in documentatiile de amenajare a teritoriului si de urbanism aprobate, pentru realizarea programului de dezvoltare urbanistica a localitatilor componente ale comunei.

Regulamentul local de urbanism (RLU) este instrumentul principal pentru implementarea prevederilor planului urbanistic si tine seama de prevederile Regulamentului general de urbanism, de prevederile Regulamentului local de urbanism aferent PUG.

Date generale, starea actuala

Comuna Pecineaga (cu satele Pecineaga si Vanatori) este situata in partea de sud-est a judetului, la 43 de km de municipiul Constanta, respectiv la 19 km de municipiul Mangalia. Vecinii comunei sunt:

- la est- satul Dulcesti;
- la nord - satul Mosneni;
- la sud-est - satul Vanatori;
- la vest - comuna Amzacea.

Distantele pana la granita sunt:

- cca. 145 km pana la granita cu Ucraina, directia nord;
- cca. 16 km pana la granita cu Bulgaria, directia sud;
- cca. 173 km pana la granita cu Republica Moldova, directia nord-nord-vest.

Suprafata administrativa totala a comunei este de 8870 de ha, din care 170 de ha intravilan si 8700 de ha extravilan.

Populatia. Elemente demografice si sociale

Conform recensamantului efectuat in anul 2011, populatia comunei Pecineaga se ridica la 3189 de locuitori, in crestere fata de recensamantul anterior din 2002, cand se inregistrasera 3063 de locuitori. Majoritatea locuitorilor sunt romani (92,35%). Principalele minoritati sunt cele de turci (2,1%) si tatarsi (1,41%). Pentru 3,61% din populatie, apartenenta etnica nu este cunoscuta.

Numarul de locuinte este de 995.

Activitati economice

Resursele pe care se bazeaza potentialul economic al comunei sunt resurse proprii reprezentate de terenuri arabile, pasuni, fanete, activitati crestere animale si produse vegetale. Pasunile si fanetele constituie resurse principale ale zootehniei mediului privat.

Dezvoltarea zonei a fost determinata de conditiile naturale si socio-economice pe care le prezinta comuna.

Strategia de dezvoltare locala a comunei Pecineaga isi propune sa valorifice potentialul, oportunitatile si realele disponibilitati pentru dezvoltare, inclusiv crearea unui mediu de afaceri stimulativ si competitiv, menit a atrage investitii private importante din tara si strainatate.

Circulatia in zona comunei Pecineaga se desfasoara preponderent pe caile rutiere. Drumul judetean 392 traverseaza localitatea Pecineaga si asigura legatura intre localitatile Amzacea si 23 August. Drumul judetean 392 face legatura intre localitatea Pecineaga si satul Dulcesti apartinand comunei 23 August.

Distanta pana la Aeroportul Kogalniceanu este de 43 km, iar pana la Statia CF Mangalia este de 20 km.

PUG Comuna Pecineaga (extras de informatii preluate din Memoriu PUZ):

Conform PUG Pecineaga aprobat prin HCL 51/2010, zona studiata este situata in extravilanul comunei. Cu exceptia a doua trupuri izolate de intravilan (UTR 9- Cimitir musulman si UTR 13 si 14- Puturi forate F1 si F2) terenul din zona PUZ are categoria de folosinta arabil- extravilan, pasune, teren cu destinatie speciala- drumuri de exploatare, drumuri judetene.

Conform RLU aferent PUG (Cap. 4. Reguli cu privire la pastrarea integritatea mediului si protejarea patromoniului natural si construit) urmatoarele reglementari sunt stabilite:

- autorizarea executarii constructiilor si amenajarilor pe terenurile agricole din extravilan se supune prevederilor art. 3 din Regulamentul general de urbanism; terenurile agricole din extravilan sunt evidentiata in plansa de incadrare in teritoriul administrativ al PUG.

Utilizarea pentru constructii a terenurilor din extravilan in limitele teritoriului administrativ al comunei se poate face cu respectarea prevederilor Legii 50/1991 cu modificarile si completarile ulterioare si ale Legii 18/1991.

-schimbarea destinatiei terenurilor agricole din intravilanul localitatilor in vederea autorizarii constructiilor se realizeaza in conditiile regulamentului general de urbanism, art. 4.

-autorizarea executarii constructiilor si amenjarilor pe terenurile cu destinatie forestiera din extravilanul si intravilanul comunei Pecineaga se supune prevederilor art. 5 din Regulamentul general de urbanism; suprafetele impadurite sunt puse in evidenta in plansele aferente.

Suprafata ocupata de paduri din totalul suprafetei administrative este de 84 ha.

Reducerea suprafetei fondului forestier proprietate publica sau privata este interzisa sau, in mod exceptional, se aproba conform prevederilor Codului silvic- Legea 46/2008 republicata, cu modificarile si completarile ulterioare.

Amplasarea la distante mai mici de 1 km de liziera padurii a unor obiective industriale care prin functionare pot aduce prejudicii padurii se face numai cu obtinerea in prealabil a avizului Regiei Nationale a Padurilor.

-autorizarea executarii constructiilor in zonele care cuprind valori de patrimoniu cultural se face cu respectarea prevederilor art. 9 din Regulamentul general de urbanism.

Zonele cu valoare arheologica sunt trecute in plansa de incadrare in teritoriu. Delimitarea zonelor de protectie se va face in conformitate cu prevederile legislative aferente (Ord. 589/D/1992-130/1991 art. 2 al MLPAT si Ministrul Culturii).

Situatie actuala a terenului ce face obiectul PUZ (conform Memoriu PUZ)

La initiativa titularului SC Cheap Energy Company, prin Planul Urbanistic Zonal propus se studiaza modalitatea de amplasare a unui parc eolian cu o putere totala de 48 MW intr-o zona de extravilan a comunei Pecineaga.

Criteriile care sunt recomandate in vederea alegerii unui amplasament optim pentru un parc eolian sunt urmatoarele:

- potentialul energetic eolian: viteza medie anuala a vantului cat mai mare; durata anuala a vitezelor in gama de functionare a turbinei eoliene cat mai ridicata;
- structura vantului: directia vantului sa nu prezinte variatii mari in perioade scurte de timp; spectrul de frecventa al rafalelor sa fie limitat la frecvente cat mai mici; turbulenta atmosferica sa fie cat mai scazuta; variatia pe verticala a vitezei vantului sa fie cat mai mica;

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

- morfologia reliefului: sunt recomandate formele de relief cat mai putin accidentate, ca dealurile cu pante line si forme rotunjite, campia deschisa, platouri, vai lungi paralele cu directia dominanta a vantului;
- rugozitatea terenului cat mai mica; vegetatie cat mai marunta si uniforma, lipsa obstacolelor naturale (copaci inalti, denivelari locale pronuntate); lipsa obstacolelor artificiale (cladiri inalte, turnuri, ziduri, etc.);
- distanta cat mai mica pana la reseaua nationala de energie electrica;
- existenta cailor de acces;
- spatii de protectie si siguranta.

In acelasi timp, dat fiind ca in general terenurile din zona studiata sunt proprietati private, beneficiarul a trebuit sa se raporteze , la momentul alegerii amplasamentului, si la dreptul legal administrare pe care il detine sau pe care poate sa il obtina asupra terenului necesar investitiei, astfel incat proiectul sa devina realizabila.

Suprafata totala a zonei de studiu a PUZ este de 6.095.577,36 mp, din care suprafata totala a parcelelor pe care se propune amplasarea echipamentelor aferente parcului eolian este de 327.660 mp, cu o rezerva de teren de 50.000,00 mp in varianta initiala de plan urbanistic.

Pentru parcelele propuse pentru amplasarea parcului eolian si care au generat PUZ initiatorul SC Cheap Energy Company are notate in extrasele de carte funciara contracte de superficie si servitute sub conditie suspensiva. Aceste parcele sunt prezentate in tabelul urmator.

Tabel: Parcele pe care se propune amplasarea elementelor parcului eolian

Nr. crt.	Parcela	Suprafata parcela (mp)	Nr. Cad.	Categoria de folosinta	Extravila/ intravilan (E/I)
1	A63/2/29	28.000	IE 104237	arabil	E
2	A63/2/32	20.000	IE 104238	arabil	E
3	A59/26	67.000	IE 107101	arabil	E
4	A69/24	30.000	IE 105735	arabil	E
5	A69/32	20.000	IE 105744	arabil	E
6	A260/9	60.000	IE 107144	arabil	E
7	A260/28+ A269/27/1	52.660	IE 107171	arabil	E
8	A260/41	50.000	IE 107185	arabil	E

Parcelele care au generat PUZ sunt situate in extravilanul comunei Pecineaga, in partea de nord si de est a teritoriului intravilan al comunei. Limita zonei de studiu se suprapune cu limita intravilanului catre nord al trupului principal al comunei Pecineaga si cu limita UAT Pecineaga catre nord si est.

Inventarul de coordonate in Sistem Stereo 1970 a zonei studiate pentru PUZ, ale perimetrului parcului si coordonatele elementelor principale ale parcului eolian propus sunt prezentate in ANEXA 13 a prezentului Raport.

Suprafata studiata din punct de vedere urbanistic prin PUZ este de 6.095.577,36 mp si cuprinde vecinatatile imediate ale amplasamentului ce a generat planul urbanistic.



Figura: Amplasare in zona a terenului studiat

Pentru promovarea planului s-a emis de catre Primaria Comunei Pecineaga Certificatul de urbanism nr. 24/23.04.2021, valabil 24 de luni si Avizul de oportunitate nr. 4435/15.07.2021.

Zona de studiu a PUZ face parte din teritoriul extravilan al comunei Pecineaga si cuprinde terenuri agricole cu categoria de folosinta arabil, drumuri de exploatare si o parte din pasunea comunala, in partea de vest a DJ 393. In interiorul zonei studiate exista si cele doua trupuri izolate de intravilan mentionate mai sus (UTR 9 si UTR 13 si 14). *Toate parcelele de teren pe care se vor amplasa elemente ale parcului eolian au folosinta de teren arabil.*

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

In tabelul de mai jos sunt evidentiata parcelele pe care se vor amplasa obiectivele planului si care au generat prezentul PUZ si elementele parcului amplasate pe fiecare parcela de teren.

Nr. Crt.	Element al planului urbanistic	Tarla	Parcela	Suprafata parcela [ha]	Nr. Cadastral vechi	Nr. Cadastral actualizat
1	T01 + T02	A 63/2	A63/2/29	2,80	104238	IE 104237
			A63/2/32	2,00	104237	IE 104238
2	T03 + T04	A 59	A59/26	6,70	101177	IE 107101
3	T05	A 69	A69/24	3,00	100606	IE 105735
4	T06		A69/32	2,00	100881	IE 105744
5	T07	A 260	A260/27/1 +	5,266	105621	IE 107171
			A 260/28			
6	T08		A260/41	5,00	101747	IE 107185
7	Statie de Transformare 33/110kV		A 260/9	6,00	101885	IE 107144
TOTAL SUPRAFETE PARCELE				32,766 ha		

In zona studiata exista terenuri agricole cu destinatia de terenuri arabile, apartinand unor persoane fizice si juridice.

Suprafata totala propusa pentru dezmembrare, suprafata necesara in vederea realizarii constructiilor/amenajarilor pe parcele, este de 5,9589 ha (59589 mp).

Circulatia in zona studiata prin PUZ

Drumurile de exploatare de delimitare a terenurilor agricole sunt drumuri de pamant. In zona de studiu exista urmatoarele drumuri de exploatare: De 17/1, De 53, De 55/3, De 59/2, De 60, De 63/2/27. De 64, De 68, De 69/1, De 69/2, De 75, De 77, De 80, De 250/2, De 250/23, De 260/1, De 260/3, De 260/4, De 260/6, De 260/7, De 260/8.

Circulatia auto in zona se desfasoara pe drumurile judetene existente DJ 392/DJ 394 si DJ 393 care se intersecteaza in trupul de intravilan principal al comunei Pecineaga. Aceste drumuri realizeaza legaturile judetene ale comunei cu unitatile administrativ-teritoriale situate la nord, sud, est si vest.



Figura: Circulatia in zona studiata de PUZ

Zona de studiu este tranzitata pe directia nord-sud pana in limita intravilanului existent pe drumul judetean DJ 393 si delimitata de drumurile judetene DJ 392 si DJ 394 la nord si la vest.

Echiparea tehnico-edilitara

a) Alimentarea cu apa si canalizarea

Conform avizului RAJA nr. 590/6429/2021 (valabil pe toata perioada de valabilitate a certificatului de urbanism), pe amplasamentul cu acces la DJ394, la limita acestuia, exista conductele de aductiune apa Dn250 mm Azb de la sursa de apa Pecineaga.

Conform prevederilor HG 930/2005 pentru aprobarea Normelor speciale privind caracterul si marimea zonelor de protectie sanitara si hidrogeologica si a Regulamentului Serviciului de alimentare cu apa si canalizare in unitatile administrativ teritoriale membre ale Asociatiei de Dezvoltare Intercomunitara de apa si canalizare „Apa-Canal Constanta”, culoarele de teren de 10 m stanga-dreapta de la generatoarele exterioare ale conductelor de alimentare cu apa ce reprezinta zonele de protectie sanitara cu regim sever nu se vor betona, nu se vor realiza constructii provizorii sau definitive. In aceste zone terenul va fi acoperit cu material demontabil.

Pe amplasamentele propuse pentru parcul eolian nu exista retele RAJA SA.

b) Alimentarea cu energie electrica

Conform avizului E-Distributie Dobrogea, nr. 07945084/2021, amplasamentul vizat de PUZ nu afecteaza instalatiile E-Distributie Dobrogea SA.

Conform planului topografic, zona PUZ este tranzitata de LEA si are in proximitate LEA, fata de care, pe planurile PUZ, sunt marcate zonele de siguranta.

Conform comunicare-punct de vedere Transelectrica nr. 8931/2021, obiectivul propus prin PUZ nu se afla in zona de protectie si de siguranta a instalatiilor din gestiunea C.N.T.E.E. Transelectrica SA Unitatea teritoriala de Transport Constanta. Cea mai apropiata turbina eoliana aferenta investitiei este propusa la o distanta de cca. 24.840 m fata de LEA noua 400 kV Constanta Nord- Mangalia.

c) Alimentarea cu gaze naturale

Conform avizului Transgaz nr. 62723/1470/2021, in zona de studiu exista conducta de transport gaze naturale Negru Voda-Techirghiol Dn250 mm.

Potrivit „Normelor tehnice pentru proiectarea si executia conductelor de transport gaze naturale” (Ord. ANRE 118/2013), intre conducta de gaze si pilonii de sustinere a turbinelor eoliene se va pastra distanta minima egala cu inaltimea pilonului + lungimea palei elicei. In acest sens, pilonul turbinei T8 a fost reamplasat la o distanta minima de 220 m de conducta de gaze.

Se va respecta distanta minima de 20 m intre conducta de transport gaze si amplasamentul oricarui obiectiv destinat a fi ocupat de oameni sa in care isi va desfasura activitatea personal uman.

In zonele de intersectie dintre conducta de transport gaze naturale si LES/FO montate subteran, retelele se vor amplasa in tub de protectie din plastic dur, electroizolant, pe o lungime de 5,00 m de fiecare parte a punctelor de intersectie si vor subtraversa conducta de transport gaze naturale la o distanta minima de 0,5 m fata de generatoarea inferioara a acesteia, conform prevederilor normelor tehnice precizate.

In zonele de intersectie/paralelism/apropiere dintre conducta subterana de transport gaze si LEA proiectate, distanta minima de la cea mai apropiata fundatie sau priza de legare la pamant a unui stalp LEA pana la conducta va fi egala cu inaltimea stalpului deasupra solului.

In zonele de intersectie cu drumurile de acces, de exploatare conducta de transport gaze se va proteja cu dale din beton armat. Dalele se vor amplasa in partea superioara a drumurilor si vor depasi cu cca. 1,5 m conducta de gaze, de o parte si de alta a acesteia.

In zona conductei de gaze (6 m stanga-dreapta) lucrarile de sapatura si umplutura vor fi executate manual, evitandu-se lovirea conductei si a izolatiei anticorozive a acesteia. In aceasta zona nu vor fi depozitate materiale sau pamant provenit din sapatura si nu vor stationa masini si utilaje grele.

Organizarea de santier se va amplasa la minim 20 m fata de conducta de transport gaze.

Se va pastra distanta de minim 20 m intre conducta de transport gaze si viitorul post de transformare.

d) Retele de telecomunicatii

Conform avizului Telekom nr. 604/2021, in zona DJ394 exista retele Telekom(cabluri/echipamente de telecomunicatii instalate).

Executia lucrarilor in zona se va realiza doar sub asistenta tehnica a Telekom. Toate lucrarile proiectate in zona cablurilor subterane (daca este cazul) se vor executa in mod obligatoriu manual.

Conform avizului RCS&RDS nr. 6071/2022, in zona studiata prin PUZ nu exista retele de telecomunicatii apartinand RCS&RDS SA.

Propuneri de organizare urbanistica (conform Memoriu PUZ)

In limita zonei studiate prin PUZ se propune amplasarea unui parc eolian alcatuit din 8 turbine eoliene tip SIEMENS GAMESA SG 6.0-170, fiecare cu o putere de 6MW, puterea totala a parcului fiind de 48MW. Se prevede si realizarea unei statii de transformare, platforme tehnologice, drumuri noi de acces si infrastructura necesara pentru racordarea la SEN.

Zonificarea functionala

Principalele functiuni propuse in zona studiu sunt:

1) *E - Zona unitati de productie energie electrica care cuprinde:*

➤ Ee - Capacitate energetica care se desfasoara in cadrul suprafetelor de teren necesare din fiecare parcela propusa pentru amplasarea turbinelor eoliene si care cuprinde: turbinele eoliene, sistemul de stocare energie electrica, platformele de montaj si drumurile de acces la turbine. Aceste suprafete de teren isi vor schimba functiunea din terenuri agricole in terenuri cu functiunea de productie/distributie energie electrica (scoatere din circuitul agricol, conform prevederilor legale);

➤ CcEe – Capacitate energetica si constructii aferente capacitatii energetice care se desfasoara in cadrul suprafetelor de teren necesare din parcela propusa pentru amplasarea acestora si cuprinde statia de transformare si sistemul de stocare energie electrica. Aceste suprafete de teren isi vor schimba functiunea din terenuri agricole in terenuri cu functiunea de constructii aferente capacitatii energetice (scoatere din circuitul agricol, conform prevederilor legale);

2) Cr - Zona cai de comunicatii si transport rutier care cuprinde:

➤ Cre - circulatiile existente - drumuri judetene si drumuri de exploatare

➤ Crp - circulatiile propuse - drumuri noi de acces (prevazute doar pe parcelele pe care se propun capacitatile energetice) la turbinele eoliene si constructiile aferente capacitatii energetice, dar si drumurile de exploatare existente ce vor fi utilizate in cadrul parcului eolian, prevazute pentru modernizare;

3) A - Terenuri agricole in extravilan, care cuprinde toate parcelele existente cu aceasta destinatie si categorie de folosinta pe care nu sunt prevazute operatiuni de amplasare a componentelor parcului eolian;

4) P – Pasune in extravilan, care cuprinde parcele pentru care nu sunt prevazute interventii;

5) Functiunile existente ale celor doua trupuri izolate - **UTR nr.9** – Cimitir musulman si **UTR nr. 13 si UTR nr. 14** - Put forat F1 si F2, care cuprind parcele pentru care nu sunt prevazute interventii.

Suprafata totala a parcelelor pe care se propune amplasarea echipamentelor aferente parcului eolian este de 327.660 mp. Din aceasta suprafata se va scoate din circuitul agricol doar suprafata necesara pentru amplasarea elementelor planului.

In aceasta etapa se propune amplasarea turbinelor tip Siemens-Gamesa SG 6.0-170, dar este posibil ca in etapa urmatoarea de dezvoltare a proiectului, functie de disponibilitatile tubinelor pe piata de profil, sa se poata alege si un alt producator, fara ca acest aspect sa modifice datele planului urbanistic sau capacitatea totala a parcului.

Specificatiile tehnice ale turbinelor Siemens-Gamesa SG 6.0-170 sunt urmatoarele:

- *Rotor:*
- Tip: 3 pale, axa orizontala;
 - Pozitie: amonte;
 - Diametru: 170 m;

- Aria rotorului: 22.698,00 mp;
- Controlul puterii: tangajul la viteze variabile si rasucirea geometrica a palei;
- Inclinarea rotorului: 6 grade.
- *Pala:*
 - Tip: in consola;
 - Lungimea palei: 83,3 m;
 - Coarda maxima a profilului: 4,5 m;
 - Profilul aerodinamic: Siemens-Gamesa;
 - Material: GRE (Rasini epoxidice armate cu fibra de sticla) – CRP (Plastic armat cu fibra de carbon);
 - Luciul suprafetei: semi lucioasa, <30 /ISO2813;
 - Culoarea suprafetei: gri deschis, RAL7035 sau alb, RAL 9018;
- *Frana aerodinamica:*
 - Tip: modificarea incidentei prin tangajul palei pe intreaga anvergura;
 - Activare: hidraulica;
- *Componentele ce preiau eforturile de incarcare:*
 - Butucul palelor: otel nodular;
 - Arborele principal: otel forjat;
 - Cadrul nacelei: otel nodular;
- *Frana mecanica:*
 - Tip: hidraulica pe disc;
 - Pozitia: la capatul multiplicatorului cu roti dintate;
- *Nacela:*
 - Tip: inchisa total;
 - Luciul suprafetei: semi lucioasa, <30 /ISO2813;
 - Culoarea suprafetei: gri deschis, RAL7035 sau alb, RAL 9018;
- *Generator:*
 - Tip: asincron, DFIG (Generator cu inductie cu dubla alimentare);
- *Debitarea in retea (JT):*
 - Puterea nominala: 6,00 MW;
 - Tensiunea: 690 V;
 - Frecventa: 50 Hz;
- *Sistemul de girare al nacelei:*
 - Tip: activ;
 - Lagari: cu actionare externa;

- Actionare: motoare electrice;
- Franare: franare cu frane de frictiune;
- *Sisteme de control si monitorizare:*
 - Tip: Siemens Integrated Control System (SICS);
 - SCADA: SGRE SCADA;
- *Turn:*
 - Tip: Hibrid (otel si beton);
 - Inaltimea: 135 m;
 - Protectie la coroziune: DA;
 - Luciul suprafetei: vopsit, semi lucioasa, <30 /ISO2813;
 - Culoarea suprafetei: gri deschis, RAL7035 sau alb, RAL 9018;
- *Date operationale:*
 - Viteza minima de operare: 3m/s
 - Viteza nominala: 10m/s (vant stationar, fara turbulente, conform IEC61400-1)
 - Viteza maxima: 25 m/s;
 - Viteza de repornire: 22 m/s;
- *Masa:*
 - Abordare modulara: nici una din componente nu are masa considerata pentru transport mai mare de 80 t;

Turbinele eoliene vor avea urmatoarele caracteristici tehnice maximale:

- inaltimea maxima a pilonului (m) = 135 m;
- lungimea maxima a palei (m) = 83,3 metri;
- inaltimea maxima (pilon+pala) = 220 metri;
- diametrul rotorului (m) = 170 metri;
- marimea maxima a fundatiei = 18 de metri;
- diametru al bazei pilonului = 7,5 m.

Amplasarea turbinelor eoliene se va realiza cu respectarea prevederilor Anexei 3 a Ordinului A.N.R.E. nr. 239/2019, astfel:

Denumirea obiectivului invecinat cu centrala eoliana	Distanța de protecție (m)	Distanța de siguranță (m)	Raza pilon (m)	Total distanța (m)	De unde se masoara distanța de siguranță
Drumuri publice de interes national sau de interes judetean	18,20	H + P + 3 m.	3,75	226,75	Se masoara de la marginea constructiei supraterane; pentru o amenajare cu
<i>Distanța pana la axul drumului nu</i>		223,00			

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

<i>distanța de siguranță se măsoară până la intrarea</i>				
Poduri		H + P + 3 m.		
<i>După caz se stabilește distanța egală cu H + 3 m dacă peste pod trece un drum național, un drum județean, sau o cale ferată, respectiv o distanță egală cu o lungime de pala, dar nu mai puțin de 30 m, dacă peste pod trece un drum comunal, un drum vicinal sau un drum de utilitate privată.</i>	18,20	223		226,75
<i>Distanța până la axul DN sau DJ nu va fi mai mică de 50 m</i>		P		88,75
<i>Distanța până la axul căii ferate nu va fi mai mică de 100 m</i>		85		
Baraje, diguri	18,20	H + P + 3 m.		226,75
		223	3,75	
Cladiri locuite		H * 3		408,75
		405		
		H + P + 3 m.		
<i>Înălțimea pilonului x 3; această distanță se poate reduce, față de zona de locuințe, cu acordul comunității locale, până la o valoare minimă egală cu înălțimea pilonului plus lungimea palei + 3m; distanța instalației eoliene destinată satisfacerii consumului propriu al unei zone de locuințe va fi cel puțin egală cu înălțimea pilonului plus lungimea palei + 3m; distanța instalației eoliene proprii a unei locuințe nu se normează</i>	18,20	223		226,75

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Cladiri cu substante inflamabile, cu pericol de explozie sau incendiu	18,20	H + P + 3 m.	226,75
		223	
Aeroporturi	18,20	Conform aviz	3,75
<i>Se stabileste cu avizul autoritatilor competente, care sunt mentionate in certificatul de urbanism</i>		0	
Instalatii de emisie receptie Tc	18,20	Conform aviz	3,75
<i>Se stabileste cu avizul autoritatilor competente, care sunt mentionate in certificatul de urbanism</i>		0	
Locuri si cladiri istorice	18,20	Conform aviz	3,75
<i>Se stabileste cu avizul autoritatilor competente, care sunt mentionate in certificatul de urbanism</i>		0	
Zone cu flora sau/si fauna protejate	18,20	Conform aviz	3,75
<i>Se stabileste cu avizul autoritatilor competente, care sunt mentionate in certificatul de urbanism</i>		0	
Terenuri de sport omologate	18,20	H + P + 3m	226,75
		223	
Parcaje auto pe platforme in aer liber	18,20	H + P + 3m	226,75
		223	

Toate turbinele vor fi conectate la statia de transformare care va fi ulterior conectata la SEN. Conexiunea de la turbine la statia de transformare locala se va realiza prin cabluri subterane ingropate la min. 1, 5 m adancime, de-a lungul drumurilor de acces. Pe acest traseu, la 1,5 m distanta stanga-dreapta fata de axul cablurilor este zona de protectie a retelei electrice.

Conectarea la SEN se va realiza conform studiului de solutie aprobat, respectiv punctul de conectare la retea va fi in statia electrica de transformare 10/20/110 kV Neptun, aflata la cca. 8 km fata de statia electrica de transformare a parcului eolian.

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Din punct de vedere al modului de ocupare a terenului, situatia este prezentata in tabelul urmator:

Nr. Crt.	Tip constructie	Nr. Parcela sau nr. Drum	Lungime	Suprafata
			(m)	(mp)
1	Drum de exploatare reabilitat	DE17/1	945	3779
2	Drum de exploatare reabilitat	DE53	970	3880
3	Drum de exploatare reabilitat	DE60	1172	4690
4	Drum de exploatare reabilitat	DE59/2	830	3319
5	Drum de exploatare reabilitat	DE54 Tronson 1	1107	4426
6	Drum de exploatare reabilitat	DE54 Tronson 2	490	1959
7	Drum de exploatare reabilitat	DE75	682	2730
8	Drum de exploatare reabilitat	DE260/7	606	2423
9	Drum de exploatare reabilitat	DE acces T05-T06	400	1599
10	Drum de exploatare reabilitat	DE64 Tronson 1	1561	6245
11	Drum de exploatare reabilitat	DE64 Tronson 2	1432	5728
Total drumuri exploatare reabilitate			10195	40779
12	Drum de exploatare nou (pe parcele)	T01	706	3861
13	Drum de exploatare nou (pe parcele)	T02		
14	Drum de exploatare nou (pe parcele)	T03	714	4103
15	Drum de exploatare nou (pe parcele)	T04		
16	Drum de exploatare nou (pe parcele)	T05	295	2230
17	Drum de exploatare nou (pe parcele)	T06	296	2179
18	Drum de exploatare nou (pe parcele)	T07	550	2601
19	Drum de exploatare nou (pe parcele)	T08	217	1765
Total drumuri interne realizate			2778	16740
20	Platforma	T01	-	2792
22	Platforma	T02	-	2792
23	Platforma	T03	-	2792
24	Platforma	T04	-	2792
25	Platforma	T05	-	2792
26	Platforma	T06	-	2792
27	Platforma	T07	-	2792

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

28	Platforma	T08	-	292
29	Statie transformare			3000
30	Umplutura fundatie	T01	-	805
31	Umplutura fundatie	T02	-	805
32	Umplutura fundatie	T03	-	805
33	Umplutura fundatie	T04	-	805
34	Umplutura fundatie	T05	-	805
35	Umplutura fundatie	T06	-	805
36	Umplutura fundatie	T07	-	805
37	Umplutura fundatie	T08	--	805
Total constructii civile				31776

Conform datelor furnizate de Regulamentul local de urbanism aferent PUZ, au rezultat urmatorii *indicatori urbanistici* pe zonele functionale:

1. pentru “Zona unitati de productie energie electrica: Ee– Capacitate energetica”:

POT = 1%

CUT = nu este cazul;

2. pentru “ Zona unitati de productie energie electrica: CcEe – capacitate energetica si constructii aferente capacitatii energetice:

POT = 10% ;

CUT = 0,5 ;

3. pentru Zona cai de comunicatii si transport: Cr

POT = nu este cazul;

CUT = nu este cazul.

Organizarea circulatiei

Accesul la fiecare turbina eoliana se va realiza din drumurile de exploatare existente cu latimea de aproximativ 4 metri ce vor fi reabilitate si consolidate si pe drumuri noi cu latimea de minimum 4 metri. Cu exceptia zonelor in care vor fi amplasate capacitatile energetice si drumurile pietruite de acces, terenul va fi pastrat in forma actuala in scopul utilizarii pentru culturi agricole. Pentru montarea si intretinerea turbinelor au fost prevazute platforme din piatra.

Avand in vedere ca accesul oamenilor la turbinele eoliene, la sistemele de stocare energie electrica si la statia de transformare este ocazional, nu se vor

prevedea locuri de parcare pentru aceste obiective. La nevoie stationarea autoturismelor se va realiza in interiorul parcelei pe platformele propuse adicent fiecarei turbine si statiei de transformare.

Lucrarile de drumuri din cadrul proiectului de dezvoltare a parcului eolian includ urmatoarele lucrari pentru drumurile de acces:

- amenajarea traseului drumurilor de exploatare existente – realizarea unei sistem rutier nou din piatra sparta;
- asigurarea descarcarii apelor meteorice – realizare de santuri de pamant;
- asigurarea sigurantei circulatiei – montarea de parapeti metalici (daca este cazul) si indicatoare rutiere.

Accesul din drumurile judetetele 392, 393 si 394 catre turbinele eoliene se vor realiza prin drumurile de exploatare existente. Accesul drumurilor de exploatare in drumurile judetene si din drumurile judetene 392, 393 si 394 sunt accesuri existente. Prin realizarea lucrarilor de pietruire ale acestor drumuri de exploatare nu se va schimba modul existent de desfasurare a circulatiei rutiere.

Devierile si protejarile de utilitati afectate:

Pentru realizare parte carosabila/platforma drum din piatra sparta nu sunt necesare devieri si/sau protejari de retele de utilitati existente in zona.

Caile de acces permanente si caile de comunicatii:

Deoarece investitia propusa – realizarea parcului eolian are la baza o facilitate deja existenta, respectiv drumurile de exploatare existente, nu este necesar a se construi cai de acces noi catre acest obiectiv, pentru a realiza obiectivele proiectului se vor folosi drumurile de exploatare existente.

Accesul la obiectiv se va face fara intreruperea circulatiei auto pe perioada executiei.

Drumurile de exploatare din cadrul proiectului de contruire a parcului eolian propuse pentru a se pietrui/imbunatati sunt De 17/1, De 53, De 54, De 59/2, De 63/2/27, De 69/1, De 64, De 75 si De 260/7.

Profil longitudinal:

Linia proiectata (linia rosie) urmareste linia actuala a terenului cu mici modificari (generate de realizarea sistemului rutier nou), asa incat pasul de proiectare prevazut de STAS 863/85 si cerintele beneficiarului sa fie respectate. Profilul longitudinal pe acest drum prezinta declivitati mici, specifice zonei de ses, marea majoritate a valorilor acestora inscriindu-se in intervalul 0,0-2,5%.

Profil transversal:

Drumul proiectat prezinta pe toata lungime lui un profil transversal specific unui drum de clasa tehnica V, cu o banda de circulatie avand latimea partii carosabile de 3,50 m si a platformei de 4,00 m. Pentru drumurile interioare latime parte carosabila 4,50 m si latime platforma de 5,00 m.

Drumul analizat prezinta urmatoarele elemente geometrice - profil curent cu o banda de circulatie:

- platforma drum: 4,00-5,00 m;
- latimea carosabil: 3,50-4,50 m;
- panta transversala: 2,0%.

Structura rutiera propusa:

Sistemului rutier nou este unul ce tine cont de studiul geotehnic, cerintele beneficiarului privind folosirea materialelor locale – piatra sparta, de traficul generat de transportul pieselor componente ale centralelor eoliene si are urmatoarea structura rutiera:

- 20 cm strat de piatra sparta amestec optimal sort 0-40;
- 20 cm strat de piatra sparta, sort 0-63;
- element geotextil;
- 60 cm perna de loess;
- compactare min.98% Proctor;
- decapare pamant vegetal 30cm;
- sapatura 30cm pentru atingerea cotei patului drumului;

** pentru platforme tehnologice se va realiza suplimentar strat de forma 20 cm din piatra sparta sort 0-63.*

Structura rutiera pentru pentru DJ392 si DJ394 este o structura rutiera existenta cu imbracaminte din beton asfaltic si nu se intervine asupra acesteia.

Scurgerea apelor

Apele meteorice se vor descarca in rigole de pamant ce se vor executa la marginea platformei. Se vor monta podete din elemente prefabricate din beton, cu d=500 mm, L=5,00 m, functie de necesitati.

Siguranta circulatiei

Proiectarea sistemului de semnalizare si marcaj va fi efectuat atat pentru traseul studiat cat si pentru caile de comunicatii rutiere care il intersecteaza cu acces la aceasta.

Semnalizarea pe timpul executie se va realiza in conformitate cu Normele metodologice privind conditiile de inchidere a circulatiei si de instituire a

restrictiilor de circulatie in vederea executarii de lucrari in zona drumului public si/sau pentru protejarea drumului.

Se va realiza, unde este cazul, un parapet metalic cu nivel de protectie – N2 in conformitate cu normativul AND 593/2012.

Se vor respecta zonele de protectie aferente drumurilor judetene si drumurilor de exploatare, conform Regulamentului local de urbanism aferente PUZ si legislatiei in vigoare.

Dezvoltarea echiparii edilitare

1) *Alimentarea cu apa si canalizarea*

Obiectivele propuse prin plan, respectiv turbinele eoliene, nu necesita echipare hidroedilitara.

In incinta statiei de transformare se va amplasa un grup sanitar ecologic.

2) *Alimentarea cu energie electrica*

Toate instalatiile electrice sunt racordate la o retea de impamantare.

Toate turbinele vor fi conectate la statia de transformare care va fi ulterior conectata la SEN. Conexiunea de la turbine la statia de transformare locala se va realiza prin cabluri subterane ingropate la min. 1, 5 m adancime, de-a lungul drumurilor de acces. Pe acest traseu, la 1,5 m distanta stanga-dreapta fata de axul cablurilor este zona de protectie a retelei electrice.

Statia principala de transformare se va racorda la SEN. La statia de transformare se va proiecta o instalatie de paratrasnet.

Conectarea la SEN se va realiza conform studiului de solutie aprobat, respectiv punctul de conectare la retea va fi in statia electrica de transformare 10/20/110 kV Neptun, aflata la cca. 8 km fata de statia electrica de transformare a parcului eolian.

Iluminatul de siguranta va fi realizat pe caile de circulatie conform normativelor in vigoare (Normativ I7/2002). Nivelurile de iluminare pentru iluminatul de siguranta vor respecta prevederile STAS 6646/1.

Iluminatul general

Nivelurile de iluminare pe caile de circulatie vor fi normale pentru astfel de constructii.

Iluminatul exterior nu este necesar pentru acest tip de constructie. La partea superioara a turnului vor exista lumini de culoare rosie cu rol de semnalizare.

3) *Alimentarea cu gaze*

Nu este cazul.

4) *Alimentarea cu energie termica*

Prezenta factorului uman in interiorul parcului va fi doar temporara. In caz de necesitate se poate asigura electric, cu o instalatie temporara (pentru zona statiei de transformare).

5) *Telecomunicatii*

In zona planului urbanistic zonal sunt amplasate cabluri/ echipamente de telecomunicatii, care se vor proteja, daca este cazul, conform cerintelor din avizele emise de furnizori.

Pentru parcul eolian se va amplasa o linie de fibra optica cu rol de monitorizare si control al obiectivului.

6) *Gestionarea deseurilor*

Din activitatea de functionare a parcului eolian nu vor rezulta deseuri pe baza regulata.

Se vor produce deseuri in perioadele de intretinere si/sau reparatii. Deseurile generate vor fi gestionate in conformitate cu prevederile legale.

1.3.Relatia cu alte planuri si programe relevante

Din datele detinute, in vecinatatea zonei vizate de planul urbanistic propus nu s-au identificat dezvoltari urbanistice incompatibile cu cea propusa prin prezentul PUZ. Planul propus va relationa functional cu zonele invecinate si se inscrie in linia de dezvoltare si functiune a vecinatatilor.

Planul Urbanistic General intocmit pentru Comuna Pecineaga este documentatia de urbanism care reglementeaza modul de gestionare si dezvoltare urbanistica a teritoriului localitatii.

Pentru acest amplasament nu au fost prevazute alte directii de dezvoltare sau tipuri de utilizare a potentialului existent decat cele propuse prin prezentul plan urbanistic zonal.

Rolul PATJ

Planul de Amenajare a Teritoriului Judetean Constanta (PATJ Constanta) are caracter director si reprezinta expresia spatiala a programului de dezvoltare socio-economica a judetului. Rolul PATJ este de a coordona si armoniza dezvoltarea unitatilor administrative componente la nivelul intregului judet, asigurand un cadru global si unitar privind posibilitatile de dezvoltare in context

regional, national si european. Prevederile PATJ constituie elemente obligatorii de tema pentru planurile de amenajare teritoriala si urbanistica ce se intocmesc pentru unitatile teritorial administrative din cadrul judetului.

Strategia si Planul National de Gestionare a Deseurilor (actualizat periodic) contin obiective preluate in Planul judetean de gestionare a deseurilor pentru perioada 2020-2025. Obiectivele specifice in domeniul gestionarii deseurilor, obiective incluse intr-un plan urbanistic, trebuie corelate cu prevederile Planului Judetean de Gestionare a Deseurilor, asa cum a fost el avizat din punct de vedere al protectiei mediului.

In cadrul *Strategiei de Dezvoltare Durabila a judetului Constanta* pentru perioada 2021 – 2027, s-a definit ca obiectiv strategic stimularea utilizarii resurselor de energie regenerabila prin sprijinirea activitatilor economice pentru producerea si distribuirea de energie din surse regenerabile (eoliene, solare, hidroenergetice, geotermala, biomasa), a structurilor de cercetare pentru producerea si utilizarea energiei din hidrogen, interventii pentru stimularea dezvoltarii aplicatiilor electroenergetice ale energiei solare, precum si pentru solutii noi pentru stocarea energiei.

Uniunea Europeana s-a angajat sa conduca tranzitia energetica prin indeplinirea obiectivelor prevazute in Acordul de la Paris privind schimbarile climatice, care vizeaza furnizarea de energie curata in intreaga Uniune Europeana. Pentru a indeplini acest angajament, Uniunea Europeana a stabilit obiective privind energia si clima la nivelul anului 2030, dupa cum urmeaza:

- obiectivul privind reducerea emisiilor interne de gaze cu efect de sera cu cel putin 40% pana in 2030, comparativ cu 1990;
- obiectivul privind un *consum de energie din surse regenerabile* de 32% in 2030;
- obiectivul privind imbunatatirea eficientei energetice cu 32,5% in 2030;
- obiectivul de interconectare a pietei de energie electrica la un nivel de 15% pana in 2030.

Conform *Planul National Integrat in domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice 2021-2030*, in ceea ce priveste cota de energie regenerabila, Comisia Europeana a recomandat Romaniei sa creasca nivelul de ambitie pentru 2030, pana la o pondere a energiei din surse regenerabile de cel putin 34%.

2. ASPECTELE RELEVANTE ALE STARII ACTUALE A MEDIULUI SI ALE EVOLUTIEI SALE PROBABILE IN SITUATIA NEIMPLEMENTARII PLANULUI

Acest capitol va pune in evidenta starea actuala a mediului din zona vizata de planul urbanistic zonal, identificand eventualele probleme de mediu existente si care poate fi relevanta pentru planul urbanistic.

2.1. Aspecte ale starii actuale a mediului

2.1.1. Elemente de geologie, geomorfologie

Cuprinsa intre 27°15'05'' si 29°30'10'' longitudine estica si 43°40'04'' si 49°25'03'' latitudine nordica, regiunea Dobrogea se prezinta ca o unitate distincta in cuprinsul teritoriului Romaniei. Specificul este dat de geomorfologia zonei, intregul relief fiind ajuns la stadiul de peneplena, eroziunea fluviatila incetand sa fie un factor modelator deosebit.

Alcatuirea geologica a Podisului Dobrogei se reda plastic prin notiunea de "mozaic" structural si petrografic. De la nord la sud se intalnesc urmatoarele unitati structurale: Orogenul Nord-Dobrogean, Dobrogea Centrala si Dobrogea de Sud.

Teritoriul administrativ al Comunei Pecineaga este situat din punct de vedere geologic si structural, in Dobrogea de Sud.

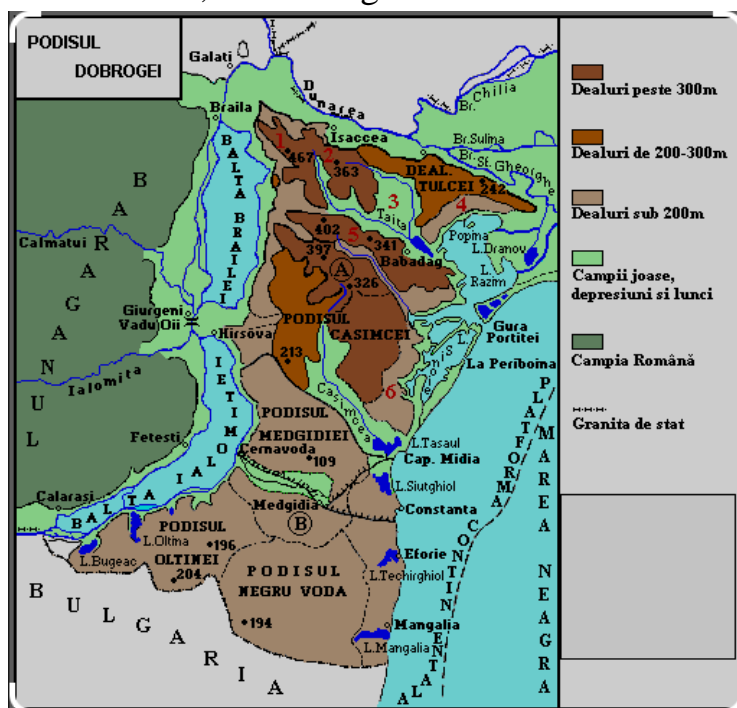


Figura 1: Podisurile Dobrogei

Platforma Dobrogei de Sud are un fundament constituit dintr-un complex inferior de gnaise granitice si migmatice strabatute de filoane pegmatitice si un complex superior de sisturi cristaline mezometamorifice descrise drept cristalinul de Palazu. Acestea din urma sunt reprezentate prin micasisturi intre care se intercaleaza un complex feruginos alcatuit din din roci foarte variate: quartite, quartite cu magnetit, micasisturi cu almandin, micasisturi cu almandin si magnetit, etc, la care se adauga subordonat intercalatii de calcare cristaline. Caracteristic pentru aceste roci este structura rubanata determinata de asocierea unui material feruginos cu unul terigen. Acest fundament este fracturat si scufundat la adancimi de peste 1000 m.

Zona analizata prin planul urbanistic zonal face parte din Podisul Dobrogei de Sud, delimitat la nord de Podisul Casimcei, la sud de Valea Carasu la Sud, iar pe directia est-vest, intre cumpana de apa spre mare si Valea Dunarii. Podisul Dobrogei de Sud este mai jos (sub 200 m), este larg ondulat dupa cutele calcarelor sarmatiene si inclina de la mare spre Dunare. Subdiviziunile sunt: zona litorala inalta, Podisul Medgidia (cu Valea Carasu), Podisul Negru Voda si Podisul Oltinei.

Depozitele pe care este situata zona apartin marii unitati geologice Podisul Dobrogei de Sud. Acesta unitate prezinta un fundament si o cuvertura mezozoica, peste care se dispun depozite neogene. Fundamentul este constituit din formatiuni mezozonale, reprezentate prin gnaise biotitice, sisturi cu amfiboli, cu intruziuni de granite, diorite si pegmatite. Cuvertura mezozoica cuprinde depozite triasice si jurasice, reprezentate prin gresii, mame, calcare.

Pentru terenul ce a generat Planul urbanistic zonal s-a realizat cercetare geotehnica (*SC Geologic Don SRL Constanta*). Astfel, la suprafata terenului este prezent sol vegetal in grosime de cca. 30 cm. Forajele au relevat prezenta unor depozite diverse, constituite din argile prafoase si prafuri argiloase, dispuse pe diferite tipuri de calcare alterate.

Pana la adancimea de investigatie (30 m in unele foraje) nu s-a interceptat panza de apa freatica.

Adancimea de inghet se situeaza la 90 cm de la nivelul terenului, conform Normativului NP 112/2004 pentru proiectarea si executarea fundatiilor directe, coroborat cu STAS 6054/77- Zonarea teritoriului Romaniei dupa adancimea maxima de inghet.

Procese geologice

Conform prevederilor Planului de Amenajare a Teritoriului National – Sectiunea a V-a – Zone de risc natural, aprobat prin Legea nr. 575/2001, zonele

de risc natural sunt arealele delimitate geografic, in interiorul carora exista un potential de producere a unor fenomene naturale distructive, care pot afecta populatia, activitatile umane, mediul natural si cel construit si pot produce pagube si victime umane. Acestea sunt reprezentate de cutremure de pamant, inundatii si alunecari de teren. In sectiunea a V-a P.A.T.N., comuna Pecineaga nu este mentionata ca avand zone de risc natural pentru inundatii sau alunecari de teren.

In zona studiata prin prezentul plan urbanistic nu se evidentiaza fenomene fizico-mecanice active.

Date seismice

In ceea ce priveste seismicitatea Dobrogei si a Marii Negre, majoritatea cutremurelor dobrogene si pontice sunt de tip crustal, deci de mica adancime ($h=5-60$ km); totusi, au mai fost semnalate, ocazional, si cutremure adanci in Marea Neagra, dar de magnitudini mici. Desi inregistrarile seismologice au condus la localizarea multor epicentre in Dobrogea, atat in partea sa nordica, cat si in centrul Dobrogei si in regiunea sudica, cele mai importante cutremure au fost generate in doua arii epicentrale diferite: zona Dobrogei de Nord si zona litorala din sudul Dobrogei, la sud de Mangalia pana in zona de la est de capul Shabla (Bulgaria).

Din punct de vedere seismic zona comunei Pecineaga face parte din macrozona cu grad seismic 7.

Conform datelor furnizate prin Memoriul aferent PUZ, conform Codului de proiectare seismica - prevederi de proiectare pentru cladiri, Indicativ P100/1 - 2013, hazardul seismic pentru proiectare este caracterizat de valoarea de varf a acceleratiei orizontale ag determinata pentru intervalul mediu de recurenta IMR 225ani (20% probabilitate de depasire in 50 ani), corespunzator starii limita ultime, valoare numita "acceleratie pentru proiectare" iar conditiile locale de teren sunt date prin valoarea perioadei de control (colt) T_t a spectrului de raspuns si reprezinta granita dintre zona (palierul) de valori maxime in spectrul de acceleratii absolute si zona (palierul) de valori maxime in spectrul de viteze relative.

Din zonarea teritoriului Romaniei in termeni de perioada de control (colt) a spectrului de raspuns, $T_c = 0,7s$, iar dupa zonarea in termeni de valori de varf ale acceleratiei terenului de proiectare $a = 0,20g$.

Relieful

Evolutia paleogeografica si actiunea factorilor modelatori din Dobrogea au dus la formarea unor unitati de relief caracterizate prin structura de podis cu

altitudine redusa. Podisul are un aspect tabular, usor inclinat spre NV si are o panta mai inclinata in apropierea litoralului si a Dunarii, altitudinile osciland intre 0 si 100 m.

Tarmul romanesc al Marii Negre se prezinta atat geomorfologic cat si geologic sub doua aspecte diferite. Geomorfologic, in partea nordica, intre baia Musura si Capul Singol (Pescarie – Constanta), tarmul este jos, cu plaje largi. De aici spre sud, pana la granita cu Bulgaria, tarmul este inalt, cu faleze a caror inaltime variaza intre 2 si 40 m.

Relieful Comunei Pecineaga are aspect tabular, putin fragmentat, acoperit cu un strat subtire de loess. Terenul este slab undulat, avand o panta pe directia nord-sud. Cateva movile sunt situate la sud-est si nord- est: Bocioaga, Coman, Bounegru, Amzacea, iar cea mai inalta Carachioi, aduc o varietate in peisaj.

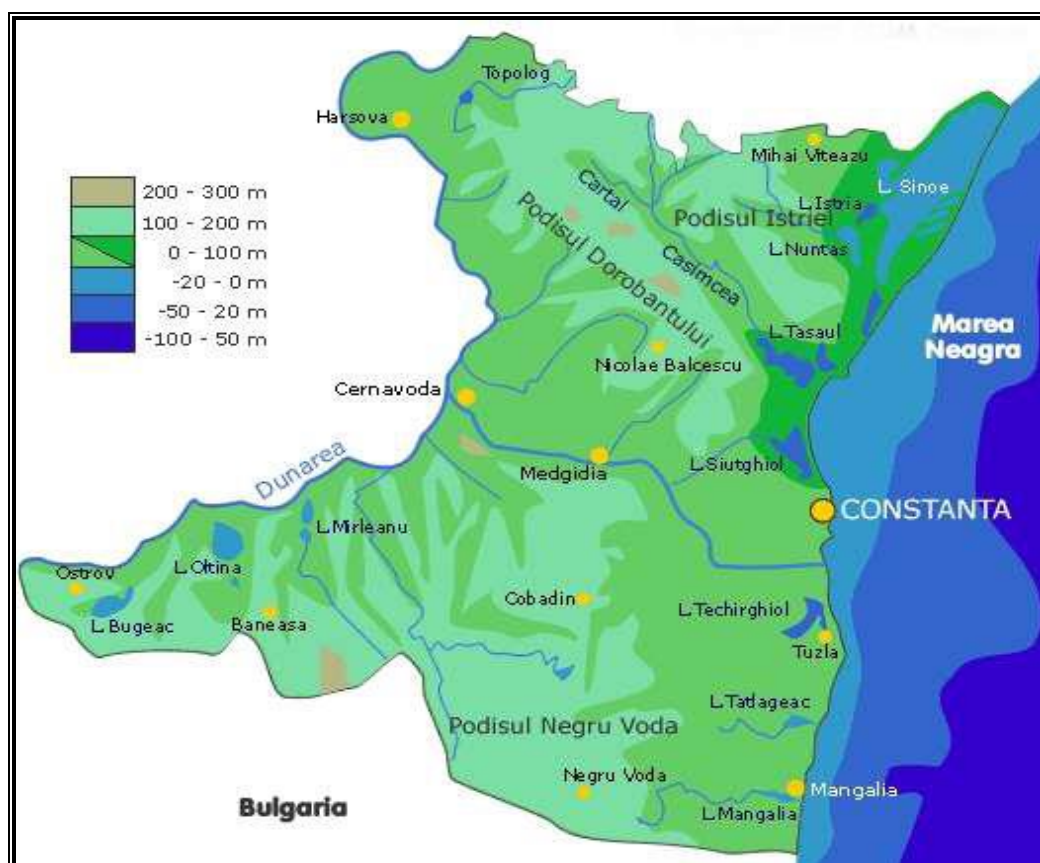


Figura 2: Structuri de relief in Dobrogea

Locatia vizata de planul urbanistic zonal este situata preponderent in zona plana, de camp inalt, sau pante slabe, apartinand Podisului Dobrogei de Sud.



Foto: Terenuri din zona studiata

2.1.2. Solul

Fondul funciar reprezinta una din cele mai importante resurse naturale ale tarii si a fost reglementat prin Legea nr. 18/1991, cu modificarile si completarile ulterioare. In functie de destinatia lor, terenurile se impart in mai multe categorii: terenuri cu destinatie agricola, terenuri cu destinatie forestiera, terenuri aflate permanent sub ape, terenuri din intravilan aferente localitatilor urbane si rurale, terenuri cu destinatii speciale cum sunt cele folosite pentru transporturile rutiere, feroviare, siturile arheologice, etc.

Solurile din judetul Constanta prezinta o mare diversitate de conditii genetice si de mediu. In general, in conditii naturale, fertilitatea si potentialul de productie al acestor soluri permit diversificarea structurii culturilor. In ultima perioada, datorita atat modificarilor climatice cat si factorului uman starea fertilitatii solurilor a scazut, crescand suprafetele cu terenuri degradate. Din punct de vedere genetic majoritatea solurilor au ca material parental loessul care contribuie la degradarea mai rapida a solurilor.

Predominante sunt solurile din clasa Cernisoluri (cernoziomurile castanii, cernoziomuri ciocolatii, cernoziomurile carbonatice si cernoziomuri freatic-umede).



Foto: Terenuri agricole din zona de studiu

Pentru terenul ce a generat PUZ nu s-a intocmit pana in prezent *Documentatia pedologica privind incadrarea in clase de calitate a terenurilor agricole*. Terenul este teren agricol, utilizat in acest scop, urmand ca prin studiu sa se stabileasca clasa de bonitate si scoaterea din circuitul agricol strict a suprafetelor utilizate pentru amplasarea obiectelor planului, restul parcelelor pastrandu-si utilizarea de teren agricol.

2.1.3. Elemente de hidrologie

Reteaua hidrografica a Dobrogei

Reteaua hidrografica a Dobrogei este formata din: Dunare, raurile interioare podisului, Canalul Dunare-Marea Neagra, lacuri, ape subterane si Marea Neagra. Dunarea margineste Dobrogea prin sectorul baltilor (Balta Ialomitei, de la Ostrov la Harsova si Insula Mare a Brailei, de la Harsova la Macin) si al Dunarii Maritime, in nord.

Principalele rauri interioare sunt: Taita si Telita, care se varsa in lacul Babadag, Slava, care se varsa in lacul Golovita, Casimcea, cel mai important rau dobrogean, care se varsa in Lacul Tasaul. La acestea se adauga raurile semipermanente din sudul Dobrogei, care se varsa in Dunare prin intermediul limanelor fluviale dintre Ostrov si Cernavoda.

Principalele lacuri dobrogene sunt: limanele maritime (Techirghiol, Tasaul, Mangalia, Babadag), lagunele (Siutghiol si laguna Razim - Sinoe care este considerata o subdiviziune a Deltei), limanele fluviale (Bugeac, Oltina, Vederoasa), precum si lacurile de acumulare pe micile rauri cu apa semipermanenta din sudul Dobrogei.

Pe amplasament si in imediata vecinatate a amplasamentului nu sunt prezente ape de suprafata. Cele mai apropiate ape de suprafata sunt reprezentate de Lacul Tatalageac situat la o distanta de cca 6 km nord-est de zona studiata si Balta Saturn (situata intre statiunile Venus si Saturn) la o distanta de cca. 7,7 km sud-est, iar Lacul Neptun este la cca. 8 km est.



Figura 3: Cele mai apropiate ape de suprafata raportat la loc. Pecineaga

Reteaua hidrografica fiind saraca, vaile sunt largi, unele avand numai temporar apa. Produsele de eroziune sunt transportate foarte putin pana la baza pantei si sunt numai partial antrenate in lungul unor vai cu apa.

Ape subterane

Din punct de vedere al resurselor de ape subterane, principalele structuri acvatiche din Dobrogea de Sud se dezvoltă in formatiuni carbonatate afectate de un puternic sistem fisural carstic. Pe baza criteriilor litostructurale si hidrologice s-au putut structura 3 sisteme acvifere: Cuaternar, Sarmatian-Eocen si Cretacic-Jurasic.

Reincarcarea acviferelor aferente corpurilor de apa subterana freatică din spatiul hidrografic Dobrogea Litoral se realizeaza prin infiltrarea apelor de suprafata si meteorice. In cazul corpurilor de apa subterana de adancime, reincarcarea se realizeaza, predominant, prin drenarea acviferelor freatică In ceea ce priveste balanta prelevare/reincarcare, care conduce la evaluarea corpului de apa subterana din punct de vedere cantitativ, nu se semnaleaza

probleme deosebite, prelevarile fiind inferioare ratei naturale de realimentare.

Corpurile de apa din zona Dobrogei de Sud sunt RODL04 (Cobadin-Mangalia, apa subterana de adancime) de tipul fisural - carstic, fiind dezvoltate in roci dure, predominant calcaroase, RODL10 (Dobrogea de Sud, apa subterana freatica) de tip poros-permeabil si RODL06 (Platforma Valaha, apa subterana de adancime).

Din punct de vedere al resurselor de apa potabila, in zona exista sursa subterana Pecineaga, situata in partea stanga a drumului judetean DJ 394 Dulcesti - Pecineaga, la cca. 1 km vest de localitatea Dulcesti. Apa captata din aceasta sursa este inmagazinata la Complexul Tatlageac.



Foto: Puturi de apa apartinand sursei de apa Pecineaga

Pe terenul care a generat PUZ nu sunt exploatate resurse de apa subterane de interes local sau regional. In zona studiata de PUZ exista un trup izolat de intravilan unde sunt amplasate puturile F1 si F2.

Panza freatica nu a fost intalnita in forajele geotehnice efectuate pana la adancimea de investigatie de 30 m (*Sursa: Studiu geotehnic realizat de catre SC Geologic Don SRL Ploiesti*).

2.1.4. Clima si calitatea aerului

Clima

Meteoclimatic, judetul Constanta apartine in proportie de 80% sectorului cu clima continentală si in proportie de 20% sectorului cu clima de litoral maritim.

Regimul climatic in partea maritima se caracterizeaza prin veri a caror caldura este alternata de briza marii si prin ierni blande, marcate de vanturi puternice si umede dinspre mare.

Clima in zona comunei Pecineaga evolueaza pe fondul general al climatului temperat continental (specific judetului Constanta), prezentand anumite particularitati legate de pozitia geografica si de componentele fizico-

geografice ale teritoriului.

Temperatura

Cea mai mare parte a Dobrogei are un climat de ariditate, cu temperaturi medii mari (10–11°C) și temperaturi medii ridicate vara (22 - 23°C). Spre litoral există un climat cu influențe pontice, mai moderat termic, brize diurne și insolație puternică. Amplitudinea termică anuală este destul de diferențiată: 23 - 24 °C în jumătatea "dunareană" a Dobrogei și 21 - 22 °C în jumătatea "maritimă" a climatului litoral. În mod similar se ajunge pe litoral la 10 - 20 zile tropicale, față de 30 - 40 zile spre Câmpia Română.

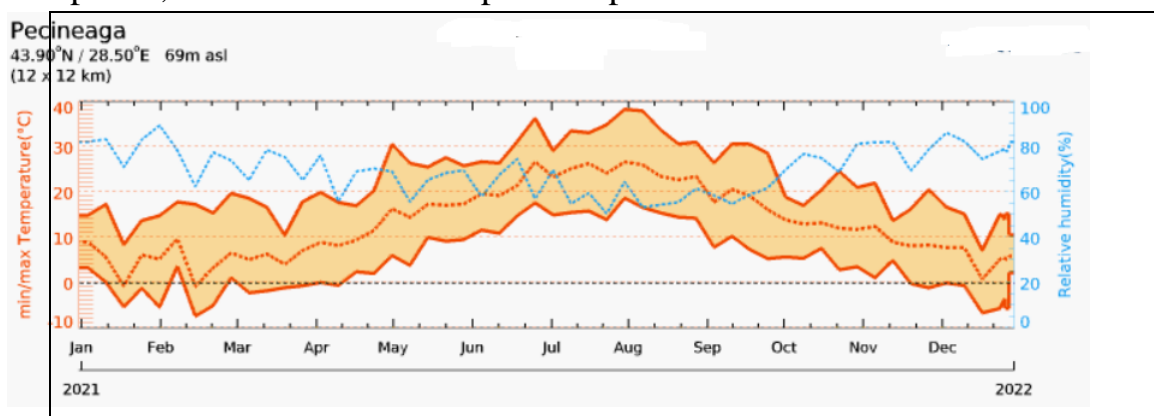


Figura 4: Evoluție temperatura și umiditate relativă în 2021 (modelare) (sursa: *meteoblue.com*)

Teritoriul comunei Pecineaga este situat în zona de influență a climatului maritim. Influența mării se manifestă prin mediile termice lunare mai coborâte în semestrul rece.

Regimul precipitațiilor

Dobrogea se caracterizează printr-un climat secetos, cu precipitații atmosferice rare, dar reprezentate prin ploi torențiale. Volumul precipitațiilor anuale este cuprins între 3 – 400 mm/an. Cele mai reduse cantități lunare se constată în perioada februarie – aprilie și la sfârșitul verii și începutul toamnei, iar cantitățile cele mai mari în mai, iunie, iulie (cu predominanță iunie) și în noiembrie – decembrie (cu predominanță în decembrie). Zăpadă și lapoviță se produc în semestrul rece octombrie – martie, și

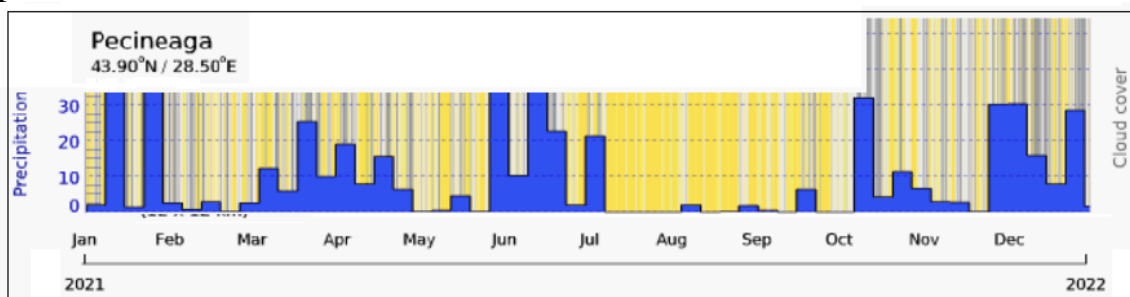


Figura 5: Variație volum precipitații în 2021 (modelare) (sursa: *meteoblue.com*)

Umiditatea aerului

Marea Neagra exercita o influenta modificatoare asupra umiditatii aerului care se resimte pe intreg teritoriul Dobrogei, dar mai puternic in primii 15 – 25 km de la tarm, zona unde este situata si comuna Pecineaga.

Presiunea atmosferica si vanturile.

Valorile lunare si anuale ale presiunii atmosferice depasesc 1000mb, acestea atingand si 1020 mb in timpul iernii datorita invaziei de aer continental.

Vanturile predominante bat dinspre N si NE in zona litoralului si dinspre NV in zona continentală. Pe aproape intreg teritoriul judetului regimul climatic este afectat considerabil de influenta Marii Negre, atat sub aspect termic cat si dinamic. In aceste conditii exista o mare variatie a regimului circulatiei atmosferice, vanturile avand un grad ridicat de instabilitate atat ca directie cat si ca viteza, neexistand vanturi regulate.

Calitatea aerului

Calitatea aerului poate fi afectata de o multitudine de poluanti si, urmare a faptului ca atmosfera este cel mai larg vector de propagare a poluantilor catre om si celelalte componente ale mediului, se impune ca prevenirea poluarii aerului sa se constituie in prioritate pentru toate activitatile/actiunile desfasurate. Indicatorii legati de calitatea aerului vizeaza emisiile de poluanti si masurile adoptate in vederea respectarii standardelor de calitate a aerului.

Sursele de poluare pentru aer pot fi :

- surse fixe, dirijate, de ardere a combustibililor fosili sau alte emisii industriale;
- surse mobile (trafic auto);
- surse de suprafata – reprezentate in principal de eroziunea vatului asupra suprafetelor temporar lipsite de vegetatie (drumuri de pamant, gramezi de pamant, terenuri necultivate/neinierbate).

In zona comunei Pecineaga nu exista zone industriale care sa genereze emisii in aer. Cele mai apropiate zone din judet unde se desfasoara astfel de activitati sunt (masuratori in linie dreapta in Google Earth) :

- zona Medgidia, la cca. 40 km nord-nord-vest;
- zona Navodari, la cca. 50 km nord;
- zona Portului Constanta, la cca. 25 km nord-nord-est;
- zona Portului Mangalia, la cca. 14 km sud-sud-est.

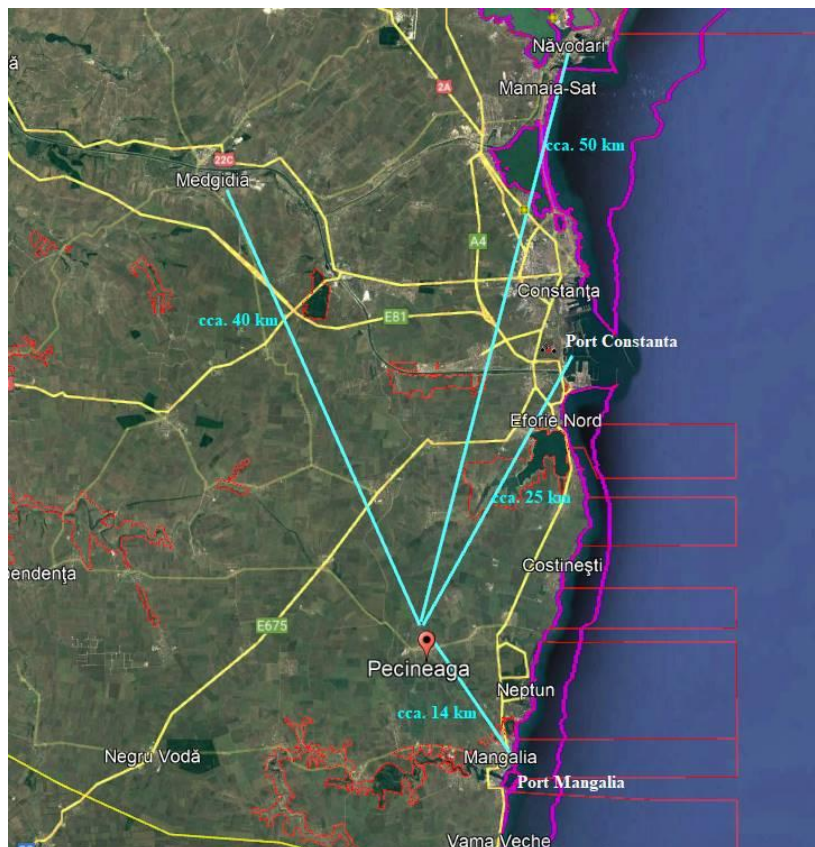


Figura 6: Distanțele între zonele industriale ale jud. Constanta și zona PUZ

Din punct de vedere al traficului auto, artera de trafic cea mai solicitată și cea mai apropiată este DN39, la cca. 5 km este față de comuna Pecineaga, drum național/european care preia traficul generat de stațiunile litorale și face legătura între partea de nord a zonei costiere și județul Tulcea cu partea de sud a litoralului și zona de vamă spre Bulgaria, de la Vama Veche.

În zona comunei, așa cum s-a menționat la capitolul anterior, traficul pe drumurile județene deserveste localitățile din interiorul zonei studiate, fiind mai puțin folosite ca și artere de tranzit.

În zona studiată comunei Pecineaga sursele de emisie sunt reprezentate în general de arderea combustibililor pentru încălzirea locuințelor, în sistem individual, de gazele de esapament generat de traficul de pe arterele de circulație locale și de utilajele agricole, precum și de poluanții proveniți din surse de suprafață (în special pulberi) generați în principal de eroziunea vântului asupra suprafețelor temporare lipsite de vegetație sau terenuri exploatate agricol.

Dispersia poluanților atmosferici depinde de fenomenele din straturile joase localizate în cea mai mare parte în stratul limită planetar (între 0 și 2 până la 3 km altitudine). Principalii factori care afectează în mod negativ sau pozitiv nivelele de poluare sunt direcția și viteza vântului, temperatura, radiația solară,

presiunea atmosferica si precipitatiile.

Mediul urban poate modifica straturile atmosferice joase (strat de amestec cuprins intre o altitudine de 200 m iarna, in conditii de anticicloni, pana la 2000 m vara) pentru a da nastere unor fenomene de insule de caldura urbana favorabile acumularii de poluanti. In cazul zonelor rurale este mai putin probabila aparitia acestei situatii, dat fiind distantele intre zonele construite

Parametru meteo	Evolutie	Impact	Observatii
Directia vantului	-/+	Pozitiv sau negativ	Determina zonele atinse de poluare
Viteza vantului	+	Pozitiv	Dispersia poluantilor
	-	Negativ	Acumulare de poluanti
Temperatura	+	Negativ	Formare de ozon fotochimic
	-	Negativ	Crestere de PM si NOx (in sezonul rece; accentuare in caz de inversiune de temperatura)
Presiune atmosferica	+	Negativ	Stabilitatea atmosferica determina cresterea PM si Nox in se zonul rece
	-	pozitiv	Instabilitatea conduce la amestec atmosferic
Precipitatii	+	pozitiv	Spalarea poluantilor din atmosfera (dar transfer catre sol)

In general, atmosfera instabila este favorabila dispersiei si transportului poluantilor. Directia vantului reprezinta directia de miscare a poluantilor, de aceea un vant moderat va favoriza dispersia si transportul poluantilor mult mai bine decat unul cu viteza prea mare, care are tendinta de a retine poluantii la nivelul solului.

In judetul Constanta sunt amplasate statii de monitorizare a calitatii aerului ca parte a retelei nationale de monitorizare, acestea fiind concentrate in zona de coasta a judetului, in municipiile Constanta si Mangalia, precum si in orasul Navodari si foarte putin in adancime (la Medgidia- Statia CT7). Amplasamentul proiectului se afla in afara ariei de reprezentativitate a acestor statii de monitorizare a calitatii aerului.

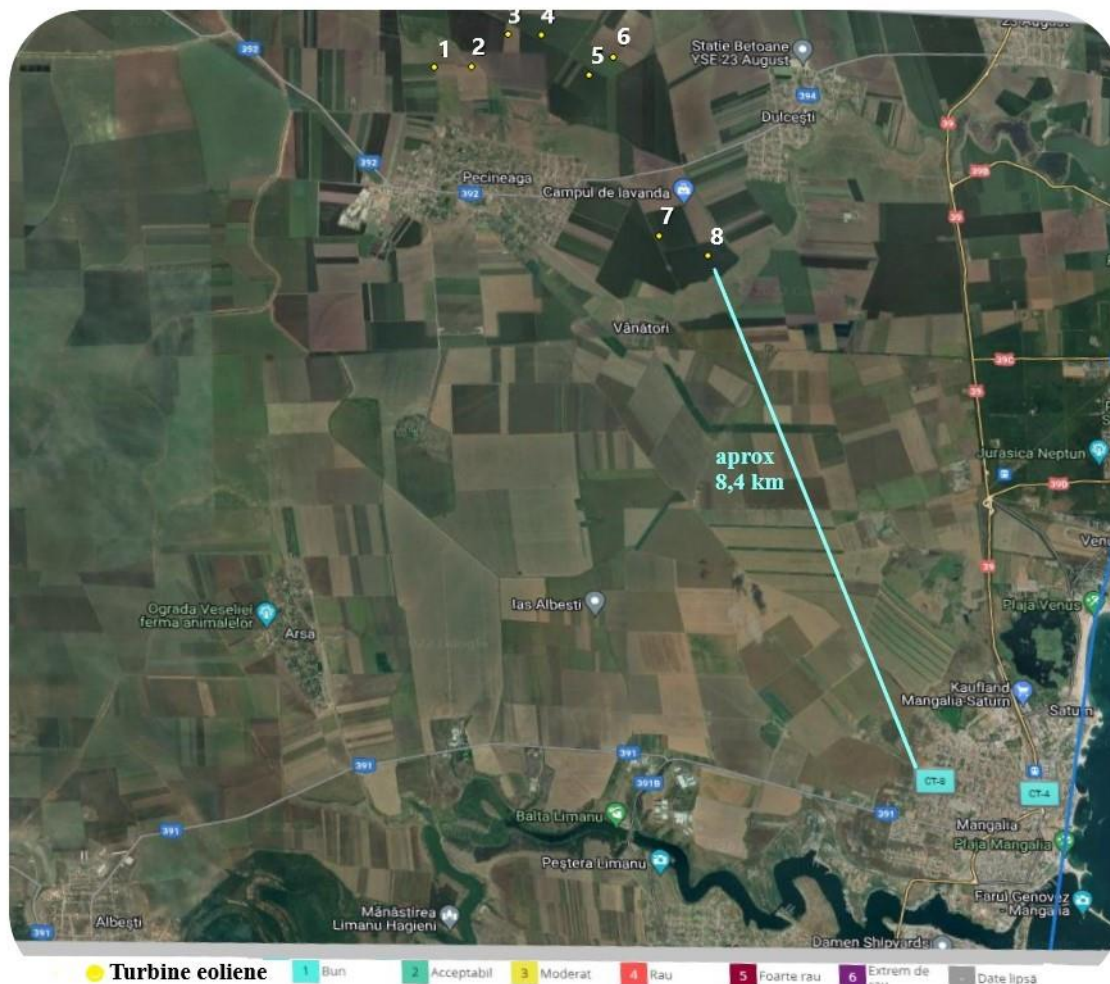


Figura 7: Amplasament PUZ fata de statia de monitorizare calitate aer CT8

Conform Raportului privind starea mediului in judetul Constanta (2021), transporturile au avut contributia cea mai mare la emisiile de precursori ai ozonului (in principal CO si NO_x), urmate de industrie (inclusiv rafinarea titeiului). Aceeasi situatie s-a constatat si in cazul particulelor in suspensie PM₁₀ si PM_{2,5}. In ceea ce priveste contributia diferitelor tipuri de transport, se remarca transportul aerian in ceea ce priveste emisiile de SO₂ si transportul naval pentru NH₃. In ceea ce priveste emisiile de NO_x, contributia principala au avut-o transportul rutier si feroviar.

2.1.5. Biodiversitatea

Dobrogea se distinge prin anumite particularitati comparativ cu restul tarii. Pozitia geografica, prezenta Marii Negre, structura solului si clima, istoria uscatului dobrogean, au dus la formarea unei flore si faune caracteristice, iar amestecul unic de elemente de origine sudica, de specii ponto-caspice si pontice, europene si eurasiatice da un caracter unic biodiversitatii acestei

regiuni. Vegetatia initiala se pastreaza sub forma unor mici areale de stepa, silvostepa si padure. Intrazonal apar plante halofile, arenicole si hidrofile, legate de anumite conditii locale specifice.

Pentru intreaga zona de sud-est a tarii, din care face parte si comuna Pecineaga, sunt definatorii stepele, acest tip de asociatii vegetale ocupand in trecut cea mai mare parte a Dobrogei. Caracterizate prin asociatii dominate de plante ierboase si subarbusti si printr-o fauna relativ saraca, dominata de insecte, zona de sud-est a fost intens antropizata si in prezent cea mai mare parte a fostelor stepe este ocupata de agroecosisteme. Suprafete de stepe tipice, in adevaratul sens al cuvintului, se poate spune ca nu s-au pastrat in Dobrogea.

Stepele Dobrogei erau acoperite de o vegetatie caracterizata prin mai multe tipuri de pajisti. In functie de speciile dominante, aceste pajisti, aflate pe substraturi de cele mai multe ori calcaroase, sunt vest pontice, ponto-balcanice, ponto-panonice, balcanice si daco-balcanice, in fiecare categorie intrand mai multe tipuri diferite, in functie de speciile dominante.

La nivelul comunei Pecineaga, datorita reliefului relativ plat, accesibil utilajelor agricole, din suprafata de terenuri agricole care reprezinta 80% din suprafata comunei, 85% sunt terenuri arabile. La nivelul comunei nu se regasesc corpuri de apa iar padurile si vegetatia forestiera ocupa o suprafata de doar 2 ha.

Avand in vedere cele de mai sus, doar o suprafata redusa de pe raza comunei Pecineaga are statut de arie protejata, respectiv <1% (7871 ha) din suprafata comunei se suprapune cu urmatoarele situri, conform Plan de management al ariilor protejate:

Tip arie protejata	Procent din UAT Pecineaga inclus in aria naturala protejata	Suprafata UAT - ha	Suprafata din sit in UAT - ha
ROSCI0157 Padurea Hagieni	<1	7871	3618
ROSPA0094 Padurea Hagieni	<1	7871	1374

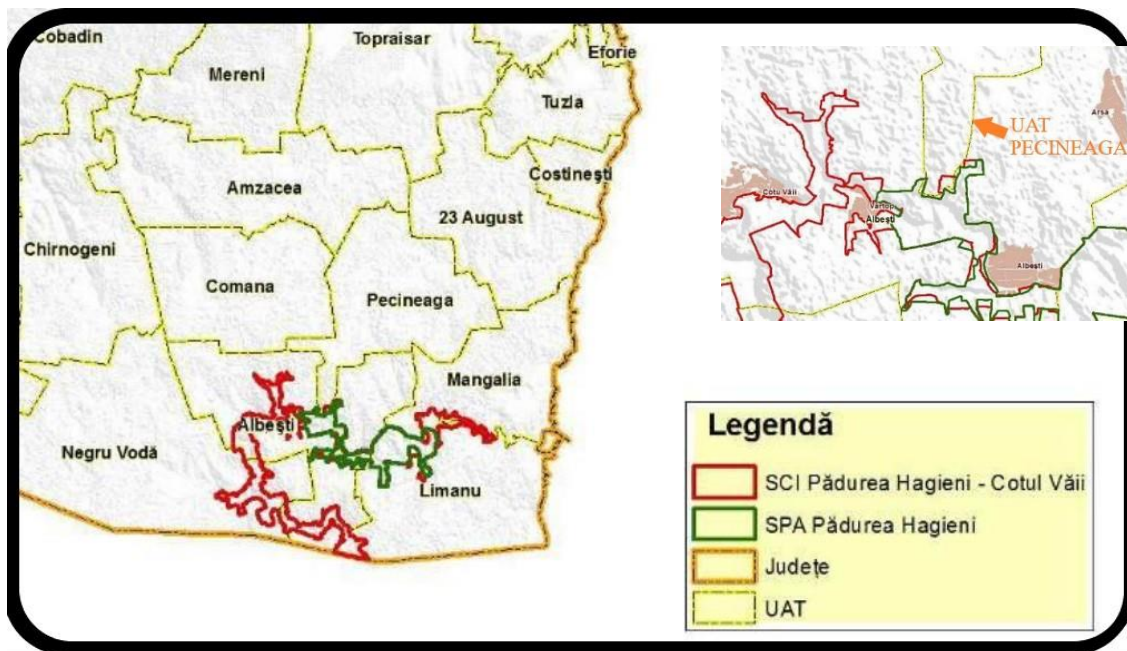


Figura 8: Localizarea ariilor protejate la nivelul UAT Pecineaga

Situl Natura 2000 ROSCI0157 Padurea Hagieni-Cotul Văii a fost declarat prin Ordinul ministrului mediului și dezvoltării durabile nr. 1964/2007 privind instituirea regimului de arie naturală protejată a siturilor de importanță comunitară, ca parte integrantă a rețelei ecologice europene Natura 2000 în România, modificat prin Ordinul ministrului mediului și pădurilor nr. 2387/2011. Prin Ordinul 685/2022 situl a fost declarat arie specială de conservare.

Padurea Hagieni apare ca o insulă de arbori termofili în stepa dobrogeană. Are o deosebită importanță științifică pe plan național și internațional prin poziția geografică la intersecția 11 căilor de migrare a florelor pontică, balcanică, mediteraneană, central-europeană, aralocaspică și iliro-moesiacă, ceea ce a determinat un amestec de elemente floristice numeroase și variate. Situl, prin Rezervația Hagieni, adaposteste peste 800 de taxoni vegetali și specii importante de animale - păsări, reptile și nevertebrate, multe dintre ele ocrotite.

Tipurile de habitate prezente în sit - 6 tipuri de habitate:

- 3150 Lacuri eutrofe naturale cu vegetație tip Magnopotamion sau Hydrocharition
- 6430 Comunități de liziera cu ierburi înalte higrofile de la nivelul câmpiilor, până la cel montan și alpin
- 91AA Vegetație forestieră ponto-sarmatică cu stejar pufos
- 40C0* Tufarisuri de foioase ponto-sarmatice
- 62C0* Stepe ponto-sarmatice

- 91M0 Paduri balcano-panonice de cer si gorun

Specii de mamifere enumerate in anexa II a Directivei Consiliului 92/43/CEE - 7 specii: *Spermophilus citellus*, *Mesocricetus newtoni*, *Rhinolophus mehelyi*, *Miniopterus schreibersi*, *Rhinolophus ferrumequinum*, *Myotis capaccinii*, *Mustela eversmannii*.

Specii de amfibieni si reptile enumerate in anexa II a Directivei Consiliului 92/43/CEE - 2 specii: *Testudo graeca*, *Emys orbicularis*.

Specii de nevertebrate enumerate in anexa II a Directivei Consiliului 92/43/CEE - 5 specii: *Lucanus cervus*, *Arytrura musculus*, *Lycaena dispar*, *Erannis ankeraria*, *Callimorpha quadripunctaria*.

Specii de plante enumerate in anexa II a Directivei Consiliului 92/43/CEE - 4 specii: *Himantoglossum caprinum*, *Potentilla emilii-popii*, *Centaurea jankae*, *Echium russicum*. Alte specii importante de flora si fauna - 42 specii: Plante: *Anacamptis pyramidalis*, *Beta trigyna*, *Centaurea napulifera ssp. thirkei*, *Centaurea rutifolia ssp. jurineifolia*, *Centaurea varnensis*, *Chamaecytisus jankae*, *Colchicum fominii*, *Convolvulus lineatus*, *Crocus chrysanthus*, *Dictamnus albus*, *Galanthus elwesii*, *Heliotropium dolosum*, *Hottonia palustris*, *Minuartia bilykiana*, *Myrrhoides nodosa*, *Nepeta parviflora*, *Ononis pusilla*, *Onosma taurica*, *Opopanax bulgaricus*, *Orchis purpurea*, *Orchis simian*, *Ornithogalum comosum*, *Ornithogalum oreoides*, *Paeonia peregrine*, *Paeonia tenuifolia*, *Parietaria lusitanica ssp. serbica*, *Phleum subulatum*, *Plumbago europaea*, *Prunus tenella*, *Rindera umbellate*, *Salvia ringens*, *Salvinia natans*, *Scabiosa micrantha*, *Scorzonera mollis*, *Seseli tortuosum*, *Silene dichotoma*, *Stachys oblique*, *Sternbergia colchiciflora*, *Stipa ucrainica*, *Trapa natans*, *Trigonella gladiate*, *Trigonella monspeliaca*. Animale: *Vipera ammodytes*, *Lacerta viridis*, *Lacerta taurica*, *Coluber jugularius*.

ROSPA0094 Padurea Hagieni a fost instituita arie de protectie speciala avifaunistica prin Hotararea Guvernului nr. 1284/2007 privind declararea ariilor de protectie speciala avifaunistica ca parte integranta a retelei ecologice europene Natura 2000 in Romania, modificata prin Hotararea Guvernului nr. 971/2011.

Situl gazduieste efective importante ale unor specii de pasari protejate: 48 de specii din anexa 1 a Directivei Pasari; 38 de specii migratoare, listate in anexele Conventiei asupra speciilor migratoare - Bonn: 5 specii periclitare la nivel global.

Situl este important pentru populatiile cuibaritoare ale speciilor urmatoare: *Falco cherrug*, *Falco vespertinus*, *Coracias garrulus*, *Aquila*

heliaca, *Accipiter brevipes*, *Antus campestris*, *Calandrella brachydactyla*, *Lanius minor*, *Milvus migrans*, *Pernis apivorus*, *Picus canus*, *Lullula arborea*, *Melanocorypha calandra*. Situl este important in perioada de migratie pentru speciile: *Larus melanocephalus*, *Larus minutus*, *Pelecanus crispus*, *Phalacrocorax pygmaeus*. Sit desemnat de Societatea Ornitologica Romana ca IBA - Important Birds Area, conform urmatoarelor criterii elaborate de BirdLife International: C1, C2, C3, C6.

Speciile de pasari enumerate in anexa I a Directivei Consiliului 2009/147/EC - 48 specii: *Accipiter brevipes*, *Alcedo atthis*, *Anthus campestris*, *Aquila heliaca*, *Burhinus oedicephalus*, *Buteo rufinus*, *Calandrella brachydactyla*, *Caprimulgus europaeus*, *Ciconia ciconia*, *Charadrius alexandrinus*, *Chlidonias hybridus*, *Chlidonias niger*, *Circaetus gallicus*, *Circus aeruginosus*, *Circus cyaneus*, *Circus macrourus*, *Circus pygargus*, *Coracias garrulous*, *Dendrocopos medius*, *Dendrocopos syriacus*, *Dryocopus martius*, *Egretta alba*, *Emberiza hortulana*, *Falco cherrug*, *Falco columbarius*, *Falco peregrinus*, *Falco vespertinus*, *Ficedula albicollis*, *Ficedula parva*, *Himantopus himantopus*, *Hieraaetus pennatus*, *Lanius minor*, *Lanius collurio*, *Larus melanocephalus*, *Larus minutus*, *Lullula arborea*, *Melanocorypha calandra*, *Milvus migrans*, *Nycticorax nycticorax*, *Oenanthe pleschanka*, *Pelecanus crispus*, *Pernis apivorus*, *Picus canus*, *Philomachus pugnax*, *Phalacrocorax pygmaeus*, *Porzana porzana*, *Recurvirostra avosetta*, *Tadorna ferruginea*.

Distantele de la terenul ce a generat PUZ pana la Siturile protejate Natura 2000 sunt de:

- aproximativ 6 km pana la limita comuna a ROSPA0076 Marea Neagra si ROSCI0281 Cap Aurora;
- aproximativ 5,9 km pana la ROSPA0066 Limanu Herghelia (sud-est);
- aproximativ 7,2 km pana la ROSPA0066 Limanu Herghelia (sud).



Figura 9: Localizarea turbinelor fata de siturile Natura 2000

2.1.6. Asezari umane si alte obiective de interes public

Amplasamentul studiat se afla in extravilanul comunei Pecineaga, jud. Constanta.

Localitatea este situata in zona de coasta a judetului Constanta, situata la o distanta de cca. 30 km de municipiul Constanta si cca. 14 km de mun. Mangalia.

Din punct de vedere economic, zona comunei Pecineaga se caracterizeaza in principal prin activitati agricole si zootehnice. De asemenea, in zona sunt investitii private in energie eoliana.

In zona amplasamentului se gasesc zone rezidentiale, infrastructura rutiera, terenuri exploatate agricol.



Foto: Peisaj de pe raza comunei Pecineaga

Cea mai apropiata turbina de zona rezidentiala a loc. Pecineaga este T02, la cca. 1 km nord (Plan Anexa nr. 2). Statia de transformare se va amplasa la o distanta de cca. 500 m fata de limita de est a localitatii.

Alte obiective de interes public in zona studiata prin PUZ sunt reprezentate de cele doua trupuri izolate de intravilan pe care sunt amplasate puturile forate F1 si F2, respectiv Cimitirul musulman.

2.1.7. Peisajul , valori arhitecturale, istorice

Din punct de vedere teoretic, chiar daca schimbarile progresive pot fi considerate, in anumite conditii, binevenite, proiectele pot avea efecte asupra caracterului sau calitatii peisajului, precum si asupra modului in care populatia apreciaza aceste schimbari.

In literatura de specialitate se face diferente intre peisaj si efecte vizuale astfel :

- efectele asupra peisajului descriu schimbarile in caracterul si calitatea acestuia (peisajul considerat ca o resursa a mediului) ;

- efectele vizuale descriu modul in care sunt percepute schimbarile si efectul asupra perceptiei vizuale, fiind analizate in relatie cu efectele asupra populatiei.

Adoptata la Florenta (Italia) la 20 octombrie 2000 si intrata in vigoare la 1 martie 2004, Conventia Europeana a Peisajului are ca obiectiv promovarea protectiei, gestiunii si amenajarii peisajelor europene si organizarea cooperarii europene in acest domeniu. Conventia este primul tratat international consacrat exclusiv multiplelor dimensiuni ale peisajului european.

Prin adoptarea OUG 7/2011 de modificare a Legii urbanismului nr. 350/2001, se identifica tinte ale autoritatii publice in domeniul dezvoltarii regionale privind “identificarea, delimitarea si stabilirea prin hotarare a Guvernului, cu consultarea autoritatii administratiei publice centrale responsabile din domeniul mediului, a celei responsabile din domeniul culturii si patrimoniului national, dupa caz, precum si a autoritatilor administratiei publice locale, a teritoriilor cu valoare remarcabila prin caracterul lor de unicitate si coerenta peisagera, teritorii avand valoare particulara in materie de arhitectura si patrimoniu natural sau construit ori fiind marturii ale modurilor de viata, de locuire sau de activitate si ale traditiilor industriale, artizanale, agricole ori forestiere”, precum si “intocmirea de regulamente-cadru de urbanism, arhitectura si peisaj, care se aproba prin hotarare a Guvernului si se detaliaza ulterior prin planurile urbanistice generale, pentru teritoriile identificate, in vederea conservarii si punerii in valoare a acestora si a pastrarii identitatii locale”.

Conventia Europeana asupra Peisajului a definit peisajul ca “o zona sau un areal , asa cum este el perceptut de localnici sau de vizitatori, ale carui insusiri si caracter sunt rezultatul actiunilor factorilor naturali si/sau culturali (deci, umani)”. Aceasta definitie reflecta ideea ca peisajele evolueaza in timp, ca un rezultat al actiunii fortelor naturale si a vointei umane. Se subliniaza, de asemenea, si faptul ca peisajul formeaza un tot unitar, in care componentele naturale si culturale sunt luate impreuna, nu separat.

Urmatorii factori pot contribui la definirea peisajului :

- factori naturali: formele de relief, aerul si clima, solul, fauna si flora ;
- factori culturali/sociali: utilizarea terenului, asezari umane ;
- factori estetici si de perceptie: culori, texturi, forme, sunete, preferinte, amintiri.

Separarea valorilor naturale de cele culturale este adeseori artificiala, in conditiile in care natura a fost influentata de activitatea umana de-a lungul timpului. De aceea, in majoritatea ariilor protejate europene se conserva atat valorile naturale cat si cele culturale. Zonele incadrate in categoria V IUCN sunt arii protejate administrate in special pentru conservarea peisajului terestru/marin si recreere. Interactiunea dintre oameni si natura a determinat definirea unei zone cu caracter distinctiv, cu o semnificativa valoare ecologica, biologica, culturala, estetica.

In prezent, peisajul in zona localitatii Pecineaga este tipic rural, cu cai

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

rutiere de rang judetean, fara cladiri care sa genereze accente importante pe inaltime, cu exceptia turbinelor eoliene din zona de sud a localitii (2 turbine) si a liniilor electrice aeriene.



Foto: Turbine eoliene (doua turbine) in partea de sud a comunei

Receptorii acestui peisaj sunt in principal locuitorii din zona si persoanele ce utilizeaza drumurile judetene.

Din punct de vedere al patrimoniului cultural si istoric, din Lista monumentelor istorice a Ministerului Culturii si Cultelor, la nivelul anului 2015, pe raza comunei Pecineaga sunt identificate urmatoarele valori de interes:

Nr. crt.	Cod LMI2004	Denumire	Amplasare	Datare
1	CT-I-s-B-02728	Asezare	Sat Pecineaga, la cca. 3 km est de sat	Sec. I-IV p. Chr., Epoca romana
2	CT-I-s-A-02729	Tumuli	Sat Pecineaga, la 2-4 km SV de sat	Epoca antica

Tabel: Lista monumente istorice de pe teritoriul comunei Pecineaga

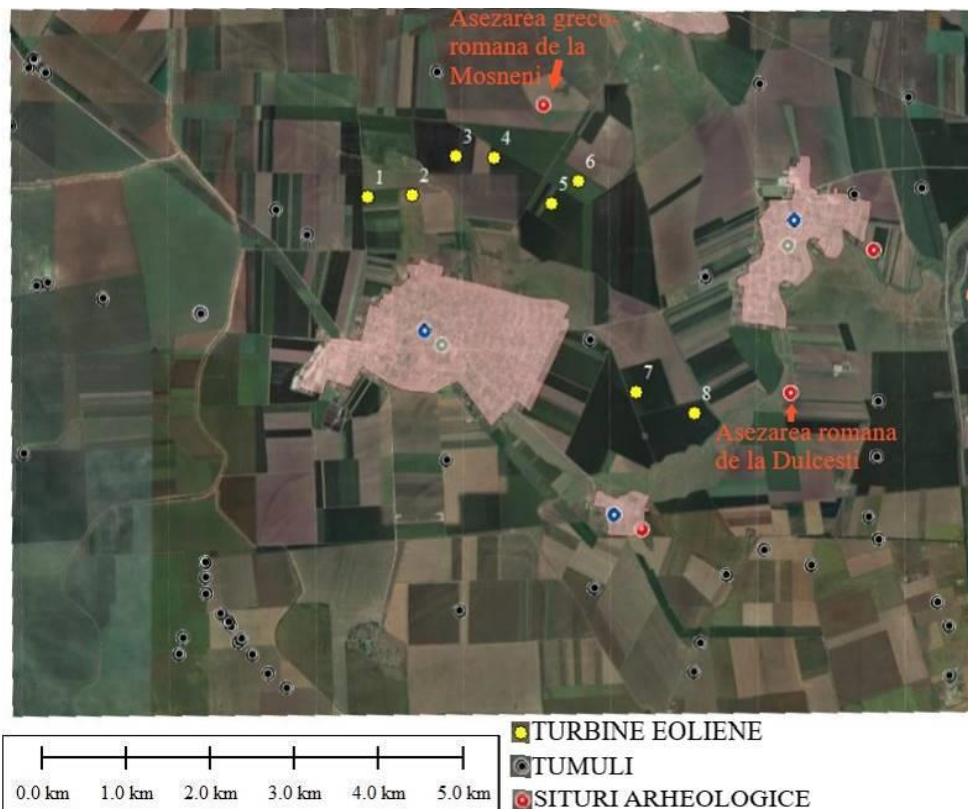


Figura 10: Situri istorice identificate din Lista monumeteleor istorice-2015
(suprapunere turbine cu harta furnizata de *map.cimec.ro*)

Din datele prezentate in Memoriul aferent PUZ, reiese ca, informatiile din PUG Comuna Pecineaga si Serverul cartografic pentru Patrimoniul Cultural National furnizeaza urmatoarele informatii referitoare la valorile de patrimoniu din zona Pecineaga:

- in zona de studiu sunt identificati Tumuli situati la est de intravilanul comunei (se identifica cu Movila lui Sparcu mentionata si in documentatia PUG) – nu sunt date disponibile exacte;
- in exteriorul zonei de studiu sunt identificate 3 amplasamente Tumuli situate la vest de zona de studiu, la nord-vest si la sud de de intravilanul Comunei - nu sunt date disponibile exacte;
- in Comuna Pecineaga sunt identificate urmatoarele situri fara localizare, dar cu urmatoarele date disponibile:

1. **Situl arheologic de la Pecineaga** 1 km sud-est de asezarea precedenta, la 200 m sud de movila Karachioi);
2. **Asezarea romana de la Pecineaga** (la cca. 5 km nord-vest de sat);
3. **Asezarea romana de la Pecineaga** (la cca. 3 km est de sat);

(Sursa: Memoriu PUZ realizat de SC Usonia SRL; Sursa primara: <https://map.cimec.ro/Mapserver/?layer=ran&cod=62681.02:>)

2.1.8. Zone cu riscuri naturale la nivelul localitatii

Conform prevederilor Planului de Amenajare a Teritoriului National – Sectiunea a V-a – Zone de risc natural, aprobat prin Legea nr. 575/2001, zonele de risc natural sunt arealele delimitate geografic, in interiorul carora exista un potential de producere a unor fenomene naturale distructive, care pot afecta populatia, activitatile umane, mediul natural si cel construit si pot produce pagube si victime umane. Acestea sunt reprezentate de cutremure de pamant, inundatii si alunecari de teren.

In sectiunea a V-a PATN, COMUNA Pecineaga nu este mentionata ca prezentand riscuri naturale de tipul inundatiilor sau alunecarilor de teren.

Din punct de vedere seismic (riscul seismic), conform Normativului P100-1/2006, zona in care este amplasata localitatea Pecineaga face parte din macrozona cu grad seismic 7.

Delimitarea geografica a zonelor de risc natural se bazeaza pe studii si cercetari specifice elaborate de institutii specializate, materializate prin harti de risc natural avizate de organele de specialitate ale administratiei publice locale si centrale, competente potrivit legii.

Declararea unui areal ca zona de risc natural se face prin hotarare a consiliului judetean in baza hartilor de risc natural. Zonele identificate si delimitate se preiau in documentatia de urbanism si se inscriu in documentele cadastrale.

In zonele de risc natural, delimitate geografic si declarate astfel conform legii, se instituie masuri specifice privind prevenirea si atenuarea riscurilor, realizarea constructiilor si utilizarea terenurilor, care se cuprind in planurile de urbanism si amenajare a teritoriului, constituind totodata si baza intocmirii planurilor de protectie si interventie impotriva dezastrelor.

Terenul ce face obiectul PUZ este fara istoric consemnat in probleme de inundatii sau alunecari de teren.

2.2. Evolutia probabila a mediului in situatia neimplementarii planului

Analiza evolutiei starii mediului in situatia neimplementarii planului este o cerinta a Directivei SEA.

Analiza „alternativei 0” se realizeaza pe baza gradului actual de cunoastere a starii mediului in zona vizata de planul urbanistic si este structurata pe baza aspectelor relevante de mediu si sanatate a populatiei.

Analiza situatiei actuale privind starea mediului natural, precum si a

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

situatiei economice si sociale releva o serie de aspecte privind evolutia probabila a acestor componente.

In aprecierea evolutiei diferitelor aspecte ale mediului trebuie luat in considerare faptul ca un Plan Urbanistic Zonal stabileste un cadru pentru dezvoltarea si modernizarea zonei prin mijloace specifice. Propunerile in cadrul unei astfel de planificari pot genera presiuni suplimentare asupra factorilor de mediu, iar pe de alta parte pot furniza solutii pentru rezolvarea anumitor probleme de mediu caracteristice zonelor urbanizate. Intentia generala este de a armoniza tendintele de dezvoltare ale unei localitati cu cerintele de protectie a mediului si sanatatii populatiei, asigurandu-se premisele unei dezvoltari durabile.

In continuare se prezinta evolutia potentiala estimata pentru calitatea factorilor de mediu in cazul alternativei "0" ("nici o actiune"):

Factor de mediu	Aspecte identificate	Evolutia probabila in cazul alternativei "0"
Apa	<ol style="list-style-type: none"> 1. Terenul care a generat planul urbanistic nu prezinta retele hidroedilitare. 2. Nu s-au identificat cai de interactiune intre apele de suprafata cu amplasamentul PUZ. 	Nu sunt estimate modificari ale situatiei actuale, in cazul in care nu se schimba destinatia terenurilor.
Aer	<ol style="list-style-type: none"> 1. Eroziunea naturala a terenurilor cu antrenarea de pulberi in atmosfera (pe tot spectrul dimensional). 2. Trafic auto. 	Mentinerea presiunii asupra calitatii aerului urmare a surselor mentionate. Se pierde oportunitatea imbunatatirii calitatii drumurilor de exploatare (cu efect asupra emisiilor de pulberi in atmosfera).
Sol/subsol	Terenul are destinatie/utilizare agricola. Nu s-au identificat alte dezvoltari pe terenurile care au generat planul urbanistic si care ar putea interactiona cu acesta	Se va mentine situatia actuala.
Biodiversitate	Riscul dezvoltarii unor tipuri de servicii sau activitati mai agresive sau in neconcordanza cu caracteristicile zonei; nu s-au identificat insa cai de interactiune directa intre amplasamentul PUZ si zonele de interes pentru conservarea biodiversitatii.	Se va mentine situatia actuala

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Riscuri naturale	Nu este cazul	Nu este cazul
Peisaj, zonare teritoriala	1. Exista probabilitatea dezvoltarii in zona a altor activitati 2. Disproporționalitati între diferitele tipuri de utilizari ale terenului, cadrul natural și relationarea cu vecinătatea.	In functie de tendintele de dezvoltare a localitatii, zona poate capata destinatii in conformitate cu prevederile PUG sau alte PUZ promovate
Asezari umane, mediul social și economic, sanatatea populatiei	Avand in vedere amplasamentul terenului, valorificarea judicioasa a potentialului eolian al zonei poate contribui atat la dezvoltarea comunitatii, cat și la atingerea obiectivelor la nivel de tara in ceea ce priveste aportul energiei din surse regenerabile	Se va mentine situatia actuala. Se vor pierde posibilitatile de dezvoltare. Se va mentine nivelul de trai actual.

In cazul alternative „zero” nu s-au identificat evolutii importante ale zonei nici in sens pozitiv, dar nici intr-un sens negativ pregnant. Se mentine situatia actuala, in conditiile in care terenul este exploatat agricol.

Nu s-au identificat riscuri importante in cazul alternativei „zero”, nici o deteriorare a situatiei actuale a calitatii mediului in zona planului urbanistic zonal.

3. CARACTERISTICILE DE MEDIU ALE ZONEI POSIBIL A FI AFECTATA SEMNIFICATIV; ALTE PROBLEME DE MEDIU PE AMPLASAMENT

Acest capitol se axeaza asupra zonelor care prezinta un interes special pentru evaluarea de mediu si anume, zonele care pot fi afectate semnificativ de planul urbanistic, furnizand si informatii asupra oricaror probleme de mediu existente in zona si care sunt relevante pentru plan. Prin aceste informatii se furnizeaza date asupra modului in care problemele relevate pot afecta planul, dar si asupra modului in care implementarea planului se intersecteaza cu aceste probleme de mediu (putand sa agraveze, reduce sau afecta in orice alt mod aceste probleme/prioritati identificate).

Pentru realizarea obiectivelor planului urbanistic se va interveni asupra teritoriului administrativ al localitatii, deci se apreciaza ca efectele se vor resimti numai la nivelul amplasamentului si in imediata vecinatate, in cazul lucrarilor de constructie ce se vor desfasura ulterior pentru realizarea obiectivelor propuse.

Pot fi evidentiata o serie de aspecte cu privire la caracteristicile de mediu ale zonei studiate si a celei imediat invecinate.

1. Calitate sol-subsol

Solul, ca rezultat al interactiunii tuturor elementelor mediului si suport al intregii activitati umane, este influentat puternic de acestea, atat prin presiuni antropice, cat si ca urmare a unor fenomene naturale.

Solurile din judetul Constanta prezinta o mare diversitate de conditii genetice si de mediu. In general, in conditii naturale, fertilitatea si potentialul de productie al acestor soluri permit diversificarea structurii culturilor. In ultima perioada, datorita modificarilor climatice, cat si actiunilor antropice, starea fertilitatii solurilor a scazut, crescand suprafetele cu terenuri degradate. Din punct de vedere genetic majoritatea solurilor au ca material parental loessul care contribuie la degradarea mai rapida a solurilor.

Cernoziomurile au o larga raspandire in Dobrogea in general si in judetul Constanta in special, fiind intalnite mai ales in estul, sudul si sud-vestul judetului. Acestea apar pe terenuri plane (campuri, terase) sau in microdepresiuni, culmi domoale, versanti slab inclinati, suprafete de podisuri

joase, la altitudini cuprinse între 15-20 m și 150-200 m. Substratul este alcătuit predominant din loessuri și depozite loessoide (caracter bazic).

Conform forajelor geotehnice analizate de către SC Geologic Don SRL Ploiești, solul vegetal are o grosime de cca. 30 cm.



Foto: Terenuri agricole și drum de exploatare din zona studiată

Asa cum s-a menționat într-unul din capitolele anterioare, din punct de vedere litologic forajele executate au relevat prezența unor depozite diverse constituite din argile prafoase și prafuri argiloase, dispuse pe diferite tipuri de calcare alterate.

În zona amplasamentului calitatea solului poate fi influențată de depunerea poluanților rezultați din traficul rutier, din funcționarea utilajelor agricole, precum și prin depozitarea unor deseuri (depozite neorganizate de deseuri în cazurile terenurilor apropiate de intravilanul localității).

Nu se evidențiază alte presiuni antropice asupra calității solului-subsolului.

2. *Calitatea apei*

Calitatea apelor de suprafață se evaluează în baza stării ecologice și a stării chimice. Stabilirea stării ecologice se realizează funcție de structura și funcționarea ecosistemelor acvatice.

Pe amplasament și în imediata vecinătate a amplasamentului nu sunt prezente ape de suprafață. Cele mai apropiate ape de suprafață sunt reprezentate de Lacul Tatalageac situat la o distanță de cca 6 km nord-est de zona studiată și Balta Saturn (situată între stațiunile Venus și Saturn) la o distanță de cca. 7,7 km sud-est, iar Lacul Neptun este la cca. 8 km est.



Foto: Vedere de ansamblu, din directia sud, a puturilor forate apartinand sursei de apa Pecineaga

In zona studiata (zona Dobrogei de Sud) corpurile de apa subterana sunt RODL04 (Cobadin-Mangalia, apa subterana de adancime), RODL10 (Dobrogea de Sud, apa subterana freatica) si RODL06 (Platforma Valaha, apa subterana de adancime).

Urmatoarele date privind calitatea acestor corpuri de apa au fost preluate din „Planul de management bazinal actualizat (2021) al Fluviului Dunarea, deltei Dunarii, spatiului hidrografic Dobrogea si apelor costiere”- ABA- DL.

In situatia corpului de apa subterana RODL04 Cobadin – Mangalia datele de monitorizare au indicat depasiri semnificative ale standardului de calitate la azotati si depasiri locale pentru fosfati. Aceste depasiri la azotati pot fi datorate in principal, aglomerarilor umane neconectate la reseaua de colectare sau conectate la retea dar fara sistem de epurare, activitatilor industriale si agricole sau depozitelor de deseuri.

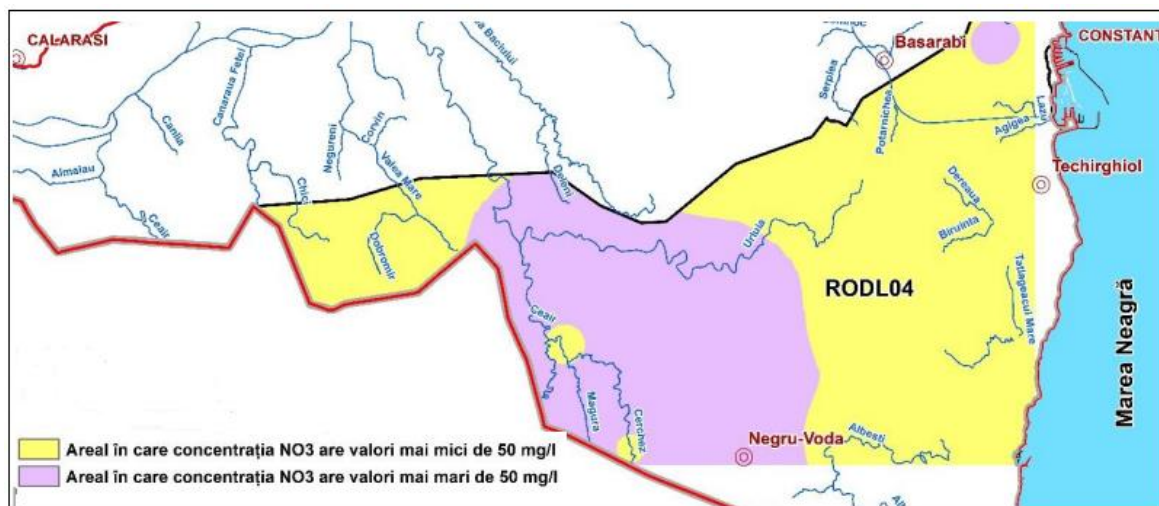


Figura 12: Depasiri ale standardului de calitate pentru NO³- RODL04
(Sursa: Planul de management bazinal actualizat -2021)

Asa cum se observa din figura de mai sus, localitatea Pecineaga se situeaza in zona unde concentratiile de azotati sunt mai mici de 50 mg/l.

Pentru corpul de apa RODL06, pe baza evaluarii chimice s-a considerat ca acesta este in stare buna, intrucat au fost inregistrate doar depasiri locale la azotati (spre deosebire de RODL04 unde zonele cu depasiri la azotati au reprezentat mai mult de 20% din suprafata corpului de apa).

In situatia corpului de apa subterana freatic RODL10, datele de monitorizare au indicat depasiri semnificative ale standardului de calitate la azotati si depasiri locale la indicatorii azotiti, cloruri si fosfati. Intrucat suprafatele cu depasiri ale standardului de calitate pentru NO_3 , au reprezentat mai mult de 20% din suprafata corpului de apa subterana freatic, s-a considerat ca acesta este in stare chimica slaba. In cazul RODL10, comuna Pecineaga este situata in aceasta zona cu depasiri la azotati.

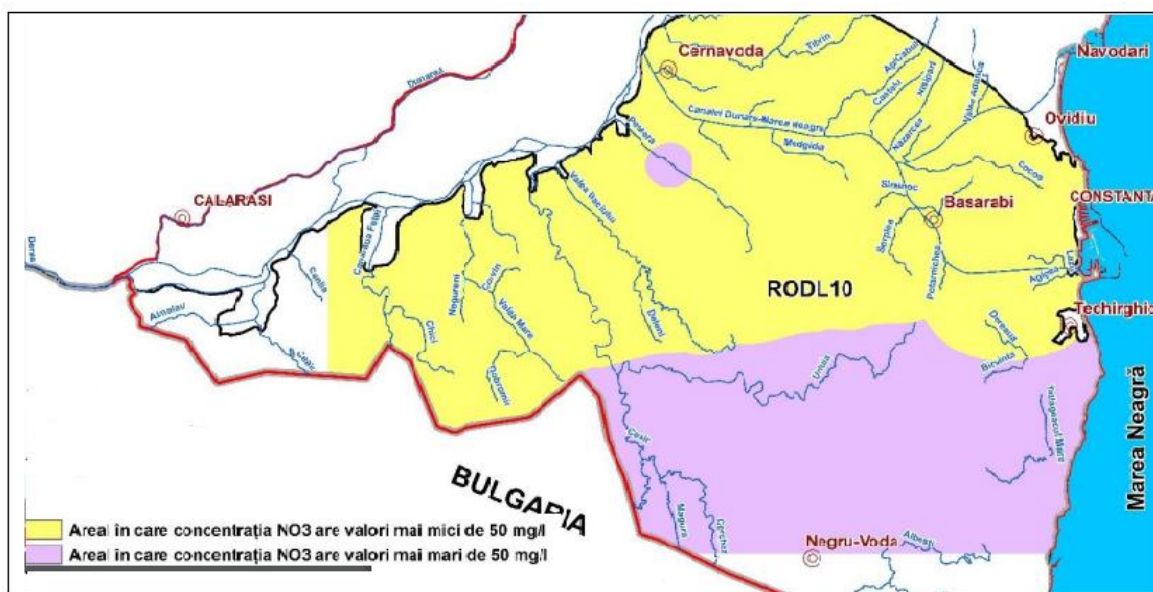


Figura 13: Depasiri ale standardului de calitate pentru NO_3 - RODL10
(Sursa: Planul de management bazinal actualizat -2021)

3. Calitatea aerului

Principalele surse de poluare a aerului in zona studiata sunt reprezentate de trafic si eroziunea naturala a solului. Activitatile industriale ce pot influenta calitatea aerului prin emisii dirijate de poluanti (surse fixe) nu sunt prezente in zona comunei Pecineaga.

Ca poluant atmosferic, oxizii de azot rezulta din procesele de ardere a combustibililor in surse stationare si mobile sau din procese biologice. In mediul rural prezenta oxizilor de azot este datorata in special traficului rutier si surselor de incalzite individuala din zona rezidentiala.

În atmosferă, în reacție cu vaporii de apă, se formează acid azotic sau azotos, care conferă ploilor caracterul acid. Totodată, împreună cu monoxidul de carbon și cu compușii organici volatili, oxizii de azot formează ozonul troposferic sub incidența energiei solare.

Nu sunt disponibile date cantitative privind calitatea aerului în zona comunei Pecineaga.

Conform *Raportului privind starea mediului în județul Constanța (2021)*, transporturile au avut contribuția cea mai mare la emisiile de precursori ai ozonului (în principal CO și NO_x), urmate de industrie (inclusiv rafinarea titeiului). Aceeași situație s-a constatat și în cazul particulelor în suspensie PM₁₀ și PM_{2,5}. În ceea ce privește contribuția diferitelor tipuri de transport, se remarcă transportul aerian în ceea ce privește emisiile de SO₂ și transportul naval pentru amoniac (NH₃). În ceea ce privește emisiile de NO_x, contribuția principală au avut-o transportul rutier și feroviar.

4. Zgomot și vibrații

În prezent, principală sursă potențială de zgomot din zonă este reprezentată de traficul rutier existent pe drumurile județene și activitățile agricole din zonă, fără ca acestea să genereze disconfort zonelor rezidențiale în sensul în care acesta să fie consemnat ca și problematică la nivelul administrației publice locale.

5. Biodiversitate

Diversitatea elementelor faunistice este corelată cu particularitățile floristice și asociațiile fitocenologice, elementele de relief și caracteristicile geologice precum și microclimatul arealului. Combinația și interacțiunea tuturor acestor factori determinanți stabilește distribuția elementelor faunistice precum și delimitarea granițelor populațiilor locale, contribuind astfel la modul de răspândire al speciilor, variind de la o răspândire uniformă la una de tip insular, în funcție și de adaptabilitatea fiecărei specii. De asemenea, disponibilitatea locurilor de cuibarit și de hranire este legată de combinația acestor factori.

În general, prezența unei arii naturale protejate este relevantă pentru modelarea planului în zonă respectivă și în vecinătatea ei. Abordarea teoretică implică analizarea modului în care implementarea planului poate influența problemele de mediu relevate. În cazul de față, din punct de vedere al amplasării terenului față de ariile naturale cu statut special de conservare, acesta se situează în afara zonelor de interes conservativ, la distanțe de peste 5 km de acestea.

Pe terenul ce a generat Planul urbanistic zonal nu există suprafețe

impadurite, corpuri de apa, pasuni sau alte elemente de habitat importante pentru fauna terestra si avifauna. Terenurile sunt situate in exteriorul ariilor protejate si sunt reprezentate exclusiv de culturi agricole marginite de fasii cu asociatii vegetale ruderales si segetale. Data fiind amplasarea terenurilor in proximitatea nord-estica a localitatii Pecineaga, fauna prezenta este comuna zonelor agricole si antropice.



Aspect al zonei de implementare a PUZ

6. *Peisaj, valori istorice si culturale*

Peisajul in zona este tipic rural, relativ monoton, accentele pe inaltime fiind cele doua turbine eoliene din sudul localitatii Pecineaga.

Din punct de vedere al patrimoniului cultural si istoric, conform avizului emis de catre Directia Judeteana de Cultura Constanta, pentru anumite amplasamente ale turbinelor va fi necesara cercetarea arheologica. Astfel:

- se va realiza cercetarea arheologica preventiva pe amplasamentul turbinelor T01 si T02 (aflate in situl arheologic Pecineaga Nord-Valea Gherengec);

- se va asigura supravegherea arheologica a lucrarilor pentru turbinele T03 (in zona de protectie a sitului Pecineaga Nord- Valea Gherengec), T06 (in zona de protectie a sitului Pecineaga NE- Dealul Tatlageacu Mic) si T07 (in zona de protectie a sitului Pecineaga Est- grup de tumuli) si a portiunilor de drumuri de acces proiectate in perimetrele si in zona de protectie a siturilor identificate.

4. OBIECTIVE DE PROTECTIE A MEDIULUI

4.1. Date generale

Obiectivele de mediu stabilite la nivel comunitar si international sunt in general preluate in obiectivele de mediu stabilite prin documentele strategice la nivel national. Conceptul de dezvoltare durabila este azi unanim acceptat atat la nivelul natiunilor, cat si cel al organismelor internationale.

Strategia de protectie a mediului in tara noastra a adoptat o serie de principii si criterii generale de stabilire a obiectivelor: conservarea conditiilor de sanatate a oamenilor, dezvoltarea durabila, evitarea poluarii prin masuri preventive, conservarea biodiversitatii, conservarea valorilor culturale si istorice, apararea impotriva calamitatilor naturale si a accidentelor, raport maxim beneficiu/cost, alinierea la prevederile Conventiilor si Programelor internationale privind protectia mediului.

Planul National de Actiune pentru implementarea Strategiei Nationale pentru Dezvoltarea Durabila a Romaniei 2030 (SNDDR 2030), adoptata prin Hotararea Guvernului nr. 877/2018, reprezinta documentul cheie care ghideaza implementarea SNDDR 2030, in acord cu obiectivele Agendei 2030 pentru Dezvoltare Durabila si documentele strategice ale UE.

Planurile Locale de Actiune pentru Mediu (PLAM) ofera cadrul de abordare a celor mai importante probleme de mediu reprezentand un plan pe termen lung pentru investitiile si programele de mediu. Strategiile nationale, planurile judetene de actiune in domeniul protectiei mediului sunt elaborate si actualizate in scopul asigurarii unei viziuni coerente asupra politicii de mediu din Romania si a modului in care aceasta poate fi aplicata in practica. Planurile de actiune pentru mediu contribuie la dezvoltarea in asamblu a comunitatilor si determina o imbunatatire a calitatii mediului. Elaborarea si implementarea acestora reprezinta o cerinta indispensabila a conceptului de dezvoltare durabila pentru fiecare comunitate.

Scopul elaborarii PLAM (2018) la nivelul judetului Constanta a constatat in:

- prezentarea unui set de actiuni care sa stea la baza implementarii proiectelor de imbunatatire a calitatii mediului;
- stimularea initiativelor de realizare a proiectelor de mediu care vizeaza imbunatatirea calitatii mediului si reducerea impactului negativ al activitatilor antropice asupra sanatatii populatiei;

- asigurarea armonizarii proiectelor cu strategiile sectoriale de mediu;
- asigurarea complementaritatii surselor de finantare.

Scopul evaluarii de mediu pentru planuri si programe consta in determinarea formelor pe care le imbraca efectele asupra mediului ale planului analizat. Aceasta se realizeaza prin evaluarea performantelor procesului in raport cu un set de obiective pentru protectia mediului stabilite prin planurile/programele de nivel national si/sau local.

4.2. Obiective nationale, comunitare, internationale

Obiectivele de protectie a mediului la nivel local deriva din obiectivele stabilite la nivel national, prin legislatia si strategiile /planurile de actiune adoptate.

Pentru conturarea cadrului evaluarii efectelor asupra mediului generate de implementarea planului urbanistic zonal au fost selectate si analizate mai multe obiective relevante, legate in mod direct de:

- aspectele de mediu indicate in Anexa 2 a HG nr. 1076/2004;
- problemele de mediu relevante rezultate in urma analizarii starii actuale a mediului;
- obiectivele si masurile propuse prin planul urbanistic.

Un obiectiv de mediu stabilit trebuie sa exprime starea finala dorita sau directia dorita de evolutia atasata unui efect/impact. Obiectivele de mediu prezentate in cadrul acestei lucrari iau in considerare politicile de mediu nationale si ale UE, precum si obiectivele de mediu la nivel local si regional. Acestea sunt focalizate pe factorii/aspectele de mediu asupra carora planul analizat poate avea un impact semnificativ:

- obiective strategice de mediu, reprezentand obiectivele stabilite la nivel national, comunitar sau international;
- obiective specifice de mediu, reprezentand obiectivele relevante pentru plan, derivate din obiectivele strategice, precum si obiectivele la nivel local si regional.

In continuare prezentam principalele documente ce stabilesc obiective si tinte de atins in ceea ce priveste protectia mediului.

Calitatea aerului

In legislatia romaneasca au fost transpuse directivele europene care au ca obiective:

- evaluarea calitatii aerului in baza unor metode si criterii comune cu cele ale Uniunii Europene;

-stabilirea unei baze de date cu informatii adecvate privind calitatea aerului si a cadrului legal prin care aceasta informatie sa fie pusa la dispozitia publicului;

-mentinerea calitatii aerului acolo unde aceasta corespunde standardelor sau imbunatatirea acesteia acolo unde se constata o calitate necorespunzatoare.

Calitatea aerului este determinata de emisiile in aer provenite de la sursele stationare si sursele mobile (traficul rutier), in special in zonele urbane, precum si de transportul pe distante lungi a poluantilor atmosferici.

In Romania, domeniul este reglementat prin Legea nr.104/15.06.2011 privind calitatea aerului inconjurator, lege prin care au fost transpuse in legislatia nationala prevederile Directivei 2008/50/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 21 mai 2008 privind calitatea aerului inconjurator si un aer mai curat pentru Europa, precum si ale Directivei 2004/107/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 15 decembrie 2004 privind arseniul, cadmiul, mercurul, nichelul, hidrocarburile aromatice policiclice in aerul inconjurator.

Legea prevede masuri la nivel national privind: stabilirea obiectivelor pentru calitatea aerului destinate sa evite si sa previna producerea unor evenimente daunatoare si sa reduca efectele acestora asupra sanatatii umane si a mediului ca intreg; evaluarea calitatii aerului pe intreg teritoriul tarii pe baza unor metode si criterii comune, stabilite la nivel european; obtinerea informatiilor privind calitatea aerului pentru a sprijini procesul de combatere a poluarii aerului, precum si pentru a monitoriza pe termen lung tendintele si imbunatatirile rezultate in urma masurilor luate, etc.

Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator, prevede obligativitatea ca in ariile din zonele si aglomerarile clasificate in regim de gestionare I sa se elaboreze planuri de calitate a aerului pentru atingerea valorilor limita sau, respectiv, a valorilor tinta corespunzatoare, iar in ariile din zonele si aglomerarile clasificate in regim de gestionare II sa se elaboreze planuri de mentinere a calitatii aerului [art. 43, alin (1) si (2)].

Ordinul nr. 2202/2020 pentru aprobarea listelor cu unitatile administrativ-teritoriale intocmite in urma incadrarii in regimuri de gestionare a ariilor din zonele si aglomerarile prevazute in anexa nr. 2 la Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator incadreaza judetul Constanta (exceptand mun. Constanta) in *“Lista cu unitatile administrativ-teritoriale intocmita in urma incadrarii in regimul de gestionare II a ariilor din zone si aglomerari”* care au

obligatia realizarii Planului de mentinere a calitatii aerului (poluanti:NO2/NOx, PM10, PM2,5, benzen, nichel, SO2, CO, plumb, arseniu cadmiu).

Obligatiile persoanelor fizice si juridice in domeniul protectiei calitatii aerului sunt stipulate in OUG 195/2005, aprobata de Legea 265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare.

Pe plan local, in scopul imbunatatirii calitatii mediului, in cursul anului 2013 Consiliul Judetean Constanta a adoptat o hotarare (HCJ 152/2013) ce are ca scop promovarea unor procente bine stabilite de spatii verzi la nivelul constructiilor noi, procentul acestora fiind diferentiat in functie de destinatia caldirii/cladirilor ce urmeaza a fi amenajate).

Schimbari climatice

Schimbarile climatice reprezinta o provocare globala si presupune intreprinderea de actiuni la nivel international, regional, national si local.

Schimbarile climatice se refera la variatiile semnificative din punct de vedere statistic ale mediilor parametrilor climatici sau a variabilitatii lor observata in cursul timpului, fie datorita modificarilor care apar in interiorul sistemului climatic sau al interactiunilor dintre componentele sale, fie ca rezultat al actiunii factorilor externi naturali sau antropici.

Ritmul schimbarilor climatice este rapid si eforturile sunt dirijate atat spre diminuarea emisiilor de gaze cu efect de sera, cat si spre adaptarea la schimbarile deja produse si cele anticipate pentru deceniile viitoare.

Uniunea Europeana s-a angajat sa conduca tranzitia energetica prin indeplinirea obiectivelor prevazute in Acordul de la Paris privind schimbarile climatice, care vizeaza furnizarea de energie curata in intreaga Uniune Europeana. Pentru a indeplini acest angajament, Uniunea Europeana a stabilit obiective privind energia si clima la nivelul anului 2030, dupa cum urmeaza:

- obiectivul privind reducerea emisiilor interne de gaze cu efect de sera cu cel putin 40% pana in 2030, comparativ cu 1990;
- obiectivul privind un consum de energie din surse regenerabile de 32% in 2030;
- obiectivul privind imbunatatirea eficientei energetice cu 32,5% in 2030;
- obiectivul de interconectare a pietei de energie electrica la un nivel de 15% pana in 2030.

Conform *Planului National Integrat in domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice 2021-2030*, in ceea ce priveste cota de energie regenerabila, Comisia Europeana a recomandat Romaniei sa creasca nivelul de ambitie pentru 2030, pana la o pondere a energiei din surse regenerabile de cel putin 34%.

Strategia Nationala privind Adaptarea la Schimbarile Climatice pentru perioada 2022-2030 cu perspectiva anului 2050 (SNASC) si a Planului National de Actiune pentru implementarea Strategiei Nationale privind Adaptarea la Schimbarile Climatice (PNASC) asigura revizuirea “Strategiei nationale privind schimbarile climatice si cresterea economica bazata pe emisii reduse de carbon pentru perioada 2016–2020”, aprobata prin HG 739/2016 si are ca obiectiv general imbunatatirea capacitatii de adaptare si crestere a rezilientei sistemelor socio-economice si naturale la efectele schimbarilor climatice, pe diferite areale si intervale de timp.

In cadrul *Strategiei de Dezvoltare Durabila a judetului Constanta pentru perioada 2021 – 2027*, s-a definit ca obiectiv strategic stimularea utilizarii resurselor de energie regenerabila prin sprijinirea activitatilor economice pentru producerea si distribuirea de energie din surse regenerabile (eoliene, solare, hidroenergetice, geotermala, biomasa), a structurilor de cercetare pentru producerea si utilizarea energiei din hidrogen, interventii pentru stimularea dezvoltarii aplicatiilor electroenergetice ale energiei solare, precum si pentru solutii noi pentru stocarea energiei.

Calitatea apei

Directiva 91/271/CEE privind epurarea apelor uzate urbane a fost transpusa in legislatia nationala prin HG nr. 188/2002, modificata si completata prin HG nr. 352/2005, pentru aprobarea unor norme privind conditiile de descarcare in mediu acvatic a apelor uzate. Conform directivei, pana in decembrie 2018 trebuiau atinse urmatoarele tinte:

- colectarea, epurarea si evacuarea apelor uzate din aglomerari, precum si a celor biodegradabile provenite de la anumite sectoare industriale;
- aglomerarile umane trebuie sa fie prevazute cu retele de canalizare.

Apele uzate urbane care intra in retelele de canalizare ale localitatilor trebuie ca, inainte de a fi evacuate in receptorii naturali, sa fie supuse unei epurari corespunzatoare, iar termenele erau dupa cum urmeaza: epurare tertiara, pentru toate evacuarile ce provin din aglomerari umane cu peste 10.000 l.e., pana la data de 31 decembrie 2015; epurare biologica, pentru toate evacuarile ce provin din aglomerari umane cuprinse intre 2.000 si 10.000 l.e., pana la data de 31 decembrie 2018.

Directiva 98/83/EC privind calitatea apei destinata consumului uman a fost transpusa prin Legea nr. 458/2002 privind calitatea apei potabile, republicata. Obiectivele directivei sunt:

- protejarea sanatatii populatiei de efectele oricarui tip de contaminare a apei destinate consumului uman;
- asigurarea calitatii apei destinate consumului uman.

Directiva 91/676/CEE privind protectia apelor impotriva poluarii cu nitrati din surse agricole prevede masuri care sa evite poluarea apei subterane si de suprafata. Prin HG 964/2000, cu modificarile si completarile ulterioare s-a aprobat Planul de actiune pentru protectia apelor impotriva poluarii cu nitrati din surse agricole.

Prin Ord. MMDD 1552/2008 a fost aprobata lista localitatilor pe judete unde exista surse de nitrati din activitati agricole. Comuna Pecineaga se regaseste in Anexa Ord. 1552/2008 ce contine localitatile vulnerabile la poluarea cu nitrati. Pentru aceste zone se stabilesc programe de actiune care contin masuri obligatorii privind controlul aplicarii ingrasamintelor pe terenurile agricole.

Managementul deseurilor

In conformitate cu Directiva Cadru privind deseurile, au fost elaborate si adoptate Strategia Nationala si Planul National de Gestionare a Deseurilor, actualizate periodic.

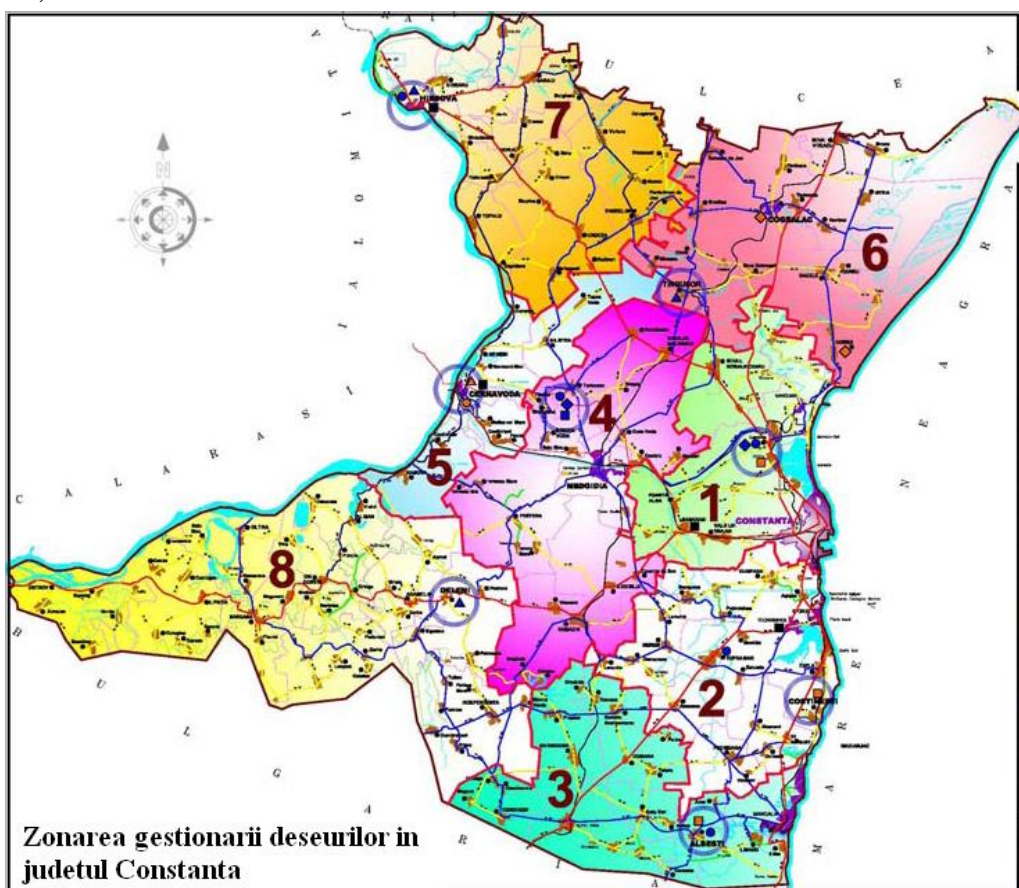
Prin HG 942/2017 a fost aprobat Planul national de gestionare a deseurilor. Scopul realizarii si aprobarii in anul 2017 a Planului National de Gestionare a Deseurilor (PNGD) a fost de a “dezvolta un cadru general propice gestionarii deseurilor la nivel national cu efecte negative minime asupra mediului”. Principalele obiective al PNGD sunt caracterizarea situatiei actuale in domeniu (cantitati de desuri generate si gestionate, instalatii existente), identificarea problemelor care cauzeaza un management inefficient a deseurilor, stabilirea obiectivelor si tintelor pe baza prevederilor legale si a obiectelor strategice stabilite prin SNGD, precum si identificarea necesitatilor investitionale.

Urmare a actualizarii prevederilor europene si aprobarea Directivei privind deseurile 2008/98/CE, s-a realizat transpunerea in legislatia romaneasca prin Legea 211/2011 privind regimul deseurilor, act normativ inlocuit in anul 2021 cu OUG 92/2021 privind regimul deseurilor (ce transpune Directiva 2018/851/CE de modificare a Directivei 2008/98/Ce privind regimul deseurilor).

Obiectivele de mediu in domeniul gestionarii deseurilor trebuie sa tina cont de prevederile documentelor nationale, de Planul Judetean de Gestionare a

Deseurilor pentru judetul Constanta, perioada 2020-2025. Acesta din urma are rolul de a stabili cadrul pentru crearea si dezvoltarea unui sistem de gestionare a deseurilor la nivel judetean care sa asigure actiunile necesare pentru indeplinirea obiectivelor si tintelor prevazute de planurile aprobate la nivele superioare, regional si national. La nivelul judetului Constanta, Consiliul judetean implementeaza prevederile Planului judetean si ale Master Planului (Plan de investitii pe termen lung 2008-2038), revizuit 2016.

Conform PJGD privind zonarea judetului in vederea promovarii actiunilor necesare in domeniul gestionarii deseurilor, comuna Pecineaga apartine Zonei 2- Eforie, impreuna cu localitatile Techirghiol, Negru-Voda, Agigea, Baraganu, Mereni, Topraisar, Tuzla, Cumpana, Amzacea, Comana, Chirnogeni, Limanu.



Sursa: Planul Judetean de Gestionare a Deseurilor

Protectia naturii

Directiva Consiliului 92/43/CEE privind conservarea habitatelor naturale si a speciilor de flora si fauna salbatica (Directiva habitate), cu modificarile ulterioare, are ca obiect mentinerea biodiversitatii prin conservarea habitatelor naturale si a speciilor de flora si fauna salbatica de pe teritoriul statelor. In conformitate cu aceasta directiva, se adopta masuri de mentinere sau readucere

la un stadiu corespunzator de conservare a habitatelor naturale si a speciilor de flora si fauna salbatica de importanta comunitara, acesta fiind si scopul retelei europene Natura 2000.

Transpunerea Directivei in legislatia romaneasca s-a realizat prin OUG 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei salbatice, aprobată prin Legea 49/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, care transpune si Directiva 2009/147/CE privind conservarea pasarilor salbatice cu modificarile ulterioare. Reteaua ecologica Natura 2000 se opune tendintei actuale de fragmentare a habitatelor naturale si are ca fundament faptul ca dezvoltarea sistemelor socio-economice se face pe baza sistemelor ecologice naturale si semi-naturale.

Conform Legii nr. 58/1994 pentru ratificarea Conventiei privind diversitatea biologica, semnata la Rio de Janeiro la 5 iunie 1992, "conservarea si utilizarea durabila a diversitatii biologice se vor integra, in masura posibilitatilor si in functie de necesitati, in planurile, programele si politicile sectoriale si intersectoriale pertinente".

In momentul de fata au fost asumate la nivel comunitar si national urmatoarele concepte cheie privind conservarea biodiversitatii:

- dezvoltarea durabila; protectia si conservarea biodiversitatii sunt strans legate de satisfacerea nevoilor economice si sociale ale oamenilor;
- abordarea ecosistemica;
- integrarea biodiversitatii in toate politicile sectoriale.

Pentru indeplinirea scopurilor in domeniul conservarii biodiversitatii au fost stabilite obiective strategice: asigurarea coerenței si managementului ariilor naturale protejate, asigurarea unei stari de conservare favorabila pentru speciile protejate, utilizarea durabila a componentelor biodiversitatii, etc.

Prin HG 1081/2013 au fost aprobate Strategia Nationala si Planul national de actiune pentru conservarea biodiversitatii in perioada 2014-2020.

Pentru indeplinirea scopurilor in domeniul conservarii biodiversitatii au fost stabilite obiective strategice: asigurarea coerenței si managementului ariilor naturale protejate, asigurarea unei stari de conservare favorabila pentru speciile protejate, utilizarea durabila a componentelor biodiversitatii, etc.

In vederea realizarii obiectivelor celor doua arii protejate ROSCI0157 Padurea Hagieni – Cotul Vaii si ROSPA0094 Padurea Hagieni care se suprapun cu UAT Pecineaga au fost aprobate prin Ordinul ministrului mediului, apelor si padurilor nr. 1480/ 2016 Planul de management si Regulamentul ariilor.

4.3. Obiective de mediu pentru evaluarea planului urbanistic

Obiectivele de mediu au fost identificate plecand de la obiectivele de mediu generale, implementate in legislatia nationala, in urma analizei datelor disponibile privind starea actuala a factorilor de mediu in zona comunei Pecineaga, a directiilor de dezvoltare mentionate in documentele elaborate de administratia localitatii, a rezultatelor discutiilor in grupurile de lucru.

Factor/ Domeniu	Obiective de mediu relevante
Apa	Limitarea poluarii apelor de suprafata sau subterane din surse punctiforme sau difuze, la nivele care sa nu afecteze sistemele naturale.
Aer	Scaderea emisiilor de poluanti atmosferici generati de activitatile antropice
Schimbari climatic	Reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera Cresterea ponderei energiei produse din surse regenerabile Adaptarea proiectelor la schimbarile climatice
Sol/subsol/ utilizarea terenurilor	Imbunatatirea calitatii solului, exploatarea resursei in limita capacitatii de suport.
Biodiversitate, fauna, flora	Mentinerea si imbunatatirea starii de conservare a habitatelor si speciilor de flora si fauna salbatica.
Peisaj, valori istorice si arhitectonice	Integrarea armonioasa a planului propus in peisajul existent.
Sanatate publica, mediul social si economic	Imbunatatirea standardelor de viata ale populatiei. Dezvoltarea locala in acord cu principiile dezvoltarii durabile.

5. POTENTIALLE EFECTE SEMNIFICATIVE ASUPRA MEDIULUI

5.1. Metodologia de evaluare

Evaluarea efectelor planului urbanistic se realizeaza in corelare cu obiectivele identificate si masurile propuse, la nivelul disponibil de detalieri a planului. Evaluarea implica analiza modului in care obiectivele planului intersecteaza obiectivele de mediu relevante (OR).

Analiza efectelor asupra aspectelor/factorilor de mediu urmare a implementarii obiectivelor PUZ are ca scop evaluarea compatibilitatii dintre obiectivele planului si obiectivele relevante de mediu, de a identifica atat neconcordantele posibile, cat si sinergiile. Se vor sublinia atat efectele directe, cat si cele indirecte sau cumulative.

Un efect semnificativ este caracterizat de afectarea majora a calitatii unui factor de mediu, fata de situatia pe care o prezinta in cazul alternativei „zero”, cu sanse minime de refacere a starii initiale, deci cu un risc mare de ireversibilitate cel putin pe termen mediu.

Un efect moderat presupune o afectare redusa, cu un caracter de reversibilitate pe termen mediu, refacerea starii initiale fiind posibila.

Un efect nesemnificativ presupune o alterare minima a calitatii componentelor naturale, pe termen scurt, cu un puternic caracter de reversibilitate, astfel incat refacerea starii initiale are loc de la sine, pe o perioada mica de timp, fara eforturi suplimentare.

Se va utiliza un sistem de notare pentru cuantificarea efectelor generate de implementarea obiectivelor planului, care furnizeaza o evaluare calitativa, in baza argumentelor si a datelor disponibile, conform tabelului urmator:

Scala evaluare efecte

<i>Valoare</i>	<i>Semnificatie</i>
+2	-Efect pozitiv semnificativ asupra obiectivului de mediu relevant
+1	-Efect pozitiv indirect/redus asupra obiectivului de mediu relevant
0	-Nici un efect/efect nesemnificativ/ efectul nu poate fi

	evaluat
-1	-Efect negativ indirect/redus asupra obiectivului de mediu relevant
-2	-Efect negativ asupra obiectivului de mediu relevant

Principalele obiective/masuri din PUZ ce vor fi evaluate in raport cu obiectivele de mediu relevante sunt urmatoarele:

Nr. crt.	Masuri/obiective din PUZ
M1	Amplasarea unui parc eolian de 48 MW si a statiei de transformare aferente
M2	Imbunatatirea calitatii infrastructurii aferente drumurilor de exploatare existente si realizarea de drumuri noi de acces din drumul de exploatare pana la fiecare obiect propus prin plan
M3	Implementarea unui Regulament local de urbanism care sa asigure o dezvoltarea controlata a zonei, in acord cu vecinatatile.

Aceste masuri propuse de plan vor dezvolta la stadiul de implementare si functionare a obiectivelor prevazute o serie de actiuni specifice, dupa cum urmeaza:

- Activitati de amenajare, constructie, dezafectare;
- Activitati transport materiale, utilaje, personal;
- Activitati exploatare obiectiv in perioada operationala.

Prezentul plan urbanistic va genera la urmatoarea faza de proiectare *un singur proiect unitar*, care va contine elementele mentionate in descrierea planului.

5.2. Evaluarea efectelor generate de implementarea PUZ

Pentru fundamentarea corecta a evaluarii se prezinta principalele rezultate ale obiectivelor Planului Urbanistic Zonal.

Promovarea planului urbanistic zonal in scopul realizarii unui parc eolian genereaza urmatoarele efecte:

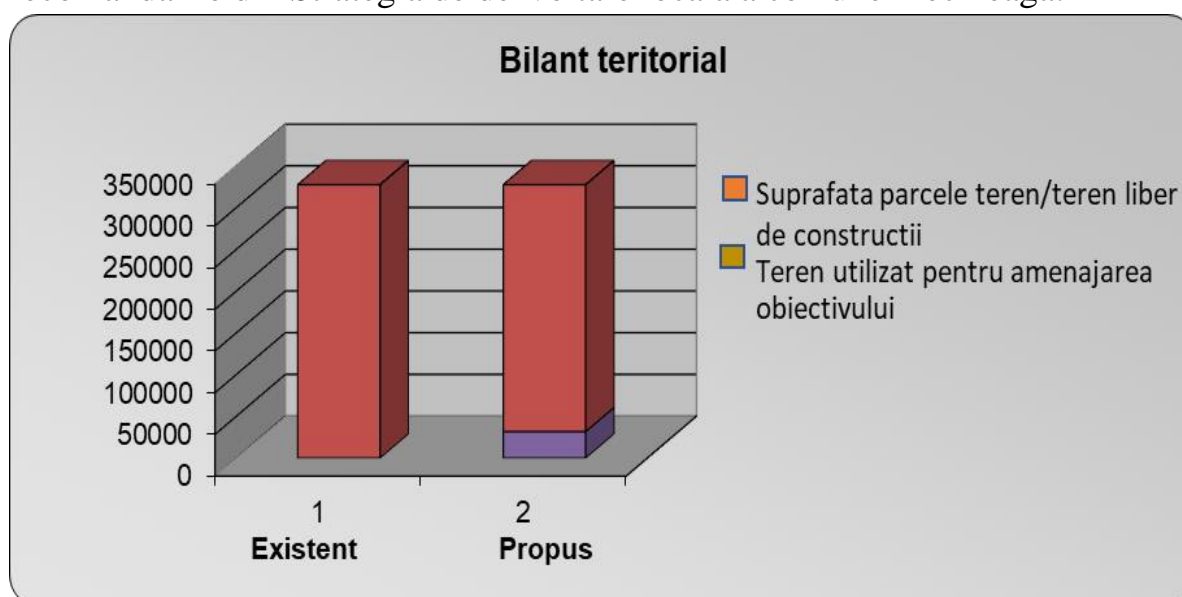
-introducerea in intravilan a suprafetelor de teren pe care se amplaseaza elementele planului;

-activitati de implementare a proiectului (dupa finalizarea fazelor superioare de proiectare si avizare) ce vor implica suplimentarea traficului in zona;

-cresterea gradului de ocupare a terenului, comparativ cu alternativa „zero”.

Aceste rezultante vor fi raportate la implicatiile pozitive care pot insoti un plan urbanistic ce are ca scop promovarea unui astfel de obiectiv:

- dezvoltarea unui obiectiv care reprezinta un aport la eforturile de obtinere a energiei din surse regenerabile;
- imbunatatirea infrastructurii drumurilor de exploatare existente;
- asigurarea contributiei la dezvoltarea economica a localitatii, in acord cu recomandarile din Strategia de dezvoltare locala a comunei Pecineaga.



Efectele masurilor propuse de PUZ vor fi raportate la obiectivele de mediu relevante identificate in capitolul anterior, dupa cum urmeaza:

Factor/ Domeniu	Obiective de mediu relevante
Apa	OR1- Limitarea poluarii apei din surse punctiforme sau difuze, la nivele care sa nu afecteze sistemele naturale
Aer	OR2- Scaderea emisiilor de poluanti atmosferici generati de activitatile antropice
Schimbari climatice	OR3- Scaderea emisiilor de gaze cu efect de sera, cresterea ponderei energiei produse din surse regenerabile, adaptarea proiectelor la schimbarile

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

	climatice
Sol/subsol/utilizarea terenurilor	OR4- Mentinerea si imbunatatirea calitatii solului, exploatarea resursei in limita capacitatii de suport
Biodiversitate	OR5- Mentinerea si imbunatatirea starii de conservare a habitatelor si speciilor de flora si fauna salbatica
Peisaj, valori istorice si arhitectonice	OR6- Integrarea armonioasa a planului propus in peisajul existent.
Sanatate publica, mediul social si economic	OR7- Imbunatatirea standardelor de viata ale populatiei. Dezvoltarea locala in acord cu principiile dezvoltarii durabile.

Astfel, evaluarea efectelor masurilor propuse, nivelul impactului si justificarea notei acordate sunt prezentate in continuare, luand in considerare masurile de reducere ce vor fi prezentate in capitolul urmator.

Masura M1- Amplasarea unui parc eolian de 48 MW si a statiei de transformare aferente.

Factor/ domeniu	Obiective de mediu relevante (OR)	Nivel impact	Justificare
Apa¹	OR1 -Limitarea poluarii apei din surse punctiforme sau difuze, la nivele care sa nu afecteze sistemele naturale	0	-nu se prevede prelevarea de apa din zona amplasamentului si nici evacuarea de ape uzate in emisari naturali; consumul suplimentar de apa (ca resursa naturala) nu va creste urmare a implementarii planului propus; nu exista posibilitate si cai de transfer ca, urmare a masurii M1 din PUZ, sa fie afectate din punct de vedere calitativ apele de suprafata -panza freatica pe amplasament nu a fost intalnita pana la adancimea la care s-au executat forajele geotehnice;
Aer	OR2-Scaderea emisiilor de poluanti atmosferici generati de activitatile antropice	-1	- impact negativ pe termen scurt prin cresterea valorilor de trafic in zona, concomitent cu scaderea cantitatilor de pulberi generate de eroziunea naturala (pe suprafata ocupata de elementele planului) ;

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Schimbari climatice	OR3- Scaderea emisiilor de gaze cu efect de sera, cresterea ponderii energiei produse din surse regenerabile, adaptarea proiectelor la schimbarile climatice	+2	-cresterea cantitatilor de energie produsa din surse regenerabile; aport la atingerea tintelor asumate de Romania prin „Planul National Integrat in domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice 2021-2030”;
Sol/subsol / utilizarea terenurilor	OR4- Mentinerea si imbunatatirea calitatii solului, exploatarea resursei in limita capacitatii de suport	-1	-impact negativ direct, pe termen lung, prin schimbarea folosintei terenului agricol pentru suprafetele pe care se vor amplasa elementele planului (turbine si statie electrica);
Biodiversitate	OR5- - Mentinerea si imbunatatirea starii de conservare a habitatelor si speciilor de flora si fauna salbatica	0	-nu sunt influentate habitate ale speciilor de fauna si flora salbatica; nu s-au identificat cai de transfer a poluantilor potentiali catre zone importante pentru conservarea biodiversitatii;
Peisaj², valori istorice si arhitectonice	OR6- Integrarea armonioasa a planului propus in peisajul existent.	-1	-peisajul existent va fi influentat in mod direct, pe termen lung, de constructiile ce fac obiectul PUZ; -nu vor fi afectate valori istorice si/sau arhitectonice;
Sanatate publica³, mediul social si economic	OR7- Imbunatatirea standardelor de viata ale populatiei. Dezvoltarea locala in acord cu principiile dezvoltarii durabile.	+1	-efect pozitiv prin suplimentarea veniturilor locale, cu efect asupra standardelor de viata ale comunitatii; -planul propus este in acord cu directiile de dezvoltare economica ale comunei Pecineaga, asa cum au reiesit din „Strategia de dezvoltara locala”.
TOTAL		0	

Observatii:

1.Evaluarea pentru factorul de mediu „apa”s-a realizat luand in considerare distantele pana la apele de suprafata si datele obtinute din forajele geotehnice.

Conform avizului emis de catre RAJA SA, doua dintre parcelele parcului eolian se afla in zona de protectie hidrogeologica a sursei de apa Pecineaga. Dat fiind ca in forajele executate pana la adancimea de 30 m nu a fost intalnita apa freatica, se estimeaza ca amplasarea turbinelor pe parcelele respective nu va intalni apa subterana.

2. Din punct de vedere al peisajului, dezvoltarea pe inaltime a turbinelor eoliene induce modificari in peisaj, vizibile la distanta, in special ales intr-un peisaj rural, relativ monoton ca si caracteristici, pe suprafete intinse. Se vor inregistra:

-modificari ale elementelor cadrului natural (prin introducerea unei componente antropice);

- schimbarea categoriilor de folosinta a terenurilor prin scoaterea unor suprafete definitiv din circuitul agricol;

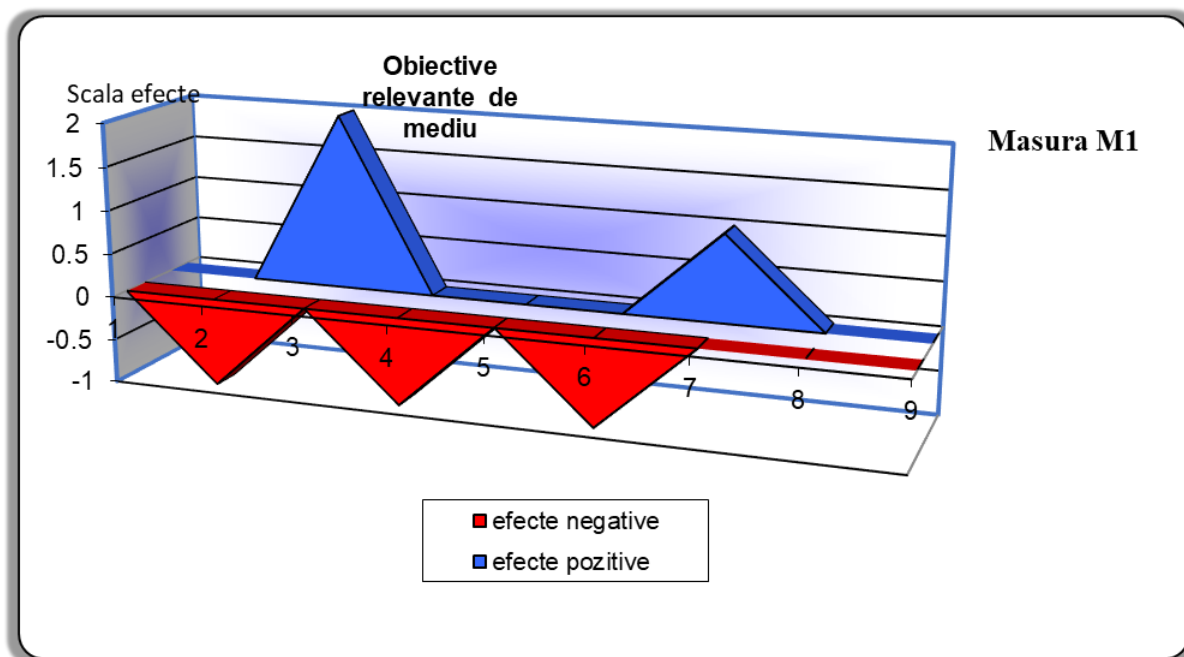
- modificarea valorii estetice actuale a peisajului prin includerea unor activitati umane, in special spre ariile naturale protejate.

Referitor la caracterul peisajului existent, asupra acestuia se vor inregistra modificari pe toata durata de viata a investitiilor, prin introducerea de noi caracteristici intr-un peisaj definit in principal de folosinta sa agricola. Zona in care se va implementa planul nu este desemnata ca fiind de o valoare rara sau neobisnuita, deci intruziunea in peisaj nu va afecta un peisaj cu caracteristici distinctive, rare.

S-a acordat totusi un punctaj negativ prin prisma faptului ca se produc modificari fata de situatia existenta si nu se poate cuantifica in mod categoric un efect pozitiv sau neutru.

3. In cazul turbinelor sunt doua surse de zgomot, aerodinamica si mecanica, iar nivelul depinde de caracteristicile caii de propagare (distanta, gradientul vantului, absorbtia, terenul) si de receptor (zgomotul ambiental, expunerea interioara sau exterioara cladirii,vibratiile cladirii). Comparand cele doua surse de zgomot, emisiile in cazul turbinelor eoliene sunt dominate de zgomotul aerodinamic in banda larga (“broadband aerodynamic noise” – Fégeant, 1999). Energia initiala a zgomotului se distribuie pe o arie din ce in ce mai larga pe masura ce distanta de la sursa creste. Astfel, presupunand o propagare circulara, acelasi zgomot creaza un anumit impact cu o distributie pe 1 mp la distanta de 1m de sursa, si un alt impact daca se distribuie pe 10.000mp la o distanta de 100m departare de sursa. Prin propagarea circulara, nivelul de presiune a sunetului se reduce cu 6 dB la dublarea distantei. Aceasta propagare se modifica in prezenta suprafetelor care reflecta sunetul sau produc alte efecte.

Reprezentare grafica M1:



RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Masura M2- Imbunatatirea calitatii infrastructurii aferente drumurilor de exploatare existente si realizarea de drumuri noi de acces din drumul de exploatare pana la fiecare obiect propus prin plan

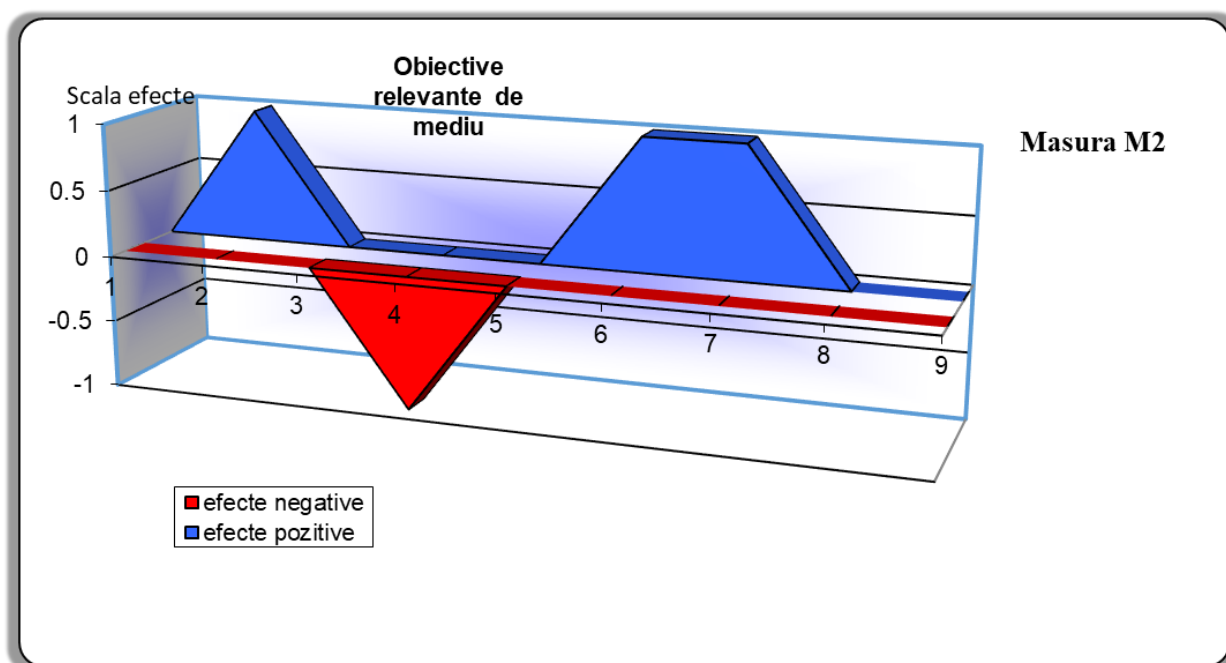
Factor/ domeniu	Obiective de mediu relevante (OR)	Nivel impact	Justificare
Apa	OR1 -Limitarea poluarii apei din surse punctiforme sau difuze, la nivele care sa nu afecteze sistemele naturale	0	-lucrarile nu vor afecta calitativ sau cantitativ resursele de apa subterana sau de suprafata;
Aer	OR2-Scaderea emisiilor de poluanti atmosferici generati de activitatile antropice	+1	- impact negativ pe termen scurt prin cresterea valorilor de trafic in zona in timpul lucrarilor de amenajare, concomitent cu generarea unui impact pozitiv pe termen lung urmare a scaderii cantitatilor de pulberi generate de utilizarea unor drumuri de calitate scazuta;
Schimbari climatice	OR3- Scaderea emisiilor de gaze cu efect de sera, cresterea ponderei energiei produse din surse regenerabile, adaptarea proiectelor la schimbarile climatice	0	-nu se inregistreaza efecte directe sau indirecte cuantificabile;
Sol/subsol/ utilizarea terenurilor	OR4- Mentinerea si imbunatatirea calitatii solului, exploatarea resursei in limita capacitatii de suport	-1	-impact negativ direct, pe termen lung, prin schimbarea folosintei terenului agricol pentru suprafetele pe care se vor amplasa drumurile noi;
Biodiversitate	OR5- Mentinerea si imbunatatirea starii de conservare a habitatelor si speciilor de flora si fauna salbatica	0	-nu sunt influentate habitate ale speciilor de fauna si flora salbatica; nu s-au identificat cai de transfer a poluantilor potentiali catre zone importante pentru conservarea biodiversitatii;
Peisaj, valori istorice si arhitectonice	OR6- Integrarea armonioasa a planului propus in peisajul existent.	+1	-o infrastructura de calitate va avea aport la peisajul rural existent in zona terenurilor agricole;

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Sanatate publica, mediul social si economic	OR7- Imbunatatirea standardelor de viata ale populatiei. Dezvoltarea locala in acord cu principiile dezvoltarii durabile.	+1	-efect pozitiv prin oportunitatea pentru localnici de utilizare a unor drumuri de exploatare imbunatatite (drumuri utilizate in perioada lucrarilor agricole)
TOTAL		+2	

Reprezentare grafica M2:



Masura M3- Implementarea unui Regulament local de urbanism care sa asigure o dezvoltarea controlata a zonei, in acord cu vecinatatile.

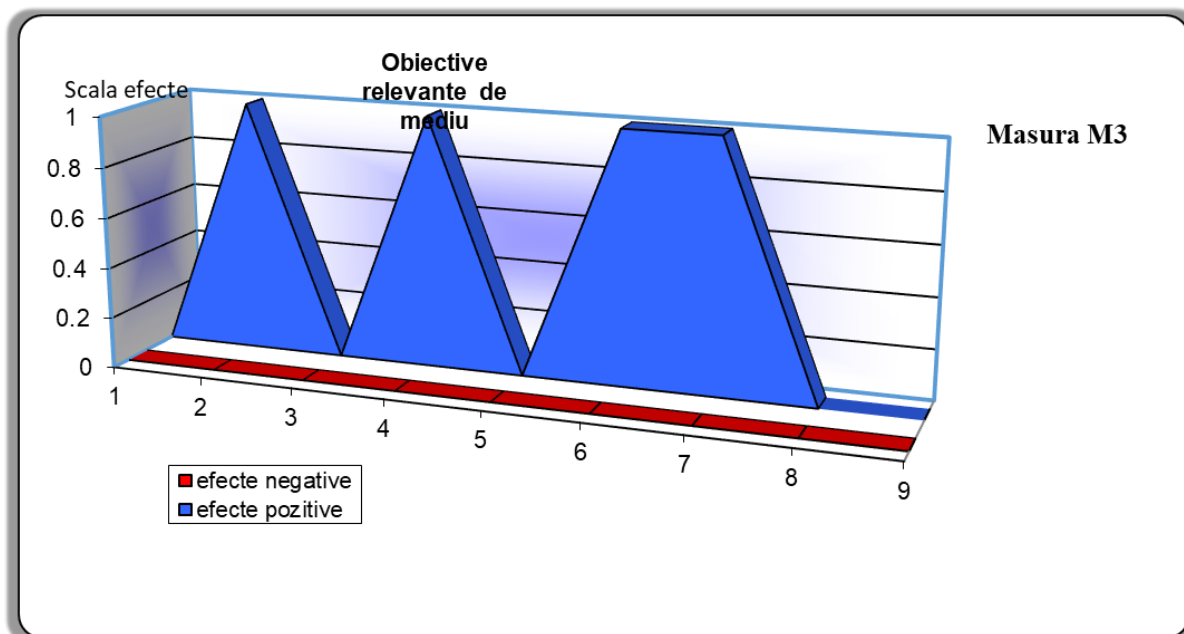
Factor/ domeniu	Obiective de mediu relevante (OR)	Nivel impact	Justificare
Apa	OR1 -Limitarea poluarii apei din surse punctiforme sau difuze, la nivele care sa nu afecteze sistemele naturale	0	-nu va fi inflentat acest factor de mediu;
Aer	OR2-Scaderea emisiilor de poluanti atmosferici generati de activitatile antropice	+1	-nu va fi inflentat acest factor de mediu;
Schimbari climatice	OR3- Scaderea emisiilor de gaze cu efect de sera, cresterea ponderei energiei produse din surse regenerabile, adaptarea	0	-nu se inregistreaza efecte directe sau indirecte cuantificabile;

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

	proiectelor la schimbarile climatice		
Sol/subsol/ utilizarea terenurilor	OR4- Mentinerea si imbunatatirea calitatii solului, exploatarea resursei in limita capacitatii de suport	+1	-stabilirea clara a modului de utilizare a terenurilor;
Biodiversitate	OR5- - Mentinerea si imbunatatirea starii de conservare a habitatelor si speciilor de flora si fauna salbatica	0	-nu sunt influentate habitate ale speciilor de fauna si flora salbatica;
Peisaj, valori istorice si arhitectonice	OR6- Integrearea armonioasa a planului propus in peisajul existent.	+1	-implementarea unui RLU va asigura dezvoltarea armonioasa a zonei aferente PUZ si va tine cont de necesitatile de protejare a valorilor istorice-arhitectonice si a comunitatii;
Sanatate publica, mediul social si economic	OR6- Imbunatatirea standardelor de viata ale populatiei. Dezvoltarea locala in acord cu principiile dezvoltarii durabile.	+1	-dezvoltare locala organizata, in acord cu strategia de dezvoltare locala.
TOTAL		+4	

Reprezentare grafica M3:



Observatii: Evaluarea tine cont de faptul ca nu s-au inregistrat pana in acest moment observatii de la publicul interesat privind eventuale efecte ale obiectivelor planului asupra peisajului. Dezvoltarea urbanistica controlata va crea premisele unei dezvoltari armonioasa, in acord cu cadrul existent si cu strategia locala de dezvoltare a comunitatii.

Concluzionand analiza tipurilor de efecte identificate, se observa ca in principal, activitatile care pot avea efecte negative asupra mediului sunt activitatile directe precum cele de amenajare si constructie care, fara masuri de management adecvate, pot determina o presiune asupra calitatii aerului.

In ceea ce priveste introducerea unei suprafate de teren agricol in intravilan, pentru terenul ce a generat PUZ nu s-a intocmit pana in prezent *Documentatia pedologica privind incadrarea in clase de calitate a terenurilor agricole*. Terenul este teren agricol, utilizat in acest scop, urmand ca prin studiu sa se stabileasca clasa de bonitate si scoaterea din circuitul agricol strict a suprafetelor utilizate pentru amplasarea obiectelor planului, restul parcelelor pastrandu-si utilizarea de teren agricol.

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Evaluarea efectelor cumulate asupra factorilor de mediu ale obiectivelor/ masurilor propuse prin PUZ s-a realizat prin insumarea nivelului efectului stabilit pentru fiecare masura in parte in raport cu obiectivele relevante de mediu.

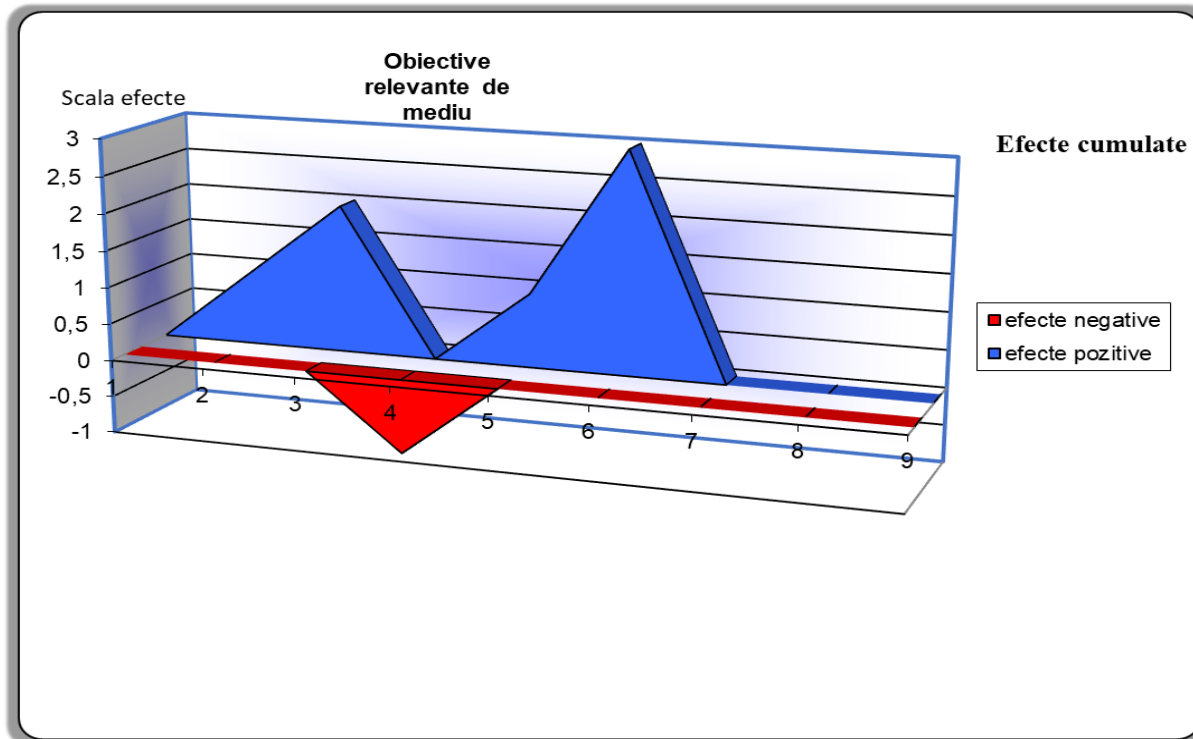
Domeniu si Obiectiv relevant/ Masura din PUZ	M1- Amplasarea unui parc eolian de 48 MW si a statiei de transformare afereente	M2 – Imbunatatirea calitatii infrastructurii aferente drumurilor de exploatare existente si realizarea de drumuri noi de acces din drumul de exploatare pana la fiecare obiect propus prin plan	M3 – Implementarea unui Regulament local de urbanism care sa asigure o dezvoltarea controlata a zonei, in acord cu vecinatatile.	TOTAL
Apa OR1	0	0	0	0
Aer OR2	-1	+1	+1	+1
Schimbari climatice OR3	+2	0	0	+2
Sol/subsol OR4	-1	-1	+1	-1
Biodiversitate OR5	0	0	0	0
Peisaj, valori istorice OR6	-1	+1	+1	+1
Sanatate publica, mediul social si economic OR7	+1	+1	+1	+3
TOTAL	0	+2	+4	6

**„ PUZ Realizare parc eolian Pecineaga nord-est 48 MW”
extravilan Comuna Pecineaga, jud. Constanta**

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Analiza globala a efectelor este redată în figura următoare:



„PUZ Realizare parc eolian Pecineaga nord-est 48 MW”
extravilan Comuna Pecineaga, jud. Constanta

Asupra solului, schimbarea categoriei de folosinta va modifica definitiv si va scoate din circuitul natural suprafețele propuse pentru construire, pe toata durata de viata a obiectivelor respective. Din motivele enumerate anterior, tinand cont de situatia actuala de pe teren, s-a apreciat ca introducerea acestui teren in intravilan, chiar daca este in acest moment inregistrat ca teren agricol, nu va avea impact negativ major asupra fondului funciar.

Referitor la calitatea aerului, suplimentarea traficului este o consecinta inevitabila a dezvoltarii economice si sociale. Avand in vedere tendinta producatorilor si reglementarile legale privind echiparea moderna a autovehiculelor cu sisteme de retinere poluanti, scaderea continutului de sulf in combustibil, corelat cu scaderea cantitatii de pulberi ce se rezultau prin eroziunea naturala, precum si conditiile de dispersie in zona, se apreciaza ca pe termen mediu si lung nu vor exista evolutii negative, cuantificabile, ale calitatii aerului in zona.

Raportat la strategia nationala si comunitara in privinta abordarii schimbarilor climatice, proiectul se inscrie in liniile de actiune identificate la nivelul politicilor in domeniu si a fost evaluat ca avand efecte pozitive asupra acestui aspect de mediu.

In ceea ce priveste peisajul, desi planul introduce caracteristici noi in peisaj, in general turbinele eoliene (prin alura lor) nu compromit vizual valoarea acestuia. Impactul vizual al unui parc de turbine eoliene este un aspect subiectiv ce tine de factori sociali, culturali, in final de modul de perceptie al receptorului (subiectivismul in perceptia estetica). In timp ce unele persoane vad intr-un parc eolian o intruziune in peisajul natural, altii vad structuri elegante ce induc ideea de ecologism si de un viitor mai putin poluat.

Rolul identificarii potentialelor efecte negative este de a evidentia propunerile sensibile ale planului urbanistic sau de a identifica acele solutii de realizare a masurilor PUZ care au efecte minime asupra factorilor de mediu. Evaluarea efectuata indica efectele potentiale raportat la nivelul actual de cunoastere a datelor. Astfel, in etapa de implementare, se pot adopta masurile necesare pentru minimizarea efectelor negative. Parcurgerea etapelor de proiectare in cadrul viitoarelor proiecte va permite optimizarea solutiilor tehnice cu efecte de reducere a impactului potential.

Pe termen mediu si lung se pot asigura premisele necesare pentru dezvoltarea comunitatii in conditii de siguranta pentru mediu.

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Efecte cumulate

In ceea ce priveste dezvoltarea altor obiective in zona care ar putea relationa cu planul urbanistic propus in sensul cumularii efectelor asupra calitatii factorilor de mediu, in urma consultarii autoritatii de mediu au fost identificate urmatoarele propuneri de investitii, aflate in diferite faze de dezvoltare ale procesului de planificare si proiectare. In tabelul de mai jos sunt prezentate aceste obiective de investitii, acestea vizeaza acelasi tip de obiectiv ca si prezentul plan urbanistic.

Societate	Denumire	Localizare	Observatii
WIND PARK INVEST	Parc eolian Pecineaga 2, putere 6 MW	extravilan loc.Pecineaga, parcela A234/16	Obiectiv functional (2 turbine)
WEP TECHNOLOGY INVESTMENT S.RL	Parc eolian de 50 MW CEE Pecineaga II, statie de transformare	extravilanul comunei Pecineaga, jud. Constanta,	In curs de obtinere AC
PECINEAGA ENERGIES S.R.L	Parc eolian Pecineaga 1	extravilan loc. Pecineaga si Comana	In cursul anului 2021 s-a derulat procedura pentru modificare/extindere PUZ
WEP TECHNOLOGY INVESTMENT S.RL	Racord LES 110kV intre parc eolian C.E.E Pecineaga II si statia electrica de transformare Neptun 110/20/10kV,	comuna Pecineaga, numicipiul Mangalia, judetul Constanta	In curs de obtinere AC
PECINEAGA ENERGIES S.R.L	Extindere Statie electrica de transformare 20/110 kV Tataru		AC

Fata de zona de implementare a planului urbanistic propus de catre SC Cheap Energy Company, in figura de mai jos sunt reprezentate obiectivele din tabel (cu exceptia lucrarilor de racord – LES si lucrarile la statia electrica).

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Legenda:

- PECINEAGA ENERGIES S.R.L
- CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L
- WIND PARK INVEST S.R.L
- WEP TECHNOLOGY INVESTMENT S.R.L

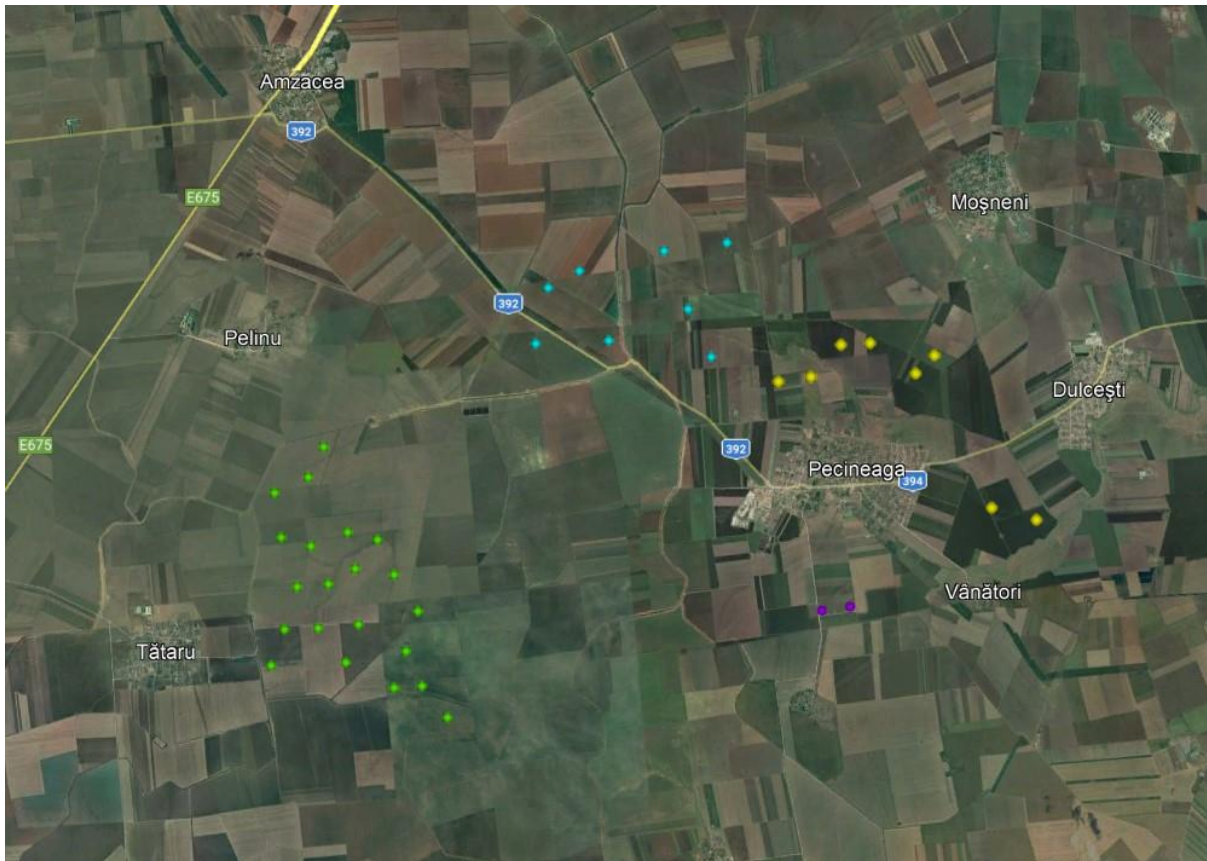


Figura 14: Alte obiective de investitii din zona comunei Pecineaga

În ceea ce privește posibilitatea cumularii efectelor asupra mediului a acestor obiecte de investiții, se evaluează situația în sensul următor:

Factor de mediu	Evaluarea posibilității apariției efectelor cumulate
Apa	-dat fiind caracteristicile hidrologice ale zonei, așa cum au fost prezentate în capitolele anterioare, nu se identifică cazuri de cumulare a efectelor proiectelor/planurilor urbanistice/obiectivelor menționate în tabel asupra apelor de suprafață sau subterane
Aer	-efectele asupra calității aerului se pot înregistra în special în perioada de implementare a proiectelor generate de planurile urbanistice aprobate; posibilitatea cumularii este dependentă în principal de condițiile meteorologice în directă legătură cu direcția vânturilor; ca să se poată înregistra o cumulare a

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

	<p>efectelor este nevoie ca lucrarile la obiective sa se desfasoare oarecum concomitent, iar probabilitatea ca acest fapt sa se intample este extrem de redus (dat fiind diferitele faze de planificare/proiectare/dezvoltare la care se afla acestea);</p>
Schimbari climatice	<p>-suplimentarea efectelor pozitive prin cresterea cantitatilor de energie obtinute din surse regenerabile;</p>
Sol	<p>- pe termen lung (pe durata de viata a amenajarilor) se va inregistra un efect negativ asupra solului din punct de vedere cantitativ, urmare a dislocarii definitive din circuitul natural a unor suprafete de sol pe suprafetele de teren pe care se vor amenaja obiectivele mentionate in tabel; va fi un impact direct, cumulat pentru amplasamentele prevazute a fi ocupate definitiv de elementele proiectelor/planurilor analizate</p>
Subsol	<p>-nu se preconizeaza un efect cumulat asupra subsolului si caracteristicilor acestuia , asa cum au fost prezentate anterior, urmare a realizarii proiectelor propuse; in cazul unei gestionari defectuoase a lucrarilor de constructii si aparitia unor situatii accidentale ce determina poluarea solului/subsolului, impactul se va inregistra local, fara posibilitate de cumulare</p>
Biodiversitate	<p>-prin decopertare se vor pierde suprafete din habitatul de hranire al speciilor de avifauna, fie pe termen scurt (in cazul suprafetelor ocupate temporar), fie pe termen lung, pe durata de viata a parcurilor eoliene. Pierderea de suprafete va fi minima dat fiind procentul mic de ocupare a terenului pe care il genereaza un parc eolian.</p> <p>-riscul de coliziune este apreciat ca fiind redus si improbabil a produce modificari la nivelul parametrilor ce definesc obiectivele de conservare ale speciilor pentru care au fost declarate ariile protejate din vecinatate datorita: distantelor de peste 4,5 km pana la siturile de protectie avifaunistica, culoarelor mari dintre turbinele parcurilor, topografiei relativ plate a terenului care nu implica modificari active ale inaltimii de zbor a pasarilor.</p>
Peisaj, valori istorice	<p>- dezvoltarea pe inaltime a turbinelor eoliene induce modificari in peisaj, vizibile la distanta, in special ales intr-un peisaj rural, relativ monoton ca si caracteristici, pe suprafete intinse; efectele planurilor/proiectelor se vor cumula in cazul proiectelor ce genereaza constructia de turbine eoliene;</p>

	-nu se estimeaza efecte cumulate asupra valorilor istorice/ arheologice;
Mediul social si economic, sanatate publica	-din punct de vedere economic, se vor inregistra efecte pozitive prin suplimentarea veniturilor locale, cu efect asupra standardelor de viata ale comunitatii; -planurile/proiectele considerate dezvolta obiective care sunt in acord cu directiile de dezvoltare economica ale comunei Pecineaga, asa cum au reiesit din „Strategia de dezvoltare locala”; -sunt respectate distantele minime dintre turbine si zona rezidentiala a loc. Pecineaga, conform normelor sanitare (Ord. 119/2014, cu modificarile si completarile ulterioare).

6. POSIBILE EFECTE SEMNIFICATIVE ASUPRA MEDIULUI, INCLUSIV ASUPRA SANATATII, IN CONTEXT TRANSFRONTIERA

Nu se vor inregistra efecte transfrontiera.

Distantele pana la granite sunt:

- cca. 145 km pana la granita cu Ucraina, directia nord;
- cca. 16 km pana la granita cu Bulgaria, directia sud;
- cca. 173 km pana la granita cu Republica Moldova, directia nord-nord-vest.

Tipul de masuri continute de Planul Urbanistic Zonal si proiectele ce vor fi generate ulterior nu vor face obiectul Conventiei de la Espoo.

7. MASURI PROPUSE PENTRU PREVENIREA, REDUCEREA SI COMPENSAREA EFECTELOR ADVERSE ASUPRA MEDIULUI

Analiza globala a efectelor generate de implementarea masurilor propuse prin Planul Urbanistic Zonal au relevat efecte oarecum echilibrate asupra calitatii factorilor de mediu, efectele (pozitive sau negative) fiind specifice dezvoltarii economice si dezvoltarii unei localitati. Unele din masurile propuse in plan vor putea genera la momentul implementarii presiune la nivel local asupra factorilor de mediu, in special acele masuri care necesita lucrari de constructie/amenajare.

Actiunile de prevenire si reducere a efectelor adverse asupra mediului se poate face prin parcurgerea unor etape din procedura de evaluare a impactului in etapa de pregatire si realizare a fiecarui proiect propus prin PUZ, prin implementarea principiilor dezvoltarii durabile. Datele disponibile la nivelul respectiv de proiectare vor permite la momentul respectiv identificarea:

- impactului potential asupra mediului in aria de interes a proiectului propus;
- cele mai bune tehnici si tehnologii din punct de vedere al protectiei calitatii factorilor de mediu;
- masurile si conditiile necesare pentru prevenirea, reducerea si compensarea eventualelor impacturi negative generate de proiectul in cauza.

La faza de dezvoltare a planului urbanistic zonal, la nivelul prezent de informatii, in urma rezultatului analizei potentialelor efecte ale obiectivelor planului urbanistic asupra obiectivelor de mediu relevante, se propun o serie de masuri care pot preveni deteriorarea calitatii mediului sau pot contribui la imbunatatirea calitatii mediului.

7.1. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra factorului de mediu apa

Obiectivul relevant de mediu identificat pentru acest domeniu este limitarea poluarii apei din surse punctiforme sau difuze, la nivele care sa nu afecteze sistemele naturale.

Fiind un factor de mediu fundamental ce confera suport vietii, se impune supravegherea calitatii acestuia in scopul evitarii emisiilor sau efectelor poluantilor si adoptarii actiunilor necesare. Dat fiind distanta de la amplasament pana la corpurile de apa de suprafata si informatiile obtinute din forajele geotehnice, in cadrul evaluarii nu au fost evidentiata efecte negative directe sau

indirecte asupra calitatii acestui factor de mediu. Drept urmare, nu au fost necesare masuri care sa duca la modificari ale planului urbanistic sau a solutiilor propuse prin acesta. Masurile ce se pot adopta tin mai mult de etapa de realizare a obiectivelor de investitii propuse prin PUZ si de etapa de exploatare a acestora, tip de masuri ce tin in special de urmatoarea faza de proiectare si de eliminarea unor potentiale riscuri in caz de ploii semnificative cantitativ.

Astfel se pot adopta urmatoarele masuri generale, urmand ca la faza de promovare a proiectelor aceste masuri sa fie personalizate si adaptate corespunzator:

- depozitarea in siguranta a materiilor prime si/sau a materialelor de constructii astfel incat sa se evite antrenarea catre apele de suprafata sau pe sol de catre apele pluviale, in perioada de implementare a obiectivelor propuse prin plan;

- adoptarea unor solutii de fundare si a unor materiale de constructie functie de nivelul la care se afla panza de apa freatica pe amplasament in momentul realizarii lucrarilor;

- adoptarea unui management corespunzator al organizarii de santier, astfel incat sa se asigure gestionarea in conditii de siguranta a apelor uzate generate.

7.2. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra factorului de mediu aer

Pentru protectia calitatii aerului, obiectivul relevant de mediu il reprezinta scaderea emisiilor de poluanti atmosferici generati de activitatile antropice.

Analiza efectuata a identificat o serie de aspecte ale planului urbanistic care vor crea presiune suplimentara asupra calitatii atmosferei. Aceasta va fi creata in special urmare a cresterii valorilor de trafic generata de lucrarile de implementare a obiectivului propus prin planul urbanistic. Astfel, se vor lua in considerare urmatoarele aspecte:

- utilizarea de utilaje si echipamente performante;
- optimizarea transporturilor de materii prime si materiale;
- asigurarea calitatii corespunzatoare pentru lucrarile de constructii, astfel incat interventiile ulterioare sa fie minime si, implicit, traficul pe amplasament sa fie minim;
- umectarea depozitelor de pamantsi a materialelor pulverulente in sezonul cald/uscat.

7.3. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra climei

In cazul climei, obiectivul relevant raportat la tipul de plan urbanistic propus este reprezentat de scaderea emisiilor de gaze cu efect de sera, cresterea ponderei energiei produse din surse regenerabile, adaptarea proiectelor la schimbarile climatice.

Ritmul schimbarilor climatice identificat de catre factorii de decizie la nivel european si global este rapid si eforturile sunt dirijate atat spre diminuarea emisiilor de gaze cu efect de sera, cat si spre adaptarea la schimbarile deja produse si cele anticipate pentru deceniile viitoare.

Tipul de proiect propus in cadrul planului urbanistic va contribui la cresterea cantitatii de energie obtinuta din surse regenerabile, complementar reducandu-se consumurile energetice datorate resurselor neregenerabile si, implicit scazand cantitatile de emisii de gaze cu efect de sera. Cele doua tinte sunt complementare in cazul tipului de obiectiv propus prin planul urbanistic.

In cadrul *Strategiei de Dezvoltare Durabila a judetului Constanta pentru perioada 2021 – 2027*, s-a definit ca obiectiv strategic stimularea utilizarii resurselor de energie regenerabila prin sprijinirea activitatilor economice pentru producerea si distribuirea de energie din surse regenerabile (eoliene, solare, hidroenergetice, geotermala, biomasa), a structurilor de cercetare pentru producerea si utilizarea energiei din hidrogen, interventii pentru stimularea dezvoltarii aplicatiilor electroenergetice ale energiei solare, precum si pentru solutii noi pentru stocarea energiei.

7.4. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra factorului de mediu sol/subsol

In cazul acestui factor de mediu, obiectivul relevant raportat la tipul de plan urbanistic propus este reprezentat de imbunatatirea/mentinerea calitatii solului, exploatarea resurselor in limita capacitatii de suport. Terenul propus pentru implementarea planului este teren agricol.

Prin implementarea PUZ suprafetele de teren vor fi scoase din circuitul natural si vor fi utilizate pentru amplasarea elementelor proiectului, efectele fiind evidente pe toata durata de existenta a constructiilor, indiferent de masurile de reducere adoptate.

Pentru a reduce efectele generale asupra solului/subsolului se propun urmatoarele masuri:

-instituirea unui sistem eficient de gestionare a deseurilor produse , astfel incat sa se evite antrenarea agentilor poluanti si infiltrarea acestora in sol/subsol

EQC2022CEC.RM

in perioadele ploioase;

-stratul de sol fertil decopertat se va depozita separat, astfel incat la final sa se utilizeze ca strat de suprafata pentru locatiile ocupate temporar; se va asigura panta necesara depozitului de pamant, astfel incat materialul sa nu se degradeze sub actiunea apelor pluviale;

-dupa caz, cantitatile de sol vegetal ramase dupa utilizarea in actiunea de recuperare a amplasamentelor ocupate temporar, vor fi valorificate in zone in care este necesar un aport de astfel de material, ca suport pentru vegetatie, prin colaborare cu autoritatea locala.

7.5. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra biodiversitatii

Din punct de vedere al biodiversitatii, obiectivul relevant este mentinerea si imbunatatirea starii de conservare a habitatelor si speciilor de flora si fauna salbatica.

Prin implementarea obiectivelor propuse de plan nu se reduc suprafetele impadurite, zonele umede si nu se intervine asupra corpurilor de apa de suprafata si a ecosistemelor acestora. Data fiind distanta de peste 5 km pana la siturile Natura 2000, se apreciaza faptul ca implementarea planului nu va afecta parametrii ce definesc obiectivele de conservare ale speciilor din ariilor protejate din vecinatate.

Amplasarea planului in exteriorul ariilor protejate si tipul turbinelor eoliene propuse, de dimensiuni mari, sunt in concordanta cu recomandarile Comisiei Europene conform „*Document de orientare privind proiectele de energie eoliana si legislatia UE privind natura, Bruxelles 2020*”.

Avand in vedere caracteristicile planului si ale zonei aferente in raport cu elementele locale de biodiversitate se propun urmatoarele masuri cu caracter general aplicabile perioadei de implementare:

- la amenajarea suprafetelor afectate temporar se va utiliza solul decopertat initial;

- se va evita ocuparea de zone suplimentare celor necesare proiectului propus sau tasarea de zone suplimentare.

- se va realiza intretinerea periodica a drumurilor de acces si a rigolelor pentru evitarea baltirilor

- reducerea vitezei autovehiculelor/ utilajelor pe drumurile de acces sub 30 km/h pentru evitarea coliziunii cu eventuale exemplare juvenile de fauna.

7.6. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra asezarilor umane si a sanatatii populatiei

Propunerile din planul urbanistic zonal au ca scop principal realizarea unui parc eolian in zona de extravilan a comunei Pecineaga, jud. Constanta.

Se impun o serie de masuri generale:

- se va asigura compatibilitatea functiunilor propuse;
- se asigura distantele conforme cu legislatia saniatara intre turbinele eoliene si zona rezidentiala;
- transportul pe drumurile publice a materialelor si echipamentelor necesare implementarii planului se va face fara generarea de disconfort zonelor rezidentiale.

7.7. Masuri propuse pentru prevenirea, reducerea si compensarea efectelor adverse asupra peisajului, patrimoniului istoric

In ceea ce priveste peisajul, pentru valorificarea acestuia si integrarea noilor propuneri urbanistice se pot adopta unele masuri:

- se vor asigura distantele de protectie fata de toate obiectivele de interes public aflate in zona de interes a PUZ;
- se vor respecta masurile si conditionarile impuse prin comunicari emise de autoritatile implicate in avizarea planului urbanistic;
- se vor asigura conditii pentru minimizarea efectelor asupra peisajului in perioada de implementare a planului.

Aceste masuri, impreuna cu un Regulament de urbanism aferent PUZ, pot asigura dezvoltarea durabila a zonei, reducerea potentialelor efecte negative generate de implementarea planului propus, mentinerea calitatii vietii populatiei din localitate.

8. EXPUNEREA MOTIVELOR CARE AU CONDUS LA SELECTAREA ALTERNATIVELOR ALESE

Elaborarea Planului Urbanistic Zonal s-a facut prin modelare succesiva, functie de obiectivele propuse, de restrictiile si impunerile autoritatilor publice ce emit avize pentru acest tip de lucrare.

In formularea masurilor si obiectivelor propuse prin PUZ s-a tinut cont de:

- tendintele de dezvoltare ale localitatii, manifestate in ultimii ani;
- limitarile impuse de potentialul zonei si caracteristicile naturale;
- strategiile nationale si locale in domeniul schimbarilor climatice si obtinerii energiei din surse regenerabile;
- evolutia tehnologica in domeniul echipamentelor utilizate pentru valorificarea potentialului eolian;
- constrangerile generate de avizele emise de autoritatile implicate in aprobarea planului urbanistic.

Pentru definitivarea planului s-a tinut cont de conditiile impuse prin avizele emise de autoritatile publice interesate de efectele implementarii planului, raportat la zona lor de competenta. Pana la data intocmirii Raportului de mediu, titularul a obtinut urmatoarele avize:

Emitent	Nr./data aviz	Conditii/limitari/informatii principale
CNTEE TRANSELECTRICA	9262/ 18.08.2022	-conform Ord ANRE 25/2016, nu se avizeaza fazele PUG/PUZ/PUD; -se vor aviza lucrarile de construire; -se impune respectarea distantei de siguranta din normele tehnice aferente, respectiv: „intre axul turbinei eoliene si cel mai apropiat conductor LEA aflat in pozitie nedeviate se respecta o distanta de apropiere minima calculata conform formulelor”; dat fiind ca cea mai apropiata turbina este la cca. 25 km fata de LEA noua 400 kV Constanta Nord-Medgidia Sud din gestiunea Transelectrica, avizul este favorabil; -la faza DTAC va trebui obtinut avizul de amplasament;
TRANSGAZ S.A.	83283/ 21.10.2022	-turbinele eoliene se vor amplasa astfel incat distanta minima de la cel mai apropiat punct al fundatiei turbinei pana la conducta de transport gaze naturale sa fie egala cu inaltimea pilonului+inaltimea palei (rezulta o distanta minima de 220 m fata de conducta de gaze Dn 250 Negru Voda -Techirghiol); -se va respecta distanta minima de 20 m intre conducta de transport gaze si amplasamentul

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

		<p>oricarui obiectiv destinat a fi ocupat de personal sau in care isi va desfasura activitatea personal uman;</p> <p>-parcarile auto, platformele betonate, aleile auto/pietonale se vor realiza la distanta minima de 6,00 m fata de conducta de gaze;</p> <p>-in zona de protectie a conductei de gaze (3 m stanga-dreapta) lucrarile de sapatura si umplutura se vor executa manual;</p> <p>-organizarea de santier se va amplasa la distanta minima de 20 m fata de conducta de gaze;</p>
DIRECTIA DE SANATATE PUBLICA A JUDETULUI CONSTANTA	IMA 23213/ 29.08.2022	-asigurarea normelor sanitare prevazute de Or. MS 119/2004 completat cu Ord. MS 994/2018 (minim 1000 m pana la locuintele din satele vecine)
INSPECTORATUL PENTRU SITUATII DE URGENTA „DOBROGEA”	2425479/ 02.09.2021	-nu este necesara obtinerea avizului de securitate la incendii;
MINISTERUL AFACERILOR INTERNE- Directia Generala Logistica	582.022/ 28.09.2022	-respectarea limitelor amplasamentului si solutiile tehnice de realizate din documentatie;
ORANGE ROMANIA COMMUNICATIONS S.A.	579/ 18.08.2022	-executia lucrarilor in zona instalatiilor de telecomunicatii se vor executa doar sub asitenta tehnica a detinatorului de echipamente si doar manual;
MINISTERUL APARARII NATIONALE Statul Major al Apararii	DT/8825/ 12.10.2022	-respectare limite amplasament turbine eoliene si solutii tehnice de realizare prevazute in documentatie;
S.C. RAJA S.A.	590/6429/ 26.08.2021	-neafectarea activitatilor militare, terenurilor, constructiilor, instalatiilor de orice fel aflate in administrarea MApN;
		-nu exista retele de apa pe amplasamentul parcului eolian;
		-pe amplasamentul cu acces la drumul comunal DC394, la limita acestuia, exista conductele de aduciune apa Dn250mm Azb de la sursa de apa Pecineaga;
		-culoarele de teren de 10 m stanga-dreapta de la generatoarele exterioare ale conductelor de aductiune apa reprezinta zona de protectie sanitara cu regim sever (nu se betoneaza, nu se realizeaza

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

		constructii provizorii sau definitive); -conductele de aductiune apa aflate in zonele amenajate trebuie protejate in functie de tonajul vehiculelor care vor circula;
RCS&RDS	6071/ 19.08.2022	-in zona studiata nu exista retele RCS&RDS
UM 0362 Bucuresti	194.414/ 22.08.2022	- aviz favorabil;
MINISTERUL CULTURII – DIRECTIA JUD. PENTRU CULTURA CONSTANTA	1301/Z/ 08.11.2022	-se va realiza cercetarea arheologica preventiva pe amplasamentul turbinelor T01 si T02; -se va asigura supravegherea arheologica a lucrarilor pentru turbinele T03, T06 si T07 si a portiunilor de drumuri de acces proiectate in perimetrele si in zona de protectie a siturilor identificate;
PRIMARIA COMUNEI PECINEAGA- aviz de oportunitate	4435/ 15.07.2021	-respectarea obligatiilor privind informarea si consultarea publicului; -solicitarea aprobarii administratiei publice locale pentru transporturile agabaritice necesare investitiei, transporturi ce tranziteaza UAT Pecineaga

Obtinerea variantei finale de plan s-a realizat prin modelarea primei versiuni a planului, functie de impunerile avizelor emise de autoritati, a criteriilor de mediu si de sanatate publica, a criteriilor sociale si a eficientei solutiilor propuse.

Analizarea alternativei „0” a relevat ca in lipsa implementarii planului se vor mentine tendintele de evolutie actuale. Nu s-au identificat evolutii importante ale zonei nici in sens pozitiv, dar nici intr-un sens negativ pregnant. Se mentine situatia actuala, in conditiile in care terenul este exploatat agricol. Nu s-au identificat riscuri importante in cazul alternativei „zero”, nici o deteriorare a situatiei actuale a calitatii mediului in zona planului urbanistic zonal.

Propunerile planului urbanistic zonal coreleaza potentialul urbanistic si social al zonei si disponibilitatea terenului. Se incadreaza de asemenea in tendinta de dezvoltare a localitatii.

Pentru anumite aspect ale planului urbanistic zonal au fost analizate alternative de implementare. Astfel:

a) amplasamentul parcului eolian a fost ales tinand cont de urmatoarele aspecte:

- in interiorul aceleiasi zone studiate, in perioada 2012-2013, compania a dezvoltat un parc eolian cu capacitatea de 48 MW, utilizand 24 de turbine cu

EQC2022CEC.RM

puterea instalata de 2MW;

- in anul 2013 a fost realizat studiul geotehnic pentru zona respectiva, in urma caruia s-a stabilit structura terenului de fundare, astfel eliminand anumite riscuri din aceasta perspectiva;

- in perioada 2012-2013 s-au obtinut avizele faza PUZ, inclusiv Avizul de mediu nr. 02/18.04.2013 pentru zona studiata, astfel diminuand riscurile din anumite perspective privind amplasamentul.

- exista contracte de superficie pentru anumite terenuri din zona studiata, ce au fost semnate in perioada 2012-2013;

- din punct de vedere al evaluarii caracteristicilor mediului din zona studiata, in perioada 2012-2013 au fost monitorizate aspectele de biodiversitate in preambulul realizarii primei documentatii de plan urbanistic zonal pentru terenul respectiv;

b) layout-ul parcului si stabilirea numarului de turbine/puterii parcului eolian:

- numarul de turbine a fost generat de posibilitatea amplasarii lor in zona studiata raportat la limitarile impuse de alte obstacole din zona, cat si de respectarea distantelor minime intre turbine;

- amplasarea optima a turbinelor eoliene pentru a obtine un randament cat mai mare a parcului eolian;

- decizia de a se utiliza contractele de superficie deja incheiate cu proprietarii in perioada 2012-2013;

c) amplasarea elementelor parcului in interiorul zonei studiate:

- la inceputul dezvoltarii planului au existat doua pozitii/parcele suplimentare evidentiata in documentatii ca TR01 si TR02, astfel incat sa existe posibilitatea ajustarii planului functie de cerintele avizelor emise de catre autoritati;

- s-a renuntat la pozitia TR02 deoarece afecteaza in mod direct functionarea mijloacelor de comunicatii electronice ale MApN-ului, conform avizului nr. DT/7513/18.11.2021;

- s-a pastrat pozitia TR01 pana la obtinerea tuturor avizelor detinatorilor de retele si instalatii/echipamente din zona planului;

- de asemenea, pentru turbinele T07 si T08 s-au analizat initial alte pozitii; astfel turbina T07 a fost mutata de pe A 250/29/1 + A 250/29/2 pe locatia actuala (finala) din aceeasi cauza din care pozitia de rezerva TR02 a fost eliminata; turbina T08, a fost mutata de pe A 260/24 pe locatia actuala (finala) pentru a respecta distanta minima de siguranta fata de conducta de gaze naturale Negru Voda - Techirghiol DN 250mm;

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

d) tipul turbinelor:

Ca alternativa a fost luat in calcul si modelul de turbina Vestas V162 - 6.2 MW. S-a ales in varianta finala modelul de turbina Siemens Gamesa S.G. 6.0-170 m, datorita specificatiilor tehnice care corespund conditiilor de vant si terenului de fundare, specifice locatiei, a randamentului obtinut pentru aceasta locatie;

e) racordarea parcului eolian la SEN:

- Studiul de solutie aprobat pentru 48 MW prevede ca punctul de conectare la retea va fi in statia electrica de transformare 10/20/110 kV Neptun, aflata la aprox. 8 km fata de statia electrica de transformare a parcului eolian;

- alternativa de racordare la SEN, analizata prin Studiul de Solutie, a fost in statia electrica de transformare Tataru, aflata la aprox. 17 km fata de statia electrica de transformare a parcului eolian.

Pentru o serie de masuri propuse prin plan s-au identificat la faza de analiza mai multe alternative de implementare, dupa cum urmeaza:

Domeniu analizat	Variante		Justificarea alegerii
	Varianta 1	Varianta 2	
Putere parc eolian si numar de turbine	Realizarea unui parc eolian de aceeasi capacitate, dar cu turbine de dimensiuni si capacitate mai mici	Utilizarea, pentru aceeasi capacitate a parcului, a unor turbine cu putere mai mare, dar in numar mai mic	S-a ales varianta 2: - se reduc suprafetele ocupate de teren; -minimizarea suprafetelor scoase din circuitul agricol si introduse in intravilan; - se reduce necesarul de drumuri noi; - scade volumul necesar de lucrari de mentenanta in perioada operationala a parcului; - se asigura un randament mai ridicat cu turbinele din varianta 2; -scade volumul lucrarilor de construire necesar, implicit reducerea emisiilor de gaze de ardere de la motoarele termice; -distanța mai mare între turbinele din varianta 2 si numărul mai mic de turbine (o treime fata de cele din varianta 1) asigura o intruziune mai redusa in peisaj; -in varianta 2 scade volumul transporturilor necesare in perioada de implementare;
Solutie racordare la SEN	Racordarea in statia de transformare de la Tataru, la cca. 17 km de parcul eolian	Conectarea in statia electrica de la Neptun, la cca. 8 km fata de amplasamentul parcului	S-a ales varianta 2: -minimizarea distantei fata de punctul de racordare inseamna minimizarea lucrarilor necesare si a interventiilor in mediu; -reducerea costurilor necesare pentru racordarea parcului.

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Din punct de vedere al efectelor asupra mediului, conform scalei de valori atribuite efectului si a justificarilor aduse in tabelul de mai sus, pentru fiecare din solutiile studiate s-a obtinut urmatorul nivel de impact global:

Domeniu si Obiectiv relevant/ Masura din PUZ	Varianta 1		TOTAL Varianta 1	Varianta 2		TOTAL Varianta 2
	Putere parc eolian si numar de turbine	Solutie racordare la SEN		Putere parc eolian si numar de turbine	Solutie racordare la SEN	
Apa	0	0	0	0	0	0
Aer	-2	-2	-4	-1	-1	-2
Schimbari climatice	+1	0	+1	+2	0	+2
Sol/subsol/ utilizarea terenurilor	-2	-1	-3	-1	-1	-2
Biodiversitate	0	0	0	0	0	0
Peisaj, valori istorice si arhitectonice	-2	0	-2	-1	0	-1
Sanatate publica, mediul social si economic	+1	0	+1	+2	0	+1
TOTAL	-4	-3	-7	0	-2	-2

Dupa cum se poate observa, efectele in cazul solutiilor propuse de varianta 2 sunt mai putin negative comparativ cu prima varianta. In general, cele mai importante restrictii sau impuneri in ceea ce priveste solutiile studiate au fost generate de cerintele avizelor autoritatilor, disponibilitatea terenurilor si a resursei naturale (potentialul de vant al zonei), posibilitatea obtinerii unui randament mic bun al parcului, minimizarea lucrarilor si interventiilor in mediu.

9. MONITORIZARE

Din punct de vedere al cerintelor HG 1076/2004 privind stabilirea procedurii de realizare a evaluarii de mediu pentru planuri si programe, aceasta sectiune trebuie sa descrie masurile necesare pentru monitorizarea efectelor semnificative asupra mediului generate de implementarea Planului Urbanistic Zonal propus.

Programul de implementare a masurilor de monitorizare trebuie sa se axeze pe componentele de mediu si sanatate publica si sa determine prin rezultatele obtinute valabilitatea previziunilor privind efectele, masura in care solutiile de reducere a impactului sunt realizate.

Tabloul masurilor prevazute pentru monitorizare propune o abordare bazata pe obiective si stadiu indeplinire masuri prevazute de plan si pe baza acestuia se poate controla daca au fost atinse obiectivele de calitate a mediului sau tintele specifice si va cuprinde elementele din tabelul de mai jos.

Eficienta monitorizarii va depinde de modul de colaborare si furnizare a datelor si informatiilor detinute de toate autoritatile interesate in efectele implementarii planului sau care detin date statistice in diverse domenii de interes pentru plan, urmare a competentelor pe care le au.

Raportarea rezultatelor se va face catre autoritatea competenta pentru protectia mediului care emite avizul.

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Nr. crt.	Obiectivele de mediu monitorizate	Indicatori	Sursa de informare	Frecventa/ Responsabilitate/Observatii
1.	<u>Apa</u> Limitarea poluarii apei din surse punctiforme sau difuze, la nivele care sa nu afecteze sistemele naturale	-modul de gestionare a apelor uzate in perioada de implementare a planului;	- beneficiarul investitiei , prin programul de monitorizare a calitatii aerului in perioada de implementare a obiectivelor prevazute de plan;	-conform cerintelor autoritatii de mediu
2	<u>Aer</u> Scaderea emisiilor de poluanti atmosferici generati de activitatile antropice	-modul de gestionare a lucrarilor de construire, consumuri de combustibil; -calitatea aerului in zona;	-beneficiarul investitiei , prin programul de monitorizare a calitatii aerului in perioada de implementare a obiectivelor prevazute de plan;	-conform actelor de reglementare emise pentru obiectiv;
3	<u>Schimbari climatice</u> Scaderea emisiilor de gaze cu efect de sera, cresterea ponderii energiei produse din surse regenerabile, adaptarea proiectelor la schimbarile climatice	-randamentul parcului eolian, contributia acestuia la productia de energie din surse regenerabile	-rapoarte periodice ale companiei in perioada operationala a parcului;	-conform autorizatiei de functionare din perioada operationala;
4.	<u>Sol/subsol/utilizarea terenurilor</u> Imbunatatirea calitatii solului, exploatarea resurselor in limita capacitatii de suport	- minimizarea suprafetelor de teren ocupate definitiv de catre elementele planului, reutilizarea solului vegetal decopertat	-suprafete de teren scoase din circuitul agricol, rapoarte de monitorizare privind reutilizarea solului vegetal si readucerea la folsointa initiala a suprafetelor de teren ocupate temporar; -verificarea respectarii RLU	-raportare conform cerintelor autoritatii de mediu.
5.	<u>Biodiversitate, fauna, flora</u> Mentinerea si imbunatatirea starii de conservare a habitatelor si speciilor de flora	- rezultate ale monitorizarii biodiversitatii in perioada de implementare a planului si in perioada operationala	- rapoarte de monitorizare	-conform solicitarilor autoritatii de mediu si prevederilor actelor de reglementare;

**„ PUZ Realizare parc eolian Pecineaga nord-est 48 MW⁰²
extravilan Comuna Pecineaga, jud. Constanta**

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

	si fauna salbatica			
6.	<u>Peisaj, valori istorice si de patrimoniu</u> Integrarea armonioasa a planului propus in peisajul existent.	- feed-back obtinut de la receptori;	-date detinute de Primarie, observatii si recomandari adresate de public;	-cand este cazul.
7.	<u>Populatie si sanatate publica, mediul social si economic</u> Imbunatatirea standardelor de viata ale populatiei.	- cresterea veniturilor la bugetul primariei; -imbunatatirea calitatii drumurilor de exploatare utilizate in scop agricol;	-date statistice detinute de autoritatea publica;	-la solicitarea autoritatii de mediu.

**„ PUZ Realizare parc eolian Pecineaga nord-est 48 MW⁰³
extravilan Comuna Pecineaga, jud. Constanta**

10. REZUMAT FARA CARACTER TEHNIC

A) Date generale despre planul urbanistic

Planul Urbanistic Zonal are caracter de reglementare specifica detaliata a dezvoltarii urbanistice a unei zone din localitate si asigura corelarea dezvoltarii urbanistice complexe a zonei cu prevederile Planului Urbanistic General al localitatii din care face parte.

Prin PUZ se stabilesc obiectivele, actiunile, prioritatile, reglementarile de urbanism (permisiuni si restrictii) necesar a fi aplicate in utilizarea terenurilor si conformarea constructiilor din zona studiata (planul urbanistic zonal reprezinta o faza premergatoare realizarii investitiilor, prevederile acestuia realizandu-se etapizat in timp, functie de fondurile disponibile). De asemenea, se stabilesc reglementari noi cu privire la: regimul de construire, functiunea zonei, inaltimea maxima admisa, coeficientul de utilizare a terenului (CUT), procentul de ocupare a terenului (POT), retragerea cladirilor fata de aliniament si distantele fata de limitele laterale si posterioare ale parcelei.

La initiativa titularului SC Cheap Energy Company, prin Planul Urbanistic Zonal propus se studiaza modalitatea de amplasare a unui parc eolian cu o putere totala de 48 MW intr-o zona de extravilan a comunei Pecineaga.

Suprafata totala a zonei de studiu a PUZ este de 6.095.577,36 mp, din care suprafata totala a parcelelor pe care se propune amplasarea echipamentelor aferente parcului eolian este de 327.660 mp.

Parcelele care au generat PUZ sunt situate in extravilanul comunei Pecineaga, in partea de nord si de est a teritoriului intravilan al comunei. Limita zonei de studiu se suprapune cu limita intravilanului catre nord al trupului principal al comunei Pecineaga si cu limita UAT Pecineaga catre nord si est.

Pentru promovarea planului s-a emis de catre Primaria Comunei Pecineaga Certificatul de urbanism nr. 24/23.04.2021, valabil 24 de luni si Avizul de oportunitate nr. 4435/15.07.2021.

Zona de studiu a PUZ face parte din teritoriul extravilan al comunei Pecineaga si cuprinde terenuri agricole cu categoria de folosinta arabil, drumuri de exploatare si o parte din pasunea comunala, in partea de vest a DJ 393. In interiorul zonei studiate exista si cele doua trupuri izolate de intravilan mentionate mai sus (UTR 9 si UTR 13 si 14). Toate parcelele de teren pe care se vor amplasa elemente ale parcului eolian au folosinta de teren arabil.

Circulatia auto in zona se desfasoara pe drumurile judetene existente DJ 392/DJ 394 si DJ 393 care se intersecteaza in trupul de intravilan principal al comunei Pecineaga. Aceste drumuri realizeaza legaturile judetene ale comunei cu unitatile administrativ-teritoriale situate la nord, sud, est si vest.

Propuneri de organizare urbanistica:

In limita zonei studiate prin PUZ se propune amplasarea unui parc eolian alcatuit din 8 turbine eoliene tip SIEMENS GAMESA SG 6.0-170, fiecare cu o putere de 6MW, puterea totala a parcului fiind de 48MW. Se prevede si realizarea unei statii de transformare, platforme tehnologice, drumuri noi de acces si infrastructura necesara pentru racordarea la SEN.

Principalele functiuni propuse in zona studiu sunt:

1) E - Zona unitati de productie energie electrica care cuprinde:

➤ Ee - Capacitate energetica care se desfasoara in cadrul suprafetelor de teren necesare din fiecare parcela propusa pentru amplasarea turbinelor eoliene si care cuprinde: turbinele eoliene, sistemul de stocare energie electrica, platformele de montaj si drumurile de acces la turbine. Aceste suprafete de teren isi vor schimba functiunea din terenuri agricole in terenuri cu functiunea de productie/distributie energie electrica (scoatere din circuitul agricol, conform prevederilor legale);

➤ CcEe – Capacitate energetica si constructii aferente capacitatii energetice care se desfasoara in cadrul suprafetelor de teren necesare din parcela propusa pentru amplasarea acestora si cuprinde statia de transformare si sistemul de stocare energie electrica. Aceste suprafete de teren isi vor schimba functiunea din terenuri agricole in terenuri cu functiunea de constructii aferente capacitatii energetice (scoatere din circuitul agricol, conform prevederilor legale);

2) Cr - Zona cai de comunicatii si transport rutier care cuprinde:

➤ Cre - circulatiile existente - drumuri judetene si drumuri de exploatare

➤ Crp - circulatiile propuse - drumuri noi de acces (prevazute doar pe parcelele pe care se propun capacitatile energetice) la turbinele eoliene si constructiile aferente capacitatii energetice, dar si drumurile de exploatare existente ce vor fi utilizate in cadrul parcului eolian, prevazute pentru modernizare;

3) A - Terenuri agricole in extravilan, care cuprinde toate parcelele existente cu aceasta destinatie si categorie de folosinta pe care nu sunt prevazute operatiuni de amplasare a componentelor parcului eolian;

4) P – Pasune in extravilan, care cuprinde parcele pentru care nu sunt prevazute interventii;

EQC2022CEC.RM

5) Funcțiunile existente ale celor doua trupuri izolate - **UTR nr.9** – Cimitir musulman si **UTR nr. 13** si **UTR nr. 14** - Put forat F1 si F2, care cuprind parcele pentru care nu sunt prevazute interventii.

Conform datelor furnizate de Regulamentul local de urbanism aferent PUZ, au rezultat urmatorii *indicatori urbanistici* pe zonele functionale:

1. pentru “Zona unitati de productie energie electrica: Ee– Capacitate energetica”:

POT = 1%

CUT = nu este cazul;

2. pentru “Zona unitati de productie energie electrica: CcEe – capacitate energetica si constructii aferente capacitatii energetice:

POT = 10% ;

CUT = 0,5 ;

3. pentru Zona cai de comunicatii si transport: Cr

POT = nu este cazul;

CUT = nu este cazul.

In acesta etapa se propune amplasarea turbinelor tip Siemens-Gamesa SG 6.0-170, dar este posibil ca in etapa urmatoarea de dezvoltare a proiectului, functie de disponibilitatile tubinelor pe piata de profil, sa se poata alege si un alt producator, fara ca acest aspect sa modifice datele planului urbanistic sau capacitatea totala a parcului.

Turbinele eoliene vor avea urmatoarele caracteristici tehnice maximale:

- inaltimea maxima a pilonului (m) = 135 m;
- lungimea maxima a palei (m) = 83,3 metri;
- inaltimea maxima (pilon+pala) = 220 metri;
- diametrul rotorului (m) = 170 metri;
- marimea maxima a fundatiei = 18 de metri;
- diametru al bazei pilonului = 7,5 m.

Toate turbinele vor fi conectate la statia de transformare care va fi ulterior conectata la SEN. Conexiunea de la turbine la statia de transformare locala se va realiza prin cabluri subterane ingropate la min. 1, 5 m adancime, de-a lungul drumurilor de acces. Pe acest traseu, la 1,5 m distanta stanga-dreapta fata de axul cablurilor este zona de protectie a rețelei electrice.

Conectarea la SEN se va realiza conform studiului de solutie aprobat, respectiv punctul de conectare la retea va fi in statia electrica de transformare 10/20/110 kV Neptun, aflata la cca. 8 km fata de statia electrica de transformare a parcului eolian.

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Drumurile de exploatare existente vor fi modernizate/reabilitate: 10.212 ml de drumuri, cu o suprafata totala de 40.863 mp.

Se vor realiza drumuri noi pe parcele pentru accesul la locatiile elementelor planului (turbine, statie electrica) in lungime de 2.828 ml si suprafata 19.008 mp.

B) Obiective de mediu relevante pentru plan

Efectele masurilor propuse de PUZ vor fi raportate la obiectivele de mediu relevante identificate, dupa cum urmeaza:

Factor/ Domeniu	Obiective de mediu relevante
Apa	OR1- Limitarea poluarii apei din surse punctiforme sau difuze, la nivele care sa nu afecteze sistemele naturale
Aer	OR2- Scaderea emisiilor de poluanti atmosferici generati de activitatile antropice
Schimbari climatice	OR3- Scaderea emisiilor de gaze cu efect de sera, cresterea ponderei energiei produse din surse regenerabile, adaptarea proiectelor la schimbarile climatice
Sol/subsol/utilizarea terenurilor	OR4- Mentinerea si imbunatatirea calitatii solului, exploatarea resursei in limita capacitatii de suport
Biodiversitate	OR5- Mentinerea si imbunatatirea starii de conservare a habitatelor si speciilor de flora si fauna salbatica
Peisaj, valori istorice si arhitectonice	OR6- Integrarea armonioasa a planului propus in peisajul existent.
Sanatate publica, mediul social si economic	OR7- Imbunatatirea standardelor de viata ale populatiei. Dezvoltarea locala in acord cu principiile dezvoltarii durabile.

C) Evaluarea efectelor planului asupra mediului

S-a utilizat un sistem de notare pentru cuantificarea efectelor generate de implementarea obiectivelor planului , conform tabelului urmator:

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Scala evaluare efecte

Valoare	Semnificatie
+2	-Efect pozitiv semnificativ asupra obiectivului de mediu relevant
+1	-Efect pozitiv indirect/reduc asupra obiectivului de mediu relevant
0	-Nici un efect/ efectul nu poate fi evaluat
-1	-Efect negativ indirect/reduc asupra obiectivului de mediu relevant
-2	-Efect negativ asupra obiectivului de mediu relevant

Principalele obiective/masuri din PUZ ce au fost evaluate in raport cu obiectivele de mediu relevante sunt urmatoarele:

Nr.crt.	Masuri/obiective din PUZ
M1	Amplasarea unui parc eolian de 48 MW si a statiei de transformare aferente
M2	Imbunatatirea calitatii infrastructurii aferente drumurilor de exploatare existente si realizarea de drumuri noi de acces din drumul de exploatare pana la fiecare obiect propus prin plan
M3	Implementarea unui Regulament local de urbanism care sa asigure o dezvoltarea controlata a zonei, in acord cu vecinatatile.

Promovarea planului urbanistic zonal in scopul realizarii unui parc eolian genereaza urmatoarele efecte:

-introducerea in intravilan a suprafetelor de teren pe care se amplaseaza elementele planului;

-activitati de implementare a proiectului (dupa finalizarea fazelor superioare de proiectare si avizare) ce vor implica suplimentarea traficului in zona;

-cresterea gradului de ocupare a terenului, comparativ cu alternativa „zero”.

Aceste rezultante vor fi raportate la implicatiile pozitive care pot insoti un plan urbanistic ce are ca scop promovarea unui astfel de obiectiv:

- dezvoltarea unui obiectiv care reprezinta un aport la eforturile de obtinere a energiei din surse regenerabile;

- imbunatatirea infrastructurii drumurilor de exploatare existente;

- asigurarea contributiei la dezvoltarea economica a localitatii, in acord cu recomandarile din Strategia de dezvoltare locala a comunei Pecineaga.

Concluzionand analiza tipurilor de efecte identificate, se observa ca in principal, activitatile care pot avea efecte negative asupra mediului sunt activitatile directe precum cele de amenajare si constructie care, fara masuri de management adecvate, pot determina o presiune asupra calitatii aerului.

Asupra solului, schimbarea categoriei de folosinta va modifica definitiv si va scoate din circuitul natural suprafetele propuse pentru construire, pe toata durata de viata a obiectivelor respective. Din motivele enumerate anterior, tinand cont de situatia actuala de pe teren, s-a apreciat ca introducerea acestui teren in intravilan, chiar daca este in acest moment inregistrat ca teren agricol, nu va avea impact negativ major asupra fondului funciar.

Referitor la calitatea aerului, suplimentarea traficului este o consecinta inevitabila a dezvoltarii economice si sociale. Avand in vedere tendinta producatorilor si reglementarile legale privind echiparea moderna a autovehiculelor cu sisteme de retinere poluanti, scaderea continutului de sulf in combustibil, corelat cu scaderea cantitatii de pulberi ce se rezultau prin eroziunea naturala, precum si conditiile de dispersie in zona, se apreciaza ca pe termen mediu si lung nu vor exista evolutii negative, cuantificabile, ale calitatii aerului in zona.

Raportat la strategia nationala si comunitara in privinta abordarii schimbarilor climatice, proiectul se inscrie in liniile de actiune identificate la nivelul politicilor in domeniu si a fost evaluat ca avand efecte pozitive asupra acestui aspect de mediu.

In ceea ce priveste peisajul, desi planul introduce carateristici noi in peisaj, in general turbinele eoliene (prin alura lor) nu compromit vizual valoarea acestuia. Impactul vizual al unui parc de turbine eoliene este un aspect subiectiv ce tine de factori sociali, culturali, in final de modul de perceptie al receptorului (subiectivismul in perceptia estetica). In timp ce unele persoane vad intr-un parc eolian o intruziune in peisajul natural, altii vad structuri elegante ce induc ideea de ecologism si de un viitor mai putin poluat.

Rolul identificarii potentialelor efecte negative este de a evidentia propunerile sensibile ale planului urbanistic sau de a identifica acele solutii de realizare a masurilor PUZ care au efecte minime asupra factorilor de mediu. Evaluarea efectuata indica efectele potentiale raportat la nivelul actual de cunoastere a datelor. Astfel, in etapa de implementare, se pot adopta masurile necesare pentru minimizarea efectelor negative. Parcurgerea etapelor de proiectare in cadrul viitoarelor proiecte va permite optimizarea solutiilor tehnice cu efecte de reducere a impactului potential.

Pe termen mediu si lung se pot asigura premisele necesare pentru dezvoltarea comunitatii in conditii de siguranta pentru mediu.

D) Masuri de reducere a efectelor asupra calitatii mediului

S-au propus masuri generale, urmand ca la faza de implementare a planului (construire a obiectivului propus prin planul urbanistic) aceste masuri sa fie personalizate si adaptate corespunzator:

- depozitarea in siguranta a materiilor prime si/sau a materialelor de constructii astfel incat sa se evite antrenarea catre apele de suprafata sau pe sol de catre apele pluviale, in perioada de implementare a obiectivelor propuse prin plan;

- utilizarea de utilaje si echipamente performante;

- optimizarea transporturilor de materii prime si materiale;

- asigurarea calitatii corespunzatoare pentru lucrarile de constructii, astfel incat interventiile ulterioare sa fie minime si, implicit, traficul pe amplasament sa fie minim;

- umectarea depozitelor de pamantsi a materialelor pulverulente in sezonul cald/uscat;

- instituirea unui sistem eficient de gestionare a deseurilor produse, astfel incat sa se evite antrenarea agentilor poluanti si infiltrarea acestora in sol/subsol in perioadele ploioase;

- stratul de sol fertil decopertat se va depozita separat, astfel incat la final sa se utilizeze ca strat de suprafata pentru locatiile ocupate temporar; se va asigura panta necesara depozitului de pamant, astfel incat materialul sa nu se degradeze sub actiunea apelor pluviale;

- dupa caz, cantitatile de sol vegetal ramase dupa utilizarea in actiunea de recuperare a amplasamentelor ocupate temporar, vor fi valorificate in zone in care este necesar un aport de astfel de material, ca suport pentru vegetatie, prin colaborare cu autoritatea locala.

- se vor asigura distantele de protectie fata de toate obiectivele de interes public aflate in zona de interes a PUZ;

- se vor respecta masurile si conditionarile impuse prin comunicările emise de autoritatile implicate in avizarea planului urbanistic;

- se vor asigura conditii pentru minimizarea efectelor asupra peisajului in perioada de implementare a planului.

- la amenajarea suprafetelor afectate temporar se va utiliza solul decopertat initial;

EQC2022CEC.RM

- se va evita ocuparea de zone suplimentare celor necesare proiectului propus sau tasarea de zone suplimentare.

- se va realiza intretinerea periodica a drumurilor de acces si a rigolelor pentru evitarea baltirilor

- reducerea vitezei autovehiculelor/ utilajelor pe drumurile de acces sub 30 km/h pentru evitarea coliziunii cu eventuale exemplare juvenile de fauna.

Aceste masuri, impreuna cu un Regulament de urbanism aferent PUZ prin care sa se implementeze masurile cu caracter general, pot asigura dezvoltarea durabila a localitatii, reducerea potentialelor efecte negative generate de implementarea planului propus.

Tipul de proiect propus in cadrul planului urbanistic va contribui la cresterea cantitatii de energie obtinuta din surse regenerabile, complementar reducandu-se consumurile energetice datorate resurselor neregenerabile si, implicit scazand cantitatile de emisii de gaze cu efect de sera. Cele doua tinte sunt complementare in cazul tipului de obiectiv propus prin planul urbanistic.

In cadrul *Strategiei de Dezvoltare Durabila a judetului Constanta pentru perioada 2021 – 2027*, s-a definit ca obiectiv strategic stimularea utilizarii resurselor de energie regenerabila prin sprijinirea activitatilor economice pentru producerea si distribuirea de energie din surse regenerabile (eoliene, solare, hidroenergetice, geotermala, biomasa), a structurilor de cercetare pentru producerea si utilizarea energiei din hidrogen, interventii pentru stimularea dezvoltarii aplicatiilor electroenergetice ale energiei solare, precum si pentru solutii noi pentru stocarea energiei.

11. BIBLIOGRAFIE , BAZE LEGALE

- Conea, A, 1970, Formatiuni cuaternare in Dobrogea;
- Mutihac V., 1990 : Structura geologica a teritoriului Romaniei ;
- Cogalniceanu D./2007: Ecologie si Protectia mediului;
- Breier A., 1976: Lacurile de pe litoralul romanesc al Marii Negre;
- Seghedi A., Institutul Geologic Roman : Cadrul geologic si structural al terenurilor din jurul Marii Negre, cu privire speciala asupra marginii nord-vestice;
- Daniel Scradeanu : Hidrogeologie generala;
- Agentia pentru Protectia Mediului Constanta, Raport judetean privind starea mediului;
- Agentia Nationala pentru Protectia Mediului – Raport privind starea mediului in Romania ;
- Ministerul Culturii - Lista monumentelor istorice- 2015;
- Planul Judetean de Gestionare a Deseurilor – judetul Constanta;
- Planului de mentinere a calitatii aerului elaborat pentru judetul Constanta;
- Strategia de Dezvoltare Durabila a judetului Constanta pentru perioada 2021 – 2027;
- Planul National Integrat in domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice 2021-2030
- Strategia de dezvoltara locala a comunei Pecineaga 2014-2020;
- Strategiei Nationale privind Adaptarea la Schimbarile Climatice pentru perioada 2022-2030 cu perspectiva anului 2050 (SNASC) si a Planului National de Actiune pentru implementarea Strategiei Nationale privind Adaptarea la Schimbarile Climatice (PNASC);
- Climate change, impacts and vulnerability in Europe, 2016, EEA.

Site-uri utilizate:

- www.rowater.ro
- www.mmediu.ro
- www.anpm.apmct.ro
- www.anpm.ro
- www.worldclim.org
- www.meteoblue.com

La elaborarea lucrarii s-au avut in vedere reglementarile specifice din domeniul protectiei mediului, dintre care enumeram:

- OUG195/2005 privind protectia mediului, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 265/ 2006, cu modificarile si completarile ulterioare;
- HG 1076/2004- privind stabilirea procedurii de realizare a evaluarii de mediu pentru planuri si programe ;
- Ordin nr. 117 din 2 februarie 2006 pentru aprobarea Manualului privind aplicarea procedurii de realizare a evaluarii de mediu pentru planuri si programe;
- Legea Apelor nr. 107/1996, cu modificarile si completarile ulterioare;

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

- H.G. nr. 188 din 28 februarie 2002, cu modificarile si completarile ulterioare, pentru aprobarea unor norme privind conditiile de descarcare in mediul acvatic a apelor uzate;
- H.G. 930/2005 pentru aprobarea normelor speciale privind caracterul si marimea zonelor de protectie sanitara si hidrogeologica;
- Ordinul M.S. nr. 119/20146/1997 pentru aprobarea normelor de igiena si sanatate publica privind mediul de viata al populatiei, cu modificarile si completarile ulterioare;
- OUG 92/2021 privind regimul deseurilor;
- Legea 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator;
- Ordinul MAPPM nr.462/1993 – Conditii tehnice privind protectia atmosferei;
- Ordinul MAPPM nr.756/1997 – Reglementari privind evaluarea poluarii mediului, cu modificarile si completarile ulterioare;
- STAS 12574/1988 – Aer din zonele protejate – Conditii de calitate;
- STAS 10009/2017 – Acustica urbana;
- Conventia Europeana a Peisajului, adoptata la Florenta (Italia) la 20 octombrie 2000 si intrata in vigoare la 1 martie 2004;
- Legea nr. 350 din 6 iulie 2001 privind amenajarea teritoriului si urbanismul, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European si a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizarii energiei din surse regenerabile.

Documentatie:

- Memoriu general al PUZ si planse desenate;
- Studiu geotehnic realizat de catre SC Geologic Don SRL Ploiesti;
- Aviz de oportunitate emis de Primaria Comunei Pecineaga;
- Avize emise de alte autoritati publice si detinatori/administratori de retele de interes public.

ANEXE

1. Certificat de urbanism
2. Aviz DIRECTIA DE SANATATE PUBLICA A JUD. CONSTANTA
3. Plan de situatie (distanta dintre turbina T02 si locuinte)
4. Aviz INSPECTORATUL PENTRU SITUATII DE URGENTA
„DOBROGEA”
5. Aviz S.C. R.A.J.A. S.A.
6. Aviz MINISTRUL AFACERILOR INTERNE-DIRECTIA GENERALA
LOGISTICA
7. Aviz TRANSGAZ S.A.
8. Aviz ORANGE ROMANIA COMMUNICATIONS SA
9. Aviz RCS&RDS SA
10. Aviz CNTEE TRANSELECTRICA
11. Aviz MINISTERUL CULTURII- DIRECTIA JUDETEANA PENTRU
CULTURA CONSTANTA
12. Aviz de oportunitate – Primaria Comunei Pecineaga
13. Coordonate Stereo 70 ale turbinelor, perimetrului si zonei studiate
14. Certificate de atestare ale elaboratorilor Raportului de mediu

ANEXA 1



ROMANIA
PRIMARIA COMUNEI PECINEAGA
JUDETUL CONSTANTA STR. STEFAN CEL MARE NR.61
TELEFON 0241/858510; FAX.0241/858524
Adresa secretariat@primaria-pecineaga.ro

Nr.2490/13.04.2021

CERTIFICAT DE URBANISM

Nr.24 din 23.04.2021

În scopul: Realizare Parc Eolian Pecineaga nord-est- 48 MW, Construire fundatii si platforme aferente centralelor eoliene, Construire si imprejmuire statie de Transformare Proprie, Construirea, Modernizarea si Racordarea la drumurile de interes comunal sau judetean a drumurilor de exploatare, Construire lucrari de protectie si traversari ale canalelor de irigatii, Construire retele electrice de interconectare si conectare in statia de transformare proprie si Construire racord la SA.E.N.

Ca urmare a Cererii adresate de¹ S.C. CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L. cu domiciliul²/sediul în Județul...CONSTANTA , municipiul/orașul/comuna PECINEAGA, satul, sectorul, cod poștal, str.STEFAN CEL MARE .. nr. 62, birou nr. 12, bl., sc., et, telefon/fax, e-mail, înregistrată la nr. 2490 din 13.04.2021, pentru imobilul — teren și/sau construcții —, situat în județul ...CONSTANTA....., municipiul/orașul/comuna ...PECINEAGA....., satul....., sectorul....., cod poștal, str. extravilan sole A59,A63, A69, A250 si A260 nr. , bl., sc., et., ap. sau identificat prin³ Contracte de suprafață, extrase de carti funciare PLAN DE AMPLASAMENT SI DELIMITARE A CORPULUI DE PROPRIETATE CADASTRU , si CF.

În temeiul reglementărilor Documentației de urbanism nr.55/2001/2010 , faza PUG/PUZ/PUD, aprobată prin hotărârea Consiliului Județean/Local PECINEAGA nr.51/2010,

în conformitate cu prevederile Legii nr.50/1991, privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

SE CERTIFICĂ :

1. REGIMUL JURIDIC :

Terenul este situat în extravilanul comunei Pecineaga Jud. Constanta, terenul este proprietate privata persoane fizice si /sau juridice conform Contracte de suprafață, planuri cadastrale si C.F.

2. REGIMUL ECONOMIC :

Terenul face parte din categoria de folosinta, arabil-extravilan si teren destinatie speciala-TDS - drumuri exploatare -DE, drumuri judetene-DJ, Contracte de suprafață, planuri cadastrale si C.F.

¹ Numele și prenumele solicitantului.

² Adresa solicitantului.

³ Date de identificare a imobilului — teren și/sau construcții — conform Cererii pentru emiterea Certificatului de

3. REGIMUL TEHNIC

Conform Regulament General de Urbanism aprobat prin HG nr. 525/27.06.1996 (republicat) autorizarea executării construcțiilor pe terenurile agricole din extravilan este permisă pentru funcțiunile și în condițiile stabilite de lege. Autorizarea executării construcțiilor se face printr-o documentație de urbanism. Autorizarea executării parcurilor eoliene este permisă numai dacă există posibilități de acces la drumuri publice, direct sau prin servitute, conform destinației construcției, în conformitate cu legile în vigoare. Echiparea tehnico – edilitară: pe terenul pe care se dorește a se amplasa construcția există rețele de apă, energie electrică, telecomunicații, cai de comunicare rutiera și canale de irigații

Lucrările care urmează a fi executate constau în Realizarea Parc Eolian Pecineaga Nord-est 48MW, prin Construire fundații și platforme aferente centralelor eoliene, Construire și împrejmuire stație de transformare proprie, Construire, Modernizare și Racordare la drumurile de interes comunal sau județean a drumurilor de exploatare, Construire lucrări de protecție și traversări ale canalelor de irigații, Construire rețele electrice de interconectare și conectare în stația de transformare proprie și Construire record la S.E.N. în incinta soarelui A59, A63, A69, A250 și A260. Suprafața de teren studiată pentru PUZ este de 5137600 mp.

Reactualizarea Planul Urbanistic Zonal se va întocmi în conformitate cu prevederile legislației în vigoare și a Reglementărilor Urbanistice pentru amplasarea parcurilor eoliene.

După aprobarea PUZ, prevederile acestuia vor fi preluate în PUG.

Proiectul pentru autorizarea executării lucrărilor de construcție (DTAC) se va putea întocmi numai după aprobarea documentației de urbanism și cu obligativitatea respectării întocmirii prevederilor acestuia. La depunerea documentației pentru emiterea autorizației de construcție solicitantul/beneficiarul va depune devizul/factura de achiziție emisă de producător

Prezentul certificat de urbanism poate fi utilizat/nu poate fi utilizat în scopul declarat⁴⁾ pentru/întrucât:

CONSTRUIRE PARC EOLIAN, CEE PECINEAGA NORD-EST- 48MW CONSTRUIRE FUNDATII SI PLATFORME AFERENTE CENTRALELOR EOLIENE, CONSTRUIRE SI IMPREJMUIRE STATIE DE TRANSFORMARE PROPRIE, CONSTRUIRE SI RACORDAREA LA DRUMURILE DE INTERES COMUNAL SAU JUDETEAN A DRUMURILOR DE EXPLOATARE, CONSTRUIRE LUCRARI DE PROPECTIE SI TRAVERSARI ALE CANALELOR DE IRIGARII, CONSTRUIRE REțele ELECTRICE DE INTERCONECTARE SI CONECTARE IN SATATIA DE TRANSFORMARE PROPRIE SI CONSTRUIRE RACORD LA S.E.N.

⁴⁾ Scopul emiterii certificatului de urbanism conform precizării solicitantului, formulată în cerere

Certificatul de urbanism nu ține loc de autorizație de construcție / desființare și nu conferă dreptul de a executa lucrări de construcții.

4. OBLIGAȚII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM :

În scopul elaborării documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții — de construire/de desființare — solicitantul se va adresa autorității competente pentru protecția mediului :

Constanța

(autoritatea competentă pentru protecția mediului, adresa)

(Denumirea și adresa acestora se personalizează prin grija autorității administrației publice emitente.)

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului, modificată prin Directiva Consiliului 97/11/CE și prin Directiva Consiliului și Parlamentului European 2003/35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri și programe în legătură cu mediul și modificarea, cu privire la participarea publicului și accesul la justiție, a Directivei 85/337/CEE și a Directivei 96/61/CE, prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligația de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze și să decidă, după caz, încadrarea/încadrarea proiectului investiției publice/private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85/337/CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfășoară după emiterea certificatului de urbanism, anterior depunerii documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții la autoritatea administrației publice competente.

În vederea satisfacerii cerințelor cu privire la procedura de emitere a acordului de mediu, autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește mecanismul asigurării consultării publice, centralizării opțiunilor publicului și formulării unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investiției în acord cu rezultatele consultării publice. În aceste condiții:

După primirea prezentului certificat de urbanism, titularul are obligația de a se prezenta la autoritatea competentă pentru protecția mediului în vederea evaluării inițiale a investiției și stabilirii demarării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului și/sau a procedurii de evaluare adecvată.

În urma evaluării inițiale a notificării privind intenția de realizare a proiectului se va emite punctul de vedere al autorității competente pentru protecția mediului

În situația în care autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește efectuarea evaluării impactului asupra mediului și/sau a evaluării adecvate, solicitantul are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente cu privire la menținerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții

În situația în care, după emiterea certificatului de urbanism ori pe parcursul derulării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, solicitantul renunță la intenția de realizare a investiției, acesta are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente.

ANEXA 2



**MINISTERUL SĂNĂTĂȚII
DIRECȚIA DE SĂNĂTATE PUBLICĂ A
JUDEȚULUI CONSTANȚA
Compartiment Evaluarea Factorilor de Risc
din Mediul de Viață și Muncă**

Nr. IMA 23213 /29.08.2022

NOTIFICARE - ASISTENȚĂ DE SPECIALITATE ÎN SĂNĂTATE PUBLICĂ

CĂTRE

SC CHEAP ENERGY COMPANY SRL

Ca urmare a solicitării dumneavoastră înregistrate la DSPJ Constanța cu nr.23213 din data 16.08.2022, privind asistența de specialitate a obiectivului

„REALIZARE PARC EOLIAN PECINEAGA NORD-EST-48MW,CONSTRUIRE FUNDAȚII ȘI PLATFORME AFERENTE CENTRALELOR EOLIENE,CONSTRUIRE ȘI ÎMPREJMUIRE STAȚIE DE TRANSFORMARE PROPRIE,CONSTRUIREA MODERNIZAREA ȘI RACORDAREA LA DRUMURILE DE INTERES COMUNAL SAU JUDEȚEAN A DRUMURILOR DE EXPLOATARE,CONSTRUIRE LUCRĂRI DE PROTECȚIE ȘI TRAVERSĂRI ALE CANALELOR DE IRIGAȚII,CONSTRUIRE REȚELE ELECTRICE DE INTERCONECTARE ȘI CONECTARE ÎN STAȚIA DE TRANSFORMARE PROPRIE ȘI CONSTRUIRE RACORD LA SA.E.N.”,

cu sediul în județul Constanța, Pecineaga,extravilan,sole A59,A63,A250 și A260, având ca activitate:

Vă comunicăm că sunt îndeplinite condițiile prevăzute de reglementările sanitare în vigoare.

În conformitate cu rezoluția Dr. CĂRUCERU LUIZA

CLAUZE:

- se vor asigura toate normele sanitare prevăzute de Ord. M.S. 119/2014 completat cu Ord.M.S. 994/2018 (distanță de minim 1000 m până la locuințele din satele vecine).



**DIRECTOR EXECUTIV,
EC. SCHIPOR CRISTINA MIHAELA**



RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

ANEXA 4

MINISTERUL AFACERILOR INTERNE DEPARTAMENTUL PENTRU SITUAȚII DE URGENȚĂ INSPECTORATUL GENERAL PENTRU SITUAȚII DE URGENȚĂ <i>Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Dobrogea" al județului Constanța</i>	NESECRET Exemplar / Nr. 2425479 Constanța, 02.09.2021
	
CĂTRE, S.C. CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L. Comuna Pecineaga, sat Pecineaga, str. Ștefan Cel Mare , nr. 62, birou 12, jud. Constanța Telefon : 0722524398	
<p>Ca urmare a cererii dumneavoastră, înregistrată la secretariatul inspectoratului cu numărul 2425479 din 05.08.2021 privind emiterea avizului de securitate la incendiu / punct de vedere pentru lucrarea „<i>REALIZARE PARC EOLIAN NORD-EST 48MW</i>”, propusă a fi realizată în comuna Pecineaga, extravilan sole A59, A63, A69, A250 și A260, jud. Constanța – C.U. 24/23.04.2021, în urma analizării documentelor depuse, în temeiul H.G.R. nr. 1492/2004 privind principiile de organizare, funcționare atribuțiile serviciilor de urgență profesionale, vă comunicăm că pentru construcția analizată – care nu face obiectul prevederilor H.G. nr. 571/2016, <u>nu este necesară obținerea avizului de securitate la incendiu.</u></p> <p>În completarea celor de mai sus, vă atragem atenția și asupra respectării prevederilor art. 5,6,19,23 din <i>Legea nr. 307/2006 privind apărarea împotriva incendiilor.</i></p> <p>Prezenta adresă <u>nu constituie o verificare</u> de conformitate cu prevederile reglementărilor tehnice în vigoare a măsurilor de apărare împotriva incendiilor, privind îndeplinirea cerinței esențiale „securitate la incendiu”/ măsurilor de apărare împotriva incendiilor, pentru obiectivul menționat și nu exonerează beneficiarul / administratorul / proiectanții, de obligațiile legale ce-i revin potrivit prevederilor art. 19 și 23 din legea precizată (inclusiv respectarea prevederilor actelor normative și reglementărilor tehnice aplicabile, la edificarea și adoptarea de măsuri pasive/active de apărare împotriva incendiilor potrivit prevederilor normelor în vigoare).</p> <p>Astfel, vă așteptăm pentru ridicarea prezentului răspuns, în original, de la sediul II al inspectoratului județean, din mun. Constanța, b-dul. Tomis, nr. 51, etaj 3, incintă Primăria Municipiului Constanța, în fiecare zi lucrătoare în intervalul orar 08.00 – 16.00.</p> <p>Totodată, potrivit articolului 18 din O.M.A.I. nr. 129 / 2016, dacă în termen de 6 luni de la data emiterii documentului menționat nu vă prezentați pentru ridicarea acestuia, acesta va fi arhivat conform prevederilor legale.</p>	
<p style="text-align: right;"><i>cu respect,</i></p> <p>(Î) INSPECTOR ȘEF Colonel Mihail – Cristian AMARANDEI</p> 	

ANEXA 5



**MINISTERUL SĂNĂTĂȚII
DIRECȚIA DE SĂNĂTATE PUBLICĂ A
JUDEȚULUI CONSTANȚA
Compartiment Evaluarea Factorilor de Risc
din Mediul de Viață și Muncă**

Nr. IMA 23213 /29.08.2022

NOTIFICARE - ASISTENȚĂ DE SPECIALITATE ÎN SĂNĂTATE PUBLICĂ

CĂTRE

SC CHEAP ENERGY COMPANY SRL

Ca urmare a solicitării dumneavoastră înregistrate la DSPJ Constanța cu nr.23213 din data 16.08.2022, privind asistența de specialitate a obiectivului

„REALIZARE PARC EOLIAN PECINEAGA NORD-EST-48MW,CONSTRUIRE FUNDAȚII ȘI PLATFORME AFERENTE CENTRALELOR EOLIENE,CONSTRUIRE ȘI ÎMPREJMUIRE STAȚIE DE TRANSFORMARE PROPRIE,CONSTRUIREA MODERNIZAREA ȘI RACORDAREA LA DRUMURILE DE INTERES COMUNAL SAU JUDEȚEAN A DRUMURILOR DE EXPLOATARE,CONSTRUIRE LUCRĂRI DE PROTECȚIE ȘI TRAVERSĂRI ALE CANALELOR DE IRIGAȚII,CONSTRUIRE REȚELE ELECTRICE DE INTERCONECTARE ȘI CONECTARE ÎN STAȚIA DE TRANSFORMARE PROPRIE ȘI CONSTRUIRE RACORD LA SA.E.N.”,

cu sediul în județul Constanța, Pecineaga,extravilan,sole A59,A63,A250 și A260, având ca activitate:

Vă comunicăm că sunt îndeplinite condițiile prevăzute de reglementările sanitare în vigoare.

În conformitate cu rezoluția Dr. CĂRUCERU LUIZA

CLAUZE:

- se vor asigura toate normele sanitare prevăzute de Ord. M.S. 119/2014 completat cu Ord.M.S. 994/2018 (distanță de minim 1000 m până la locuințele din satele vecine).

**DIRECTOR EXECUTIV,
EC. SCHIPOR CRISTINA MIHAELA**



Direcția de Sănătate Publică a Județului Constanța
Aleea Lăcrămioarei nr. 1, tel: 0241.480.939, fax: 0241.480.946; email secretariat@dspct.ro

ANEXA 6



**MINISTERUL AFACERILOR INTERNE
DIRECȚIA GENERALĂ LOGISTICĂ**

București, Eforie 3, Sectorul 5
Tel: 021.264.86.12 / Fax: 021.312.44.21 / e-mail: avize@mai.gov.ro

NESECRET

Exemplar nr.: 1/2

Nr.: 582.022

Data: 28.09.2022

Către

S.C. CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L.

Comuna Pecineaga, str. Ștefan cel Mare, nr.62, et. P, ap. 12, jud. Constanța

Ca urmare a solicitării dumneavoastră referitoare la documentația pentru Plan Urbanistic Zonal „Realizare parc eolian -Pecineaga nord-est - 48 mw- prin: construire fundații și platforme aferente centralelor eoliene, construire și împrejmuire stație de transformare proprie, construirea, modernizarea și racordarea la drumurile de interes comunal sau județean a drumurilor de exploatare, construire lucrări de protecție și traversări ale canalelor de irigații, construire rețele electrice de interconectare și conectare în stația de transformare proprie și construire racord la SA.E.N.” cu amplasament în extravilanul comunei Pecineaga, sole A 59, A 63, A 69, A 250, A 260, NC/CF 104238, NC/CF 104237, NC/CF 101177, NC/CF 101693, NC/CF 101694, NC/CF 101832, NC/CF 100606, NC/CF 100881, NC/CF 105621, NC/CF 101747, NC/CF 101885, județul Constanța, beneficiari: **S.C. CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L.**., vă comunicăm **avizul favorabil** în conformitate cu prevederile *Legii nr. 350/2001¹ și Precizările² aprobate prin Ordinul comun al Ministerului Lucrărilor Publice și Amenajării Teritoriului, Ministerului Apărării Naționale, Serviciului Român de Informații și Ministerului Afacerilor Interne nr. 3422/1995.*

Prezentul aviz a fost eliberat în baza *Certificatului de Urbanism nr. 24 din 23.04.2021* emis de către *Primăria Comunei Pecineaga*, și este valabil numai însoțit de planșa „*Reglementări urbanistice*”, vizată de noi spre neschimbare.

Se vor respecta cu strictețe limitele amplasamentului și soluțiile tehnice de realizare prevăzute în documentație.

În cazul producerii unor perturbații sau prejudicii de orice natură la nivelul obiectivelor, instalațiilor sau sistemelor de comunicații ale M.A.I., avizul se consideră automat suspendat până când se vor lua măsurile necesare care să asigure încetarea și nerepetarea acestora; contravaloarea lucrărilor de remediere a prejudiciilor, precum și daunele cauzate de întreruperea comunicațiilor, vor fi suportate de cel care a produs avaria.

Prezenta adresă nu se substituie celorlalte avize impuse, după caz, de legislația privind regimul zonei de frontieră; regimul armelor, munițiilor, substanțelor toxice periculoase; prevenirea și stingerea incendiilor sau alte prevederi legale în vigoare.

Nerespectarea documentației conduce la anularea de drept a avizului dat de unitatea noastră, cât și răspunderea juridică a beneficiarului investiției.

DIRECTOR GENERAL

dr. ing. PELIGRAD ION



ANEXA 7



SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA

Capital social: 117 738 440,00 LEI
 ORC: 132/101/2000, C.I.F.: RO 13066733
 P-ța C.I. Motza, nr.1, cod 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
 Tel: 0040 269 803333, 803334, Fax: 0040 269 839029
<http://www.transgaz.ro>; E-mail: cabinet@transgaz.ro

Nr. 73094/1916/18.09.2022

Către

SC CHEAP ENERGY COMPANY SRL prin Domnul Cristea Petre Octavian,
Administrator,
Str. Ștefan cel Mare, nr. 62, Biroul 12, Pecineaga, jud. Constanța,

Referitor la solicitarea dvs. Înregistrată la S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. Mediaș cu nr. 67925/30.08.2022, privind eliberarea avizului de amplasament pentru lucrarea:

Realizare Parc Eolian Pecineaga Nord-Est - 48 MW; Construire fundații și platforme aferente centralelor eoliene, construire și înțepuire stație de Transformare Proprie, construirea, modernizarea și racordarea la drumurile de interes comunal sau județean a drumurilor de exploatare, construire lucrări de protecție și traversări ale canalelor de irigații, construire rețele electrice de interconectare și conectare în stația de transformare proprie și construire racord la S.A.E.N., în extravilanul comunei Pecineaga (Sole A 59, A 63, A 69, A 250 și A 260), județul Constanța
 vă comunicăm că în urma analizării documentației depuse se emite:

AVIZ CONDITIONAT

cu respectarea obligatorie a următoarelor condiții:

Condiții tehnice specifice:

1. Înainte de începerea lucrărilor se va lua legătura cu Exploatarea Teritorială Constanța, Sector Constanța - str. Albastră, nr.1, tel. 0241 - 760 066, pentru stabilirea zonelor de lucru, predarea amplasamentului, asigurarea asistenței tehnice și supravegherea lucrărilor. Data începerii lucrărilor se va anunța în scris, cu cel puțin 72 ore înainte, la nr. de fax: 0241 - 584 787 sau e-mail: regconstanta@transgaz.ro.
2. Turbinele eoliene (8 bucăți, care vor alcătui viitorul parc eolian) se vor amplasa astfel încât distanța minimă de la cel mai apropiat punct al fundației turbinei/centralei până la conducta de transport gaze naturale să fie egală cu înălțimea pilonului + înălțimea paletei elicei (conform prevederilor *Normelor tehnice pentru proiectarea și execuția conductelor de transport gaze naturale*, aprobate prin Ordinul președintelui A.N.R.E. nr. 118/2013, publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 bis /10.03.2014), deci se va respecta distanța minimă (rezultată) de **220m** față de conducta de gaze Dn 250 Negru Vodă - Techirghiol. Obiectivul (turbina) care nu îndeplinește această condiție (vezi T07, conform planurilor anexate documentației vizate de Sector Constanța) se va reamplasa corespunzător (sau se va renunța la amplasarea acestuia).
3. Se va respecta distanța minimă de **20m** între conducta de transport gaze și amplasamentul oricărui obiectiv destinat a fi ocupat de oameni sau în care își va desfășura activitatea personal uman (clădire bloc comandă, clădire GIS, ș.a).
4. Parcățile auto, platformele betonate, aleile auto/pietonale, etc. se vor realiza la distanța minimă de **6m** față de conducta de transport gaze naturale (distanța se consideră din marginea/ampriza acestora).
5. Condițiile privind rețelele (LES, LEA, FO) respectiv protejarea conductei de gaze (la intersecția cu drumurile de acces/ incintă, aferente viitoarelor construcții ce vor fi amplasate pe terenul ce face obiectul prezentului aviz), condiții precizate în avizul Nr. 62723/1470/19.08.2021, emis de Transgaz SA , rămân valabile.
6. În zona de protecție a conductei de transport gaze naturale (**3m** stânga - dreapta) lucrările de săpătură și umplutură se vor executa manual, evitându-se lovirea/deteriorarea conductei și a izolației anticorozive a acesteia. Totodată, în zona conductei de gaze (**6m** stânga - dreapta, de- a lungul acesteia) sunt interzise depozitățile de materiale, staționarea mașinilor/ utilajelor grele și/sau alte lucrări ce ar putea afecta conducta de gaze.
7. Organizarea de santier se va amplasa la distanța minimă de **20m** față de conducta de transport gaze naturale (în incinta terenului în cauză).
8. Se va asigura de către beneficiarul avizului accesul necondiționat la conducta de transport gaze naturale în caz de intervenții.

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

9. În conformitate cu art. 109 - 113 din Legea Energiei Electrice și a Gazelor Naturale nr. 123/2012, actualizată, S.N.T.G.N, Transgaz S.A. Mediaș, în calitate de concesionar al S.N.T., beneficiază de dreptul de uz și de servitute legală asupra terenurilor pe care sunt amplasate conductele de transport gaze și/sau instalațiile aferente, în vederea lucrărilor de reabilitare, re tehnologizare, exploatare și întreținere a acestora pe toată durata lor de existență.

10. Constructorul va lua toate măsurile de respectare a legislației în vigoare cu privire la prevenirea și stingerea incendiilor și apărarea împotriva incendiilor în zona conductei de transport gaze naturale.

11. Traseul conductei pe proprietatea în cauză se va delimita distinct și se va marca vizibil prin borne speciale prevăzute cu plăcuțe indicatoare, pe care să fie evidențiat clar denumirea TRANSGAZ și Telefonul Verde.

Condiții generale:

1. În cazul în care, în cadrul lucrărilor ce fac obiectul prezentului aviz, se va produce avarierea sau deteriorarea conductei de transport gaze naturale Dn 250 Negru Vodă - Techirghiol, veți suporta contravaloarea pagubelor produse, inclusiv cea a pierderilor de gaze naturale și de restabilire a funcționalității elementelor afectate.
2. În cazul nerespectării condițiilor impuse mai sus, avizul își pierde valabilitatea.
3. Prezentul aviz este valabil 12 luni de la data emiterii.

Avizul servește strict în scopul declarat în C.U. nr. 24/23.04.2021 (eliberat de Primăria comunei Pecineaga, județul Constanța).

DIRECTOR GENERAL
STERIAN ION



ANEXA 8



ORANGE ROMANIA COMMUNICATIONS S.A.
 Inregistrata la Registrul Comertului sub nr. J40/8926/1997
CIF: RO427320
 Sediul social: Calea Victoriei nr.35, Sector 1, 010061, Bucuresti, Romania
 Directia Executiva TEHNOLOGIE SI INFORMATIE ROMANIA
 Divizia RETEA ACCES ROMANIA
 Departamentul PROIECTARE SI IMPLEMENTARE RETEA PASIVA
 Compartimentul INVENTAR DE RETEA
 Data: 18.08.2022
 Nr. inregistrare:579

Catre

SC CHEAP ENERGY COMPANY SRL

AVIZ CONDITIONAT

Ca raspuns la solicitarea dvs., inregistrata sub nr. 603 /16.08.2022, privind eliberarea avizului de telecomunicatii **REALIZARE PARC EOLIAN PECINEAGA NORD-EST - 48 MW**, conform documentatiei depusa, va comunicam urmatoarele:

În zona de interes, Orange Communications are amplasate cabluri/echipamente de telecomunicatii instalate

Avand în vedere importanța deosebită a rețelei de cabluri telefonice proprietatea Orange Communications, cit și faptul că acestea vor fi afectate de lucrările proiectate conform documentatiei prezentate, Orange Communications este de acord cu aceasta lucrare numai în condițiile îndeplinirii următoarelor măsuri de protejare a rețelelor telefonice subterane și/sau aeriene:

Executia lucrarilor pentru care s-a solicitat avizul efectuate in zona instalatiilor telecomunicatii se vor executa numai sub asistenta tehnica a Orange Communications. Pentru aceasta cu 48 ore inainte de inceperea lucrarilor beneficiarul /constructorul va solicita acordarea de asistenta tehnica, telefonic si prin fax, la dl-LUCIAN STOIAN ,telefon 0241604296, 0241604107, 0764 449961, mail:Lucian1.Stoian@orange.com

- Predarea amplasamentului privind rețeaua tc.existenta se va concretiza prin semnarea unui Proces Verbal de predare / primire amplasament, ce va constitui anexa a unei Minute/Conventii, semnate de ambele parti, beneficiar / constructor și Orange Communications, la predarea amplasamentului.
- În cazul lucrarilor de reabilitare drumuri, vor fi incluse și fondurile necesare ridicării sau coborării gurilor de cămine telefonice la noul nivel al carosabilului, în cazul în care nivelul acestuia se va modifica față de cel existent, în urma lucrărilor de modernizare proiectate.
- Toate lucrările proiectate prin această documentație în zona cablurilor telefonice subterane, vor fi prevăzute a se executa obligatoriu manual și în prezența delegaților Orange Communications.
- În cazul în care sunt produse avarii ale instalatiilor de telecomunicatii, ca urmare a nerespectarii prevederilor prezentului aviz, contravaloarea lucrarilor de remediere a instalatiilor avariate, precum si daunele solicitate de clientii Orange Communications datorita intreruperii furnizarii serviciilor, vor fi suportate de cel care a produs avaria.
- **Prezentul aviz este valabil** pe toată perioada implementării investițiilor cu condiția începerii execuției lucrărilor în termenul prevăzut de lege, cu excepția cazurilor în care pe parcursul execuției lucrărilor sunt identificate elemente noi care să impună reluarea procedurilor de avizare prevăzute de lege, necunoscute la data emiterii avizelor/acordurilor, precum și/sau modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii acestora, după caz.

Se interzice folosirea informațiilor referitoare la instalațiile telefonice din prezentul aviz, în alte scopuri decât cele pentru care au fost furnizate, ca și transmiterea lor unor terți.

Anexam prezentului aviz un exemplar al documentatiei în care au fost inserate, cu aproximatie, infrastructura de comunicatii existenta în zona.

Avizul a fost achitat în data de 16.08.2022

Responsabil eliberare Avize Tehnice,
 ing. Elena MIHAILA



ANEXA 9



Punct de lucru Constanta
Str. Rascoala din 1907, nr.8
Nr. *60071* /19.08.2022

RCS & RDS
Str. Dr. Stacovici nr. 75
Forum 2000 Building Faza I, Et. 2
Sector 5, Bucuresti
T +40 (31) 400 4440
F +40 (31) 400 4441
E office@rds-rds.ro
W www.digromania.ro

Catre,

S.C. CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L.

Urmare documentatiei prezentate de catre dvs. inreg. sub nr.6011/12.08.2022 privind efectuarea lucrarii "REALIZARE PARC EOLIAN PECINEAGA NORD-EST-48MW, CONSTRUIRE FUNDATII SI PLATFORME AFERENTE CENTRALELOR EOLIENE, CONSTRUIRE SI IMPREJMUIRE STATIE DE TRANSFORMARE PROPRIE, CONSTRUIREA, MODERNIZAREA SI RACORDAREA LA DRUMURILE DE INTERES COMUNAL SAU JUDETEAN A DRUMURILOR DE EXPLOATARE, CONSTRUIRE LUCRARI DE PROTECTIE SI TRAVERSARI ALE CANALELOR DE IRIGATII, CONSTRUIRE REELE ELECTRICE DE INTERCONECTARE SI CONECTARE IN STATIA DE TRANSFORMARE PROPRIE SI CONSTRUIRE RACORD LA S.A.E.N." pentru imobilul – teren si/sau constructii situat in JUDETUL CONSTANTA, comuna PECINEAGA, SOLE A59, A63, A69, A250, SI A260, sau identificat prin plan de situatie, va comunicam urmatoarele:

In zona studiata exista retea de telecomunicatii aflata in proprietatea RCS&RDS S.A.

Pe planul de amplasament anexat s-a trasat reseaua de telecomunicatii existenta in apropierea amplasamentului.

Traseul retelei de telecomunicatii din plansa anexata este figurata informativ.

Referitor la emiterea avizului pentru realizarea lucrarii se emite prezentul

**AVIZ FAVORABIL,
cu urmatoarele conditii:**

- Se va respecta zona de protectie si de siguranta fata de reseaua RCS&RDS S.A. care ocupa in adancime suprafata delimitata de la 0,300 m la 1,100 m avand o latime de 0,600 m si semnalizata cu folie avertizoare la o distanta de 0,200 m deasupra monotubului.

- Executarea lucrarilor de sapaturi din zona traseelor de cabluri cu fibra optica se va face numai manual cu asistenta tehnica din partea RCS&RDS S.A.

- In caz contrar, solicitantul, respectiv executantul va suporta consecintele pentru orice deteriorare a instalatiilor existente.

Pagubele provocate instalatiilor de fibra optica vor fi suportate integral de cei ce se fac vinovati de nerespectarea prezentului aviz. Executantii sunt direct raspunzatori de producerea oricaror accidente tehnice de munca.

Pentru orice alte retele tehnico – edilitare aferente respectivului obiectiv, proiectate a fi realizate in afara perimetrului studiat, beneficiarul va solicita avizul RCS&RDS S.A., in temeiul unei noi documentatii tehnice de specialitate.

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM



RCS & RDS
Str. Dr. Stancovici nr. 75
Forum 2000 Building Faza I, Et. 2
Sector 5, Bucuresti
T +40 (31) 400 4440
F +40 (31) 400 4441
E office@rds-rds.ro
W www.digromania.ro

Aveti obligatia ca la inceperea lucrarilor sa instiintati RCS&RDS S.A. (Punct de Lucru Constanta) in vederea asigurarii asistentei tehnice, pentru mentinerea conditiilor specificate in aviz.

In acest sens va rugam sa puneti la dispozitia **RCS&RDS S.A.** in prealabil graficul dvs. de lucrari ce urmeaza a se efectua, la email: subteran.constant@rds-rds.ro.

Persoana de contact: Ing.Sabin Cernea 0770041170 / 0341.400.440.

Prezentul aviz a fost emis in baza Certificatului de Urbanism nr.24/23.04.2021, eliberat de Primaria Comunei Pecineaga, jud.Constanta.

Avizul este valabil 12 luni de la data emiterii numai insotit de planul vizat de catre RCS&RDS S.A.

Nerespectarea documentatiei si a conditiilor prezente conduce la anularea de drept a prezentului aviz emis de unitatea noastra.

Daca lucrarile de constructie – montaj nu incep in decurs de un an de la data emiterii, avizul trebuie reconfirmat de catre **RCS&RDS S.A.**

Avizat,
Departament tehnic,
Ing.Lucian Magda

Manager zonal,
Ionel Branga



Intocmit,
Departament AAA,
Iulia Vasile



ANEXA 10



UMA DTEETN
 Serviciul Tehnic cu punct de lucru U.T.T. Constanța
 Către,

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
 C.N.T.E.E. Transelectrica SA - Punct de lucru, Bd. Alexandru Lăpușanu, nr. 156 A,
 bl. LAZI, Constanța, C.P. 800472, Număr de înregistrare Oficiul Registrului Comerțului
 J40/9060/2000, Cod Unic de înregistrare 3332043, Telefon +4024 160 75 05,
 Fax +4024 160 75 50, Capital subscris și vărsat: 733.021.420 lei
 www.transelectrica.ro



S.C. CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L.

Str. Ștefan cel Mare nr. 62, biroul nr. 12, sat Pecineaga, comuna Pecineaga, jud. Constanța

Referitor la: solicitare aviz de amplasament în scopul – „Realizare parc eolian PECINEAGA NORD-EST – 48 MW, construire fundații și platforme aferente centralelor eoliene, construire și împrejmuire stație de transformare proprie, construirea, modernizarea și racordarea la drumurile de interes comunal sau județean a drumurilor de exploatare, construire lucrări de protecție și traversări ale canalelor de irigații, construire rețele electrice de interconectare și conectare în stația de transformare proprie și construire racord la S.E.N” situat în extravilanul satului Pecineaga, comuna Pecineaga, județul Constanța, solele A59, A63, A69, A250 și A260

În urma analizei documentației înregistrată la C.N.T.E.E. „Transelectrica” S.A. Unitatea Teritorială de Transport Constanța cu nr. 9162/16.08.2022 în vederea obținerii avizului de amplasament în scopul elaborării „Realizare parc eolian PECINEAGA NORD-EST – 48 MW, construire fundații și platforme aferente centralelor eoliene, construire și împrejmuire stație de transformare proprie, construirea, modernizarea și racordarea la drumurile de interes comunal sau județean a drumurilor de exploatare, construire lucrări de protecție și traversări ale canalelor de irigații, construire rețele electrice de interconectare și conectare în stația de transformare proprie și construire racord la S.E.N” situat în extravilanul satului Pecineaga, comuna Pecineaga, județul Constanța, solele A59, A63, A69, A250 și A260, vă comunicăm următoarele:

- Conform ordinului 25/2016 „Metodologie pentru emiterea avizelor de amplasament de către operatorii de rețea” Art. 4 „Solicitanții se adresează operatorului de rețea când se află în situația de a executa lucrări de construcții sau lucrări de modificare, care conform prevederilor legale în vigoare, sunt permise numai pe baza unei autorizații de construire sau de desființare....”
- Ordinul ANRE nr. 25/2016 menționat mai sus nu se aplică în situația avizării planurilor urbanistice PUG, PUZ, PUD. (Conform Legii 350/2001 Art. 56 Avizarea și aprobarea documentațiilor de amenajare a teritoriului și de urbanism se face de către autoritățile și organismele centrale și teritoriale interesate - fără perceperea unei taxe). Prin avizarea și aprobarea documentațiilor de amenajare a teritoriului și de urbanism de către C.N.T.E.E. „Transelectrica” S.A. se înțelege analiza documentațiilor și transmiterea unui punct de vedere sau a acordului asupra documentațiilor analizate.
- Coexistența LEA cu diverse obiective este reglementată de „Norma tehnică privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranța aferente capacităților energetice” aprobată prin Ordinul ANRE nr. 239/2019 modificat prin ord ANRE nr. 67/15.04.2020. și ord. ANRE nr. 225/09.12.2020.
- Trebuie să fie respectată distanța de siguranță din norma tehnică menționată, Anexa nr. 6, capitolul III punctul 3.24, subpunctul 3.24.3 – **Între axul turbinei eoliene și cel mai apropiat**



RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

conductor al LEA aflat în poziție nedeviată (fără vânt), se respecta o distanță de apropiere minimă (Dae) considerată ca valoarea maxima calculată conform uneia din formulele de mai jos:

- a) $Dae = H_p + D_e/2 + 3 \text{ m} = 223 \text{ m}$, sau
- b) $Dae = 3 \times D_e/2 = 255 \text{ m}$.

- Conform datelor puse la dispoziție, se constată că cea mai apropiată turbină eoliană a obiectivului investiției dvs. este la o distanță de aproximativ 25 km față de LEA noua 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord - Medgidia Sud din gestiunea C.N.T.E.E. „Transelectrica” S.A. Unitatea Teritorială de Transport Constanța.
- Având în vedere că este obiectivul este amplasat la distanță suficientă față de instalațiile energetice, aflate în gestiunea C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., **ne exprimăm acordul** pentru realizarea obiectivului.
- Menționăm că la faza DTAC a documentației va trebui să vă adresați în vederea obținerii avizului de amplasament.

Prezenta adresă nu constituie aviz de amplasament, s-a emis în 2 exemplare și are anexate următoarele planuri: „Plan încadrare în zonă cu limita propusă pentru parcul eolian”, proiect nr. 7/2021, vizat ca anexă la certificatul de urbanism nr. 24/23.04.2021 eliberat de Primăria comunei Pecineaga, „Plan încadrare în zonă” proiect nr. 7/2021, faza AV/PUZ și „Plan concept propus” proiect nr. 7/2021, faza AV/PUZ, vizate de C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. UTT Constanța.

**Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
„Transelectrica” S.A.
reprezentată statutar prin**

Gabriel ANDRONACHE
Președinte al Directoratului prin
Florin - Tudor GAVRILĂ,
Manager U.T.T. Constanța
cf. procură nr. 31660/04.07.2022

Florin - Cristian TĂTARU
Membru al Directoratului prin
Tincuța CIUREA,
p. Constabil Șef U.T.T. Constanța
cf. procură nr. 31725/04.07.2022

Verificat/Întocmit,
Serviciul Tehnic cu punct de lucru la
U.T.T. Constanța - DTEETN - UMA
p. Șef Serviciu Tehnic
ing. Simona GHEORGHE

ANEXA 11

ROMÂNIA



MINISTERUL CULTURII
DIRECȚIA JUDEȚEANĂ PENTRU CULTURĂ CONSTANȚA
Str. Mircea cel Bătrân nr. 106
TEL. 0241/613008; FAX 0341/405.742

№ 2520 din 9.11.2022



CĂTRE

SC CHEAP ENERGY COMPANY SRL

AVIZ NR. 1721 / 21.8.9 2022

OBIECTIVUL: realizare parc eolian Pecineaga N-E 48MW cf. CU 24/2021
LOCALITATEA: Pecineaga jud. Constanta
ADRESA: Pecineaga extravilan sole A59,A63, A69, A250și A260 jud. Constanta
DOCUMENTAȚIA Nr.: dosar de înaintare nr. 2520 din 11.08.2021+3074/13.09.2022+26.10.2022
FAZA: executie lucrare
PROIECTANT : arh. Marius Șocarici
PROIECT NR : -
BENEFICIAR: SC CHEAP ENERGY COMPANY SRL

Documentația cuprinde:

Piese scrise: certificat de urbanism nr. 24 din 23.04.2021 ; memoriu tehnic ; contract de suprafață ; studiu arheologic analizat și aprobat în CNA 13-14.10.2022

Piese desenate: plan de încadrare în zonă, plan de situație ;

Prin documentație se propune realizare parc eolian Pecineaga N-E 48MW cf. CU 24/2021

Documentația a fost analizată la DJC Constanța și, în baza Legii 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice, cu modificările și completările ulterioare, republicată în M.O. nr. 938/20.11.2006, și Ordonanței nr. 43/2000, cu modificările și completările ulterioare, republicată în M.O. nr. 951/24.11.2006, se acordă :

AVIZ

cu următoarele condiții:

- Pentru lucrările de săpătură necesare se va realiza
- Cercetarea arheologică preventivă pe amplasamentul turbinelor **T1** și **T2** (aflate în situl arheologic Pecineaga Nord – Valea Gheregec); Raportul de cercetare se va depune la sediul DJC Constanta
- Supravegherea arheologică a lucrărilor pentru turbinele **T3** (în zona de protecție a sitului Pecineaga Nord – Valea Gheregec), **T6** (în zona de protecție a sitului Pecineaga NE – Dealul Tatlageacu Mic) și **T7** (în zona de protecție a sitului Pecineaga Est – grup de tumuli) și a porțiunilor din drumurile de acces proiectate în perimetrele și în zona de protecție a siturilor identificate; Raportul de supraveghere arheologică se va depune la sediul DJC Constanta
- Avizarea favorabilă a lucrărilor pentru turbinele **T4, T5, T8** și a porțiunilor din drumurile de acces aflate în afara zonelor de protecție stabilite.
- Prezentul aviz servește la obținerea autorizației de construire și se va reveni la avizare pentru orice alte modificări.

Inspector de specialitate
Mădălina Cliaște

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

ANEXA 12

F1 - Aviz de oportunitate eliberat de către UAT de bază



ROMÂNIA



JUDEȚUL CONSTANȚA
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA PECINEAGA
C.I.F. 4617891
Str. Stefan cel Mare, Nr.61
Telefon / Fax: 0241-858510
email: secretariat@primaria-pecineaga.ro



Ca urmare a cererii adresate de¹⁾ **CRISTEA PETRE-OCTAVIAN** reprezentant al **SC CHEAP ENERGY COMPANY SRL**, cu domiciliul/sediul²⁾ în județul **CONSTANTA**, municipiul/orașul/comuna **PECINEAGA** satul **PECINEAGA**, sectorul, cod poștal, str. **Stefan cel Mare** nr. **62**, birou **12**, sc., et., ap., telefon/fax **0722524398** e-mail cheap.officect@gmail.com, înregistrată la nr. **4435** din **09.07.2021**, în conformitate cu prevederile Legii nr. **350/2001** privind amenajarea teritoriului și urbanismul, cu modificările și completările ulterioare, se emite

AVIZUL DE OPORTUNITATE Nr. 4435 din 15.07.2021

Pentru elaborarea Planului urbanistic zonal pentru³⁾ **CONSTRUIRE PARC EOLIAN CEE PECINEAGA NORD-EST - 48MW**

Generat de imobilul⁴⁾ **Teren situat în extravilanul comunei Pecineaga (conform contractelor de suprafață)**

Cu respectarea următoarelor condiții:

1. Teritoriul care urmează să fie reglementat prin P.U.Z.: **teren extravilan în suprafața de 609,5577ha**

Conform anexei⁵⁾ la prezentul aviz, teritoriul este delimitat la nord-est față de limita intravilanului existent conform planului de încadrare AO-U01 la **vest - De 53, la nord- De 54, la sud - De 64 și DJ 394 la est - De 68. Terenuri agricole cu destinație specială-drumuri de exploatare**

Parcellele care generează PUZ-ul: **A55, A63/2, A59, A69, A250, A260,**

2. Categoriile funcționale ale dezvoltării și eventuale servituți

Prin PUZ se vor reglementa zone funcționale –zona capacități energetice, zona în care se vor amplasa construcțiile tip turbină eoliană, zona construcțiilor aferente capacităților energetice, zona substație transformare, PUZ-ul va respecta reglementările impuse prin Ordinul nr.239 din 20 decembrie 2019 pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și siguranța aferente capacităților energetice

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

3. Indicatori urbanistici obligatorii (limite valori minime și maxime)
Pentru indicatori urbanistici POT și CUT se vor respecta prevederile PUG aprobat UAT Pecineaga
Procentul de ocupare al terenurilor propus de beneficiar va fi:

Pentru teritoriul studiat în suprafața de 609,5577 ha

POT propus = 1%

Coefficientul de utilizare a terenului maxim propus este:

CUT propus = 0,5

RH/H propus = 230m

4. Dotările de interes public necesare, asigurarea acceselor, parcajelor, utilităților
Costurile vor fi suportate de investitor în ceea ce privește amenajarea și întreținerea acestor drumuri din domeniul public al comunei Pecineaga.

5. Capacitățile de transport admise

Se va solicita aprobare de la comuna Pecineaga pentru transporturile agabaritice ce tranzitează UAT Pecineaga necesare pentru realizarea investiției

6. Acorduri/Avize specifice ale organismelor centrale și/sau teritoriale pentru P.U.Z. și DTAC

Avizele, acordurile și studiile de specialitate sunt prevăzute în certificatul de urbanism nr.24 din 23.04.2021

7. Obligațiile inițiatorului P.U.Z. ce derivă din procedurile specifice de informare și consultare a publicului
Amplasare panou Anexa 1 și Anexa 2 pentru informarea și consultarea publicului

Prezentul aviz este valabil de la data emiterii sale pe toată durata de valabilitate a Certificatului de urbanism nr.24 din 23.04.2021, emis de Primăria Comunei Pecineaga.

Achitat taxa de 24528,30. lei, conform Chitanței nr.1. din 2021.

Prezentul aviz a fost transmis solicitantului direct/prin poștă la data de . .

p. Arhitect-șef***),
Consilier Superior Urbanism
Dumitru Gheorghe

¹⁾ Numele și prenumele solicitantului:

- persoană fizică, sau
- reprezentant al firmei (persoană juridică), cu precizarea denumirii acesteia, precum și a calității solicitantului în cadrul firmei.

²⁾ Adresa solicitantului:

- pentru persoană fizică se completează cu date privind domiciliul acesteia;
- pentru persoană juridică se completează cu date privind sediul social al firmei.

³⁾ Denumirea investiției/operațiunii propuse.

⁴⁾ Date de identificare ale imobilului - teren și/sau construcții - conform certificatului de urbanism emis în care este solicitată obținerea avizului de oportunitate.

⁵⁾ Una sau mai multe piese desenate ce conțin plan topografic/cadastral actualizat, furnizat de oficiile de cadastru și publicitate imobiliară, cu delimitarea zonei de studiu a P.U.Z.

^{*)} Se completează, după caz:

- Primăria Municipiului București;
- Primăria Municipiului;
- Primăria Orașului;
- Primăria Comunei

^{**)} Se completează, după caz:

- Primarul general al municipiului București;
- Primar.

^{***)} Se va semna de arhitectul-șef sau, "pentru arhitectul-șef", de către persoana cu responsabilitate în domeniul amenajării teritoriului și urbanismului, specificându-se funcția și titlul profesional, după caz.

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

ANEXA 13

Coordonate zona studiata PUZ:

Coordonate PUZ								
1	272570,3	782623	51	273260,1	782359,1	101	274509,6	781602,1
2	272594,9	782599,1	52	273252,7	782392,6	102	274511,5	781598
3	272738,1	782459,9	53	273239,9	782450,8	103	274587	781454,7
4	272755,8	782432,6	54	273239,7	782451,8	104	274648,1	781335,4
5	272837,8	782213,3	55	273237,7	782458	105	274658,3	781315,1
6	272840,4	782182,8	56	273191,8	782600,7	106	274678,6	781275,4
7	272834,2	781983,3	57	273470,2	782600,7	107	274717,6	781194,6
8	272859,7	781842,2	58	273553,6	782598	108	274768,7	781088,4
9	272942,7	781443,9	59	273674,4	782596	109	274839,4	780947,3
10	272994	781428	60	273689,2	782595,6	110	274847,9	780934,7
11	273009,9	781440,5	61	273906,6	782591,9	111	274848,5	780926,8
12	273033,5	781459	62	273910,1	782593,7	112	274849,1	780913,2
13	273070,7	781488,1	63	273913,3	782595,8	113	274853,8	780790,7
14	273106	781516,4	64	273917,3	782600,7	114	274854	780785,6
15	273133,5	781530	65	273926	782611,6	115	274859,2	780683,9
16	273154,5	781541,5	66	273929,7	782617,3	116	274863,7	780595,2
17	273158,6	781544,6	67	273931,5	782618,4	117	274864,4	780580,3
18	273187,8	781567	68	273934,3	782619,7	118	274866,8	780550
19	273217	781589,1	69	273982,1	782685,8	119	274869	780523,4
20	273243,1	781609	70	274012	782725,4	120	274870,9	780499,6
21	273251,1	781615,6	71	274129	782878,3	121	274870,8	780495,2
22	273270,7	781631,8	72	274134,6	782881,2	122	274870,4	780442,6
23	273294,9	781659,4	73	274152,2	782848,9	123	274871,8	780388,4
24	273295,1	781671,6	74	274158,5	782837,4	124	274872	780379,5
25	273283,5	781673,5	75	274164,8	782825,8	125	274872,8	780348,7
26	273273,3	781682,5	76	274171,1	782814,3	126	274874	780326,5
27	273264,5	781697,4	77	274177,4	782802,8	127	274876,5	780282,4
28	273258,2	781708,3	78	274190	782779,7	128	274883,6	780157,6
29	273253,3	781734,2	79	274196,3	782768,1	129	274886,9	780114,5
30	273253,5	781738,4	80	274206,9	782748,8	130	274890,4	780068,6
31	273263,6	781848,7	81	274225,8	782714,1	131	274892	780005,4
32	273276,2	781923,6	82	274239,7	782688,7	132	274893,5	779909,7
33	273294	781962	83	274257,3	782656,4	133	274894,1	779841,3
34	273299,4	781988,6	84	274320,4	782541,1	134	274894,1	779829,8
35	273299,5	781989,2	85	274364,5	782460,3	135	274890,1	779830,1
36	273297,2	782000,6	86	274370,8	782448,7	136	274841,1	779834,3
37	273275,1	782067,7	87	274427,5	782344,9	137	274797,3	779838,1
38	273272,7	782074,8	88	274479,8	782249,2	138	274791	779841,5
39	273263,3	782102	89	274483,3	782242,8	139	274185,1	779909,5
40	273262,7	782115,4	90	274447,2	782220,7	140	274182,3	779908,3
41	273262,3	782122,8	91	274422,3	782205,8	141	274162,4	779910,9
42	273265,7	782142	92	274363,5	782171,6	142	274098	779912,2
43	273266,9	782146,4	93	274300,8	782135,1	143	273958,3	779930,4
44	273272,8	782167,7	94	274257	782110,3	144	273921,1	779933,9
45	273279,9	782181,1	95	274312,8	782000	145	273830,8	779942,5
46	273281,4	782191,5	96	274321,9	781982	146	273323,7	779998
47	273285,4	782219,2	97	274351,5	781923,4	147	273319,7	779999,4
48	273278,9	782280,8	98	274383,1	781860,9	148	273300,5	780000,1
49	273276,9	782292,2	99	274401,5	781824,5	149	273298,8	780008,6
50	273273,4	782312,6	100	274420,8	781786,4	150	273293,2	780083,6

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

151	273292,7	780149,2	201	271987,1	782839,8	251	270968	783517,6
152	273295,3	780224,9	202	271972,7	782834,1	252	270969,8	783521,2
153	273295,8	780303,2	203	271965,5	782831,2	253	270976,7	783535
154	273297	780360,7	204	271947,5	782824,1	254	270986,2	783547,4
155	273297,4	780384,2	205	271929,5	782817	255	270996,2	783552,5
156	273303,7	780526,7	206	271911,5	782809,9	256	270996,7	783562
157	273307	780607	207	271893,5	782802,8	257	270997,1	783571,6
158	273306,6	780704,6	208	271872	782794,4	258	271003,8	783602,8
159	273270,3	780818,6	209	271843,4	782783	259	271009,4	783628,7
160	273262,5	780829,2	210	271829,1	782777,4	260	271017,2	783641,2
161	273249,8	780854,1	211	271814,8	782771,7	261	271027,7	783651,9
162	273232,9	780866,8	212	271800,5	782766,1	262	271032,4	783656,7
163	273079,5	780836,2	213	271786,3	782760,4	263	271045,1	783663,9
164	273054,2	780844,1	214	271700,9	782726,4	264	271059,8	783672,3
165	273037,1	780866,5	215	271669,1	782713,7	265	271064,8	783675,3
166	272987	781104,7	216	271662	782710,9	266	271082,8	783686,3
167	272941,4	781327,1	217	271549	782665,9	267	271084	783687,7
168	272936,2	781352,4	218	271464,6	782632,3	268	271089,1	783697,3
169	272835,2	781837,5	219	271436,5	782621,1	269	271092,1	783704,9
170	272809,1	781981,4	220	271416,4	782613,1	270	271094,8	783711,7
171	272815,3	782182,1	221	271297,5	782565,7	271	271100,8	783743
172	272813,2	782207,8	222	271262,6	782551,8	272	271102,3	783751,1
173	272733,4	782421,3	223	271217,6	782533,9	273	271108,2	783770,9
174	272718,6	782444	224	271189,4	782522,7	274	271111,9	783783,5
175	272574,2	782584,4	225	271063,9	782472,7	275	271114,1	783789,1
176	272544,1	782621,5	226	271058,7	782475,2	276	271120,9	783806,9
177	272511,9	782620,9	227	271010,9	782535,7	277	271125,8	783819,5
178	272496,6	782622,3	228	270862,1	782723,8	278	271129,7	783838
179	272497,1	782629,8	229	270831,7	782768,5	279	271130,2	783844,5
180	272502,4	782653,4	230	270835,2	782801,2	280	271132,5	783875,9
181	272506,3	782670,4	231	270862,3	782899,1	281	271131,6	783897,3
182	272512	782687,5	232	270864	782904,6	282	271139,7	783912,5
183	272512	782695,1	233	270870,8	782927,5	283	271152,9	783927,8
184	272501,6	782720,4	234	270870,4	782941,6	284	271167,1	783938,3
185	272423,9	782825,8	235	270865,6	782985,3	285	271177,8	783943,1
186	272337,4	782931,3	236	270861,9	783025,4	286	271201,9	783958,2
187	272319,7	782953	237	270858,4	783069,3	287	271203,2	783958,9
188	272306,7	782958,5	238	270862,2	783105,4	288	271211,6	783968,5
189	272290,6	782957,8	239	270877,7	783253,1	289	271218,1	783977,7
190	272284,7	782957,6	240	270885,9	783330,9	290	271224,9	783994,2
191	272261,7	782951,2	241	270891,1	7833380	291	271230	784013,4
192	272253,4	782947,9	242	270893,1	783413,6	292	271230,3	784014,7
193	272237,9	782941,7	243	270894,5	783438,5	293	271230	784034
194	272189,3	782922,2	244	270896,2	783466,5	294	271229,5	784036,1
195	272152,6	782907,6	245	270900,6	783478,7	295	271225,9	784052,7
196	272110,2	782888,3	246	270902,1	783482,7	296	271217,3	784087,1
197	272045	782862,6	247	270915,5	783495,5	297	271218,6	784094,6
198	272030,5	782856,9	248	270919,5	783499,3	298	271220,4	784104,7
199	272016	782851,2	249	270933,4	783503,7	299	271230,9	784125,7
200	272001,6	782845,5	250	270957,6	783508,4	300	271254,5	784143,8

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

301	271280,1	784160,1
302	271292	784171,3
303	271307,9	784186,4
304	271308,8	784187,4
305	271323,1	784201
306	271361,6	784237,6
307	271362	784238,1
308	271376,1	784257,9
309	271393,5	784275,5
310	271401,9	784283,7
311	271431,1	784305
312	271450	784316,3
313	271469,9	784326
314	271476,1	784325,7
315	271483,2	784325,9
316	271490,6	784324
317	271496,9	784320,7
318	271528,5	784286,2
319	271567,1	784253,7
320	271594,5	784225,3
321	271604,5	784216,1
322	271616,7	784199,9
323	271626,8	784186,2
324	271753,4	784108,2
325	271817,7	784069,5
326	272056	783933,1
327	272258,9	783818,1
328	272262,4	783815,9
329	272496,1	783698,1
330	272511,4	783686,8
331	272728,9	783556,4
332	272742,4	783546,5
333	272669,5	783261,8
334	272657,4	783214,2
335	272637	783133,9
336	272598,9	782983,6
337	272570,9	782876,7
338	272556	782820
339	272546,7	782783,5
340	272536,7	782744,4
341	272530,3	782719,4
342	272530,3	782707,2
343	272530,9	782705,4
344	272535,1	782693,4
345	272543,2	782674,6
346	272553,2	782655,6
347	272557,6	782647,1
348	272562,1	782638,5
349	272565	782633
350	272566,7	782629,9

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Coordonate turbine eoliene - SC CHEAP ENERGY COMPANY S.R.L.

780029,945	273914,526	1
780549,398	273966,264	2
781049,234	274447,086	3
781510,591	274451,157	4
782209,105	273935,296	5
782522,014	274206,314	6
783305,404	271755,836	7
784005,590	271529,088	8

Coordonate Statie

1	782797.695	272467.935
2	782828.956	272506.957
3	782875.783	272469.443
4	782844.521	272430.421

RAPORT DE MEDIU

EQC2022CEC.RM

Coordonate perimetru SC CHEAP ENERGY COMPANY SRL

1	274067,228	780963,538	47	274849,06	780913,19	97	274071,088	780959,451
2	274409,606	780955,515	48	274853,82	780790,7	98	274011,821	780946,84
3	274417,182	781784,613	49	274859,002	780687,421	99	274034,741	780914,897
4	274379,517	781859,121	50	274863,681	780595,229	100	274074,043	780812,31
5	274308,768	781999,074	51	274864,442	780580,251	101	274105,248	780755,519
6	274253,52	782108,362	52	274866,845	780550,003	102	274146,099	780691,135
7	274219,029	782088,545	53	274868,961	780523,36	103	274158,648	780682,318
8	274217,111	782092,056	54	274870,851	780499,569	104	274216,716	780653,372
9	274122,985	782264,378	55	274870,837	780497,924	105	274280,375	780625,122
10	273770,346	782058,557	56	274870,813	780495,227	106	274278,178	780621,72
11	273735,111	782123,064	57	274870,352	780442,616	107	274213,85	780377,017
12	274087,75	782328,885	58	274871,75	780388,359	108	274200,457	780179,853
13	274023,665	782446,209	59	274872,772	780348,73	109	274182,274	779908,32
14	274027,121	782448,226	60	274876,521	780282,406	110	274162,388	779910,914
15	274284,472	782598,431	61	274883,577	780157,566	111	274097,976	779912,211
16	274316,66	782539,503	62	274886,89	780114,479	112	273958,343	779930,367
17	274059,309	782389,298	63	274890,421	780068,571	113	273921,139	779933,898
18	274091,496	782330,37	64	274892,035	780005,432	114	273863,572	779939,362
19	274155,872	782212,514	65	274893,517	779909,674	115	273863,968	779943,342
20	274204,154	782124,121	66	274894,114	779841,294	116	273933,726	780643,713
21	274220,58	782094,049	67	274894,08	779832,727	117	273923,139	780644,918
22	274251,527	782111,83	68	274894,068	779829,806	118	273909,027	780646,523
23	274255,2	782113,904	69	274890,069	779830,147	119	273862,191	780651,85
24	274257,007	782110,331	70	274797,292	779838,052	120	273834,012	780655,413
25	274257,609	782109,14	71	274791,038	779841,516	121	273819,947	780657,364
26	274298,313	782028,622	72	274185,077	779909,456	122	273777,79	780663,214
27	274321,86	781982,045	73	274187,204	779916,38	123	273735,687	780669,055
28	274328,263	781969,375	74	274288,547	779906,022	124	273651,648	780680,716
29	274347,875	781930,58	75	274472,346	779881,85	125	273634,68	780683,07
30	274351,522	781923,366	76	274519,935	779877,943	126	273617,722	780685,423
31	274383,087	781860,926	77	274525,006	779877,527	127	273589,299	780689,367
32	274401,52	781824,465	78	274825,807	779847,644	128	273560,903	780693,307
33	274420,797	781786,328	79	274890,114	779841,245	129	273532,98	780696,781
34	274435,339	781757,563	80	274890,351	779855,765	130	273516,024	780698,721
35	274469,24	781690,503	81	274887,221	780058,013	131	273474,133	780703,513
36	274495,775	781632,377	82	274879,586	780157,3	132	273326,104	780720,449
37	274509,614	781602,061	83	274868,778	780348,504	133	273322,077	780718,907
38	274505,993	781600,362	84	274866,351	780442,584	134	273318,423	780722,843
39	274500,088	780953,394	85	274866,851	780492,625	135	273315,166	780732,141
40	274711,765	780948,434	86	274866,929	780498,426	136	273273,909	780849,913
41	274835,654	780945,531	87	274860,45	780579,991	137	273235,788	780875,098
42	274839,562	780946,523	88	274850,016	780785,436	138	273172,617	780864,922
43	274839,646	780943,198	89	274844,535	780926,593	139	273112,208	780851,373
44	274847,476	780935,138	90	274844,089	780932,884	140	273074,19	780842,846
45	274847,981	780933,955	91	274835,687	780941,533	141	273052,107	780853,393
46	274854,602	780918,449	92	274746,626	780943,62	142	273041,404	780876,833
			93	274676,615	780945,261	143	273035,48	780909,687
			94	274557,517	780948,052	144	273029,723	780937,281
			95	274411,098	780951,483	145	273014,279	781011,324
			96	274205,051	780956,312	146	272990,431	781125,653

RAPORT DE MEDIU


EQC2022CEC.RM

147	272988,045	781137,347
148	272979,214	781180,633
149	272977,88	781187,171
150	272975,149	781200,557
151	272970,876	781221,499
152	272968,05	781235,35
153	272960,737	781271,195
154	272957,306	781288,008
155	272955,277	781297,954
156	272949,456	781322,772
157	272947,339	781330,445
158	272944,259	781349,468
159	272939,283	781440,797
160	272855,772	781841,477
161	272830,145	781982,973
162	272836,371	782182,657
163	272833,88	782212,419
164	272752,232	782430,762
165	272734,975	782457,367
166	272592,107	782596,225
167	272567,073	782620,619
168	272558,6	782636,618
169	272549,609	782653,749
170	272539,555	782672,9
171	272531,44	782691,852
172	272526,34	782706,472
173	272523,598	782716,889
174	272503,588	782745,662
175	272466,017	782791,461
176	272330,021	782958,414
177	272313,087	782977,993
178	272298,006	782989,37
179	271516,881	783334,538
180	271518,11	783338,375
181	271694,228	783888,295
182	271217,732	784096,639
183	271218,396	784104,687
184	271230,921	784125,722
185	271254,514	784143,794
186	271280,104	784160,051
187	271293,149	784172,461
188	271724,791	783983,73
189	271728,476	783982,119
190	271547,72	783417,718
191	272063,981	783207,176
192	272067,698	783205,661
193	272046,707	783139,223
194	272585,053	782983,596
195	272519,223	782730,186
196	272524,821	782722,137

197	272530,34	782719,39
198	272530,34	782707,15
199	272535,171	782693,3
200	272543,17	782674,62
201	272553,151	782655,608
202	272562,138	782638,483
203	272570,314	782623,046
204	272594,896	782599,092
205	272738,085	782459,921
206	272755,826	782432,572
207	272837,82	782213,303
208	272840,377	782182,762
209	272834,156	781983,271
210	272859,699	781842,242
211	272942,718	781443,92
212	272954,561	781372,097
213	272949,675	781356,509
214	272947,857	781351,215
215	272951,233	781331,372
216	272953,332	781323,761
217	272959,444	781297,539
218	272961,225	781288,808
219	272964,656	781271,995
220	272971,969	781236,15
221	272974,795	781222,299
222	272979,068	781201,357
223	272981,799	781187,971
224	272983,133	781181,433
225	272991,964	781138,147
226	272994,348	781126,461
227	273018,195	781012,141
228	273033,639	780938,098
229	273039,407	780910,45
230	273045,251	780878,037
231	273055,142	780856,376
232	273074,665	780847,052
233	273111,333	780855,276
234	273171,861	780868,852
235	273236,692	780879,295
236	273277,239	780852,507
237	273318,941	780733,463
238	273321,922	780724,953
239	273540,177	780699,984
240	273594,623	780692,667
241	273675,844	780681,397
242	273729,718	780673,922
243	273759,257	780669,824
244	273802,108	780663,878
245	273831,489	780659,801
246	273848,784	780657,402

247	273852,951	780656,928
248	273875,351	780654,379
249	273984,136	780642,005
250	274001,907	780639,925
251	273932,2	779939,008
252	273957,967	779935,844
253	274098,284	779920,094
254	274163,257	779917,066
255	274183,205	779916,495
256	274196,464	780180,089
257	274209,885	780377,667
258	274274,474	780623,364
259	274215,012	780649,752
260	274156,595	780678,873
261	274143,148	780688,319
262	274101,803	780753,482
263	274070,402	780810,63
264	274045,532	780876,273
265	274031,198	780912,974
266	274007,773	780945,62

ANEXA 14



Asociația Română de Mediu 1998
Comisia de atestare a persoanelor fizice și juridice care elaborează studii de mediu



Certificat ISO14001 nr. 205340/A/0001/UK/RO



CERTIFICAT DE ATESTARE

Seria RGX nr. 218/05.05.2022
Valabil până la data de 05.05.2025 cu respectarea condițiilor înscrise pe verso.⁽¹⁾

Se atestă **ENVIRO QUALITY CONCEPT SRL** cu sediul în Constanța, Bd. Al. Lapusneanu nr. 100, Bl. AL2, Ap. 29, CUI RO29001764, ca **expert atestat - nivel principal** pentru elaborarea următoarelor studii de mediu în domeniile de atestare acordate de Comisia de atestare conform Procesului verbal nr. 19 din data 05.05.2022: **RIM-1, RIM-2, RIM-3, RIM-6, RIM-7, RIM-8, RIM-11a, RIM-11b, RIM-12, RIM-13b; RA-1, RA-3, RA-6, RA-7, RA-8, RA-11b, RA-13b; RM-1, RM-2, RM-3, RM-11a, RM-12, RM-13b; BM-1, BM-2, BM-11a, BM-13b; EA; MB**



Președintele Comisiei de atestare
Ioan GHERHEȘ

TIPUL DE STUDIU: (RIM) Raport privind impactul asupra mediului; (RA) Raport de amplasament; (RM) Raport de mediu; (RS) Raport de securitate; (BM) Bilanț de mediu; (EA) Studiu de evaluare adecvată; (EGCA) Evaluarea și gestionarea calității aerului; (EGZA) Evaluarea și gestionarea zgomotului ambiental; (EESC) Evaluarea și gestionarea schimbărilor climatice; (MB) Monitorizarea biodiversității

DOMENII DE ATESTARE: (1) Agricultură, silvicultură, piscicultură; (2) Industrie extractivă; (3) Industrie energetică; (4) Energie nucleară (5) Producerea și prelucrarea metalelor; (6) Industrie mineralelor și a materialelor de construcții; (7) Industrie chimică; (8) Industrie textilă, a pielăriei, a hârtiei și cărții; (9) Industrie alimentară; (10) Industrie cauciucului; fabricarea și tratarea produselor pe bază de elastomeri; (11- a) Infrastructura de transport (aerian, rutier, feroviar, naval - inclusiv porturi); (11-b) Infrastructura de gestionare a deșeurilor; (11-c) Infrastructura de gospodărire a apelor; (12) Turism și agrement; (13-a) Alte domenii - telecomunicații; (13-b) Alte domenii - domeniile în care se dezvoltă proiectele enumerate la pct. 11 din anexa nr. 2 la Legea 292/2018



Asociația Română de Mediu 1998
Comisia de atestare a persoanelor fizice și juridice care elaborează studii de mediu



Certificat ISO14001 nr. 205340/A/0001/UK/Ro



CERTIFICAT DE ATESTARE
Seria RGX nr. 162/10.03.2022

Valabil până la data de 10.03.2025 cu respectarea condițiilor înscrise pe verso⁽¹⁾


Se atestă doamna **Andreea BELU** cu domiciliul în Constanța, Bulevardul _____, județul Constanța, CNP _____, ca **expert atestat - nivel principal** pentru elaborarea următoarelor studii de mediu în domeniile de atestare acordate de Comisia de atestare conform Procesului verbal nr. 15 din data 10.03.2022: **RIM-8, RIM-13b; RM-2, RM-13b; EA; MB-----**

Președintele Comisiei de atestare
Ioan GHERHEȘ




TIPUL DE STUDIU: (RIM) Raport privind impactul asupra mediului; (RA) Raport de amplasament; (RM) Raport de mediu; (RS) Raport de substituție; (RM) Bilant de mediu; (EA) Studiu de evaluare adecvată; (EGCA) Evaluarea și gestionarea calității aerului; (EGZA) Evaluarea și gestionarea agomotului ambiant; (EGSC) Evaluarea și gestionarea schimbărilor climatice; (MB) Monitorizarea biodiversității


DOMENII DE ATESTARE: (1) Agricultură, silvicultură, piscicultură; (2) Industria extractivă; (3) Industria energetică; (4) Energie nucleară (5) Producerea și prelucrarea metalelor; (6) Industria minierelor și a materialelor de construcții; (7) Industria chimică; (8) Industria alimentară; (9) Industria textilă, a pielăriei, a lemnului și hârtiei; (10) Industria caucuciului; fabricarea și tratarea produselor pe bază de elastomeri; (11-a) Infrastructura de transport (aerian, rutier, feroviar, naval - inclusiv porturi); (11-b) Infrastructura de gestionare a deșeurilor; (11-c) Infrastructura de gospodărire a apelor; (12) Turism și agrement; (13-a) Alte domenii - telecomunicații; (13-b) Alte domenii - domeniile în care se dezvoltă proiectele enumerate la pct. 11 din anexa nr. 2 la Legea 297/2018



Asociația Română de Mediu 1998
Comisia de atestare a persoanelor fizice și juridice care elaborează studii de mediu





Certificat ISO14001 nr. 205340/A/0001/RO/Ro



CERTIFICAT DE ATESTARE
Seria RGX nr. 171/23.03.2022
Valabil până la data de 23.03.2025 cu respectarea condițiilor înscrise pe verso⁽¹⁾



Se atestă domnul **Ștefan-Robert RADU** cu domiciliul în Constanța, județul Constanța, CNP _____, bl. _____, ca **expert atestat - nivel principal** pentru elaborarea următoarelor studii de mediu în domeniile de atestare acordate de Comisia de atestare conform Procesului verbal nr. 16 din data 23.03.2022: **RIM-8; EA; MB-----**

Președintele Comisiei de atestare,
prof. univ. dr. Rodica STĂNESCU


TIPUL DE STUDII: (RIM) Raport privind impactul asupra mediului; (RA) Raport de ambiasament; (RM) Raport de mediu; (RS) Raport de securitate; (BM) Bilanț de mediu; (EA) Studii de evaluare adecvată; (EGCA) Evaluarea și gestionarea calității aerului; (EGZA) Evaluarea și gestionarea zgomotului ambiental; (EGSC) Evaluarea și gestionarea schimbărilor climatice; (MB) Monitorizarea biodiversității

DOMENII DE ATESTARE: (1) Agricultură, silvicultură, piscicultură; (2) Industria extractivă; (3) Industria energetică; (4) Energie nucleară (5) Producerea și prelucrarea metalelor; (6) Industria minerală și a materialelor de construcții; (7) Industria chimică; (8) Industria alimentară; (9) Industria textilă, a pielăriei, a lemnului și hârtiei; (10) Industria cauciucului; fabricarea și tratarea produselor pe bază de elastomer; (11-a) Infrastructura de transport (aerian, rutier, feroviar, naval - inclusiv porturi); (11-b) Infrastructura de gestionare a deșeurilor; (11-c) Infrastructura de gospodărire a apelor; (12) Turism și agrement; (13-a) Alte domenii - telecomunicații; (13-b) Alte domenii - domeniile în care se dezvoltă proiectele enumerate la pct. 11 din anexa nr. 2 la Legea 292/2018

Asociația Română de Mediu 1998
Comisia de atestare a persoanelor fizice și juridice care elaborează studii de mediu


Certificat ISO14001 nr. 205340/A/0001/UK/Ro



Seria RGX nr. 010/02.09.2021
Valabil până la data de 02.09.2024 cu respectarea condițiilor înscrise pe verso⁽¹⁾

CERTIFICAT DE ATESTARE

Se atestă **doamna Daiana-Mădălina OPRESCU** cu domiciliul în Constanța, Str. _____, CNP _____, ca **expert atestat - nivel principal** pentru elaborarea următoarelor studii de mediu în domeniile de atestare acordate de Comisia de atestare conform Procesului verbal nr. 2 din data 02.09.2021: **RIM1, RIM2, RIM3, RIM6, RIM7, RIM8, RIM11a, RIM11b, RIM12, RIM13b; RA1, RA3, RA6, RA7, RA8, RA11b, RA13b; RM1, RM2, RM3, RM11a, RM12, RM13b; BM1, BM2, BM11a, BM13b** -----



Președintele Comisiei de atestare
Ioan GHERHES

TIPUL DE STUDIU: (RM) Raport privind impactul asupra mediului; (RA) Raport de amplasament; (RM) Raport de mediu; (RS) Raport de securitate; (BM) Bilanț de mediu; (EA) Studiu de evaluare adecvată; (EGCA) Evaluarea și gestionarea calității aerului; (EGZA) Evaluarea și gestionarea zgomotului ambiant; (EGSC) Evaluarea și gestionarea schimbărilor climatice; (MB) Monitorizarea biodiversității

DOMENII DE ATESTARE: (1) Agricultură, silvicultură; (2) Industria extractivă; (3) Industria energetică; (4) Energie nucleară (5) Producerea și prelucrarea metalelor; (6) Industria minerală și a materialelor de construcții; (7) Industria chimică; (8) Industria textilă, a pielăriei, a lemnului și a sticlei; (9) Industria textilă, a pielăriei, a lemnului și a sticlei; (10) Industria cauciucului; fabricarea și tratarea produselor pe bază de elastomer; (11-a) Infrastructura de transport (aerian, rutier, feroviar, naval - inclusiv porturi); (11-b) Infrastructura de gestionare a apelor; (11-c) Infrastructura de gestionare a apelor; (12) Turism și agrement; (13-a) Alte domenii - telecomunicații; (13-b) Alte domenii - domeniile în care se dezvoltă proiectele enumerate la pct. 11 din anexa nr. 2 la Legea 292/2018

PENTRU RAPORT DE MEDIU SCHEIA ENERGY COMPANY