

# MEMORIU DE PREZENTARE

(Intocmit in conformitate cu prevederile Anexei nr. 5E din Legea nr. 292/2018)

Proiect

## STATIE PRINCIPALA DE TRANSFORMARE SI RACORDARE 110/400kV VULTURU

Amplasament  
Comuna Vultur, extravilan,  
Parcela A 78/16/2

Beneficiar  
C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.  
Prin  
VULTURU WIND FARM S.R.L.



Elaborator  
NATURA EXPERT CONSULTING S.R.L.



## **I. Denumirea proiectului**

### **„STATIE PRINCIPALA DE TRANSFORMARE SI RACORDARE 110/400KV VULTURU”**

## **II. Titular**

- numele: **C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.**
- adresa: Bucuresti, Sectorul 1, Bd. General Ghorghe Magheru, nr. 33

prin

### **VULTURU WIND FARM S.R.L.**

- adresa poștala: Strada Zorelelor, nr. 75, camera 3, Constanta
- numarul de telefon si de fax: 0241/550.353 si 0241/550.323
- adresa de e-mail, adresa paginii de internet: office@monsson.eu
- administrator: Catalin Mrejeru

## **III. Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect**

### **a) Rezumatul proiectului**

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.** urmareste obtinerea Autorizatiei de Construire in conformitate cu Certificatul de Urbanism nr. 101 din 07.09.2022 emis de Consiliul Judetean Constanta, in vederea construirii unei statii electrice principale de transformare si racordare 110/400kV Vulturu.

Proiectul se va realiza pe suprafata de teren de **83 300 mp (8,33 ha)** din suprafata totala de **183 300 mp (18,33 ha)** inregistrata in **CF nr. 100649 Vulturu** si consta in construirea si operarea unei statii electrice principale de transformare si racordare 110/400kV Vulturu cu echipamentele si constructii aferente, realizarea instalatiilor electrice, a fundatiilor si platformelor de montaj, a drumurilor noi de acces in interiorul parcelei, modernizarea drumurilor de exploatare existente si comunale, daca este cazul, si organizarea de santier.

Parcela de teren pe care se va executa statia principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu, mai putin lucrarile de modernizare a drumurilor existente, se afla in proprietatea privata a unei persoane fizice, pe care este instituit dreptul de suprafata in favoarea lui Vulturu Wind Farm S.R.L.

Drumul de exploatare existent De 78/18 si drumul comunal existent, Dc 72, se afla in domeniul public al statului si al unitatii administrativ teritoriale a comunei Vulturu.

Statia principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu se doreste a fi realizata pentru a conecta la SEN parcurile eoliene ce urmeaza a fi dezvoltate in zona de alti investitori privati.

Prin intermediul statiei principale de transformare si racordare 110/400kV Vulturu se va ridica nivelul de tensiune de la 110kV la 400kV.

Energia electrica produsa de generatoarele eoliene prin conversia energiei mecanice rezultata a vantului in energie electrica, este colectata si evacuata printr-o retea electrica subterana MT, pana in substatia electrica de transformare MT/110kV aferenta parcului eolian, dupa care printr-o linie electrica subterana de 110kV se conecteaza la Statia principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu. Dupa ridicarea nivelului de tensiune de la 110kV la 400kV, energia este evacuata prin liniile electrice de 400kV pana in LEA 750kV (400kV) Stupina – Isaccea, apartinand CNTEE Transelectrica S.A.

Terenul pe care se va realiza investitia se afla in extravilanul comunei Vulturu, fiind identificat dupa cum urmeaza:

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu**  
**Judetul Constanta**

- Parcela A 78/16/2 in suprafata de 183 300 mp, identificata cu numar cadastral 100649 si inscrisa in CF nr. 100649 Vulturu.

Elementele tehnico - constructive ale proiectului cuprind:

➤ **Statia electrica de transformare si racordare 110/400kV Vulturu**

Statia principala de transformare si racordare 110/400kV VULTURU va fi amplasata in zona localitatii Vulturu, com. Vulturu, Jud. Constanta, iar terenul pe care va fi realizata aceasta statie de transformare si racordare este traversata de linia existenta LEA (750) 400kV Stupina- Isaccea apartinand C.N.T.E.E. Transelectrica S.A..

Solutia tehnica constructiva a proiectului consta in realizarea urmatoarelor obiective, fara a se limita la:

*Partea de instalatii electrice:*

- *Echipamente primare de inalta tensiune (celule linie, trafo si/sau celule bloc IT, celule cupla IT, orice celule IT necesare bunei functionari echipate cu separatoare, intreruptoare, trasformatori de curent/tensiune, descarcatoare, etc), inclusiv transformatoare de putere 110/400 kV;*
- *Posturi electrice de transformare;*
- *Instalatii electrice subterane/aerene de joasa, medie si inalta tensiune;*
- *Rețele de cabluri de comunicatie/ fibra optica;*
- *Sistemul de comanda-control-protectie si contorizare aferent statiei;*
- *Transformatoare pentru alimentarea serviciilor interne;*
- *Sistem stocare energie electrica;*
- *Serviciile proprii de c.a. si c.c.;*
- *Instalatiile de teleprotectie si telecomunicatii aferente transmisiilor si teleconducerii statiei si instalatiile conexe;*
- *Generatoare pentru alimentarea serviciilor interne ca surse de rezerva;*
- *Instalatie de impamantare;*
- *Realizarea unor noi instalatii de securitate, supraveghere video si antiefractie;*
- *Instalatie de paratrasnete;*
- *Instalatie de prize, aer conditionat si incalzire;*
- *Instalatie de iluminat general si perimetral;*
- *Instalatie de stins incendii;*
- *Organizare de santier;*

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

- *In urma studiilor de specialitate, pentru asigurarea cerintelor tehnice in vederea racordarii la SEN, poate fi determinata necesitatea instalarii de sisteme formate din bancuri de condensatori si/sau bobine de reactanta pentru compensarea puterii reactive;*
- *Orice alte instalatii / echipamente necesare bunei functionari a statiei de transformare si racordare 110/400kV si asigurarii conditiilor tehnice de racordare la SEN.*

*Lucrarile de constructii aferente instalatiilor:*

- *Drumuri interioare;*
- *Platforme montare-interventii;*
- *Fundatii echipamente;*
- *Imprejmuiri si porti de acces;*
- *Cadre metalice;*
- *Stalpi medie / inalta tensiune;*
- *Rigle;*
- *Suporti echipamente;*
- *Canale de cabluri;*
- *Infrastructura de evacuare a apelor pluviale si alimentare cu apa;*
- *Cladiri in regim maxim Subsol tehnic+Parter+Etaj - Spatii Birouri, Camere comanda/telecomanda si control, Sali servere, inclusiv anexe (grupuri sanitare, spatii depozitare, etc.).*

Pe amplasamentul statiei vor fi prevazuti perimetral stalpi pentru monitorizare video cu inaltimea de aproximativ 10 m, care sa permita vizualizarea tuturor partilor componente ale statiei de transformare si racordare. Stalpii sunt metalici, prefabricati de tip tubular cu forma poligonala si vor fi amplasati perimetral. Pe stalpi se vor monta pana la 2 camere video, un reflector cu senzor de miscare si un dulap local video alimentat cu energie electrica din serviciile interne ale statiei de transformare si racordare. Fixarea stalpilor se face cu ajutorul unor fundatii din beton.

Supravegherea video se va face cu camere video IP de exterior, rezolutie minima 8 MegaPixeli, LED IR minim 40 m. Comunicatia intre camerele video si inregistrator de retea (NVR) se va face prin intermediul cablurilor de comunicatie (Ethernet). Inregistratorul de retea se va amplasa in anvelopa de conversie. Fundatiile proiectate pentru stalpii de iluminat sunt fundatii izolate, rigide, din beton armat.

➤ **Posturi de transformare**

In urma studiilor de specialitate, cu respectarea normelor aplicabile, se poate impune necesitatea asigurarii serviciilor interne/ auxiliare din diferite surse.

Acestea pot fi asigurate atat din reseaua electrica existenta apartind Operatorului de Distributie concesionar zonal, solutie ce va fi indicata de acesta, cat si din tertiarul transformatoarelor de putere aferente Statiei de transformare si racordare 110/400kV VULTURU.

In cadrul viitoarei statii de transformare si racordare 110/400kV VULTURU se vor monta astfel posturi de transformare mt/jt in vederea asigurarii serviciilor interne/auxiliare.

De asemenea, in cazul intreruperii alimentarii normale cu energie electrica a serviciilor interne, vor fi prevazute grupuri diesel generator si sisteme de AAR pentru siguranta in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor vitali din cadrul statie de transformare si racordare 110/400kV VULTURU.

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

Posturile de transformare alimentate fie din reseaua electrica existenta a Operatorului de Distributie concesionar zonal, fie din tertiarul aferent transformatoarelor de putere, vor fi realizate in anvelope de beton prefabricate si/sau orice alta solutie constructiva viabila si vor fi echipate cu celule modulare de medie tensiune, transformatoare mt/jt, tablouri joasa tensiune etc.

Echipamentele de protectie si comutatie aferente celulelor de medie tensiune din posturile de transformare, cat si transformatoarele de putere mt/jt, vor fi dimensionate corespunzator pentru asigurarea consumului necesar functionarii optime a noii Statii de Transformare si racordare 110/400kV VULTURU.

➤ **Retelele electrice aferente obiectivului**

Racordurile la echipamentele primare 110kV, 400kV din cadrul statiei de transformare si racordare 110/400kV VULTURU se vor realiza aerian / liber in aer prin conductoare flexibile de otel-aluminiu, respectiv cleme de prindere si contact dimensionate corespunzator.

Cablurile de comanda si semnalizare aferente echipamentelor IT (inalta tensiune) se vor concentra pe teritoriul statiei pe paturi de cabluri special amenajate, concentrate in cutii de cleme amplasate in dreptul echipamentelor carora le sunt destinate.

Transformatoarele de putere se vor racorda la celule aferente fie prin cabluri unipolare subterane si/sau paturi de cabluri special amenajate, fie prin retele electrice aeriene.

Iluminatul exterior se va executa cu stâlpi de iluminat montați perimetral și zonal. Alimentarea și comanda se va realiza dintr-un tablou de iluminat exterior.

Fundatiile stalpilor de iluminat, sunt fundatii izolate, rigide, din beton armat, asezate pe un strat de beton de egalizare. Acestea vor fi armate cu bare din otel beton.

Pentru fixarea stalpilor de iluminat pe fundatie, in blocurile de fundare sunt montate suruburile de ancorare conform specificatiilor producatorului.

➤ **Fundatii suportii echipamente si paratrasnete**

Echipamentele primare se vor monta pe suportii metalici protejati anticoroziv, pe care se vor amplasa si dispozitivele de actionare necesare acestora.

Inaltimea suportilor se va alege astfel incat sa se respecte distantele electrice si de protectie, in conformitate cu prevederile Normativului PE 101/85.

Protectia impotriva coroziunii se executa cu strat de zinc depus termic cu grosimea corespunzatoare. Fundatiile sunt formate din blocuri din beton in care sunt montate suruburile de ancorare.

➤ **Priza pamant**

Pentru protejarea personalului de exploatare si intretinere impotriva electrocutarilor prin atingere directa / indirecta a instalatiilor aflate sub tensiune, se va prevedea o instalatie de legare la pamant. Aceasta se va realiza din electrozi verticali si orizontali din OI-Zn.

Toate echipamentele se leaga la instalatia de legare la pamant fie direct, fie prin intermediul suportilor metalici aferenti. Valoarea maxima a rezistentei de dispersie a prizei de pamant va fi de 1 ohm.

Protectia instalatiilor de pe teritoriul statiei impotriva loviturilor directe de trasnet se va realiza cu sisteme de paratrasnete verticale montate pe suportii metalici cu fundatii separate sau orice alte sisteme realizate conform normelor tehnice aplicabile.

➤ **Modernizare drumuri de exploatare existente si construire de drumuri noi de acces**

Accesul la statia electrica de transformare si racordare 110/400kV VULTURU se face pe drumul

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu**  
**Judetul Constanta**

de exploatare existent, **De 78/18** si/sau pe drumul comunal existent, **Dc 72**, cu latimea de 4 m si max. 12 m, iar razele de curbura de min. 3.5 m ce vor fi reabilitate și consolidate, daca va fi cazul, si pe drumuri noi cu latimea de min. 4 m si max. 12 m.

Cu exceptia zonelor unde va fi amplasata constructia aferenta capacitatii energetice si a drumurilor pietruite/asfaltate de acces, terenul va fi pastrat si folosit in forma lui actuala, in scopul practicarii culturilor agricole. Interventia asupra mediului este astfel minimizata.

Drumurile de exploatare existente in zona se vor moderniza in cazul in care, in urma studiilor de specialitate, va rezulta necesitatea imbunatatirii starii/conditiei acestora pentru accesul utilajelor in incinta statiei de transformare si racordare 110/400kV VULTURU.

Pentru realizarea accesului in Statia de transformare si racordare 110/400kV VULTURU s-a prevazut racordarea drumurilor interioare la drumurile de exploatare/comunale existente.

Suprafata drumurilor necesara a fi modernizate va rezulta in urma studiilor de specialitate.

Drumurile de acces din interiorul statiei de transformare si racordare 110/400kV VULTURU vor avea o latime de aproximativ 5m si vor avea urmatoarea structura:

- Patul drumurilor din pamant, prin decapare pamant vegetal si umpluturi compactate;
- Strat geotextil pentru separare si strat de drenare asezat sub stratul de fundare;
- Substrat din piatra sparta, in grosime ce urmeaza a fi determinata de studiile de specialitate, substrat ce se va realiza dupa compactare pentru asigurarea unui grad de compactare de minim 98%;
- Fundatie din piatra sparta;
- Strat de nisip pilonat;
- Imbracaminte din beton.

Sistemul rutier poate fi incadrat cu borduri prefabricate din beton.

➤ **Spatiu pentru depozitare echipamente si un centru de operare si mentenanta**

Pe terenul statiei va fi prevazut un spatiu pentru depozitare echipamente si un centru de operare si mentenanta a statiei de transformare si racordare, ce poate avea in componenta birouri, sali de sedinte, bucatarie, toaleta si orice este necesar pentru asigurarea operarii statiei de transformare in conditii optime.

➤ **Organizarea de santier**

Organizarea de santier va fi amplasata pe acelasi teren cu statia electrica de transformare si racordare 110/400kV VULTURU, in imediata vecintate a acesteia si consta in amenajarea temporara a unui spatiu pentru amplasare containere birouri, spatiu depozitare echipamente si materiale, atelier electro-mecanic, vestiare, birou sef de lucrare, depozitare scule si aparate necesare lucrarilor de montaj, parcare autovehicule, precum si depozitarea documentatiei tehnico-economica.

De asemenea, se va avea in vedere asigurarea utilitatilor pe amplasament: curent electric, apa proaspata, apa menajera, spatiu stocare deseuri, spatiu stocare componente statie de transformare si racordare, iluminat, paza, etc.

Organizarea de santier va fi in suprafata de pana la 5000 mp.

### **Indici de suprafata si urbanistici**

**Suprafata studiata PUZ : 183.300,00 m<sup>2</sup>**  
**Suprafata reglementata PUZ: 83.300,00 m<sup>2</sup>**

**S UTR CcEe = 66.640,00 m<sup>2</sup>**

- Statie Principala de transformare si racordare 110/400kV VULTURU
  - S.c. platforma max= 66.640,00 m<sup>2</sup> (inclusiv statie)
  - H statie = 16 m
  - Hmax = 44 m paratrasnet
- P.O.T. propus 80%**
- C.U.T. propus 0,8**

**S UTR Aa = 16.660,00 m<sup>2</sup>**

**Regim de inaltime : conform PUG UAT VULTURU**

**H max = conform PUG UAT Vultur – Cap. IV „Norme pentru autorizarea executarii constructiilor in extravilan”**

**P.O.T. propus = conform PUG UAT Vultur – Cap. IV „Norme pentru autorizarea executarii constructiilor in extravilan”**

**C.U.T. propus = conform PUG UAT Vultur – Cap. IV „Norme pentru autorizarea executarii constructiilor in extravilan”.**

### **Incadrarea constructiilor**

Categoria de importanta globala : B (constructii de importanta deosebita)  
conf. HGR 766/1997

Clasa de importanta : I – Constructii avand functiuni esentiale pentru statii de transformare (P 100-1/2013 (P 100-1/2019))

Grad de rezistenta la foc: II, conf. P 118 / 1999 pentru statii de transformare

Risc de incendiu:

Statii de transformare 400/110kV: Risc mijlociu. Conform P118 / 1999

Incadrare d.p.d.v. inaltime:

Statii de transformare: nu sunt constructii civile , conf. Art.1.2.12 P 118 / 1999

Incadrare d.p.d.v. inaltime:

Statii de transformare si racordare: nu sunt constructii civile , conf. Art.1.2.12 P 118 / 1999

S-a considerat ca Statie de transformare si racordare nu se incadreaza la categoria „Cladiri inalte” deoarece:

- „constructiile care nu sunt destinate sa adaposteasca oameni” nu sunt considerate cladiri inalte, conform art. 1.2.5 P118/1999

Pentru asigurarea parametrilor optimi de functionare si/sau respectarea tuturor reglementarilor tehnice in vigoare, se poate opta pentru asigurarea personalului operativ/deservent permanent in cadrul statiei de transformare si racordare.

- Statie Principala de transformare si racordare 110/400kV VULTURU are regimul de inaltime Subsol tehnic + Parter + Etaj, cu Hmax = 16m la corpul statiei, si H = 44 m inaltimea paratrasnetului.

## **b) Justificarea necesitatii proiectului**

Conform rapoartelor UE (Curtea Europeana de Conturi -Raportul special nr. 08/2019) din totalul emisiilor de gaze cu efect de sera din UE, 79 % provin din utilizarea combustibililor fosili pentru productia de energie.

Fenomenul de incalzire globala datorat progresului sectoarelor economice de pe plan mondial (industrie,transporturi rutiere-navale- aeriene, etc) dar si factorului antropic (defrisari, arderi necontrolate,depozitari necontrolate de deseuri, etc) , a devenit o problema prioritara pe agenda de lucru a UE in acest context fiind dezvoltate politici la nivelul tarilor membre in scopul diminuarii /eliminarii emisiilor de gaze cu efect de sera, prioritatea fiind axata pe **promovarea surselor regenerabile** de producere a energiei, tinta fiind de 20 % pana la sfarsitul anului 2020.

Politicele din domeniu prevad o crestere progresiva a procentului utilizarii resurselor regenerabile pentru perioadele urmatoare.

Dintre cele 28 de state membre, 11 și-au atins obiectivul pentru 2020. Acestea sunt: Bulgaria, Republica Ceha, Danemarca, Estonia, Croatia, Italia, Lituania, Ungaria, **Romania**, Finlanda și Suedia.

Comisia estimeaza ca marirea ponderii energiei din surse regenerabile va ajuta UE sa își atinga obiectivul de a reduce emisiile de gaze cu efect de sera cu 40 % pana în 2030, respectiv cu 80-95 % pana în 2050.

Costul producerii de energie electrica din energie eoliana și din energie solara a devenit din ce în ce mai competitiv cu costul energiei electrice obtinute prin arderea combustibililor fosili.

Cresterea consumului mondial de energie electrica, precum si criza combustibililor traditionali, au impus necesitatea identificarii unor surse alternative de energie, cu scopul inlocuirii in timp a energiei produse, conventional din combustibili fosili, cu o energie produsa din surse regenerabile, nepoluanta.

Punerea in practica a unei strategii energetice pentru valorificarea potentialului surselor regenerabile de energie se inscrie in coordonatele dezvoltarii energetice a Romaniei pe termen mediu si lung si ofera cadrul adecvat pentru adoptarea unor decizii referitoare la alternativele energetice si inscrierea in aquis-ul comunitar in domeniu.

Proiectul propus este conceput in concordanta cu doua obiective majore la nivel european si national:

- ✓ nevoia urgenta de investitii in domeniul energetic pentru a diminua dependenta energetica de import, inlocuirea combustibililor fosili, a caror epuizare va fi iminenta in conditiile ritmului actual de consum si, de asemenea, pentru combaterea schimbarilor climatice care devin o problema tot mai acuta a societatii actuale;
- ✓ dezvoltarea durabila a regiunii, fapt care va diminua pericolul pierderii de rezidenti si de locuri de munca in viitorul apropiat.

Scopul investitiei este de a valorifica potentialul eolian al judetului Constanta cu consecinte benefice asupra mediului prin inlocuirea energiei electrice produse in instalatii termoenergetice cu energie produsa din surse regenerabile. Sursele regenerabile detin un potential energetic important si ofera disponibilitati nelimitate de utilizare pe plan local si national.



**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

Valorificarea surselor regenerabile de energie se realizeaza pe baza a trei premise importante conferite de acestea, si anume, accesibilitate, disponibilitate si acceptabilitate.

Sursele regenerabile de energie asigura cresterea sigurantei in alimentarea cu energie si limitarea importului de resurse energetice, in conditiile unei dezvoltari economice durabile.

Aceste cerinte se realizeaza in context national, prin implementarea unor politici de conservarea energiei, cresterea eficientei energetice si valorificarea superioara a surselor regenerabile. Valorificarea surselor regenerabile de energie, in conditii concurentiale pe piata de energie, devine oportuna prin adoptarea si punerea in practica a unor politici si instrumente specifice sau emiterea de "certIFICATE VERZI" ("certIFICATE ECOLOGICE").

Asa cum prevede << **Planul National Integrat în domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice 2021-2030 - Aprilie 2020**>>, in urma aderarii UE la Acordul de la Paris si odata cu publicarea Strategiei Uniunii Energetice, Uniunea si-a asumat un rol important în privinta combaterii schimbarilor climatice, prin cele 5 dimensiuni principale: **securitate energetica, decarbonare, eficienta energetica, piata interna a energiei si cercetare, inovare si competitivitate.**

Astfel, Uniunea Europeana s-a angajat sa conduca tranzitia energetica la nivel global, prin îndeplinirea obiectivelor prevazute în Acordul de la Paris privind schimbarile climatice, care vizeaza furnizarea de energie curata în întreaga Uniune Europeana.

Pentru a îndeplini 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 în 2030, comparativ cu 1990;
- Obiectivul privind un consum de energie din surse regenerabile de 32% în 2030;
- Obiectivul privind îmbunatatirea eficientei energetice cu 32,5% în 2030;
- Obiectivul de interconectare a pietei de energie electrica la un nivel de 15% pana în 2030.

In consecinta, pentru a garanta îndeplinirea acestor obiective, fiecare stat membru a fost obligat sa transmita Comisiei Europene un Proiect al Planului National Integrat în domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice (PNIESC) pentru perioada 2021-2030, pana la data de 31 decembrie 2018. Proiectele PNIESC stabilesc obiectivele si contributiile nationale la realizarea obiectivelor UE privind schimbarile climatice. In consecinta, Romania a transmis propriul proiect PNIESC la acea data. In temeiul Regulamentului (UE) 2018/1999 privind guvernanta uniunii energetice Comisia Europeana a evaluat proiectele planurilor nationale integrate privind energia si clima. Analiza a cuprins nivelul de ambitie al obiectivelor, tintelor si contributiilor menite sa îndeplineasca în mod colectiv obiectivele Uniunii Europene. În special, au fost evaluate obiectivele Uniunii pentru 2030 în domeniul energiei din surse regenerabile si al eficientei energetice, precum si nivelul de interconectivitate a retelelor electrice spre care tind statele membre.

In urma analizei planurilor integrate transmise de catre toate statele membre, a rezultat faptul ca exista un decalaj între obiectivele UE si contributiile Statelor Membre în materie de energie din surse regenerabile si eficienta energetica.

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%**. In consecinta, nivelul de ambitie cu privire la ponderea energiei din surse regenerabile a fost revizuit fata de varianta actualizata a PNIESC, de la o cota propusa initial de 27,9%, la o cota de 30,7%. Noul obiectiv a fost calculat, în principal, pe baza recomandarii Comisiei de a alinia prognozele macroeconomice nationale la cele ale „**Raportului de îmbatranire**

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

**Proiectii economice si bugetare pentru cele 28 de state membre ale UE (2016- 2070)”,** corelat cu scoaterea din operare a capacitatilor pe carbune.

Astfel, pentru atingerea nivelului de ambitie cu privire la ponderea energiei din surse regenerabile de 30,7% în anul 2030, **Romania va dezvolta capacitati aditionale de SRE de aproximativ 6,9 GW comparativ cu anul 2015.** Pentru realizarea acestei tinte este necesara asigurarea unei finantari corespunzatoare din partea UE în sensul asigurarii unei adecvante corespunzatoare a retelelor electrice, dar si a flexibilitatii producerii de E-SRE prin instalarea de capacitati de back up pe gaze naturale, capacitati de stocare si utilizarea de tehnici inteligente de management a retelelor electrice. Romania a ales sa adopte o abordare prudenta cu privire la nivelul de ambitie, tinand cont de particularitatile nationale si necesarul de investitii în SRE, atat pentru înlocuirea capacitatilor care ating durata maxima de operare cat si pentru cele noi, în vederea atingerii tintelor asumate în PNIESC, avand în vedere ca Regulamentul (UE) 2018/1999 stipuleaza faptul ca în viitoarele revizuii ale PNIESC ajustarea cotelor se poate face numai în sensul cresterii.

**Promovarea proiectelor de obtinere a energiei electrice din surse regenerabile a devenit o necesitate imperativa**, marcata si de situatia internationala creata de Rusia, context in care, comunitatea europeana, prin **REGULAMENTUL (UE) 2022/2577 AL CONSILIULUI din 22 decembrie 2022** stabileste cadrul pentru accelerarea implementarii proiectelor de productie a energiei din surse regenerabile, asa cum stabileste Articolul 6, si anume:

*“Accelerarea procedurii de acordare a autorizatiilor pentru proiectele din domeniul energiei din surse regenerabile si pentru infrastructura de retea aferenta care este necesara pentru integrarea surselor regenerabile de energie în sistem Statele membre pot excepta proiectele din domeniul energiei din surse regenerabile, precum si proiectele privind stocarea energiei si proiectele privind infrastructura de retea care sunt necesare pentru integrarea energiei din surse regenerabile în sistemul electroenergetic de la evaluarea impactului asupra mediului prevazuta la articolul 2 alineatul (1) din Directiva 2011/92/UE si de la evaluarile privind protectia speciilor prevazute la articolul 12 alineatul (1) din Directiva 92/43/CEE, precum si la articolul 5 din Directiva 2009/147/CE, cu conditia ca proiectul sa fie situat într-o zona dedicata energiei din surse regenerabile sau într-o zona de retea dedicata infrastructurii de retea aferente care este necesara pentru integrarea energiei din surse regenerabile în sistemul electroenergetic, în cazul în care statele membre au stabilit astfel de zone dedicate energiei din resurse regenerabile sau zone de retea, si cu conditia ca zona respectiva sa fi facut obiectul unei evaluari strategice a impactului asupra mediului în conformitate cu Directiva 2001/42/CE a Parlamentului European si a Consiliului ( 8 ). Autoritatea competenta se asigura ca, pe baza datelor existente, se aplica masuri de atenuare adecvate si proportionale pentru a asigura conformitatea cu articolul 12 alineatul (1) din Directiva 92/43/CEE si cu articolul 5 din Directiva 2009/147/CE.*

*În cazul în care masurile respective nu sunt disponibile, autoritatea competenta se asigura ca operatorul plateste o compensatie financiara pentru programele de protectie a speciilor, pentru a se asigura sau îmbunatatii starea de conservare a speciilor afectate.”*

**Regulamentul, adoptat la Bruxelles in data de 22 decembrie 2022, este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.**

Proiectul se incadreaza in planurile de dezvoltare ale localitatii Vultur, acesta urmand a se realiza in conformitate cu reglementarile urbanistice aprobate de Consiliul Local al Comunei Vultur prin Hotararea Consiliului Local Vultur nr. 48/28.08.2023 de aprobare a Planului Urbanistic Zonal

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

„Intocmire PUZ in vederea realizarii obiectivului Statiei principala de transformare si racordare 110/400 kV Vultur”.

**c) Valoarea investitiei**

Costurile investitiei se ridica la valoarea de **40.000.000 euro**.

**d) Perioada de implementare propusa**

Planul de executie, incluzand toate etapele derularii investitiei cat si un grafic elaborat pentru succesiunea lucrarilor, va fi intocmit de catre antreprenorul lucrarilor.

Lucrarile de constructie se vor realiza in perioada de valabilitate a Autorizatiei de Constructie.

**e) Planșe reprezentand limitele amplasamentului proiectului, inclusiv orice suprafata de teren solicitata pentru a fi folosita temporar (planuri de situatie și amplasamente).**

A se vedea planurile anexate:

1. Plan de situație;
2. Plan de incadrare in zona.

**f) Descriere a caracteristicilor fizice ale întregului proiect, formele fizice ale proiectului (planuri, cladiri, alte structuri, materiale de constructie și altele).**

Construirea statiei electrice de transformare si racordare 110/400kV Vultur cuprinde următoarele etape și elemente fizice:

- realizarea organizării de șantier;
- realizarea căilor de acces noi cu utilaje și mijloace de transport la amplasamentele de lucru și montaj;
- realizarea fundației și a platformei de montaj a statiei electrice;
- transportul la locul de montaj a elementelor structurale componente;
- realizarea lucrărilor de renaturare a suprafețelor temporare a platformelor de montaj.

**f.1 Profilul și capacitatile de productie**

Profilul proiectului este situat în domeniul capacităților de producție energetice din surse regenerabile.

**f.2 Descrierea instalatiei și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (dupa caz).**

Pentru realizarea Statiei de transformare si racordare 110/400kV Vultur vor fi prevazute o serie de lucrari de constructii si instalatii, fara a se limita la:

- *Echipamente primare de inalta tensiune (celule linie, trafo si/sau celule bloc IT, celule cupla IT, orice celule IT necesare bunei functionari echipate cu separatoare, intreruptoare, trasformatori de curent/tensiune, descarcatoare, etc), inclusiv transformatoare de putere 110/400 kV;*
- *Posturi electrice de transformare;*
- *Instalatii electrice subterane/aeriene de joasa, medie si inalta tensiune;*
- *Rețele de cabluri de comunicatie/ fibra optica;*
- *Sistemul de comanda-control-protectie si contorizare aferent statiei;*

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

---

- *Transformatoare pentru alimentarea serviciilor interne;*
- *Sistem stocare energie electrica;*
- *Serviciile proprii de c.a. si c.c.;*
- *Instalatiile de teleprotectie si telecomunicatii aferente transmisiilor si teleconducerii statiei si instalatiile conexe;*
- *Generatoare pentru alimentarea serviciilor interne ca surse de rezerva;*
- *Instalatie de impamantare;*
- *Realizarea unor noi instalatii de securitate, supraveghere video si antiefractie;*
- *Instalatie de paratrasnete;*
- *Instalatie de prize, aer conditionat si incalzire;*
- *Instalatie de iluminat general si perimetral;*
- *Instalatie de stins incendii;*
- *Organizare de santier;*
- *In urma studiilor de specialitate, pentru asigurarea cerintelor tehnice in vederea racordarii la SEN, poate fi determinata necesitatea instalarii de sisteme formate din bancuri de condensatori si/sau bobine de reactanta pentru compensarea puterii reactive;*
- *Orice alte instalatii / echipamente necesare bunei functionari a statiei de transformare si racordare 110/400kV si asigurarii conditiilor tehnice de racordare la SEN.*

*Lucrarile de constructii aferente instalatiilor:*

- *Drumuri interioare;*
- *Platforme montare-interventii;*
- *Fundatii echipamente;*
- *Imprejmuiri si porti de acces;*
- *Cadre metalice;*
- *Stalpi medie / inalta tensiune;*
- *Rigle;*
- *Suporti echipamente;*
- *Canale de cabluri;*
- *Infrastructura de evacuare a apelor pluviale si alimentare cu apa;*
- *Cladiri in regim maxim Subsol tehnic+Parter+Etaj - Spatii Birouri, Camere comanda/telecomanda si control, Sali servere, inclusiv anexe (grupuri sanitare, spatii depozitare, etc.).*

Pe amplasamentul statiei vor fi prevazuti perimetral stalpi pentru monitorizare video cu inaltimea de aproximativ 10 m, care sa permita vizualizarea tuturor partilor componente ale statiei de transformare si racordare. Stalpii sunt metalici, prefabricati de tip tubular cu forma

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

poligonala si vor fi amplasati perimetral. Pe stalpi se vor monta pana la 2 camere video, un reflector cu senzor de miscare si un dulap local video alimentat cu energie electrica din serviciile interne ale statiei de transformare si racordare. Fixarea stalpilor se face cu ajutorul unor fundatii din beton.

Supravegherea video se va face cu camere video IP de exterior, rezolutie minima 8 MegaPixeli, LED IR minim 40 m. Comunicatia intre camerele video si inregistrator de retea (NVR) se va face prin intermediul cablurilor de comunicatie (Ethernet). Inregistratorul de retea se va amplasa in anvelopa de conversie. Fundatiile proiectate pentru stalpii de iluminat sunt fundatii izolate, rigide, din beton armat.

➤ **Posturi de transformare**

In urma studiilor de specialitate, cu respectarea normelor aplicabile, se poate impune necesitatea asigurarii serviciilor interne/ auxiliare din diferite surse.

Acestea pot fi asigurate atat din reseaua electrica existenta apartind Operatorului de Distributie concesionar zonal, solutie ce va fi indicata de acesta, cat si din tertiarul transformatoarelor de putere aferente statiei de transformare si racordare 110/400kV Vultur.

In cadrul viitoarei statii de transformare si racordare 110/400kV Vultur se vor monta astfel posturi de transformare mt/jt in vederea asigurarii serviciilor interne/auxiliare.

De asemenea, in cazul intreruperii alimentarii normale cu energie electrica a serviciilor interne, vor fi prevazute grupuri diesel generator si sisteme de AAR pentru siguranta in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor vitali din cadrul statie de transformare si racordare 110/400kV Vultur.

Posturile de transformare alimentate fie din reseaua electrica existenta a Operatorului de Distributie concesionar zonal, fie din tertiarul aferent transformatoarelor de putere, vor fi realizate in anvelope de beton prefabricate si/sau orice alta solutie constructiva viabila si vor fi echipate cu celule modulare de medie tensiune, transformatoare mt/jt, tablouri joasa tensiune etc.

Echipamentele de protectie si comutatie aferente celulelor de medie tensiune din posturile de transformare, cat si transformatoarele de putere mt/jt, vor fi dimensionate corespunzator pentru asigurarea consumului necesar functionarii optime a noii Statii de Transformare si racordare 110/400kV Vultur.

➤ **Retelele electrice aferente obiectivului**

Racordurile la echipamentele primare 110kV, 400kV din cadrul statiei de transformare si racordare 110/400kV Vultur se vor realiza aerian / liber in aer prin conductoare flexibile de otel-aluminiu, respectiv cleme de prindere si contact dimensionate corespunzator.

Cablurile de comanda si semnalizare aferente echipamentelor IT (inalta tensiune) se vor concentra pe teritoriul statiei pe paturi de cabluri special amenajate, concentrate in cutii de cleme amplasate in dreptul echipamentelor carora le sunt destinate.

Transformatoarele de putere se vor racorda la celule aferente fie prin cabluri unipolare subterane si/sau paturi de cabluri special amenajate, fie prin retele electrice aeriene.

Iluminatul exterior se va executa cu stâlpi de iluminat montați perimetral și zonal. Alimentarea și comanda se va realiza dintr-un tablou de iluminat exterior.

Fundatiile stalpilor de iluminat, sunt fundatii izolate, rigide, din beton armat, asezate pe un strat de beton de egalizare. Acestea vor fi armate cu bare din otel beton.

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

Pentru fixarea stalpilor de iluminat pe fundatie, in blocurile de fundare sunt montate suruburile de ancorare conform specificatiilor producatorului.

➤ **Fundatii suportii echipamente si paratrasnete**

Echipamentele primare se vor monta pe suportii metalici protejati anticoroziv, pe care se vor amplasa si dispozitivele de actionare necesare acestora.

Inaltimea suportilor se va alege astfel incat sa se respecte distantele electrice si de protectie, in conformitate cu prevederile Normativului PE 101/85.

Protectia impotriva coroziunii se executa cu strat de zinc depus termic cu grosimea corespunzatoare. Fundatiile sunt formate din blocuri din beton in care sunt montate suruburile de ancorare.

➤ **Priza pamant**

Pentru protejarea personalului de exploatare si intretinere impotriva electrocutarilor prin atingere directa / indirecta a instalatiilor aflate sub tensiune, se va prevedea o instalatie de legare la pamant. Aceasta se va realiza din electrozi verticali si orizontali din OI-Zn.

Toate echipamentele se leaga la instalatia de legare la pamant fie direct, fie prin intermediul suportilor metalici aferenti. Valoarea maxima a rezistentei de dispersie a prizei de pamant va fi de 1 ohm.

Protectia instalatiilor de pe teritoriul statiei impotriva loviturilor directe de trasnet se va realiza cu sisteme de paratrasnete verticale montate pe suportii metalici cu fundatii separate sau orice alte sisteme realizate conform normelor tehnice aplicabile.

**f.3 Descrierea proceselor de productie ale proiectului propus, în functie de specificul investitiei, produse și subproduse obtinute, marimea, capacitatea;**

Statia electrica de transformare si racordare se va realiza pentru a conecta la SEN parcurile de energie regenerabila din zona.

Prin intermediul statiei electrice de transformare si racordare 110/400kV Vultur se va ridica nivelul de tensiune de la 110kV la 400kV.

Energia electrica produsa de parcurile de energie regenerabila este colectata si evacuata printr-o retea electrica subterana MT, pana in substatia electrica de transformare MT/110kV aferenta parcului de energie regenerabila, dupa care printr-o linie electrica subterana de 110kV se conecteaza la Statia electrica de transformare si racordare 110/400kV Vultur.

Dupa ridicarea nivelului de tensiune de la 110kV la 400kV, energia este evacuata prin liniile electrice de 400kV pana in LEA 750kV (400kV) Stupina – Isaccea, apartinand CNTEE Transelectrica S.A.

**f.4 Materiile prime, energia și combustibilii utilizati, cu modul de asigurare a acestora**

**În perioada de construcție** a statiei electrice de transformare si racordare 110/400kV Vultur se utilizează materii prime si materiale precum: beton, piatra, agregate minerale, profile metalice, carburanti, etc, pentru:

- realizarea fundatiilor si platformelor aferente statiei electrice de transformare si racordare;
- amenajarea drumurilor noi de acces in interiorul parcelor;
- realizarea statiei electrice de transformare si racordare;

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

---

- vehicule și utilajele folosite la lucrări de construcții și montaj.

**În perioada de funcționare** nu se utilizează materii prime.

În perioada de exploatare a statiei, nu este necesar să se consume decât energie electrică pentru asigurarea cerințelor procesului de producție.

Se mai adaugă, atunci când este cazul, carburanți pentru vehicule de transport și utilaje necesare în activitățile de mentenanță - întreținere și reparații.

#### **f.5 Racordarea la rețelele utilitare existente în zona**

##### **Alimentarea cu apă**

Intrucat functionarea statiei electrice de transformare si racordare 110/400kV Vulturur nu necesita apa tehnologica, nu va fi necesara racordarea la sistemul de alimentare cu apa.

In timpul lucrarilor de realizare a Statiei electrice de transformare si racordare 110/400kV Vulturu, in vederea asigurarii necesarului de apa potabila pentru lucratori, se va utiliza apa imbuteliata.

Apa necesara in perioada de constructie va fi asigurata cu cisterne auto.

Pentru personalul permanent din statia de transformare si racordare 110/400kV Vulturu se propune asigurarea alimentarii cu apa si in scop menajer, din rezervoare livrate prin firme de profil, iar preluarea apei uzate se va face de asemenea, cu ajutorul firmelor de specialitate, pe baza contractelor.

##### **Canalizare menajera**

Pentru desfasurarea de activitati de constructie/întretinere/operare in cadrul Statiei de transformare si racordare 110/400kV Vulturu, vor fi încheiate cu firme specializate si autorizate, contracte economice pentru montarea si utilizarea pe amplasament a unor grupuri sanitare de tip container sanitar ce colecteaza apa uzata (fara a fi nevoie de o fosa septica ingropata), ea fiind ulterior evacuata la intervale regulate conform contractelor. Nu vor fi necesare si nu se vor face foraje.

Apele pluviale se vor infiltra liber în sol si pot fi considerate conventional curate.

##### **Alimentarea cu agent termic**

Nu este cazul.

##### **Alimentarea cu energie electrica**

Dat fiind faptul ca statia de transformare si racordare 110/400kV Vulturu va functiona cu personal permanent de exploatare in ture, obiectivul va beneficia de instalatii electrice, alimentarea facandu-se prin intermediul liniilor de 20 kV existente in zona amplasamentului.

In perioada de constructie pot fi utilizate generatoare electrice.

#### **f.6 Descrierea lucrarilor de refacere a amplasamentului în zona afectata de executia investitiei**

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

Nu vor fi afectate terenuri colaterale celor prevazute in proiectul de executie. Lucrarile se vor derula strict pe suprafetele aferente entitatilor constructive mentionate la Cap. III pct a). Finalizarea investitiei va impune evacuarea de pe amplasament a surplusului de pamant rezultat din excavatii si constructii, terenul se reface prin depunerea unui strat de pamant compactat.

**f.7 Cai noi de acces sau schimbari ale celor existente**

Accesul la statia electrica de transformare si racordare se face pe drumul de exploatare existent **De 78/18**, si/sau din drumul comunal existent, **Dc72** cu latimea de 4 m si max. 12 m, iar razele de curbura de min. 3.5 m ce vor fi reabilitate și consolidate, daca va fi cazul, si pe drumuri noi cu latimea de min. 4 m si max. 12 m.

Cu exceptia zonelor unde va fi amplasata constructia aferenta capacitatii energetice si a drumurilor pietruite/asfaltate de acces, terenul va fi pastrat si folosit in forma lui actuala, in scopul practicarii culturilor agricole. Interventia asupra mediului este astfel minimizata.

Drumurile de exploatare, respectiv drumurile comunale existente in zona se vor moderniza in cazul in care, in urma studiilor de specialitate, va rezulta necesitatea imbunatatirii starii/conditiei acestora pentru accesul utilajelor in incinta statiei de transformare si racordare 110/400kV Vultur.

Pentru realizarea accesului in Statia de transformare si racordare 110/400kV Vultur s-a prevazut racordarea drumurilor interioare la drumurile de exploatare existente.

Suprafata drumurilor necesara a fi modernizate va rezulta in urma studiilor de specialitate.

Drumurile de acces din interiorul statiei de transformare si racordare 110/400kV Vultur vor avea o latime de aproximativ 5 m si vor avea urmatoarea structura:

- Patul drumurilor din pamant, prin decapare pamant vegetal si umpluturi compactate;
- Strat geotextil pentru separare si strat de drenare asezat sub stratul de fundare;
- Substrat din piatra sparta, in grosime ce urmeaza a fi determinata de studiile de specialitate, substrat ce se va realiza dupa compactare pentru asigurarea unui grad de compactare de minim 98%;
- Fundatie din piatra sparta;
- Strat de nisip pilonat;
- Imbracaminte din beton

Sistemul rutier poate fi incadrat cu borduri prefabricate din beton.

Numărul parcajelor se determină în functie de destinatia și de capacitatea constructiei, conform anexei 2 din Regulamentul Local de Urbanism RLU aferent P.U.G. Vultur si conform RGU din 27.06.1996 actualizat la data de 24.05.2011. Stationarea autovehiculelor necesare functionării diferitelor activități se admite numai în interiorul parcelei, în afara circulatiilor sau spatiilor publice.

Vor fi prevazute 6 locuri de parcare amplasate in proximitatea accesului auto si pietonal in incinta statiei de transformare si racordare.

Se vor respecta zonele de protectie aferente drumurilor de exploatare, conform regulamentului local de urbanism aferent prezentei documentatii si legislatiei in vigoare.



**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

In perioada de constructie caile de acces sunt necesare pentru transportul componentelor si al materialelor de constructie.

In perioada de functionare a statiei electrice de transformare si racordare drumurile interne sunt necesare pentru a permite accesul la statie in timpul operatiilor de intretinere si reparatii.

#### **f.8 Resursele naturale folosite în constructie și functionare**

La lucrarile de construire a statiei si a drumurilor noi de acces se vor folosi agregate minerale provenind din cariere autorizate si produse de balastiera achizitionate de asemenea din surse autorizate. Materialul terigen rezultat din excavari va fi utilizat pentru lucrari de nivelare a suprafetelor ce constituie traseul viitoarelor cai de circulatie modernizate.

In perioada de constructie a statiei se vor folosi agregate (nisip, pietris, etc)

In perioada de functionare, energia folosita pentru producerea de energie electrica este energie din surse regenerabile si nepoluante.

Nu se vor utiliza combustibili fosili sau alte materii prime pentru producerea de energie electrica.

#### **f.9 Metode folosite în constructie/demolare**

Nu se vor executa lucrari de demolare. Amplasamentul nu cuprinde obiective care sa necesite acest lucru.

Realizarea obiectivelor specificate la Cap.III, lit. a) se va face conform metodelor si tehnicilor aferente edificarii statiei electrice de transformare si racordare.

Metodele folosite in constructie vor utiliza operatiuni de constructii-montaj specifice, fara a exista etape de constructie cu folosire de mijloace, substante sau materiale care sa agrezeze mediul.

Categoriile de lucrari implicate pentru edificarea proiectului sunt:

Organizarea de santier va cuprinde:

- imprejmuirea amplasamentului si semnalizarea acestuia;
- amenajare spatii/amplasare bene pentru stocare temporara deseuri;
- semnalizare zone cu risc de accidente.
- amplasare toaleta ecologica.
- amenajare platforma pietruita pentru parcare utilaje si autovehicole.
- amenajarea temporara a unui spatiu pentru amplasare containere birouri, spatiu depozitare materiale,
- asigurarea utilitatilor pe amplasament (curent electric, apa proaspata, apa menajera).

Drumurile vor fi amenajate astfel incat sa poata sustine vehicule de transport.

Tehnologia de realizare a statiei electrice de transformare si racordare cuprinde:

- decopertarea stratului de pamant vegetal si depozitarea acestuia in vederea reutilizarii;
- realizarea fundatiilor aferente statiei de transformare si racordare;
- realizarea platformelor de montaj;
- realizarea statiei de transformare si racordare;
- lucrari de amenajare a drumurilor noi de acces;
- lucrari de refacere a terenului in zonele folosite temporar.

Lucrarile de refacere a terenului ocupat temporar in interiorul amplasamentului cuprind:

- curatarea terenului de materiale, deseuri, reziduuri;
- transportul resturilor de materiale si al deseurilor in afara amplasamentului la locurile de depozitare stabilite;

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

---

- refacerea stratului de pamant vegetal.

La incheierea tuturor lucrarilor pentru care este utilizata organizarea de santier se procedeaza astfel:

- retragerea autovehiculelor de transport si a utilajelor;
- dezafectarea organizarii de santier;
- refacerea terenului ocupat temporar.

S-au stabilit urmatoarele zone de restrictie conform prevederilor Normei tehnice ANRE privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice cu toate modificarile si/sau completarile ulterioare:

- **LEA400kV**

Pentru liniile electrice aeriene de 400 kV, zonele de protectie si de siguranta coincid cu culoarul de trecere a liniei si sunt simetrice fata de axul liniei. Latimea reglementata a culoarului de trecere, a zonei de protectie si de siguranta pentru LEA 400 kV are valoarea de 75 m. Sunt permise constructii – cu acordul Operatorului de Transport, cu respectarea conditiilor de coexistenta.

- **LEA750kV**

Pentru liniile electrice aeriene de 750 kV, zonele de protectie si de siguranta coincid cu culoarul de trecere a liniei si sunt simetrice fata de axul liniei. Latimea reglementata a culoarului de trecere, a zonei de protectie si de siguranta pentru LEA 750 kV are valoarea de 81 m. Sunt permise constructii – cu acordul Operatorului de Transport, cu respectarea conditiilor de coexistenta.

Amplasamentul statiei de transformare si racordare 110/400kV Vultur stabilita prin PUZ va respecta distantele de siguranta/protectie prevazute de legislatie si normele tehnice in vigoare si, in special, distantele minime conform normelor tehnice ANRE privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice.

**f.10 Planul de executie, cuprinzand faza de constructie, punerea în functiune, exploatare, refacere și folosire ulterioara**

Planul de executie, incluzand toate etapele derularii investitiei cat si un grafic elaborat pentru succesiunea lucrarilor, va fi intocmit de catre antreprenorul lucrarilor.

Termenul de punere in functiune a investitiei este conditionat de fazele de reglementare pe linie de mediu si urbanism a investitiei in cauza si de perioada de executie a lucrarilor, dependenta de factorii climaterici.

Lucrarile de realizare a statiei electrice de transformare si racordare parcurg urmatoarele etape:

- pregatirea organizarii de santier;
- amenajarea drumurilor noi de acces pentru transportul utilajelor si componentelor statiei;
- construirea fundatiilor si platformelor de montaj;
- realizarea statiei de transformare si racordare;
- refacerea zonelor din interiorul amplasamentului folosite temporar;
- dezafectarea organizarii de santier;
- refacerea stratului de pamant vegetal.

La incheierea duratei de exploatare se va decide daca se va continua activitatea de productie a energiei electrice sau statia de transformare si racordare va fi dezafectata.

In cazul in care se decide continuarea activitatii vor fi necesare urmatoarele lucrari:

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu**  
**Judetul Constanta**

---

- verificarea tehnica a instalatiilor si echipamentelor statiei de transformare;
- verificarea tehnica a platformelor pe care sunt instalate constructiile;
- consultarea proiectantilor si modernizarea componentelor, sistemelor sau refacerea constructiilor, dupa caz.

În cazul dezafectării statiei de transformare si racordare, se vor executa următoarele lucrări:

- desfiintarea statiei de transformare si racordare și a instalațiilor aferente;
- dezafectarea fundatiilor si platformelor de montaj;
- transportarea deșeurilor în afara amplasamentului;
- refacerea ampasamentului terenului astfel încât să fie pregătit pentru utilizarea din perioada anterioară realizării statiei.

**f.11 Relatia cu alte proiecte existente sau planificate**

Prezentul proiect de construire a Statiei electrice de transformare si Racordare 110/400kV Vulturu este un proiect de importanta locala, zonala si de interes national si strategic, asigurand o capacitate investitionala majora. Aceasta se va realiza pentru a conecta la SEN parcurile de energie regenerabila ce urmeaza a se dezvolta in zona.

**f.12 Detalii privind alternativele care au fost luate în considerare**

Nu este cazul.

**f.13 Alte activitati care pot aparea ca urmare a proiectului (de exemplu, extragerea de agregate, asigurarea unor noi surse de apa, surse sau linii de transport al energiei, creșterea numarului de locuinte, eliminarea apelor uzate și a deșeurilor).**

Nu este cazul.

**f.14 Alte autorizatii cerute pentru proiect.**

Prin **Certificatul de Urbanism nr. 101/07.09.2022** au fost solicitate urmatoarele avize si acorduri necesare pentru obtinerea Autorizatiei de Constructie, respectiv:

- Documentatie tehnica – D.T.A.C.;
- Avize si acorduri privind utilitatile urbane si infrastructura - Alimentare cu energie electrica (E – Distributie Dobrogea S.A.) si Aviz salubritate;
- Hotararea Consiliului Local Vulturu de aprobare a Planului urbanistic zonal;
- Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara;
- Aviz Directia Judeteana pentru Cultura Constanta;
- M.A.D.R. – Directia pentru Agricultura a judetului Constanta;
- Agentia Nationala de Imbunatatiri Funciare – Filiala Teritoriala Constanta;
- Aviz Ministerul Apararii Nationale – Statul Major al Apararii;
- Aviz Serviciul Roman de Informatii;
- Aviz Ministerul Afacerilor Interne;
- Aviz C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. – Sucursala de Transport Constanta;
- A.N. Apele Romane – Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral;
- Studiu geotehnic;
- Actul administrativ al A.P.M.Constanta.

Pentru dezvoltarea proiectului **C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.** a obtinut pana in prezent urmatoarele avize si acorduri ce sunt anexate la prezentul Memoriu de Prezentare:

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

- Aviz de amplasament nr. 13975098 / 08/03/2023 emis de E-Distributie Dobrogea S.A.;
- Aviz de salubritate nr. 1268/20.01.2023 emis de Iridex Group Salubritate S.R.L.;
- Aviz nr. 158/Z/27.02.2023 emis de Directia Judeteana pentru Cultura Constanta;
- Aviz nr. DT13129 emis de Ministerul Apararii Nationale – Statul Major al Apararii;
- Aviz nr. 295219/28.12.2022 emis de Serviciul Roman de Informatii;
- Aviz nr. 762.558/11.01.2023 emis de Ministerul Afacerilor Interne;
- Aviz nr. 23128/13.12.2022 emis de A.N. Apele Romane – Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral;
- Notificare – asistenta de specialitate in sanatate publica nr. IMA 35025R/12.01.2023 emisa de Directia de Sanatate Publica a judetului Constanta;
- Hotararea de Consiliu Local a comunei Vultur nr. 48/28.08.2023 de aprobare a Planului Urbanistic Zonal „Intocmire PUZ in vederea realizarii obiectivului Statie principala de transformare si racordare 110/400 kV Vultur”;
- Studiu geotehnic elaborat de S.C. Geotech Dobrogea S.R.L, Laborator Grad II, Aut. Nr. 3788/2022.

#### **IV. Descrierea lucrarilor de demolare necesare**

##### **IV.1 Planul de executie a lucrarilor de demolare, de refacere și folosire ulterioara a terenului;**

Nu este cazul. Executia lucrarilor aferente proiectului nu cuprinde lucrari de demolare deoarece pe amplasament nu se regasesc obiective ce ar necesita acest lucru.

##### **IV.2 Descrierea lucrarilor de refacere a amplasamentului;**

Nu este cazul.

##### **IV.3 Cai noi de acces sau schimbari ale celor existente, dupa caz;**

Nu este cazul.

##### **IV.4 Metode folosite în demolare;**

Nu este cazul.

##### **IV.5 Detalii privind alternativele care au fost luate în considerare;**

Nu este cazul.

##### **IV.6 Alte activitati care pot aparea ca urmare a demolarii (de exemplu, eliminarea deșeurilor).**

Nu este cazul.

#### **V. Descrierea amplasarii proiectului**

**V.1 Distanța fata de granite pentru proiectele care cad sub incidenta Conventiei privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontiera, adoptata la Espoo la 25 februarie 1991, ratificata prin Legea nr. 22/2001, cu completarile ulterioare;**

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.  
Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur  
Judetul Constanta**

Nu este cazul. Proiectul nu intra sub incidenta [Convenției](#) privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea [nr. 22/2001](#).

**V.2 Localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizata, aprobata prin [Ordinul ministrului culturii și cultelor nr. 2.314/2004](#), cu modificarile ulterioare, și Repertoriului arheologic national prevazut de [Ordonanta Guvernului nr. 43/2000](#) privind protectia patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes national, republicata, cu modificarile și completarile ulterioare;**

Amplasamentul proiectului se situeaza intr-un spatiu cu potential arheologic

In acest sens se va incheia un contract de supraveghere pentru intreaga perioada in care se vor derula lucrarile de realizare a sapaturilor. In cazul in care sapaturile vor releva existenta unor straturi de depuneri arheologice, contractul de supraveghere va fi transformat in contract de cercetare arheologica.

La finalizarea lucrarilor, un exemplar al Raportului de supraveghere intocmit de Institutia muzeala de specialitate va fi depus la Directia Judeteana pentru Cultura Constanta.

**V.3 Harti, fotografiile ale amplasamentului care pot oferi informatii privind caracteristicile fizice ale mediului, atat naturale, cat și artificiale, și alte informatii privind:**

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultururu**  
**Judetul Constanta**

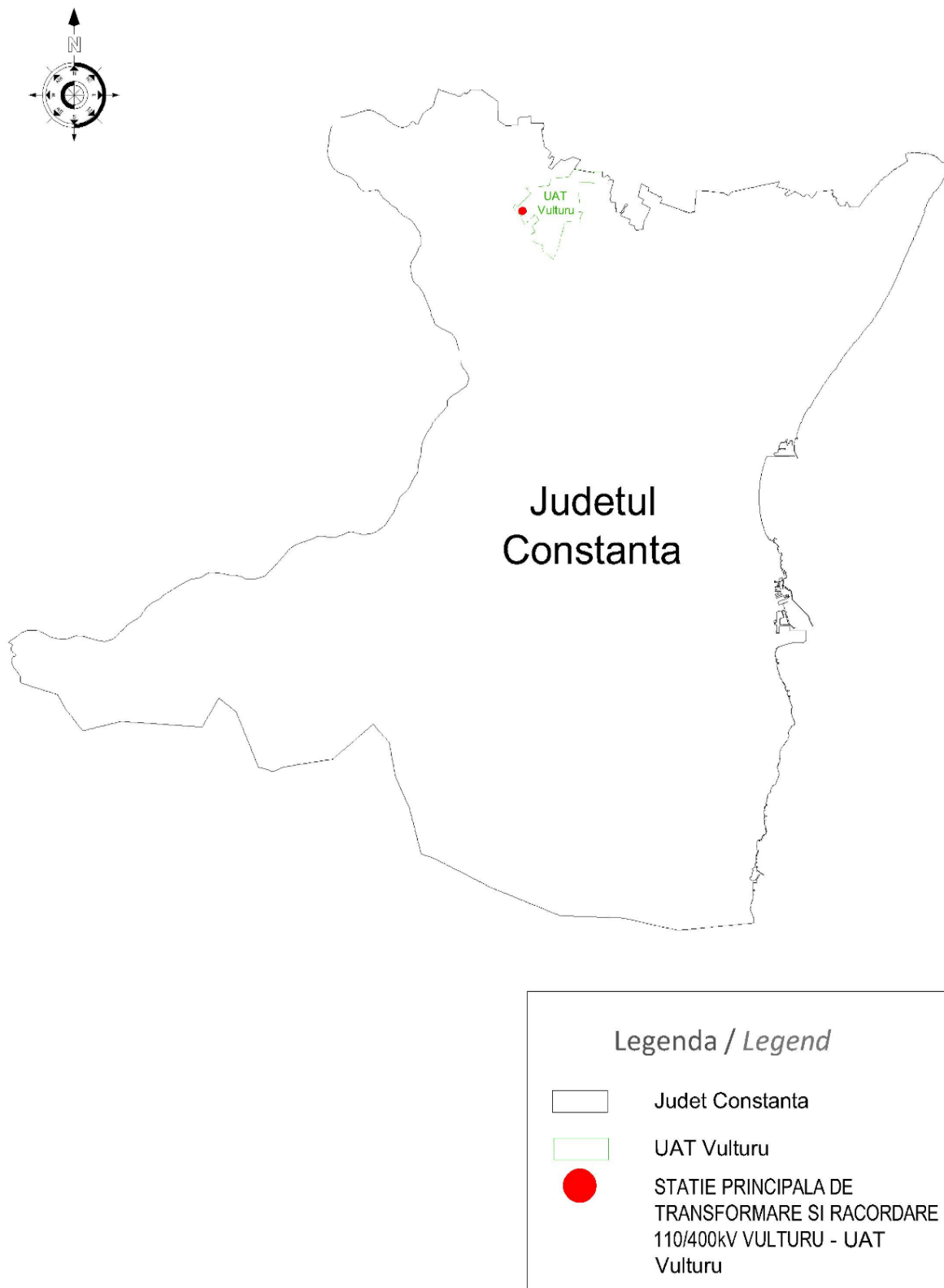


Fig. 1 Localizarea proiectului in perimetrul judetului Constanta

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.  
Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur  
Judetul Constanta

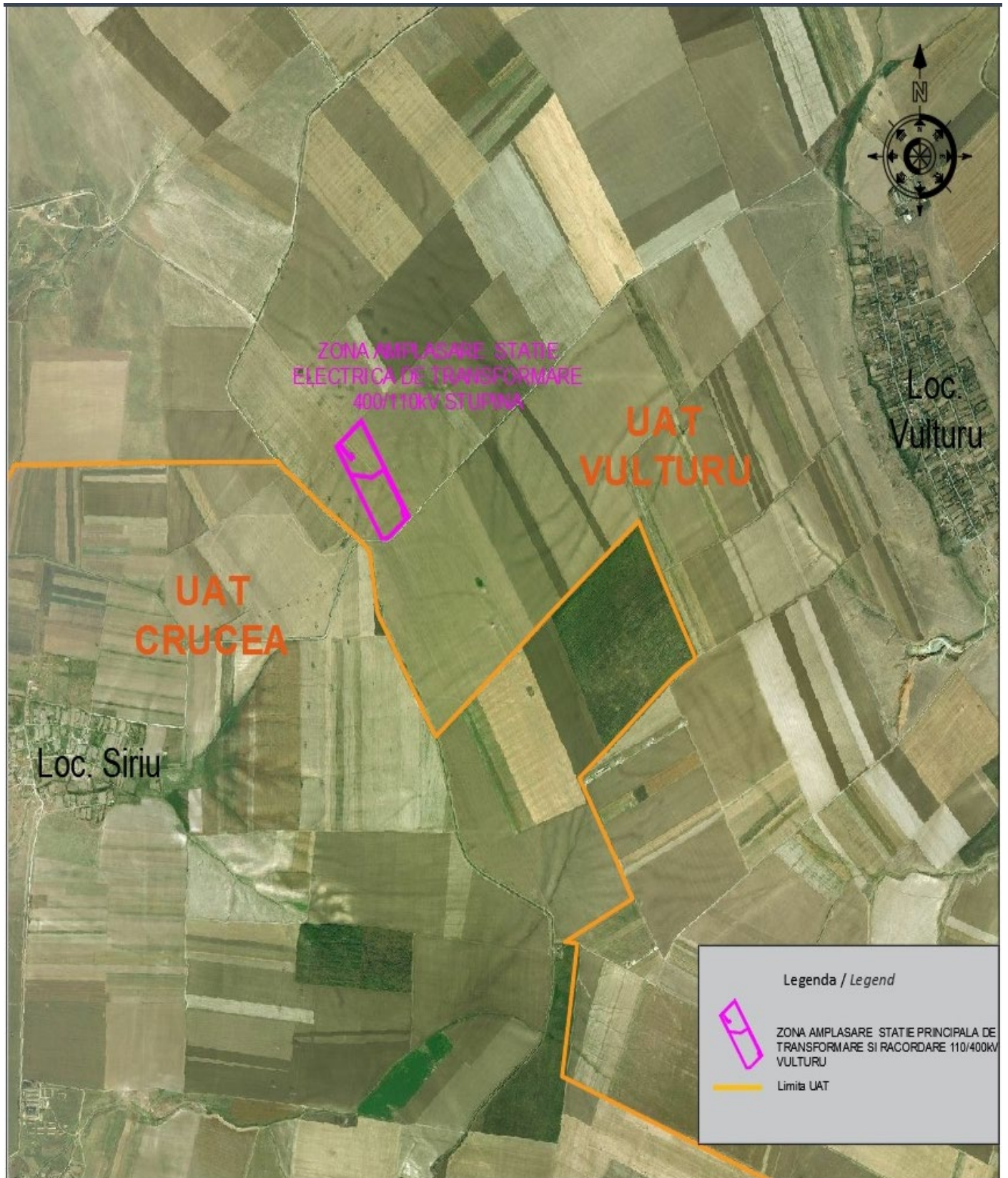


Fig. 2 Detaliu amplasament proiect Statie electrice de transformare si racordare 110/400kV Vultur

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

**V.3.1 Folosintele actuale și planificate ale terenului atat pe amplasament, cat și pe zone adiacente acestuia**

Conform **Certificatului de Urbanism nr. 101 din 07.09.2022**, suprafata de teren pe care va fi amplasata statia electrica de transformare si racordare se afla in extravilanul comunei Vultur si are categoria de folosinta actuala de "arabil".

Destinatia stabilita prin planurile de urbanism si de amenajare a teritoriului aprobate este de "*terenuri cu destinatie Agricola (TDA)*".

Mentionam ca pentru acest teren s-a demarat procedura de scoatere din circuitul agricol a unei suprafete de 8,33 ha din total de 18,33 ha, urmand ca dupa finalizarea lucrarilor de construire terenul sa isi schimbe destinatia din teren avand folosinta agricol in teren curti constructii.

**Suprafata de teren destinata proiectului va fi de 83.300 mp (8,33 ha).**

Amplasamentul Statiei electrice de transformare si racordare 110/400kV Vultur are urmatoarele vecinatati:

- Nord: drum exploatare De 78/18;
- Est: parcela A 78/16/1, nr. cadastral 100648;
- Sud: drum comunal\_Dc 72;
- Vest: parcela A 78/17.

**V.3.2 Politici de zonare și de folosire a terenului**

Terenul pe care va fi implementat proiectul este situat in extravilanul comunei Vultur avand destinatia stabilita prin planurile de urbanism si de amenajare a teritoriului aprobate: "*terenuri cu destinatie Agricola (TDA)*".

**V.3.3 Arealele sensibile**

In zona amplasamentului proiectului nu se afla areale sensibile.

Conform **DECIZIEI ETAPEI DE EVALUARE INITIALA Nr. 14 din 12.01.2023**, emisa de Agentia de Protectia Mediului Constanta, **amplasamentul proiectului nu intra sub incidenta art. 28 din OUG nr.57/2007- privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice**, cu modificarile si completarile ulterioare.

**V.4 Coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului, care vor fi prezentate sub forma de vector în format digital cu referinta geografica, în sistem de proiectie nationala Stereo 1970**

INVENTAR DE COORDONATE		
Pulkovo_1942_Adj_58_Stereo_70		
Nr. crt.	X (latitudine)	Y (longitudine)
1	754964.230	354772.660
2	754984.760	354791.450
3	755064.560	354704.300
4	755064.500	354703.810
5	755075.160	354692.460
6	755076.860	354692.120
7	755089.680	354700.810



**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

8	755089.740	354701.300
9	755079.200	354712.410
10	755077.310	354712.750
11	755064.570	354704.310
12	754984.760	354791.460
13	755153.820	354946.260
14	755516.960	354307.420
15	755368.470	354170.870
16	755344.390	354159.550
17	755312.420	354160.130

## **V.5 Detalii privind orice varianta de amplasament care a fost luata în considerare.**

Proiectul se va dezvolta pe terenul reglementat conform Certificatului de Urbanism nr. 101/07.09.2022 emis de Consiliul Judetean Constanta.

## **VI. Descrierea tuturor efectelor semnificative posibile asupra mediului ale proiectului, în limita informatiilor disponibile**

### **A. Surse de poluanti și instalatii pentru retinerea, evacuarea și dispersia poluantilor în mediu**

#### **a) Protectia calitatii apelor**

##### **a.1 Sursele de poluanti pentru ape, locul de evacuare sau emisarul;**

##### **In perioada de construire:**

Principalele surse de poluare a apei, pe durata construirii obiectivului pot fi:

- Scurgeri accidentale de combustibil, ulei sau de alte substante/materii prime utilizate in faza de executie a lucrarilor;
- Depozitarea necontrolata a materialelor si a deseurilor de constructii;
- Afectarea dinamicii naturale a apei de pe terenurile invecinate prin modificarea nivelului freatic datorita excavatiilor ce vor fi efectuate in vederea amplasarii in teren a turbinelor eoliene.

Masurile de reducere a impactului asupra factorului de mediu apa in faza de constructie a obiectivului sunt:

- Manipularea combustibililor astfel incat sa se evite scaparile accidentale pe sol sau in apa;
- Depozitarea materialelor sau a altor substante utilizate se va realiza astfel incat sa se evite dizolvarea si/sau antrenarea lor de catre apele de precipitatii;
- Amenajarea unor spatii de depozitare temporara a deseurilor, in conformitate cu reglementarile in vigoare;
- Reducerea la minim a interventiilor constructive care ar putea duce la modificari ale nivelului freatic pe amplasament;

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

- In cazul unor deversari accidentale pe sol a unor substante poluante se vor lua masuri imediate de colectare, depozitare si eliminare prin firme autorizate, pentru evitarea ajungerii poluantilor in apele de suprafata si in cele freatice cu deprecierea calitativa a acestora.
- Pe amplasament vor fi montate toaleta ecologica si vestiare ecologica care vor fi descarcate periodic de catre societati autorizate.

**In perioada de functionare:**

Dat fiind faptul ca Statia de Transformare si racordare 110/400kV Vultur va functiona cu personal permanent de exploatare in ture, obiectivul va beneficia de instalatii sanitare de tip container sanitar. Apele uzate menajere vor fi evacuate prin intermediul firmelor de specialitate cu care se vor incheia contracte.

**a.2 Statiile și instalatiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevazute**

Nu este cazul. Lucrarile de constructie a obiectivului nu sunt generatoare de ape uzate.

**b) Protectia aerului**

**b.1 Sursele de poluanti pentru aer, poluanti, inclusiv surse de mirosuri**

**In perioada de construire:**

Sursele de poluare a aerului in faza de constructie a obiectivului sunt cele specifice santierelor, in principal:

- Gazele de combustie (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, CO) rezultate de la rulara autovehiculelor si combustia carburantilor in motoarele autovehiculelor si a utilajelor;
- Pulberile in suspensie antrenate de circulatia autovehiculelor si de activitatile de excavare, transvazare si depozitare pamant.

Masurile de reducere a impactului asupra factorului aer in faza de constructie a statiei sunt:

- Stropirea cu apa, prin intermediul camioanelor cisterna a depozitelor de materiale (pamant, agregate minerale) si a drumurilor de acces la amplasament;
- Impunerea unor limitari de viteza a vehiculelor de tonaj mare;
- Utilizarea de vehicule si utilaje performante;
- Utilizarea unor carburanti cu continut redus de sulf;

**In perioada de functionare:**

Functionarea statiei se realizeaza fara utilizarea vreunui tip de combustie astfel incat proiectul nu induce impact direct asupra factorului de mediu aer.

**b.2 Instalatiile pentru retinerea și dispersia poluantilor în atmosfera**

Masurile care se recomanda in scopul diminuarii impactului asupra factorului de mediu aer in perioada de construire a proiectului, sunt:

- imprejmuirea corespunzatoare a organizarii de santier;
- utilizarea echipamentelor si utilajelor corespunzatoare din punct de vedere tehnic, prevazute cu sisteme performante de retinere si filtrare a poluantilor emisi in atmosfera;

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

- efectuarea periodica a reviziilor si reparatiilor utilajelor, conform graficelor stabilite pe baza specificatiilor din documentatiile tehnice;
- positionarea si reglarea utilajelor si echipamentelor, astfel incat acestea sa functioneze la parametrii optimi, iar emisiile generate, inclusiv zgomotul produs, sa se incadreze in limitele maxim admise de legislatie.
- umectarea cailor de circulatie (dupa caz) a utilajelor;
- utilizarea de carburanti cu continut redus de sulf, aprovizionat de la statii de distributie autorizate, care satisfac normele privind protectia calitatii aerului (conform OUG 80/2018 - pentru stabilirea conditiilor de introducere pe piata a benzinei și motorinei, de introducere a unui mecanism de monitorizare și reducere a emisiilor de gaze cu efect de sera și de stabilire a metodelor de calcul și de raportare a reducerii emisiilor de gaze cu efect de sera și pentru modificarea și completarea [Legii nr. 220/2008](#) pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie).

### **c) Protectia împotriva zgomotului și vibrațiilor**

#### **c.1 Sursele de zgomot și de vibrații**

##### **In perioada de construire:**

Procesele tehnologice de executie a obiectivului implica folosirea unor utilaje cu functii specifice, care pot fi grupate in doua categorii de zgomot:

- ✓ Zgomotul din fronturile de lucru produs de functionarea utilajelor de constructii (utilizate la realizarea fundatiilor etc);
- ✓ Circulatia vehiculelor grele care transporta materialele necesare executiei lucrarilor;

In ceea ce priveste receptorii sensibili, respectiv cele mai apropiate locuinte, se mentioneaza faptul ca disconfortul generat de organizarea de santier va fi minim, avand in vedere ca lucrarile se desfasoara in afara zonei locuite.

Principalele masuri de reducere a impactului produs de zgomot in etapa de construire al proiectului sunt:

- Identificarea unor solutii optime privind accesul utilajelor de lucru spre amplasament in vederea diminuarii tranzitului acestora prin localitati;
- Nederularea lucrarilor de constructii in timpul noptii;
- Utilizarea tehnologiilor extrem de zgomotoase doar atunci cand acest lucru este imperativ.

##### **In perioada de functionare:**

Nivelul zgomotului produs de statie va fi la un nivel normal ce nu va depasi 45 dB(A).

#### **c.2 Amenajarile și dotarile pentru protectia împotriva zgomotului și vibrațiilor**

##### **In perioada de constructie:**

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

- se vor utiliza echipamente si utilaje corespunzatoare din punct de vedere tehnic, de generatie recenta, prevazute cu sisteme de minimizare a nivelului zgomotului produs;
- asigurarea unui regim de intretinere tehnica ridicat pentru toate echipamentele si utilajele tehnice din dotare, prin efectuarea reviziilor tehnice la termenele prevazute in documentatiile tehnice si prin realizarea tuturor interventiilor care se impun (schimburile de ulei, inlocuirea acumulatorilor uzati, a anvelopelor scoase din uz etc.) doar in unitati specializate autorizate.

**In perioada functionarii:**

Nu este cazul.

**d) Protectia împotriva radiatiilor**

**d.1 Sursele de radiatii.**

Nu este cazul.

**d.2 Amenajarile și dotarile pentru protectia împotriva radiatiilor**

Nu este cazul.

**e) Protectia solului și a subsolului**

**e.1. Sursele de poluanti pentru sol, subsol, ape freaticice și de adancime;**

**In perioada de construire:**

Potențialele efecte de poluare pe perioada activităților desfășurate în etapa de amenajare teren, construire-montaj a statiei electrice pot fi generate de următoarele activități:

- scurgeri accidentale de produse petroliere;
- decopertarea – zona constructiilor fundatiilor si drumurilor de acces.

Pe perioada efectuării lucrărilor de investiție se produc modificări structurale ale profilului de sol ca urmare a săpăturilor și excavațiilor prevăzute a se executa, proiectantul prevăzând o serie de măsuri compensatorii pentru protecția solului și subsolului:

- utilizarea la maximum a traseului drumului actual, concomitent cu respectarea condițiilor pentru drumurile noi de acces ale echipamentelor și ale utilajelor tehnologice;
- refacerea stratului de pamant vegetal.

Beneficiarul va amenaja căile de acces pe amplasamentul analizat în sensul îmbunătățirii părților carosabile, precum și refacerea infrastructurii, astfel încât să fie posibil accesul utilajelor implicate în construcție, dar și întreținerea facilă pentru accesul personalului de întreținere pe toată durata de funcționare.

De asemenea exista posibilitatea aparitiei unor surse de poluare, cum ar fi:

- Pierderile accidentale de produse petroliere de la utilajele de constructie sau de la autovehiculele ce asigura transportul de materii prime, materiale etc;
- Depozitarea necontrolata a unor materii prime sau deseuri de constructii direct pe sol.

In scopul reducerii impactului asupra solului si subsolului in etapa de construire a statiei electrice vor fi luate urmatoarele masuri:

- Reducerea la minim a suprafetelor destinate organizarii de santier si a constructiilor;
- Refacerea, acolo unde este posibil, a invelisului de sol vegetal pe suprafetele afectate de activitatea de santier, in special a celui indepartat in vederea saparii canalului in care vor fi ingropate liniile de transmitere a energiei electrice catre punctul de preluare;
- Manipularea combustibililor astfel incat sa se evite scaparile accidentale pe sol sau in apa;
- Manipularea si depozitarea materialelor sau substantelor toxice utilizate se va realiza astfel

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

incat sa se evite dizolvarea si antrenarea lor de catre apele de precipitatii;

- Management adecvat al deseurilor de constructii pe amplasament, stabilirea spatiilor de depozitare temporara in conformitate cu reglementarile in vigoare.

### **In perioada de functionare:**

In timpul functionarii statiei electrice de transformare si racordare sursele potentiale de poluare ale solului si subsolului pot fi:

- Scurgeri accidentale de carburanti si/sau ulei de la vehiculele folosite pentru intretinerea statiei;
- Scurgeri accidentale de ulei si antigel de la transformatorul statiei de transformare si racordare;
- Depozitarea necontrolata a deseurilor generate in urma lucrarilor de mentenenta a statiei.

Pentru reducerea impactului asupra solului si subsolului in perioada de functionare vor fi luate urmatoarele masuri:

- Utilizarea de vehicule si utilaje aflate in stare buna de functionare;
- Realizarea periodica de inspectii, lucrarilor de intretinere si mentenanta la statia electrica de transformare si Racordare;
- Evacuarea apelor pluviale si a scurgerilor acumulate in rezervorul betonat subteran al transformatorului, prin firme de profil specializate.
- Deseurile generate in timpul reviziilor pe amplasament vor fi colectate separat si vor fi preluate si transportate de catre o firma specializata.

Având în vedere cele menționate anterior, impactul global asupra solului și subsolului pentru perioada de realizare a investiției, poate fi caracterizat ca fiind moderat, pe termen scurt, local.

### **f) Protectia ecosistemelor terestre și acvatice**

Pe amplasament nu se afla ecosisteme care sa se incadreze in prevederile Directivelor 79/409/CEE (directiva pasari) si 92/43/CEE (directiva habitate).

#### **f.1. Identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect**

Amplasamentul ce va gazdui statia electrica de transformare si racordare **nu se suprapune si nu se regaseste in limitele vreunui sit Natura 2000.**

Arealul in care acesta se pozitioneaza este compus din terenuri agricole care pot constitui ocazional (functie de perioada de desfasurare a lucrarilor agricole) surse pentru hrana unor anumite specii de avifauna.

#### **f.2.Lucrarile, dotarile și masurile pentru protectia biodiversitatii, monumentelor naturii și ariilor protejate**

Faptul ca suprafata destinata proiectului eolian **nu** intra sub incidenta art.28 a OUG 57/2007-cu modificari, conduce la excluderea din analiza a cerintelor subcap.f.2.

In desfasurarea lucrarilor prevazute de proiect se vor respecta prevederile OUG nr. 57/2007 (asupra carora va fi instruit personalul muncitor), privind interzicerea:

- oricarei forme de recoltare, capturare, ucidere, distrugere sau vatamare a exemplarelor de fauna aflate în mediul lor natural, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;
- perturbării intenționate a faunei în cursul perioadei de reproducere, de creștere, de hibernare și de migrație;
- deteriorării, distrugerii și/sau culegerii intenționate a cuiburilor și/sau oualor din natura
- deteriorării și/sau distrugerii locurilor de reproducere ori de odihna;
- recoltării florilor și a fructelor, culegerii, tăierii, dezradacinarilor sau distrugerii cu intenție a acestor plante în habitatele lor naturale, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;
- detinerii, transportului, vânzării sau schimburilor în orice scop, precum și oferirii spre schimb sau vânzării a exemplarelor luate din natura, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic.

### **g) Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public:**

**g.1 Identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumente istorice și de arhitectura, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional și altele;**

Întreg ansamblul care alcătuiește stația electrică de transformare și racordare este situat la o distanță de 2278 m față de cea mai apropiată localitate (Siriu). În zona nu au fost identificate obiective de interes public, nu există monumente istorice și de arhitectura sau alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional.

**g.2 Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și/sau de interes public;**

Deoarece suprafața pe care va fi realizată stația electrică de transformare și racordare este situată în extravilan, într-un areal agricol, problema asigurării dotărilor și măsurilor pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și/sau de interes public este lipsită de elementele de referință a analizei în cauză.

### **h) Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/în timpul exploatarei, inclusiv eliminarea:**

**h.1 Lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșuri generate**

#### **In perioada construcției:**

Se preconizează generarea următoarelor categorii de deșuri, în cantități diverse (nu se pot estima la acest moment):

- deșuri municipale amestecate (cod 20 03 01) - acestea vor fi colectate în recipiente închise, tip europubele, și stocate temporar în spații special amenajate până la preluarea acestora de către serviciul de salubritate al localității;
- deșuri de ambalaje – (cod 15 01 01) - se vor preda la operatori autorizați
- ambalaje de plastic, (cod 15.01.02) - se vor preda la operatori autorizați
- lemn (cod 17 02 01) – se vor preda la operatori autorizați

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

- ambalaje metalice (cod 15 01 04) - se vor preda la operatori autorizati
- beton (cod 17 01 01) - se vor preda la operatori autorizati

Intretinerea obiectivului de utilaje, echipamente si mijloace de transport necesare realizarii proiectului se va realiza in unitati de profil autorizate, astfel incat, in cadrul organizarii de santier nu vor fi generate deseuri specifice (anvelope uzate, acumulatori uzati, ulei uzat, filtre de ulei etc). Regimul gospodaririi deseurilor produse in timpul lucrarilor de constructie a statiei electrice va face obiectul organizarii de santier, in conformitate cu reglementarile in vigoare. Evidenta gestiunii deseurilor se va tine pe baza „Listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase”, prezentate in Anexa 2 a H.G. nr. 856/2002.

**In perioada functionarii :**

Din activitatea de mentenanță a statiei electrice de transformare si racordare se pot genera deșeuri din întreținerea echipamentelor mecanice, electrice și de automatizare.

Deșeurile tipice rezultate din această activitate sunt:

- piese de schimb;
- consumabile;
- materiale textile de curățat;
- ambalaje rezultate de la înlocuirea unor piese;
- ambalaje de la materiale consumabile.

**h.2 Programul de prevenire și reducere a cantitatilor de deșeuri generate**

**In perioada de constructie:**

Edificarea proiectului propus, se va realiza printr-o firma de constructii autorizata. Prin contractul care se va incheia cu firma de specialitate, se va stabili ca obligatie, respectarea legislatiei aplicabile in domeniul protectiei mediului si sanatatii umane, inclusiv aplicarea prevederilor OUG nr. 92/2021 privind regimul deseurilor, cu modificarile si completarile ulterioare.

Firma constructoare va implementa masurile de prevenire a generarii deseurilor si reducere a cantitatilor de deseuri generate, precum si cele care sa conduca la valorificarea/eliminarea deseurilor generate prin operatori autorizati, asa cum se observa din tabelul nr. 3 de mai jos.

**In perioada de functionare:**

Toate cantitatile de deseuri rezultate in urma activitatilor de intretinere/reparatii efectuate la obiectiv, vor fi gestionate conform prevederilor OUG nr. 92/2021 privind gestiunea deseurilor, cu modificarile si completarile ulterioare, asa cum se observa din tabelul nr. 4 de mai jos, eliminarea/valorificarea deseurilor se va realiza prin firme specializate si acreditate evitandu-se stocarea deseurilor pe amplasament pe perioade lungi de timp.

**h.3 Planul de gestionare a deșeurilor**

Obiectivele stabilite prin Programul de prevenire și reducere a cantitatilor de deșeuri generate sunt:

- prevenirea generarii deseurilor;
- reducerea cantitatilor de deseuri generate;
- pregatirea pentru reutilizare;

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu**  
**Judetul Constanta**

- reciclarea deseurilor;
- valorificarea deseurilor;
- eliminarea deseurilor;
- asigurarea trasabilitatii deseurilor de la locul de generare la destinatia finala.

Firma constructoare va incheia contracte pentru predarea deseurilor generate, cu operatori autorizati pentru colectare/valorificare/eliminare deseuri. Transportul deseurilor catre operatori autorizati pentru colectare/valorificare/ eliminare se va face cu respectarea prevederilor HG nr. 1061/2008. Planul va avea un caracter temporar intrucat lucrarile de implementare a proiectului se vor desfasura pe durata determinata.

### Managementul deseurilor generate in perioada derularii lucrarilor de construire

Tabel nr. 3

Nr. crt.	Denumirea deșeului	Codul deșeului	Provenienta	Cantitati (kg/an)	Modul de stocare temporara	Mod de valorificare sau eliminare finala
1	Ambalaje hartie-carton	15 01 01	Personal muncitor	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
2	Ambalaje de materiale plastice	15 01 02	Personal muncitor	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
3	Deseuri municipale amestecate	20 03 01	Personal muncitor	variabile	Spatiu amenajat special	E/D5-eliminare prin operator autorizat
4	Hartie-carton	20 01 01	Personal muncitor	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
5	Ambalaje metalice	15 01 04	Personal muncitor	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
6	Ambalaje sticla	15 01 07	Personal muncitor	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
7	Ambalaje de lemn	15 01 03	Personal muncitor	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
8	Beton	17 01 01	Lucrari rigole de scurgere	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
9	Pamanat si petris rezultate din excavari	17 05 04	Lucrari de constructii	variabile	Spatiu amenajat special	Reutilizare la refacerea terenurilor
10	Lemn	17 02 01	Lucrari pichetare drumuri	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati

### Managementul deseurilor generate in perioada de functionare a statiei electrice

Tabel nr. 4

Nr. crt.	Denumirea deșeului	Codul deșeului	Provenienta	Cantitati (kg/an)	Modul de stocare temporara	Mod de valorificare sau eliminare finala
1	Ambalaje hartie-carton	15 01 01	Lucrari mentenanta	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
2	Ambalaje de materiale plastice	15 01 02	Lucrari mentenanta	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
3	Ambalaje contaminate	15 01 10*	Lucrari mentenanta	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
4	Absorbanti, materiale filtrante	15 02 02*	Lucrari mentenanta	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati
5	Deseuri nespecificate(vaselina)	13 08 99*	Lucrari mentenanta	variabile	Spatiu amenajat special	Vr - prin operatori autorizati

#### i) Gospodarirea substantelor și preparatelor chimice periculoase:

##### i.1 Substantele și preparatele chimice periculoase utilizate și/sau produse;



**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

In explicitarea acestui subcapitol este necesar a se indrepta atentia catre doua aspecte, si anume:

- 1- **utilizarea ca materie prima**, in procesul de edificare a statiei principale de transformare, a substantelor și preparatelor chimice sau a unor produse periculoase (**obtinute din materia prima de rigoare**).  
**Acest aspect se exclude din analiza** intrucat proiectul nu presupune derularea unui flux tehnologic de **fabricare a unor substante sau preparate periculoase**.
- 2- **Utilizare de echipamente electrotehnice** care sa contina compusi listati ca fiind agenti chimici **potentiali generatori** a efectului de sera.

In acest context se inscrie Statia principala de transformare si racordare 110/400 kV Vultur, ce va fi dotata cu aparatele electrice de comutatie si protectie de medie tensiune (interupatoare) care folosesc hexafluorura de sulf (SF6), ce are proprietati dielectrice (si nu numai) foarte ridicate.

In fapt, aceste intrerupatoare sunt elemente de automatizare **etanse - capsulate**, cu incarcatura de SF6 care la randul ei are rolul de a contribui la stingerea arcului electric si apoi la asigurarea izolatiei intre piesele intrerupatorului incapsulat in momentele de suprasarcina a statiei de transformare.

Din punct de vedere constructiv echipamentele electrice capsulate si cu continut de SF6 (ca mediu de stingere/izolatie) **sunt foarte rezistente, etanse**, si prezinta un grad ridicat de protectie impotriva poluarii, devenind astfel viabile in exploatarea si functionarea pe termen lung.

Important de precizat este faptul ca in cadrul activitatilor de mentenanta predictiva (mentenanta periodica ce se realizeaza in cadrul oricarei centrale conform normelor aplicabile) nivelul de SF6 este permanent monitorizat, celulele ce prezinta acest dielectric fiind echipate cu manometre destinate acestui scop. Pana in prezent in activitatea desfasurata nu s-a impus necesitatea actiunii de completare/reumplere a agentului izolant si/sau inlocuire a acestor intrerupatoare. In cazul in care s-ar impune aceasta necesitate in cadrul proceselor de recuperare/completare a SF6 sau inlocuire a echipamentelor ce utilizeaza acest dielectric, vor fi implicate doar societati atestate/acreditate si calificate de producatorul de echipamente.

Hexafluorura de sulf (SF6) este utilizata pe scara larga in industria electrotehnica dar si in alte domenii precum:

- Pentru izolarea fonică a ferestrelor,
- În anvelopele vehiculelor,
- Pentru turnarea de magneziu în industria auto,
- Ca agent izolant și arc de stingere în echipamentele electrice de putere,
- Pentru fabricarea semiconductorilor,
- În acceleratoarele de particule tandem,
- În microscopiele electronice,
- Ca gaz metan în minerit,
- În echipamentele de examinare a materialelor cu raze X,
- Ca gaz de purificare și protecție pentru turnarea din aluminiu și magneziu,
- În pantofi sport,
- Examenele medicale,
- În sistemele radar militare de aeronave și alte aplicații militare.

SF6 este de circa cinci ori mai grea decat aerul, putandu-se acumula usor in cavitati sau locuri neventilate.

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu**  
**Judetul Constanta**

Nu este toxica pentru oameni și animale.

Datorită potențialului său ridicat de încălzire globală ( $GWP^*1 = 22.200$ ), SF6 poate contribui la efectul de seră produs de om **dacă este eliberata in cantitati foarte mari în atmosferă.**

Intrucat toate echipamentele din industria electrotehnica ce functioneaza pe baza de SF6 sunt foarte etanse, practic, scaparile in atmosfera a acestui compus sunt zero. Acest lucru face ca, din punct de vedere al efectului de seră, impactul echipamentelor electrotehnice din dotarea statiei de transformare, **să fie ne semnificativ.**

**La nivelul Comunitatii Europene (REGULAMENTUL (UE) NR. 517/2014 din 16 aprilie 2014 privind gazele fluorurate cu efect de seră și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 842/2006), nu exista restrictii privind utilizarea SF6 in echipamente electrotehnice.**

**De asemenea, nu exista restrictii impuse nici prin legislatia nationala ( A se vedea Hg.780/2006 cu modificarile ulterioare).**

**In perioada constructiei:**

Se vor utiliza carburanti pentru mijloacele de transport si utilajele folosite. Acestia vor fi achizitionati de la statii de distributie specializate. Nu se va depozita combustibil pe amplasamentul organizarii de santier.

**In perioada functionarii:**

Nu este cazul. In urma lucrarilor de mentenanta ce se vor realiza in cadrul statiei electrice de transformare si racordare, pot rezulta doar deseurile mentionate in tabelul nr. 4, de mai sus.

**i.2 Modul de gospodarire a substantelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea conditiilor de protectie a factorilor de mediu și a sanatatii populatiei.**

Nu este cazul.

**B. Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversitatii.**

In procesul de edificare a obiectivului nu se vor utiliza resurse naturale ale solului, a terenului, a apei și a biodiversitatii.

La realizarea lucrarilor de constructie se vor utiliza materiale uzuale de constructie achizitionate din comert: piatra de diferite sorturi, nisip, beton armat, lemn, apa.

Se vor utiliza numai materiale agrementate conform Reglementarilor nationale in vigoare, precum si legislatia si standardele nationale armonizate cu legislatia UE.

Acestea vor fi achizitionate de la societati de profil.

Materialele de constructie utilizate, sunt materiale durabile, avand o buna comportare in timp si cu o rezistenta scazuta la uzura.

**VII. Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate în mod semnificativ de proiect**

**VII.1 Impactul asupra populatiei, sanatatii umane, biodiversitatii (acordand o atentie speciala speciilor și habitatelor protejate), conservarea habitatelor naturale, a florei și a faunei salbatice, terenurilor, solului, folosintelor, bunurilor**

**materiale, calitatii și regimului cantitativ al apei, calitatii aerului, climei (de exemplu, natura și amploarea emisiilor de gaze cu efect de sera), zgomotelor și vibrațiilor, peisajului și mediului vizual, patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente. Natura impactului (adica impactul direct, indirect, secundar, cumulativ, pe termen scurt, mediu și lung, permanent și temporar, pozitiv și negativ);**

#### **VII.1.1 Impactul asupra populatiei, sanatatii umane,**

Intrucat amplasamentul proiectului se afla in extravilan, se apreciaza ca impactul investitiei asupra populatiei si sanatatii umane, **va fi nesemnificativ.**

Constructia propusa nu pune probleme deosebite in ceea ce priveste sanatatea populatiei, amplasarea acestora fiind la minimum 2278 m fata de cea mai apropiata locuinta situata in localitatea Siriu.

Investitia va fi realizata in conformitate cu Notificare – asistenta de specialitate in sanatate publica nr. IMA 35025R/12.01.2023 emisa de Directia de Sanatate Publica a judetului Constanta.

#### **VII.1.2 Impactul asupra biodiversitatii (acordand o atentie speciala speciilor și habitatelor protejate).**

Amplasamentul proiectului propus **nu se regaseste in limitele vreunui sit Natura 2000.**

Arealul in care se pozitioneaza statia electrica de transformare si racordare este compus din terenuri agricole care pot constitui ocazional surse pentru hrana unor anumite specii de avifauna.

Pe aceasta suprafata nu exista habitate si specii de fauna si flora definatorii ale siturilor Natura 2000.

Lucrarile de constructie a statiei electrice de transformare si racordare si a elementelor constructive aferente se vor efectua strict pe parcela contractata, fara a fi afectate specii de fauna si habitate ale acestora.

In acest context se apreciaza ca **impactul proiectului asupra biodiversitatii va fi nesemnificativ**, cu atat mai mult cu cat pe amplasamentul analizat nu se regasesc habitate si specii de flora si fauna care sa defineasca vreun sit Natura 2000.

#### **VII.1.3 Conservarea habitatelor naturale, a florei și a faunei salbatice**

Intrucat lucrarile de constructie a statiei electrice de transformare se vor executa **fara a se aduce atingere vreunui sit Natura 2000**, nu este necesara impunerea unor masuri speciale de conservare a habitatelor, florei și a faunei salbatice..

In desfasurarea lucrarilor prevazute de proiect se vor respecta prevederile OUG nr. 57/2007 (asupra carora va fi instruit personalul muncitor), privind interzicerea:

- oricarei forme de recoltare, capturare, ucidere, distrugere sau vatamare a exemplarelor de fauna aflate în mediul lor natural, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;
- perturbarii intentionate a faunei în cursul perioadei de reproducere, de creștere, de hibernare și de migratie;
- deteriorarii, distrugerii și/sau culegerii intentionate a cuiburilor și/sau oualor din natura
- deteriorarii și/sau distrugerii locurilor de reproducere ori de odihna;
- recoltarii florilor și a fructelor, culegerii, taierii, dezradacinarii sau distrugerii cu intentie a acestor plante în habitatele lor naturale, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;
- detinerii, transportului, vanzarii sau schimburilor în orice scop, precum și oferirii spre schimb sau vanzarii a exemplarelor luate din natura, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic.

#### VII.1.4 Impactul asupra terenurilor, solului

Pot sa apara poluari accidentale daca exista pierderi de carburanti de la motoarele utilajelor de constructii sau de la masinile care vin in santier pentru aprovizionarea cu materiale de constructii. In cazul unor poluari accidentale, constructorul va lua imediat masuri de remediere a acestora prin utilizarea de materiale absorbante.

In perioada de constructie, lucrarile de sapare a paturilor drumurilor, compactare a terenului, realizarea umpluturii si a stratelor asfaltice, pot fi considerate cu impact direct si cumulativ asupra solului si subsolului, impact manifestat pe termen scurt, strict pe amplasamentul unde se deruleaza lucrarile. In acest context se apreciaza **ca impactul proiectului va fi nesemnificativ.**

#### VII.1.5 Impactul asupra folosintelor, bunurilor materiale,

In vecinatatea amplasamentului proiectului nu se regasesc folosinte si bunuri materiale asupra carora sa se manifeste un impact negativ. In apropierea amplasamentului nu se afla obiective de patrimoniu. Se apreciaza **ca impactul proiectului va fi nesemnificativ.**

#### VII.1.6 Impactul asupra calitatii și regimului cantitativ al apei

Pe amplasamentul pe care se vor executa lucrari nu exista cursuri de apa sau ape statatoare. In ceea ce priveste apele subterane (panza freatica) sapaturile se vor executa cu mijloace mecanice revizuite din punct de vedere tehnic, fara a se produce poluari accidentale cu produse petroliere (scurgeri de carburanti, uleiuri de motor,etc.).

Lucrarile de constructie propuse nu vor conduce la modificari ale conditiilor hidrologice in arealul statiei electrice de transformare si racordare (nu exista cursuri de apa sau ape de suprafata) si astfel, nu va exista un impact secundar asupra componentelor mediului cauzat de schimbari ale conditiilor hidrologice sau hidrogeologice.

Avand in vedere ca, in perioada de realizare a proiectului, pe amplasament se vor amplasa toalete ecologice, nu vor exista depozite de combustibil, si se va asigura un management riguros pentru deseurile generate, se poate aprecia ca nu vor exista cantitati insemnate de poluanti care sa poata fi transferati in apa subterana.

***In concluzie, se considera ca impactul negativ asupra factorului de mediu apa subterana, pe durata executiei lucrarilor de realizare a proiectului dar si in perioada de functionare a obiectivului, va fi nesemnificativ, cu o probabilitate mica de aparitie.***

#### VII.1.7 Impactul asupra calitatii aerului

***In perioada realizarii proiectului,*** principalele activitati care au asociate surse de emisie, in cadrul amplasamentului unui santier, sunt : manipularea materialelor de constructii, a pamantului si a agregatelor in cadrul lucrarilor propriu-zise de realizare a proiectului; procesele de ardere a combustibililor utilizati pentru functionarea utilajelor si echipamentelor mobile motorizate, principalii poluanti fiind in acest caz: SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, compusi organici volatili, particule cu continut de metale grele, pulberi; eroziunea eoliana asupra suprafetelor de teren afectate de decopertari ,si de pe gramezile de pamant/agregate, specifice santierelor de constructie.

Toate aceste surse de emisii, caracteristice unui santier de constructii, sunt surse deschise, nedirijate, de suprafata, iar efectul emisiilor produse este unul local, determinat de conditiilor meteorologice de dispersie.

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu**  
**Judetul Constanta**

Lucrarile de constructie se vor derula pe o perioada determinata de timp (conform autorizatiei de construire), dupa un program aprobat de administratia publica locala.

Avand in vedere faptul ca efectul emisiilor in aer este unul local, manifestat pe o perioada determinata de timp, si luand in considerare masurile ce se vor lua (precizate la pct.VI. b.1), **se poate considera ca impactul asupra factorului de mediu aer va fi ne semnificativ.**

**VII.1.8 Impactul asupra climei (de exemplu, natura și amploarea emisiilor de gaze cu efect de sera)**

Intrucat toate echipamentele din industria electrotehnica ce functioneaza pe baza de SF6 sunt foarte etanse, practic, scaparile in atmosfera a acestui compus sunt zero. Acest lucru face ca, din punct de vedere al efectului de seră, impactul echipamentelor electrotehnice din dotarea statiei de transformare, **să fie ne semnificativ.**

**VII.1.9 Impactul produs de zgomote și vibratii,**

Impactul este redus, manifestat doar in perioada de construire ca urmare a functionarii utilajelor.

**VII.1.10 Impactul asupra peisajului și mediului vizual,**

Proiectul se incadreaza in planurile urbanistice aprobate de administratia locala. Impactul este ne semnificativ.

**VII.1.11 Impactul asupra patrimoniului istoric și cultural și asupra interactiunilor dintre aceste elemente.**

In zona amplasamentului si pe suprafata acestuia nu se afla obiective ale patrimoniului istoric și cultural .

**VII.1.12 Natura impactului (adica impactul direct, indirect, secundar, cumulativ, pe termen scurt, mediu și lung, permanent și temporar, pozitiv și negativ);**

**Evaluarea impactului**

Toate efectele potentiale asupra mediului, identificate pentru fiecare activitate care este supusa evaluarii impactului, sunt analizate pentru a se determina valoarea impactului final. Aceasta valoare este data de urmatoarea formula de calcul:

$$\text{Impact} = \text{Consecinta} \times \text{Probabilitate}$$

Evaluarea consecintelor se face din punct de vedere calitativ, acestea fiind clasificate conform urmatoarei matrice:

Descrierea consecintelor		
(Se vor lua in calcul tot timpul consecintele maxim previzibile)		
Valoare	Grad de afectare	Consecinta riscului asupra sitului Natura 2000

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vulturu**  
**Judetul Constanta**

<b>5</b>	Dezastruos	Disparitia a 76 – 100% din specii sau reducerea populatiilor locale cu acelasi procent
<b>4</b>	Foarte serios	Disparitia a 51 – 75% din specii sau reducerea populatiilor locale cu acelasi procent
<b>3</b>	Serios	Disparitia a 26 – 50% din specii sau reducerea populatiilor locale cu acelasi procent
<b>2</b>	Moderat	Disparitia a 11 – 25% din specii sau reducerea populatiilor locale cu acelasi procent
<b>1</b>	Nesemnificativ	Disparitia a 0 – 10% din specii sau reducerea populatiilor locale cu acelasi procent

Categoriile de probabilitate sunt definite conform matricei de mai jos:

<b>Valoare</b>	<b>Probabilitate</b>	<b>Descriere</b>
<b>5</b>	Inevitabil	Efectul va apare cu certitudine
<b>4</b>	Foarte probabil	Efectul va apare frecvent
<b>3</b>	Probabil	Efectul va apare cu frecventa redusa
<b>2</b>	Improbabil	Efectul va apare ocazional
<b>1</b>	Foarte Improbabil	Efectul va apare accidental

**Marimea impactului** este apreciata functie de urmatoarele valori rezultate din formula de mai sus:

<b>1- SEMNIFICATIV</b>	<b>= 15 - 25</b>
<b>2- MODERAT</b>	<b>= 5 - 12</b>
<b>3- NESEMNIFICATIV</b>	<b>= 1 - 4</b>

**Matricea de impact**

Matricea de impact, calculata in functie de probabilitatea aparitiei pericolului si a consecintelor maxim previzibile, se prezinta astfel:

<b>M A T R I C E A D E I M P A C T</b>						
<b>P R O B A B I L I T A T E</b>	<b>5</b> INEVITABILA	5	10	15	20	25
	<b>4</b> FOARTE PROBABILA	4	8	12	16	20
	<b>3</b> PROBABILA	3	6	9	12	15

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

	IMPROBABILA <b>2</b>	2	4	6	8	10
	FOARTE IMPROBABILA <b>1</b>	1	2	3	4	5
		NESEMNICATIVE <b>1</b>	MODERATE <b>2</b>	SERIOASE <b>3</b>	FOARTE SERIOASE <b>4</b>	DEZASTRUOASE <b>5</b>
		<b>C O N S E C I N T E</b>				

Analiza nivelului impactului este facuta in functie de consecintele si probabilitatea fiecarui efect identificat tinand cont si de gradul de ireversibilitate al efectelor exercitate in vederea evaluarii finale. Produsul acestor doua caracteristici este definit ca nivel al impactului final.

De asemenea, functie de tipul impactului, si anume pozitiv sau negativ, numerotarea acestuia se va face cu semnul "-" pentru impactul negativ, respectiv cu semnul "+" pentru impactul pozitiv.

**Un impact semnificativ** este caracterizat de afectarea majora a speciilor si populatiilor locale, cu sanse minime de refacere a echilibrului initial chiar si pe termen lung, avand deci un puternic caracter de ireversibilitate.

**Impactul de tip moderat** presupune o afectare semnificativa a speciilor si a populatiilor locale a acestora, a carui caracter de ireversibilitate este scazut, refacerea starii initiale a mediului fiind posibila insa de-a lungul unei perioade indelungate.

**Impactul nesemnificativ** presupune o alterare minima a componentelor naturale, inclusiv a speciilor si populatiilor locale, 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.

Indicatorii cheie pentru evaluarea nivelului impactului sunt reprezentati de numarul de specii afectate pe de o parte, si de numarul de indivizi ai populatiilor locale afectati pe de alta parte, acestia permitand cuantificarea consecintelor asa cum au fost descrise mai sus.

Alaturi de acesti doi indicatori, gradul de ireversibilitate al efectelor asupra mediului, ajuta la evaluarea finala a nivelului de impact asociat planurilor si proiectelor.

Cauzele potential generatoare de impact asupra mediului ca efect al realizarii investitiei sunt redate in tabelul de mai jos:

Impact	Termen Scurt		Termen Mediu		Termen Lung	
	Direct	Indirect	Direct	Indirect	Direct	Indirect
<b>Singular</b>	Activitati de sapare ,compactare si constructive	Activitati de transport materiale, utilaje, personal aferente proiectului	-	Deplasari ocazionale de lucrarile de mentenanta	-	Deplasari ocazionale de lucrarile de mentenanta
<b>Cumulat</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezidual</b>	-	-	-	-	-	-

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

Ca urmare a analizei activitatilor ce pot avea efecte negative asupra mediului, conform matricei de impact, s-au putut obtine valorile impacturilor individuale, asa cum au fost identificate mai sus, acestea fiind urmatoarele:

Impact	Termen Scurt		Termen Mediu		Termen Lung	
	Direct	Indirect	Direct	Indirect	Direct	Indirect
<b>Singular</b>	1	1	-	1	-	1
<b>Cumulat</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezidual</b>	-	-	-	-	-	-

Se poate observa astfel, ca pentru activitatile care sunt efectuate pe termen scurt, **nivelul impactului direct cat si indirect este nesemnificativ**, intrucat pe amplasament nu se deruleaza decat activitatile specifice constructiilor de statii electrice. In zona nu se vor mai desfasura alte activitati care sa fie luate in calculul impactului cumulativ.

Tot pe termen scurt, in cazul **impactului indirect**, rezultat ca urmare a activitatilor de transport al materialelor de constructii, a utilajelor, deseurilor si a personalului in vederea sustinerii etapelor de amenajare si constructive, **nivelul rezultat este nesemnificativ**, datorita lucrarilor care se vor derula strict pe amplasamentele contractate, fara a fi in interactiune cu alte activitati.

**Impactul pe termen mediu si lung** se va limita la cel **indirect-nesemnificativ** datorat lucrarilor de mentenanta.

Se preconizeaza ca pe termen lung nu vor exista vectori de analiza a impactului cumulativ.

Concluzionand asupra analizei tipurilor de impact identificate, se observa ca in principal, activitatile care pot avea efecte potential negative asupra mediului sunt activitatile directe precum cele de sapare, compactare, turnare betoane etc., care, fara masuri de management adecvate, pot determina un nivel usor moderat al impactului.

Totusi, pentru contracararea aspectelor care ar conduce la glisarea situatiei in momentul derularii investitiei catre impacturile de tip moderat si semnificativ se impune implementarea unor masuri de minimizare a impactului (ex. umectare zona de lucru, depozitarea adecvata a deseurilor, etc) pentru mentinerea lui la nivel nesemnificativ.

Masurile de reducere/eliminare a impactului sunt individualizate pentru fiecare categorie de impact identificat astfel incat sa asigure o mentinere la nivel nesemnificativ a impactului vizat.

**Conform tuturor aspectelor analizate si mentionate mai sus, putem spune ca pe perioada scurta, medie si lunga impactul rezidual asupra mediului si a biodiversitatii va avea un nivel nesemnificativ.**

## **VII.2 Extinderea impactului (zona geografica, numarul populatiei/habitatelor/ speciilor afectate);**

### **VII.2.1. Magnitudinea și complexitatea impactului;**

Impactul va fi redus, proiectul in sine fiind de o complexitate redusa.

### **VII.2.2 Probabilitatea impactului;**

Probabilitatea aparitiei si manifestarii unui impact negativ asupra factorilor de mediu si sanatatii umane este redusa, in conditiile respectarii datelor de proiectare si luare a masurilor de



prevenire si limitarea a impactului atat in faza de realizare a proiectului cat si in faza de functionare a obiectivului.

#### VII.2.3 Durata, frecventa și reversibilitatea impactului;

Impactul este redus si temporar pe întreaga durata de realizare a obiectivului. Luand in considerare destinatia subsecventa a terenului impactul implementarii proiectului propus este unul pozitiv. Impactul pe termen scurt este unul negativ, generator de praf in perioada de constructie, insa pe termen lung, efectele cumulative sunt net superioare prin inlocuirea energiei electrice produsa din combustibili fosili cu o energie produsa din surse regenerabile care nu polueaza.

VII.2.4. Masurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului; Au fost prezentate la Cap.VI.

#### VII.2.5 Natura transfrontaliera a impactului.

Proiectul nu intra sub incidenta Conventiei privind evaluarea impactului asupra mediului in context transfrontiera.

**VIII. Prevederi pentru monitorizarea mediului - dotari și masuri prevazute pentru controlul emisiilor de poluanti în mediu, inclusiv pentru conformarea la cerintele privind monitorizarea emisiilor prevazute de concluziile celor mai bune tehnici disponibile aplicabile. Se va avea în vedere ca implementarea proiectului sa nu influenteze negativ calitatea aerului în zona.**

In timpul realizarii proiectului si functionarii obiectivului, se vor lua masuri de prevenire si limitare a impactului asupra factorilor de mediu si sanatatii umane, masuri prezentate la pct.VI.

Avand in vedere specificul activitatii si impactul redus asupra factorilor de mediu, nu se impune monitorizarea prin prelevarea periodica de probe si analizarea acestora in laboratoare acreditate.

#### **IX. Legatura cu alte acte normative și/ sau planuri / programe / strategii/ documente de planificare:**

*A. Justificarea încadrării proiectului, dupa caz, în prevederile altor acte normative nationale care transpun legislatia Uniunii Europene: Directiva 2010/75/UE (IED) a Parlamentului European și a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale (prevenirea și controlul integrat al poluarii), Directiva 2012/18/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 4 iulie 2012 privind controlul pericolelor de accidente majore care implica substante periculoase, de modificare și ulterior de abrogare a Directivei 96/82/CE a Consiliului, Directiva 2000/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 octombrie 2000 de stabilire a unui cadru de politica comunitara în domeniul apei, Directiva-cadru aer 2008/50/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 21 mai 2008 privind calitatea aerului înconjurator și un aer mai curat pentru Europa, Directiva 2008/98/CE a Parlamentului European și a*

*Consiliului din 19 noiembrie 2008 privind deșeurile și de abrogare a anumitor directive, și altele).*

Nu este cazul. Proiectul propus nu se încadrează în niciuna dintre reglementările respective.

*B. Se va menționa planul / programul/ strategia/ documentul de programare/ planificare din care face proiectul, cu indicarea actului normativ prin care a fost aprobat.*

Proiectul se încadrează în planurile de dezvoltare ale localității Vultur, acesta urmând a se realiza în conformitate cu reglementările urbanistice aprobate de Consiliul Local al Comunei Vultur prin Hotărârea Consiliului Local Vultur nr. 48/28.08.2023 de aprobare a Planului Urbanistic Zonal „Intocmire PUZ în vederea realizării obiectivului Stației principale de transformare și racordare 110/400 kV Vultur”.

## **X. Lucrări necesare organizării de șantier**

### **X.1 Descrierea lucrărilor necesare organizării de șantier;**

Organizarea de șantier se va realiza pe suprafața aflată în folosința investitorului conform contractului de suprafață încheiată cu proprietarul, acesta fiind situat pe teritoriul administrativ al comunei Vultur.

Se va asigura împrejmuirea terenului; amplasarea de panou informativ cu informații privind denumirea proiectului, număr autorizație de construire, valabilitate autorizație; se vor amplasa container cu funcțiune de birou și vestiar pentru personalul ce va deservi șantierul, toaleta ecologică, spațiu depozitare material, spațiu stocare componente turbine, parcare autovehicule, iluminat, pază.

Se vor amenaja spații speciale și se vor amplasa bene/recipienți, pentru stocarea temporară a deșeurilor generate, până la predarea acestora spre eliminare/valorificare către operatori autorizați; rampă de spălare a roților vehiculelor/utilajelor utilizate pe șantier, amplasată la intrarea în incinta organizării de șantier; platforma pietruită pentru parcare utilaje/vehicule, și depozitare materiale de construcție.

Se vor lua măsuri de restricționare a accesului persoanelor neautorizate și de semnalizare a zonele cu risc de accidente.

Paza amplasamentului se va face 24 de ore pe zi, 7 zile pe săptămână.

Minim două persoane vor fi de pază simultan la amplasament.

La intrarea principală se va găsi o gheretă.

De pe această suprafață se va îndepărta solul fertil și vegetația existentă care va fi depozitată în vecinătatea acestei suprafețe.

Zona va fi nivelată și compactată și va fi acoperită cu piatră spartă.

La finalizarea lucrărilor, ansamblul organizării de șantier va fi dezafectat.

### **X.2 Localizarea organizării de șantier;**

Organizarea de santiei va fi realizata exclusiv pe terenul aferent investitiei propuse, respectiv pe parcela de teren pe care va fi realizata statia electica de transformare si Racordare.

### **X.3 Descrierea impactului asupra mediului a lucrarilor organizarii de şantier**

Lucrarile aferente organizarii de santier vor avea un caracter specific datorita particularitatii proiectului in ceea ce priveste derularea lui pe lungime apreciabila, si vor avea un impact nesemnificativ asupra mediului, ele fiind lucrari premergatoare lucrarilor propriu-zise de realizare a proiectului, si au ca scop, organizarea zonei de stocare temporara a deseurilor, de asigurare a utilitatilor pentru personalul ce va deservi santierul (birou, vestiar, toaleta ecologica), de amenajare a zonei de parcare a utilajelor si vehiculelor utilizate dar si de depozitare a materialelor de constructie. Impactul va fi temporar redus pe perioada executarii proiectului.

### **X.4 Surse de poluanti și instalatii pentru retinerea, evacuarea și dispersia poluantilor în mediu în timpul organizarii de şantier;**

In perioada organizarii de santier, sursele de poluare sunt mijloacele de transport si utilajele folosite, prin arderea combustibilului lichid in motoare precum si manevrele mijloacelor de transport pe suprafete de drum/teren neamenajate care pot genera emisii de pulberi. Pentru mijloacele de transport si utilajele folosite, instalatiile de retinere a poluantilor sunt cele specifice prevazute prin proiectarea si constructia acestora.

### **X.5 Dotari și masuri prevazute pentru controlul emisiilor de poluanti în mediu.**

Dotarile si masurile prevazute pentru controlul emisiilor de poluanti in mediu sunt urmatoarele:

- folosirea unor utilaje cu motoare cu emisii reduse de poluanti;
- amplasarea de toalete ecologice;
- amenajarea la intrarea in organizarea de santier, a unei rampi de spalare a rotilor vehiculelor/utilajelor folosite.
- intretinerea corespunzatoare a mijloacelor de transport/utilajelor si echipamentelor din dotare;
- efectuarea operatiilor de reparatii si intretinere a mijloacele de transport si utilajelor in unitati de profil autorizate;
- utilizarea unui combustibil cu continut scazut de sulf, in baza certificatului de calitate al produsului;
- curatarea si stropirea (dupa caz) periodica a zonei de lucru, pentru diminuarea cantitatilor de pulberi din atmosfera;
- utilizarea de material absorbant biodegradabil pentru eventualele pierderi de produse petroliere;
- amenajarea spatiilor pentru colectarea deseurilor generate din activitate;
- dotarea cu recipienti pentru colectarea selectiva a deseurilor;
- predarea ritmica a deseurilor catre operatori autorizati pentru valorificare/eliminare;

## **XI. Lucrari de refacere a amplasamentului la finalizarea investitiei, în caz de accidente și/sau la încetarea activitatii, în masura în care aceste informatii sunt disponibile:**

### **XI.1. Lucrarile propuse pentru refacerea amplasamentului la finalizarea investitiei, în caz de accidente și/sau la încetarea activitatii;**

Vor fi prevazute masurile necesare ca pe timpul executiei lucrarilor de executie a santurilor sa fie afectate suprafete minime de teren – doar cele prevazute prin proiectul tehnic, pe suprafata detinuta de beneficiar, iar la finalizarea investitiei, suprafetele ocupate temporar vor fi aduse la starea initiala.

Deseurile generate din lucrarile de constructie, se vor colecta selectiv si se vor preda catre operatori economici autorizati pentru colectare/transport/valorificare/eliminare.

La finalizarea lucrarilor de construire a statiei electrice de transformare si racordare, pentru a reface suprafetele ocupate se vor lua urmatoarele masuri:

- indepartarea autovehiculelor si utilajelor folosite pe amplasament;
- indepartarea stratului de balast de pe suprafata ocupata cu organizarea de santier;
- acoperirea suprafetei cu un strat de sol vegetal.

### **XI.2 Aspecte referitoare la prevenirea și modul de raspuns pentru cazuri de poluari accidentale;**

Pentru prevenirea producerii unor poluari accidentale, antreprenorul va lua masuri privind:

- intretinerea corespunzatoare a echipamentelor/utilajelor din dotare;
- efectuarea reviziilor si intretinerii echipamentelor/utilajelor, la termenele stabilite in cartile tehnice, prin firme specializate, cu personal calificat;
- instruirea periodica a personalului participant la lucrari.

In situatia producerii unor poluari accidentale, in functie de natura poluantului si efectele produse, se va interveni conform "Planului de actiune in caz de poluari accidentale", cu personal instruit, materiale si echipamente specifice pentru eliminarea cauzelor producerii poluarii, limitarea zonei de manifestare a poluarii si indepartarea efectelor produse de poluare.

### **XI.3 Aspecte referitoare la închiderea/dezafectarea/demolarea instalatiei;**

In cazul dezafectarii statiei electrice de transformare si racordare, se va intocmi "Planul de executie a lucrarilor de demolare, de refacere si folosire ulterioara a terenului".

Planul de executie a lucrarilor de demolare, de refacere si folosire ulterioara a terenului, incluzand toate etapele derularii lucrarilor, cat si un graphic elaborate pentru succesiunea lucrarilor, va fi intocmit de catre antreprenorul lucrarilor impreuna cu proprietarul constructiei si/sau a terenului.

Inainte de inceperea lucrarilor de demolare a obiectivului se vor obtine toate avizele, acordurile si autorizatiile necesare, conform legislatiei in vigoare.

**C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. prin VULTURU WIND FARM S.R.L.**  
**Statie principala de transformare si racordare 110/400kV Vultur**  
**Judetul Constanta**

Prin Planul de executie a lucrarilor de demolare, de refacere si folosire ulterioara a terenului, se vor stabili si masurile care sa asigure:

- Utilizarea sustenabila a resurselor naturale utilizate la realizarea proiectului, in sensul recuperarii si utilizarii componentelor de constructie demontabile si reutilizabile ca atare, recuperarii elementelor de constructie reciclabile si valorificabile;
- Dezafectarea tuturor echipamentelor si instalatiilor statiei electrice de transformare si racordare precum si a fundatiilor si platformelor impreuna cu elementele adiacente acestora;
- Colectarea selectiva a deseurilor rezultate in diferite etape ale activitatii de demolare, evitandu-se amestecarea acestora;
- Predarea deseurilor generate catre operatori autorizati pentru valorificare/eliminare;
- Protectia factorilor de mediu si a sanatatii umane in timpul executarii lucrarilor de demolare;
- Aducerea amplasamentului la starea initiala (teren agricol) sau in functie de destinatia ulterioara a terenului.

#### **XI.4 Modalitati de refacere a starii initiale/reabilitare în vederea utilizarii ulterioare a terenului.**

In cazul incetarii activitatii se va proceda la eliminarea elementelor constructive de pe amplasament si refacerea acestuia prin aplicarea urmatoarelor masuri:

- oprirea alimentarii cu energiei electrice;
- demontarea statiei electrice de transformare si racordare si a echipamentelor aferente;
- demolarea drumurilor de acces din interior;
- eliminarea/valorificarea corespunzatoare a deseurilor de pe amplasament;
- aducerea terenului la starea initiala.

#### **XII. Anexe - piese desenate**

1. **Planul de încadrare în zona** „Statie electrica de transformare si racordare 110/400kV Vultur”;
2. **Plan de situatie** „Statie electrica de transformare si racordare 110/400kV Vultur”;
3. **Avize si Acorduri** mentionate la Cap. III, lit. f.14. „alte autorizatii cerute pentru proiect”;
4. **CD** cu Coordonatele Stereo 70 ale proiectului.

**2. Schemele-flux pentru procesul tehnologic și fazele activitatii, cu instalatiile de depoluare;**

Nu este cazul.

**3. Schema-flux a gestionarii deșeurilor;**

Nu este cazul.

**4. Alte piese desenate, stabilite de autoritatea publica pentru protectia mediului.**

Nu este cazul.

**XIII. Pentru proiectele care intra sub incidenta prevederilor art. 28 din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei salbatice, aprobata cu modificari și completari prin Legea nr. 49/2011, cu modificarile și completarile ulterioare, memoriul va fi completat cu urmatoarele:**

**XIII. a. Descrierea succinta a proiectului și distanta fata de aria naturala protejata de interes comunitar, precum și coordonatele geografice (Stereo 70) ale amplasamentului proiectului. Aceste coordonate vor fi prezentate sub forma de vector în format digital cu referinta geografica, în sistem de proiectie nationala Stereo 1970, sau de tabel în format electronic continand coordonatele conturului (X, Y) în sistem de proiectie nationala Stereo 1970;**

Conform **DECIZIEI ETAPEI DE EVALUARE INITIALA Nr. 14 din 12.01.2023**, emisa de Agentia de Protectia Mediului Constanta, **proiectul nu intra sub incidenta art. 28 din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 57/2007** privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei salbatice, aprobata cu modificarile si completari prin Legea nr.49/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

In desfasurarea lucrarilor prevazute de proiect se vor respecta prevederile OUG nr. 57/2007 (asupra carora va fi instruit personalul muncitor), privind interzicerea:

- oricarei forme de recoltare, capturare, ucidere, distrugere sau vatamare a exemplarelor de fauna aflate în mediul lor natural, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;
- perturbarii intentionate a faunei în cursul perioadei de reproducere, de creștere, de hibernare și de migratie;
- deteriorarii, distrugerii și/sau culegerii intentionate a cuiburilor și/sau oualor din natura
- deteriorarii și/sau distrugerii locurilor de reproducere ori de odihna;
- recoltarii florilor și a fructelor, culegerii, taierii, dezradacinarii sau distrugerii cu intentie a acestor plante în habitatele lor naturale, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;
- detinerii, transportului, vanzarii sau schimburilor în orice scop, precum și oferirii spre schimb sau vanzarii a exemplarelor luate din natura, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic.

**XIV. Pentru proiectele care se realizeaza pe ape sau au legatura cu apele, memoriul va fi completat cu urmatoarele informatii, preluate din Planurile de management bazinale, actualizate:**

Conform **DECIZIEI ETAPEI DE EVALUARE INITIALA Nr. 14 din 12.01.2023**, emisa de Agentia de Protectia Mediului Constanta, **amplasamentul proiectului** nu intra sub incidenta art. 48 si 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificarile si completarile ulterioare.

#### 1. Localizarea proiectului:

- *bazinul hidrografic*: Nu este cazul.
- *cursul de apa: denumirea și codul cadastral*: Nu este cazul.
- *corpul de apa (de suprafata și/sau subteran)*: denumire și cod: Nu este cazul.

2. Indicarea starii ecologice/potentialului ecologic și starea chimica a corpului de apa de suprafata; pentru corpul de apa subteran se vor indica starea cantitativa și starea chimica a corpului de apa.

Nu este cazul.

3. Indicarea obiectivului/obiectivelor de mediu pentru fiecare corp de apa identificat, cu precizarea exceptiilor aplicate și a termenelor aferente, dupa caz.

Nu este cazul.

**XV. Criteriile prevazute în anexa nr. 3 la Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului se iau în considerare, daca este cazul, în momentul completarii informatiilor în conformitate cu punctele III - XIV.**

Nu este cazul.

