

## **Memoriu Tehnic**

- conform continut cadru prevazut in  
anexa 5E la Legea 292/2018 -

# **Construire linie electrica subterana (LES) 20 kV si lucrari in Statia electrica SRA Vrancart**

**Beneficiar: Vrancart SA**

**Cod Document: Memoriul Tehnic**

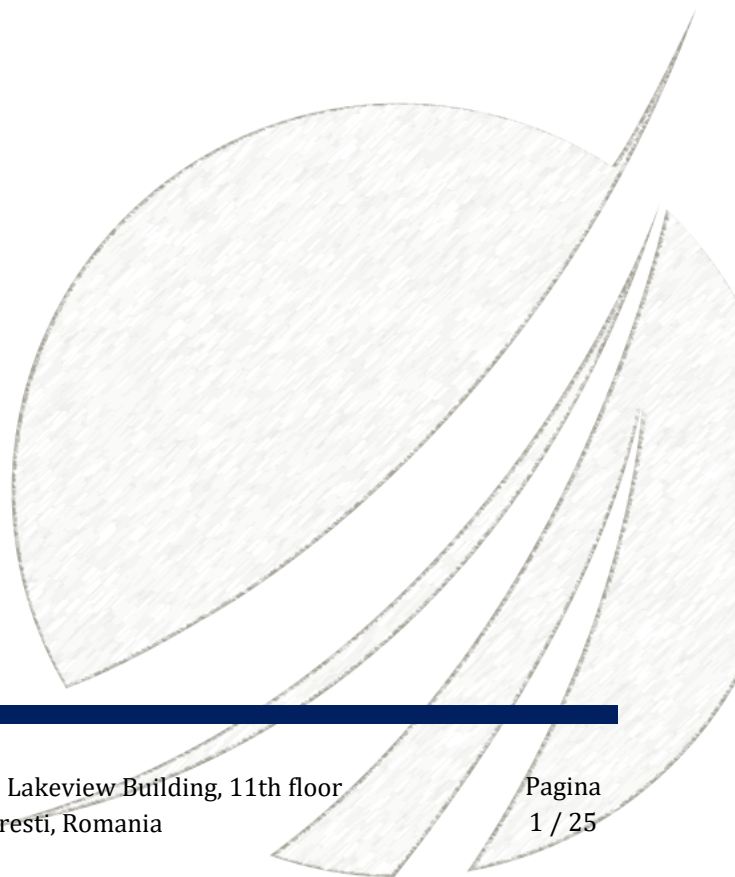
**Revizia: 01 / 08.11.2023**

**Cod Proiect: 230701361**

**Realizat: ing.: Scutelnicu Dumitru**

**Verificat: ing.: Meiloiu Eduard**

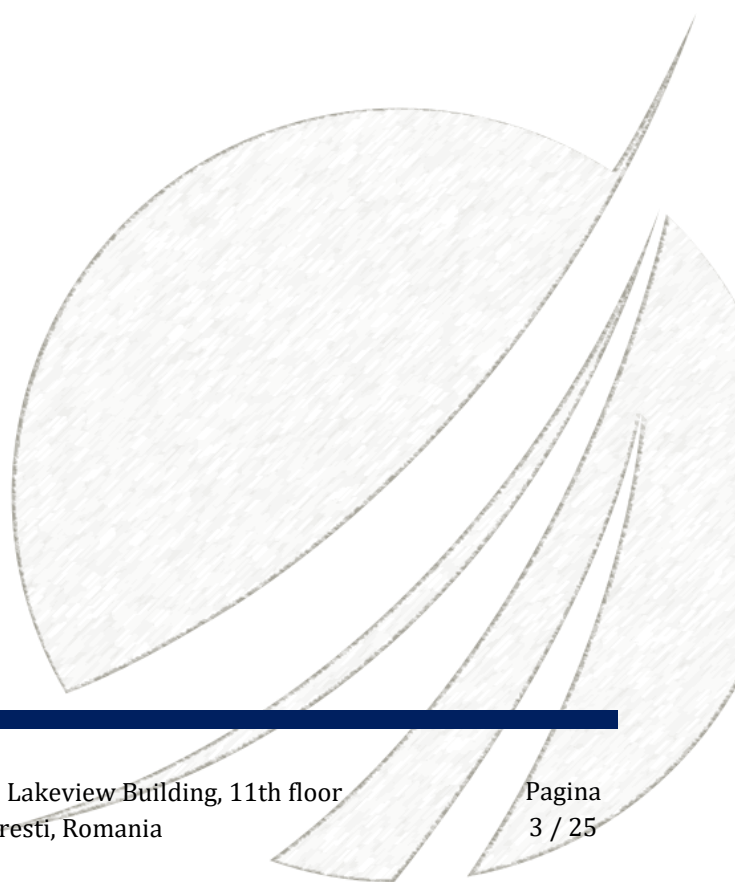
**Aprobat: ing.: Mery Popovici**



## Cuprins

I.	INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTUL DE INVESTITII .....	4
1.1.	Denumirea obiectului de investitie.....	4
1.2.	Beneficiarul investitiei .....	4
1.3.	Proiectant Specialitate .....	4
1.4.	Amplasamentul.....	4
1.5.	Elemente care stau la baza documentatiei .....	4
II.	DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT .....	5
2.	Rezumatul proiectului.....	5
2.1.	Amplasamentul studiat.....	5
2.2.	Topologia .....	6
2.3.	Clima si fenomenele naturale specifice zonei.....	6
2.4.	Geologia si seismicitatea .....	6
2.4.1.	Date privind zonarea seismica .....	6
2.4.2.	Date privind zonarea valori de varf a acceleratiei terenului .....	7
2.5.	Devierile si protejarile de utilitati afectate .....	8
2.6.	Caile de acces .....	8
2.7.	Trasarea lucrarilor .....	9
3.	Justificarea necesitatii proiectului.....	9
4.	Valoarea investitiei .....	9
4.1.	Realizarea retelelor de utilitati .....	9
4.2.	Realizarea cailor de comunicatii.....	9
4.3.	Folosirea Drumurilor publice .....	10
4.4.	Semnalizarea lucrarilor .....	10
5.	Perioada de implementare propusa .....	10
6.	Descrierea caracteristicilor fizice ale intregului proiect.....	10
6.1.	Descrierea situatiei existente .....	10
6.2.	Descrierea situatiei proiectate .....	12
7.	Elementele caracteristice ale proiectului.....	13
7.1.	Punct de conexiune de SRA 20kV .....	13
7.2.	Post Transformator 20/6kV – 25MVA .....	13
7.3.	Pozare LES 20kV.....	13
7.4.	Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă .....	14
7.5.	Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției .....	14
8.	Descrierea lucrarilor de demolare necesare.....	15

9.	Descrierea amplasarii proiectului.....	15
9.1.	Conventia din 25 februarie 1991 .....	15
9.2.	Localizare fata de patrimoniu cultural .....	15
10.	Descrierea tuturor efectelor semnificative posibile asupra mediului ale proiectului.....	16
10.1.	Protecția calității apelor .....	16
10.2.	Protecția aerului .....	16
10.3.	Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor.....	17
10.4.	Protecția împotriva radiațiilor.....	17
10.5.	Protecția împotriva solului și a subsolului.....	17
10.6.	Protecția ecosistemelor terestre și acvatice.....	17
10.7.	Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public .....	17
10.8.	Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/în timpul exploatării, inclusiv eliminarea .....	18
10.9.	Gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase.....	18
11.	Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate in mod semnificativ de proiect.....	18
12.	Prevederi pentru monitorizarea mediului .....	18
13.	Lucrari necesare organizarii de santier .....	19
14.	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 si faunei salbatice, aprobata cu modificari si compleari prin legea nr. 49/2011, cu modificarile si completarile ulterioare .....	20



## I. INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTUL DE INVESTITII

### 1.1. Denumirea obiectului de investitie

Construire linie electrica subterana (LES) 20 kV si lucrari in Statia electrica SRA Vrancart (inclusiv racordul de descarcare a energiei electrice produse).

### 1.2. Beneficiarul investitiei

VRANCART SA - sediul social in str. Ecaterina Teodoroiu nr. 17, Mun. Adjud, Judet Vrancea

### 1.3. Proiectant Specialitate

Enevo Group - cu sediu 301-311 Barbu Văcărescu St., Lakeview Building, 11th floor 020276 Bucharest, Romania

### 1.4. Amplasamentul

**Pozare LES 20kV** – terenurile cu numerele cadastrale: 58757, 58779, 51489, 59649, 59543, 51252, 59646, 59649, 59250, 50662 Municipiul Adjud, Judetul Vrancea pe suprafata de 4500m2.

1. Parcela cu nr. cadastral 58757 – proprietatea Vrancart;
2. Parcela cu nr. cadastral 58779 – proprietatea Vrancart;
3. Parcela cu nr. cadastral 51489 – drum public, Municipiul Adjud;
4. Parcela cu nr. cadastral 59649 – proprietatea Vrancart;
5. Parcela cu nr. cadastral 59543 – drum public, Municipiul Adjud;
6. Parcela cu nr. cadastral 51252 – proprietar Municipiul Adjud;
7. Parcela cu nr. cadastral 59646 – proprietatea Vrancart;
8. Parcela cu nr. cadastral 59250 – proprietatea Vrancart;
9. Parcela cu nr. cadastral 50662 – proprietatea Vrancart.

**Lucrari statie 110kV SRA** – teren cu numar cadastral : 50662 Municipiul Adjud, Judetul Vrancea pe suprafata de 500m2.

### 1.5. Elemente care stau la baza documentatiei

- Studiu Geotehnic pentru PUZ – Contractie Parc Fotovoltaic cu Centrala Electrica, Cladire Post Transformare, Drum Acces, cabina Paza, Parcare si Utilitati NC 58757
- Aviz Tehnic de Racordare nr. 3040220907365/13.06.2023 emis de D.E.E.R. Cluj-Napoca

## II. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT

Incadrarea proiectului conform Deciziei etapei de evaluare initiala nr. 14472/18.12.2023 emisa de Agentia pentru Protectia Mediului este:

- Proiectul intra sub incidenta Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice si private asupra mediului, fiind incadrat in anexa nr. 2, pct. 13 a – orice modificari sau extinderi, altele decat cele prevazute la pct. 24 din anexa nr. 1, ale proiectelor prevazute in anexa nr. 1 sau in prezenta anexa, deja autorizate, executate sau in curs de a fi executate, care pot avea efecte semnificative negative asupra mediului;
- Proiectul propus 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, cu modificarile si completarile ulterioare, amplasamentul acestuia fiind in imediata vecinatate a ariilor protejate: Aria de Protectie Speciala Avifaunistica ROSPA0071 Lunca Siretului Inferior si Situl de Importanta Comunitara ROSCI0162 Lunca Siretului Inferior;
- Proiectul propus nu intra sub incidenta prevederilor art. 48 din legea Apelor nr. 107/1996, cu modificarile si completarile ulterioare.

### 2. Rezumatul proiectului

Prezentul document este intocmit pentru proiectul de pozare LES 20kV intre locatia de productie a energiei electrice, centrala electrica fotovoltaica CEF 2 Vrancart, si statia de transformare de 110/6/20kV din incinta SRA Vrancart.

#### 2.1. Amplasamentul studiat

Zona studiata se afla in extravilanul UAT Adjud, jud. Vrancea, in partea de est, in zona denumita CARTIER BOSCANI.

Parcela studiata in vederea realizarii Parului Fotovoltaic are forma geometrica neregulata, suprafata totala a parcelei studiate fiind de 291200 mp. Folosinta actuala – teren neproductiv si drum.

Vecinatatile amplasamentului studiat (date din Act de dezmembrare):

La nord – Proprietari particulari;

La est – Proprietari particulari;

La sud – Drum Exploatare 223 (de 227 – date din arhiva OCPI);

La vest – Andronache Vasile (nr. Cadastral 51489) si drum de exploatare.

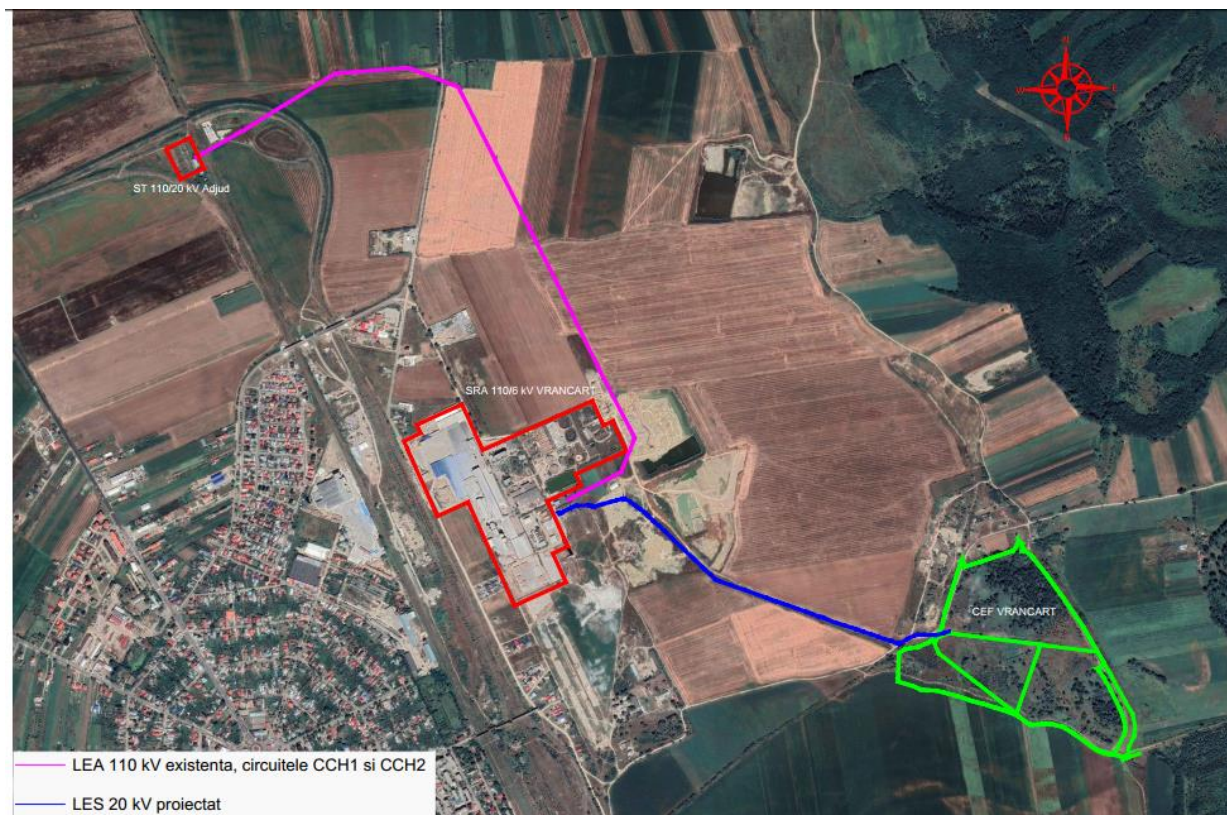
Folosinta actuala a terenului studiat este de teren neproductiv si drum situat in extravilanul localitatii. La ora actuala, terenul este liber de constructii.

Parcela studiata se afla pozitionata in extravilanul municipiului Adjud, in Tarlaua 66 si este proprietatea S.C. VRANCART S.A. conform Certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor, emis de Ministerul Industriei si Comertului in data de 19.06.1997, a Actului Notarial de Dezmembrare autentificat cu nr. 472 din 10.03.2021 si a extrasului de carte funciara CF Nr. 58757 Adjud.

Din punct de vedere geomorfologic, Municipiul Adjud si localitatile componente Siscani, Adjudu Vechi si Burcioaia sunt situate pe culoarul Roman-Adjud al raului Siret, mai precis in Campia Siretului in zona



unde se intalnesc si se invecineaza Subcarpatii Tazlului, depresiunea Zabrauti, Campia Ramnicului si Colinele Tutovei.



## 2.2. Topologia

Perimetrul de teren ce face obiectul documentatiei se afla in Adjud. Amplasamentul este situat in Judetul Vrancea, Orasul Adjud, str. Ecaterina Teodoroiu nr. 17.

## 2.3. Clima si fenomenele naturale specifice zonei

In conditiile de campie (culoar de vale, din nord-estul judetului), drenata de Siret, la statia meteorologica Adjud (101 m altitudine), variatia temperaturii medii in cursul anului se situeaza valoric intre  $-0.5^{\circ}\text{C}$  in decembrie si  $20.7^{\circ}\text{C}$  in iulie, atingand deci o amplitudine medie de peste  $21^{\circ}\text{C}$ .

In timpul anului, temperatura aerului inregistreaza o crestere continua din ianuarie pana in iulie, de la  $-3^{\circ}\text{C}$ ,  $-4^{\circ}\text{C}$  pana la  $20-22^{\circ}\text{C}$ . Perioada cu optim termic pentru desfasurarea activitatilor turistice incepe in aprilie si se termina in noiembrie. Numarul de zile de iarna (cu temperatura maxima zilnica  $\leq 0^{\circ}\text{C}$ ) este de 25-30 zile pe an, iar numarul zilelor cu inghet este peste 100.

Cantitatile de precipitatii sunt destul de reduse, aproximativ 500 mm/an, cu valori mai ridicate (600-650) in lunile de vara (iunie - iulie) si valori mai scazute in lunile de iarna - inceputul primaverii (ianuarie - februarie - martie).

In Lunca Siretului Inferior numarul mediu anual al zilelor cu strat de zapada este cuprins intre 36 si 42. Grosimea medie a stratului de zapada atinge cele mai ridicate valori in luna ianuarie de 5-7cm.

## 2.4. Geologia si seismicitatea

### 2.4.1. Date privind zonarea seismica

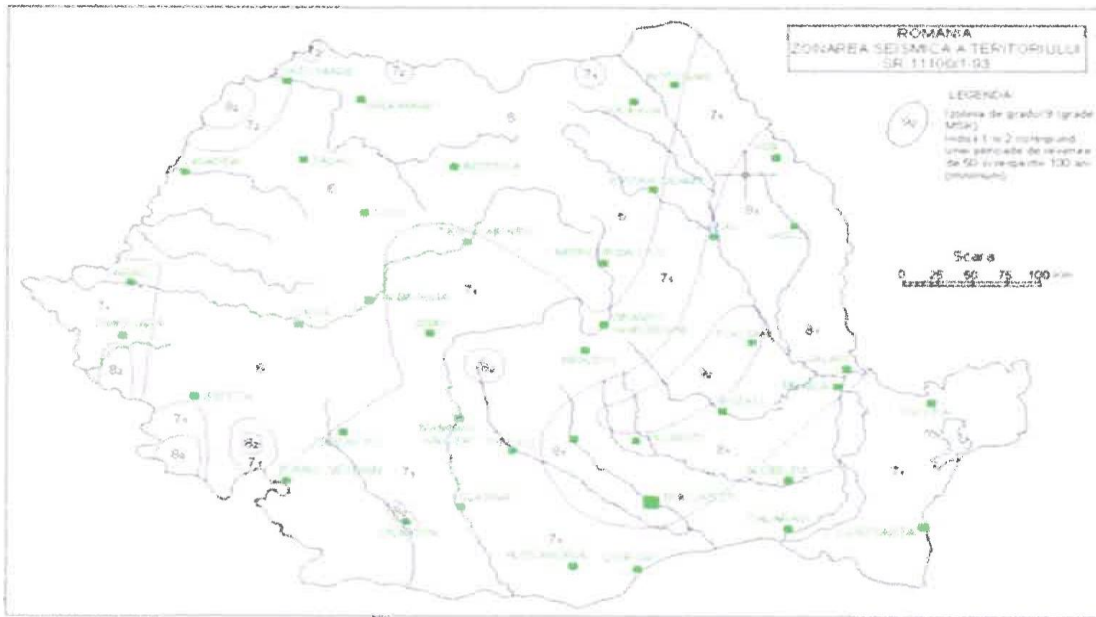


Figura 1. Romania: Zonare a seismică a teritoriului STAT 1100/1-93

Conform STAS 1 1100 / I - 93, referitor la macrozonarea seismică pe teritoriul României, gradul de intensitate seismică în zona este  $8_1$  (grade MSK) cu o perioadă de revenire la 50 ani.

2.4.2. Date privind zonarea valori de varf a accelerației terenului

(1):

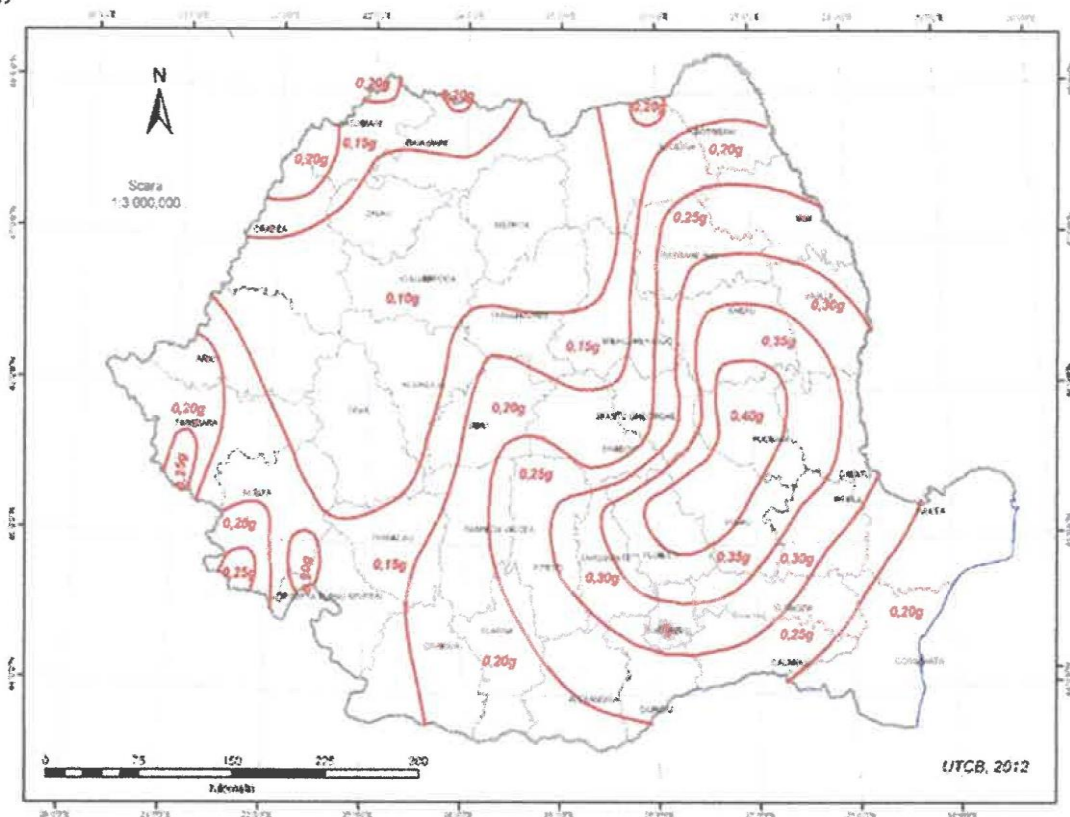


Figura 2. Romania: Zonarea valorii de varf a accelerației terenului pentru proiectare



Conform normativului P 100 / I - 2013, referitor la proiectarea seismică a construcțiilor — zonarea valorii de varf a accelerației terenului pentru proiectare „ag”, având intervalul mediu de recurență (al magnitudinii)  $nv'R = 225$  ani (și 20 % probabilitate de depășire în 50 de ani) este de 0,40g iar perioada de colt „Tc” are valoarea de 1,00 sec. pe întreg arealul aflat în studiu.

## 2.5. Devierile și protejarile de utilități afectate

În urma executiei lucrărilor prevăzute în documentația tehnică, nu vor fi afectate rețele de utilități.

Investiția propusă nu necesită utilități convenționale (alimentare cu apă, gaze, telefonie fixă, etc.) cu excepția energiei electrice (necesară funcționării serviciilor interne) data fiind natura construcțiilor componente.

În faza de operare a Parcului fotovoltaic vor fi necesare următoarele utilități:

- Energie electrică – furnizată din SEN – pentru servicii interne
- Transmisii de date (internet prin fibră optică) – pentru echipamentele de comandă și control de tip SCADA

În faza de execuție a investiției, utilitățile necesare sunt:

- Energie electrică, pentru funcționarea OS (organizare de șantier)
- Energie electrică, pentru funcționarea utilajelor necesare activității de construcții
- Apă menajeră, pentru funcționarea OS
- Transmisii celulare de date (internet mobil prin intermediul rețelei GSM)

Apă necesară lucrărilor de punere în funcțiune a Parcului Fotovoltaic se va rezolva prin transport cu cisterna la fața locului.

Pe parcursul executiei lucrărilor se vor prevedea cabine sanitare ecologice mobile deoarece Parcul Fotovoltaic nu este prevăzut cu Punct Logistic ci doar cu Post de transformare. Nu este necesară prezenta grupului sanitar permanent.

Se utilizează instalații proprii electrice de transformare care vor asigura ulterior legarea la rețeaua electrică aeriană de medie tensiune existentă la limita parcelei.

Pentru iluminarea și supravegherea incintei se prevăd proiectoare amplasate pe stâlpii de iluminat exteriori.

## 2.6. Caile de acces

Accesul la obiectivul de investiții se poate face din drumul de exploatare cu numărul cadastral 51489 . De asemenea există un drum de exploatare și de-a lungul limitei de sud a terenului.

Limita de proprietate existentă a zonei studiate se poziționează de la km 44+663 până la km 44+751 dreapta. La km 44+663 limita proprietate este amplasată la următoarele distanțe față de elementele principale ale autostrăzii A7:

- 173.53m față de axa
- 160.53m față de marginea părții carosabile
- 107.83m față de zona de protecție



La km 44+751, limita proprietatii este amplasata astfel fata de elementele viitoare ale autostrazii A7:

- 197.16m fata de axa
- 184.37m fata de marginea partii carosabile
- 131.66m fata de zona de protectie

## 2.7. Trasarea lucrarilor

Trasarea pe teren a lucrrurilor se va realiza conform proiectului tehnic, detaliilor de executie, insusite si aprobate de Beneficiar, cerintelor institutiilor avizatoare, normelor si normativelor in vigoare si bunelor practici in domeniu.

## 3. Justificarea necesitatii proiectului

Conform Avizul tehnic de racordare nr. 3040220907365/data 13.06.2023 pentru locul de consum si producere SRA Vrancrt SA punctul de racordare a CEF 2 Vrancart este stabilit pe barele statiei de transformare 110/6kV SRA Vrancart.

Energia produsa in CEF 2 Vrancart este evacuata la tensiunea de 20kV prin intermediu unui LES 20kV pozat intre CEF 2 Vrancart si Statia de 110/6kV Sra Vrancart.

Pozarea LES-ului de 20kV se va realiza confom normativelor in vigoare cu respectarea conditiilor impuse in NTE 007/08/00 aprobat prin ordinul nr. 38 din 20.03.2008 al presedintelui ANRE.

Traseul LES 20kV este stabilit astfel incat sa fie incadrat in limitele terenurilor cu urmatoarele numere cadastrale:

1. Parcela cu nr. cadastral 58757 – proprietatea Vrancart;
2. Parcela cu nr. cadastral 58779 – proprietatea Vrancart;
3. Parcela cu nr. cadastral 51489 – drum public, Municipiul Adjud;
4. Parcela cu nr. cadastral 59649 – proprietatea Vrancart;
5. Parcela cu nr. cadastral 59543 – drum public, Municipiul Adjud;
6. Parcela cu nr. cadastral 51252 – proprietar Municipiul Adjud;
7. Parcela cu nr. cadastral 59646 – proprietatea Vrancart;
8. Parcela cu nr. cadastral 59250 – proprietatea Vrancart;
9. Parcela cu nr. cadastral 50662 – proprietatea Vrancart.

Lungimea totala a traseului fiind de aproximativ 1800m.

Pozarea LES 20kV se va realiza in imediata vecinătate a traseului deja folosit pentru LES 6kV aferent legăturii de evacuare a energiei produse de CEF1 Vrancat la tensiunea de 6kV.

## 4. Valoarea investitiei

Valoarea totala a cheltuielilor privind pozare LES 20kV +FO intre SRA Vrancart si CEF 2 Vrancart este in valoare de 1,064,860.50 RON.

### 4.1. Realizarea retelelor de utilitati

Terenul pe care se propune investitia nu necesita racord la retelele edilitare: electricitate/, apa/canal, telefoane , gaz, etc.

Daca va fi cazul, toate costurile privind extinderile, dimensionarile de retele si bransamente vor fi suportate de catre beneficiar.

### 4.2. Realizarea cailor de comunicatii

Toate costurile privind realizarea acceselor si a cailor de circulatie pe/spre terenul beneficiarului vor fi suportate de catre acesta.

### 4.3. Folosirea Drumurilor publice

Contractorul se va asigura ca toate drumurile publice folosite de el nu sunt murdarite ca urmare a utilizarii lor.

Daca drumurile sunt murdarite, Contractorul ca lua toate masurile necesare pentru a le curata. Toate lucrarile executate in lungul drumurilor publice vor fi semnalizate corespunzator prin grija antreprenorului.

### 4.4. Semnalizarea lucrarilor

Semnalizarea zonei de lucru se va face cu identificare si mijloace auxiliare de semnalizare a lucrarilor conform standardului de semnalizare rutiera SR 1848-1/2011.

In cea ce priveste semnalizarea in zona de lucrarilor se vor lua urmatoarele masuri :

- Se vor monta benzi de protectie si indicatoare pentru a se impiedica accesul in zona sapaturii a persoanelor neautorizate;
- Se vor lua masuri pentru semnalizarea sapaturii in special noaptea;
- Se vor lua masuri de avertizare si de protectie in vederea evitarii accidentelor;
- Se vor asigura pasarele de trecere la locuintele la care a fost sectionat drumul de acces, iar balustradele si podeaua de sustinere ale pasarelelor vor fi trainice si rigide.

Este obligatorie instruirea personalului ce lucreaza pe santier pentru evitarea accidentelor, santierul fiind obligat sa foloseasca toate mijloacele pentru asigurarea unei cat mai eficiente securitati a muncitorilor (bariere de protectie, parapete, semnalizari luminoase, avertizarea din timp a vehiculelor asupra prezentei santierului si a drumului ingustat, costume reflectorizate etc. ).

Semnalizarea zonei de lucru se va face conform Normelor Tehnice privind conditiile de inchidere a circulatiei si de instruire a restrictiilor de circulatie in vederea executatii de lucrari in zona drumul public si/sau pentru protejarea drumului , aprobate prin Ordin comun MT/MI nr. 1.112/411/2000.

## 5. Perioada de implementare propusa

CEF 2 Vrancart se doreste a fi pus in functiune in luna iunie anul 2024.

## 6. Descrierea caracteristicilor fizice ale intregului proiect

### 6.1. Descrierea situatiei existente

#### AMPLASAMENT

In prezent locul de consum Combinat de Celuloza si Hartie (CCH) Adjud apartinand Vrancart SA este alimentat conform ATR. Nr. 304010001013 din 06.09.2010 cu o putere aprobata Pa/SA = 9MW/9.8 MVA.

Deseurile depozitate de-a lungul timpului pe halda de deseuri VRANCART SA au fost:

- Deseuri solide: cenusa de vatra, zgura si praf de cazan, rezidii provenite de la sortarea si destramarea maculaturii.
- Deseuri lichide: namoluri de la regenerarea solutiilor de fierbere, namol de la statia de epurare ape uzate.

Sistarea activitatii de depozitare a fost realizata in conformitate cu prevederile Avizului de incheiere nr.9 din 20.09.2006 ( pentru depozitul de deseuri solide) si Avizului de inchidere nr.10 din 20.09.2006 (pentru depozitul de deseuri lichide), emise de catre A.P.M. Vrancea.

Dupa sistarea activitatii de depozitare in anul 2006, VRANCART SA a demarat un program de masuri/lucrari pentru inchiderea depozitului de deseuri industriale in vederea prevenirii si reducerii efectelor negative asupra mediului sau asupra sanatatii populatiei si reintroducerea renetului in circuitul natural.

### **ELECTRIC**

Alimentarea cu energie electrica este realizata din statia 110kV Adjud, din celulele LEA 110kV CCH1 si CCH2, care apartin DEER Sucursala Focsani, printr-o LEA 110kV dublu circuit, in lungime de 2.667km si o statie de racord adanc (SRA) 110/6kV, 2x40MVA CCH Adjud (VRANCART SA). LEA 110kV existenta este realizata pe stalpi metalici, echipata cu conductoare active OIAI 300mmp si conductor de protectie OIAI 95/95mmp. Exista doua cabluri fir pilot pentru transmiterea impulsurilor de declansare prin protectii, tip TInVABY 4x4x0,9mmp Cu pe traseu comun, pozate in pamant, intre SRA 110/6kV CCH Adjud (VRANCART SA) si statia de transformare 110/20kV Adjud in lungime de cca. 2.1km. LEA 110kV dublu circuit CCH1 si CCH2, SRA 110/6kV, 2x40MVA si cele doua cabluri fir pilot apartin VRANCART SA.

Masurarea energiei electrice se realizeaza in statia 110kV Adjud, in cele doua celule 110kV CCH1 si CCH2 Eximprod 2x 150/5/5/5/5A, clasa 0,5s/5P/10P din celulele CCH1 si CCH2, transformatoarele de tensiune TRENCH TCVT-123, 110/ $\sqrt{3}$  / 0.1/ $\sqrt{3}$  / 0.1/ $\sqrt{3}$  / 0.1/ $\sqrt{3}$  , clasa 0.5/3P/3P din celulele CM1 si CM2 si contoarele electrice ELSTER A1800, 3x57.7V, 5A, clasa 0.5s montate in dulapurile de protectie LEA 110kV CCH1 si CCH2. Fiecare celula, LEA 110kV CCH1 si CCH2 este prevazuta si cu cate un analizor pentru calitatea energiei electrice Schneider electric ION 8800.

Pe un teren neproductiv (fosta halda de deseuri ecologizata), in suprafata 291.200mp, situat in intravilanul Municipiului Adjud, la numarul cadastral 58757, proprietarul terenului VRANCART SA doreste sa realizeze un parc fotovoltaic.

Lucrarile pentru racordarea CEF VRANCART la RED sunt Structurate astfel:

- Lucrari pe tarif de racordare

Racordarea CEF VRANCART la RED. Lucrarile pe tarif de racordare se vor efectua in statia de 110kV Adjud.

- Lucrari fara tarif de racordare

Racordarea CEF VRANCART la RED. Lucrarile fara tarif de racordare sunt lucrari in SRA, racordare parc fotovoltaic in SRA, inlocuire conductor de protectie existent pe LEA 110kV DC CCH1 si CCH2 cu OPGW.

Zona in care este amplasat utilizatorul se gaseste in zona RED care apartine operatorului de distributie Distributie Energie Electrica Romania (DEER) Sucursala Focsani si este localizata in apropierea statiei de transformare Adjud 110/20kV care apartine operatorului de distributie DEER - Sucursala Focsani. Statia 110kV Adjud este integrata in sistemul de 110kV prin LEA 110kV Gutinas si LEA 110kV Racaciuni-Faraoani.

SRA 110/6kV, 2x40MVA este o statie de tip ST, cu conexiunea 110kV de tip exterior si conexiunea de 6kV de tip interior.

Schema electrica a statiei 110kV este formata din doua celule 110kV de transformator cu racord adanc prevazuta fiecare cu descarcatoare 110kV, transformatoare de curent CESU 110kV, 2x300/5/5/5A si transformatoare de tensiune TEMU 110kV, 110/ 3 /0,1/ 3 /0,1.

Statia de 6 kV este realizata ca o statie de interior, cu doua sectii de bare si o cupla longitudinala cu intreruptor, echipata cu celule prefabricate Bailesti, cu intreruptor debrosabil de 6 kV, 4000/1250 A, putere de rupere = 400MVA. Protectiile sunt realizate cu relee clasice. Exista instalatie AAR 6kV.

Transformatoarele de forta 2 buc existente au fost reconditionate in anul 2018 de catre ELEROM, T1 40MVA, 110±9x1,78%/6,3 kV, YnD-11, Uk=17,71%, respectiv T2 40MVA, 110±9x1,78%/6,3 kV, YnD-11, Uk=17,55%, sistemul de racire este tip OFAF. Ele sunt amplasate in exterior, impreuna cu conexiunea de 110kV, in cuve special amenajate.

## 6.2. Descrierea situatiei proiectate

Pentru racordarea CEF VRANCART la RED printr-un LES 20kV nou in SRA existent 110/6kV, 2x40MVA sunt necesare urmatoarele lucrari in SRA:

### STATIA de SRA 110kV

- Montarea cate unui modul hibrid sau GIS, cu racord aerian pe ambele parti, 123kV, 1250A, 40kA, la bornele transformatoarelor de putere 110kV T1 si T2 – 2buc;
- la bornele fiecarui modul hibrid / GIS se vor monta descarcatoare 110kV pe ambele parti ale hibridului – 3 buc noi pe legatura dintre trafo si modulul hibrid / GIS, respectiv 3 buc existente pe legatura dintre modulul hibrid / GIS si LEA 110kV; total SRA – 6 buc descarcatoare noi cu oxid de zinc 110kV, 10kA;
- montarea in camera de comanda dulap de protectie 110kV – 2buc. Protectia fiecarei celule 110kV se va realiza cu trei terminale numerice distincte cu urmatoarea destinatie: un terminal numeric pentru protectia de baza a liniei (protectia diferentiala de linie cu canal de comunicatie pe fibra optica), un terminal numeric pentru protectia de baza transformator (protectia diferentiala de transformator) si cu un terminal numeric pentru protectia de rezerva linie + transformator (homopolara directionata, maximala de curent), acestea urmand a se monta intr-un dulap de protectie nou in camera de comanda. Fiecare dulap de protectie va fi prevazut si cu contor electronic cu dublu sens, 3x57,7V, 5A, cl. 0.2S. Pentru transmiterea teleprotectiilor si telecomenzilor intre Statia Adjud 110/20kV si SRA 110/6kV, conductorul de protectie existent pe LEA 110kV, dublu circuit, CCH1 si CCH2 va fi inlocuit cu conductor OPGW.
- montarea in camera de comanda Echipament central RTU SCADA, de teleconducere a statiei (dulap +calculator +periferice) - 1 set;
- montarea in camera de comanda dulap telecomunicatii.

### STATIA de SRA 6kV

- echipare celula existenta 6kV, celula 24 de rezerva cu urmatoarele echipamente:
  - o intreruptor tripolar debrosabil de interior, cu stingerea arcului in vid, pentru 12kV, 2500A, 25kA echipat cu motor de armare 230Vac, 2 bobine de declansare 220Vcc si o bobina de anclansare 220Vcc - 1 buc;
  - o cutit de legare la pamant 12 kV actionat cu dispozitiv manual - 1 buc.;



- Inlocuire transformatoare de masura de curent existente cu transformatoare de curent tip suport, de 12kV, 2500/5/5/5A; 25kA/1s - 3buc
- cutit de legare la pamant 12 kV, actionat cu dispozitiv manual - 1 buc.;
- terminal numeric care sa indeplineasca urmatoarele functii: comanda intreruptor, semnalizarii, protectie diferentiala transformator, protectie maxima de curent temporizata, protectie homopolara de curent directionata, masura - 1 buc.;
- contor electronic de energie electrica activa si reactiva cu trei echipaje, dublu sens - 1 buc..

## 7. Elementele caracteristice ale proiectului

### 7.1. Punct de conexiune de SRA 20kV

- Montare punct conexiune 20kV prin montarea unui punct de conexiuni in anvelopa, cu urmatoarea configuratie:
  - 1 celula de MT 20kV – de tip transformator 24kV, 630A, 16kA 3s echipata cu
    - 1 buc – intreruptor 24kV , 630A;
    - 3buc - Transformatoare de curent;
    - 1buc – releu numeric protectie;
    - 1buc – CLP ;
    - 1buc – indicator capacitiv de prezenta tensiune.
  - 1 celula de MT 20kV – de tip LES 24kV, 630A, 16kA 3s
    - 1 buc – intreruptor 24kV , A;
    - 3buc - Transformatoare de curent;
    - 1buc – releu numeric protectie;
    - 1buc – CLP ;
    - 1buc – indicator capacitiv de prezenta tensiune.

### 7.2. Post Transformator 20/6kV – 25MVA

Montare transformator de putere trifazat in ulei, Trafo CEF -25MVA, 20/6,3 kV, Dd-0, Uk=7%, sistemul de racire este tip ONAF. Transformatorul de putere va fi amplasat in exterior pe o fundatie speciala amenajata. In fundatie se va prevedea si cuva pentru captarea uleiului.

La amplasarea noilor capacitati – se vor respecta zonele de protectie si zonele de siguranta conform Legii Energiei nr. 145/2012 cu completarile si modificarile ulterioare, Ordinului ANRE nr. 239/2019, modificat si completat cu Ordinul nr. 225/2020 si normativele PE 022, PE 101A.

Dupa echiparea statiei, se vor face probe si verificari in vederea PIF. Racordarea la RED se va face dupa indeplinirea probelor si testelor prevazute in avizul de racordare.

### 7.3. Pozare LES 20kV

Racordul CEF VRANCART in SRA 110/6kV se va realiza printr-un LES 20kV format din cablu 20kV, XLPE, 3x3(1x240) mmp Al in lungime de cca 1.8km de traseu. Dimensionarea sectiunilor cablurilor de medie tensiune se va stabili prin documentatia tehnica de executie a proiectului.

Pentru transmiterea teleprotecțiilor și telecomenzilor între CVF VRANCART și SRA 110/6kV, în paralel cu cablurile de 20 kV, în același profil, se va poza și un cablu cu fibra optică. Acesta va fi de tip SINGLEMODE, nemetalic.

Amplasarea liniei electrice în cablu LEC se va face subteran în domeniul public al Municipiului Adjud, în marginea drumului de exploatare existent, pe un teren privat vecin cu VRANCART SA și pe terenul privat al beneficiarului VRANCART SA, conform planului de încadrare în zona anexat.

Beneficiarul VRANCART SA va obține dreptul de uz și servitute pentru pozarea LES în terenul privat vecin de la proprietarul acestuia.

Traseul cablului de 20kV se afla sub incidența proiectului de construire autostrada A7 între km 44\_663 respectiv 44+724. În acest sens se va ține cont de toate recomandările menționate în avizul de la CNIAR (Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere).

Subtraversarea autostrazii A7 este evidențiată în planul atasat prezentei documentații.

După executarea lucrărilor de instalare a cablurilor, terenul este redat în folosința inițială.

#### **7.4. Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă**

Terenul pe care se propune investiția nu există și nu necesită racord la rețelele edilitare: electricitate/, apă/canal, telefoane, gaz, etc.

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

Pozarea LES 20kV se va realiza conform normativ NTE 007/08/00 aprobat prin ordinul nr. 38 din 20.03.2008.

Prevederi generale:

- Traseele de cabluri trebuie alese în așa fel încât să se realizeze legăturile cele mai scurte, în concordanță cu organizarea întregii gospodării sau rețele de cabluri și cu extinderile previzibile, să se evite pe cât posibil zonele cu pericol de incendiu sau zonele în care integritatea cablului este periclitată prin deteriorări mecanice, prin agenți corosivi, pozare în apă, vibrații, supraîncălzire sau prin arc electric provocat de alte cabluri.

Totodată, se va asigura accesul la cabluri pentru lucrări de montaj, mentenanță, și pentru intervenții în caz de incendiu.

- La folosirea cablurilor de energie monoconductoare trebuie luate următoarele măsuri:
  - o în circuitele trifazate se asigură o distribuție simetrică a sarcinilor pe cele trei faze, iar la execuție se utilizează tehnologii care să asigure rezistențe de contact egale la îmbinările conductoarelor fazelor;
  - o pozarea celor trei faze se va face, de regulă, în triunghi (treflă);
  - o în cazul în care pentru asigurarea unei capacități mari de transport se folosesc mai multe legături în paralel, se utilizează cabluri având secțiuni și lungimi identice; se vor grupa împreună câte trei cabluri aparținând unor faze diferite și se vor distanța grupele între ele; în cazul fiecărei grupe se va proceda la traspunerea fazelor între ele la intervale egale;
  - o de regulă, ecranele metalice ale cablurilor se leagă între ele și la pământ la ambele capete;

- Distanțele de pozare a cablurilor în șanțuri sunt cele prezentate în continuare. Adâncimea de pozare „H” în condiții normale nu este, de regulă, mai mică de: în cazul cablurilor cu tensiune nominală până la 20 kV inclusiv(0,7 ÷ 0,8) m;
- Cablurile se pozează în șanțuri între două straturi de nisip de circa 10cm fiecare, peste care se pune un dispozitiv avertizor (de exemplu, benzi avertizoare și/sau plăci avertizoare) și pământ rezultat din săpătură (din care s-au îndepărtat toate corpurile care ar putea produce deteriorarea cablurilor).
- Se admite acoperirea cablurilor din șanț cu pământ prelucrat (selecționat din stratul superficial al taluzului, astfel încât granulația să nu depășească 30 mm, fără pietre, bolovani sau alte corpuri străine) și compactat prin burare până ne obține o grosime de 10 – 15 cm și o suprafață netedă și fără fisuri; stratul de deasupra dispozitivului avertizor va fi, de asemenea, bine compactat prin burare

Traseul cablului de 20kV se afla sub incidenta proiectului de construire autostrada A7 între km 44,663 respectiv 44+724. In acest sens se va tine cont de toate recomandarile mentionate in avizul de la CNIAR (Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere). Subtraversarea autostrazii A7 este evidentiata in planul atasat prezentei documentatii.

Dupa executarea lucrarilor de instalare a cablurilor, terenul este redat in folosinta initiala.

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

Obiectivul de investii propus nu va presupune efectuarea unor lucrări de demolare.

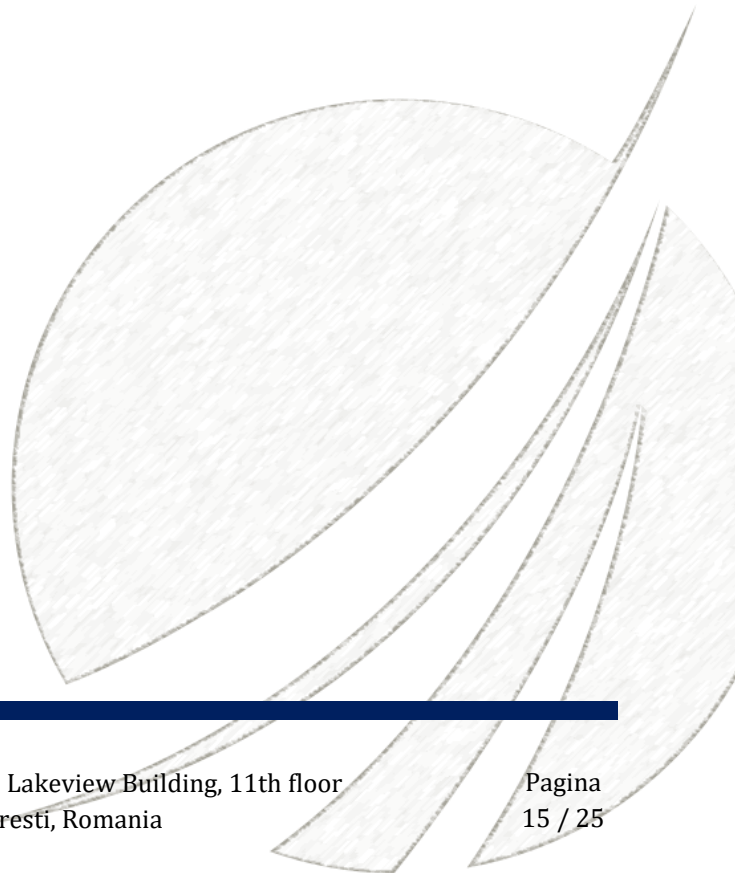
## **9. Descrierea amplasarii proiectului**

### **9.1. Conventia din 25 februarie 1991**

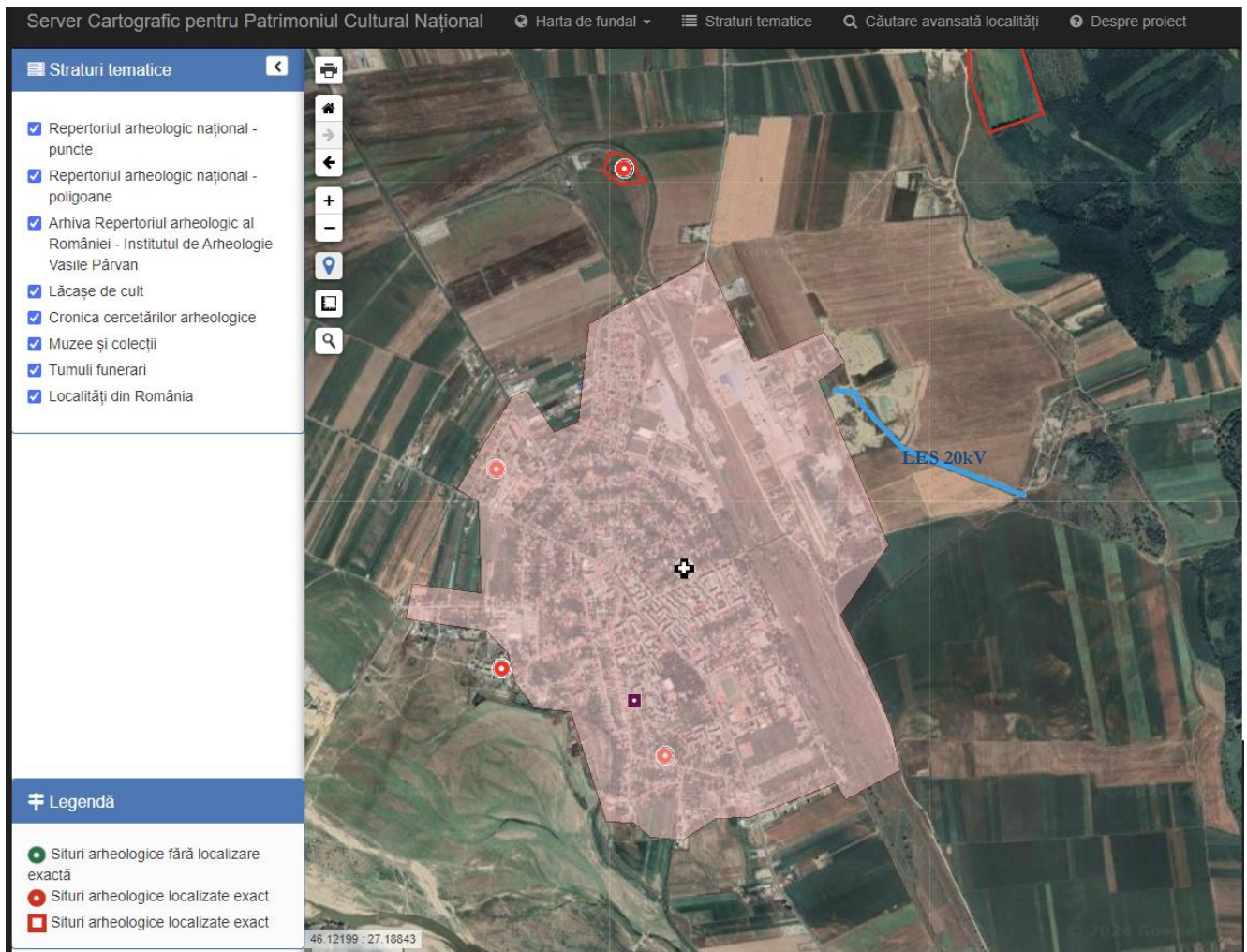
Proiectul nu cade sub incidenta convenției din 25 februarie 1991 sub forma actualizata.

### **9.2. Localizare fata de patrimoniu cultural**

Proiectul nu intra sub incidenta siturilor arheologice







## 10. Descrierea tuturor efectelor semnificative posibile asupra mediului ale proiectului

### 10.1. Protecția calității apelor

Se va avea în vedere:

- Se interzice evacuarea de ape uzate necontrolat, pe terenul din incinta obiectivului.
- Se vor utiliza mijloace de transport și utilaje adecvate din punct de vedere tehnic, care să nu genereze scurgeri de produse petroliere și lubrifiante. Lucrările de întreținere (inclusiv schimbul de ulei) și reparațiile a utilajelor folosite vor fi efectuate numai unități autorizate.
- În cazul deversării accidentale de substanțe chimice sau uleiuri uzate pe sol și implicit, asupra apei din panza freatică se va acoperi suprafața cu materiale absorbente, se va decoperți imediat solul contaminat, care apoi va fi colectat în saci sau bidoane din plastic și supus procedurii de decontaminare prin unități autorizate.

### 10.2. Protecția aerului

Se va avea în vedere:



- Se va urmări ca manipularea materialelor să se facă astfel încât pierderile în atmosferă să fie cât mai mici;
- Se vor utiliza utilaje și mijloace de transport în stare bună de funcționare, cu revizia tehnică la zi;
- Delimitarea zonei afectate de lucrările de construcție;
- Adaptarea vitezei de rulare a mijloacelor de transport în funcție de calitatea suprafeței de rulare.
- Stropirea platformelor de lucru, pentru evitarea generării emisiilor de praf în atmosferă datorită lucrărilor de săpătură.
- Pământul săpat va fi depozitat la distanță mică de săpături și va fi folosit la umplerea santurilor sau construirea / refacerea unor taluzuri și drumuri de exploatare.
- Supravegherea stricată a procesului pentru a evita creșterea emisiilor de pulberi în atmosferă.
- Respectarea normelor de lucru pentru a nu crește concentrația pulberilor în aer.

### **10.3. Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor**

- Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor se realizează prin folosirea unor utilaje cu grad sporit de silențiozitate prevăzute cu atenuare de vibrații.
- Pe toată perioada șantierului, pentru diminuarea zgomotului și a vibrațiilor se vor folosi panouri de închidere a zonei.
- Pe perioada funcționării parcului, zgomotul și vibrațiile sunt produse doar de stațiile de transformare, dar sunt nesemnificative.

### **10.4. Protecția împotriva radiațiilor**

Realizarea obiectivului de investiții nu va avea un impact negativ asupra zonei înconjurătoare și nu vor fi generate radiații nici în etapa de execuție a proiectului și nici în faza de operare a Parcului fotovoltaic.

### **10.5. Protecția împotriva solului și a subsolului**

- Se va urmări diminuarea până la eliminare a surselor de poluare a solului și aerului specifice perioadei de execuție, în care accidental sunt posibile scurgeri de carburanți de la utilaje sau pe parcursul exploatării de la mașinile de intervenție.
- Cablu etans îngropat este protejat prin tehnologia de lucru pentru foarte multe acțiuni satine, conducând implicit și la protecția solului și a subsolului.

### **10.6. Protecția ecosistemelor terestre și acvatice**

- Lucrările de față au în impact minim asupra ecosistemului terestru.
- După terminarea lucrărilor de infrastructură și de montare a panourilor fotovoltaice se va realiza o simetrie verticală a zonei, și se vor recupera terenurile degradate prin înlăturarea resturilor materialelor rezultate din construcție, refacerea stratului vegetal, amenajarea zonei verzi prin înierbare.
- Suprafața destinată Parcului Fotovoltaic a fi o zonă verde, panourile vor fi amplasate la înălțime, pe suport metalici, astfel încât să permită creșterea vegetației.
- Ecosistemul acvatic nu există în zona de lucru, deci nu este afectat.

### **10.7. Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public**

În perioada de execuție :

- Se va interzice efectuarea pe amplasament a activităților de alimentare cu combustibil sau schimb de ulei la utilajele / mijloacele de transport utilizate;

- Se vor utiliza numai utilaje/mijloace de transport in stare buna de functionare, cu revizia tehnica la zi;
- Se vor stabili locurile de depozitare a materialelor de constructie astfel incat vantul sau apele pluviale sa nu antreneze particulele de materiale;
- Se vor asigura recipiente si pubele pentru depozitarea deseurilor colectate selectiv;
- In cazul deversari accidentale de substante chimice pe sol (ulei, motorina, etc. )  
Se va acoperi suprafata cu rumegus pentru absorbitei si se va decoperta imediat solul contaminat, care va fi colectat in saci de plastic si transportat la firme autorizate pentru tratarea acestuia.

Pentru realizarea lucrarilor de constructie se vor executa excavatii si sapaturi. Solul dislocat se va folosi astfel: o parte ca material de umplutura pentru sapaturile executate in excedentul ( max. 5%) va fi imprastiat pe drumurile de exploatare din zona pentru nivelarea lor.

### **10.8. Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/în timpul exploatării, inclusiv eliminarea**

Deseurile rezultate in timpul executiei se vor colecta si se vor evacua conform prevederilor OUG nr. 78/2000, Legea 426/2001 si Legea nr. 27/2007, iar deseurile menajere se vor colecta si stoc temporar in pubele – containere metalice sau platforme amenajate, dupa care vor fi preluate de firme de salubritate cu care beneficiarii au contract.

### **10.9. Gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase**

Realizarea obiectivului de investitii nu va avea un impact negativ asupra zonei inconjuratoare si nu vor fi generate substante chimice periculoase nici in etapa de executie a proiectului si nici in faza de operare a Parcului fotovoltaic.

Cu toate acestea, vor ramane valabile prevederile Autorizatiei Integrate nr. 1 din 18.03.2015, cu toate obligatiile asumate ce revin in sarcina SC VRANCART SA in urma inchiderii haltei de deseuri.

### **11. Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate in mod semnificativ de proiect**

Lucrarile proiectate si executie nu introduc efecte negative asupra solului, microclimatului, apelor de suprafata, vegetatiei, faunei, peisajului, deci nu sunt afectate obiective de interes cultural sau istoric.

### **12. Prevederi pentru monitorizarea mediului**

Nu sunt necesare masuri de monitorizare a calitatilor factoriilor de mediu.

Se vor avea in vedere masurile de securitate a muncii si PSI:

- Legea securitatii si sanatatii in munca 319/2006;
- Legea nr. 53/2003 cu privire la codul muncii;
- HG nr. 457/2003 privind asigurarea securitatii utilizatorilor de echipamente electrice de joasa tensiune;
- HG nr. 1048/2006 privind cerintele minime de securitate si sanatate pentru utilizarea de catre lucratori a echipamentelor individuale de protectie
- HG nr. 520/2016 privind cerintele minime de sanatate si securitate referitoare la expunerea lucratorilor la riscuri generate de campuri electromagnetice;

- HG nr. 971/2006 privind cerintele minime pentru semnalizarea de securitate si/sau sanatate la locul de munca;
- HG nr. 300/2006 cu privire la cerintele minime de securitate si sanatate pentru santierele temporare sau mobil;
- Ordin ANRE 239/2019 completat si modificat cu Ord. 225/2020 – Norme tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice;
- Legea nr. 10/1995 privind calitatea in constructii, modificata prin Legea nr. 123/2007.

Inainte de inceperea lucrurilor se va face un instructaj de protectia muncii specific, cu stabilirea masurilor de protectie si separatie ce necesita a fi luate in vederea evitarii oricaror accidente legate de necunoasterea instalatiilor distribuitorului / producatorului.

Pentru lucrarile efectuate pe tarif de racordare se vor avea in vedere urmatoarele:

- Nu se vor executa lucrari sub tensiune.
- Se vor executa mai intai toate lucrarile care nu afecteaza instalatiile electrice aflate in functiune.

Din punct de vedere al P.S.I. se vor avea in vedere:

- Legea 307/2006 – Legea privind apararea impotriva incendiilor;
- Ordin nr. 210/2007 pentru aprobarea metodologiei privind identificarea, evaluarea si controlul riscurilor de incendiu publicat in MO nr. 594 din 18.09.2001;
- HG nr. 571/2016 privind aprobarea categoriilor de constructii si amenajari care se supun avizarii si/sau autorizarii privind securitatea la incendiu;
- HG nr. 51/1992 privind unele masuri pentru imbunatatirea activitatii de prevenire si stingere a incendiilor, modificata si completata de HG nr. 71/1996.

Semnalizarea punctelor de lucru se va executa conform normelor in vigoare, operatiile de semnalizare, iluminare si costul acestora cad in sarcina Executantului si vor fi cuprinse in oferta sa.

Executantul va respecta normele in vigoare privind siguranta si sanatatea muncii si respectarea normelor in vigoare privind prevenirea si stingerea incendiilor si nu se va limita la normele mentionate mai sus, el avand obligatoare a respecta in organizarea procesului de lucru, Normele de protectie a muncii si P.S.I. in vigoare in Romania.

### **13. Lucrari necesare organizarii de santier**

Organizare de santier se va amplasa chiar in amplasament in incinta terenului pe care se va consturi CEF 2 Vrancart, deja autorizat prin Decizia etapei de incadrare nr. 44 din 28.02.2023 emisa de catre Agentia pentru Protectia mediului Vrancea.

Toate aceste lucrari au caracter definitiv, astfel incat la terminarea obiectivului trebuie sa fie dezafectate in totalitate, iar zonele afectate de organizare de santier vor fi curatate, in conformitate cu normele si legile de protectia mediului.

## **14. 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 SI FAUNEI SALBATICE, APROBATA CU MODIFICARI SI COMPLETARI PRIN LEGEA NR. 49/2011, CU MODIFICARILE SI COMPLETARILE ULTERIOARE**

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, precizează la Art. 28 următoarele:

(1) Sunt interzise activitățile din perimetrele ariilor naturale protejate de interes comunitar care pot să genereze poluarea sau deteriorarea habitatelor, precum și perturbări ale speciilor pentru care au fost desemnate ariile respective, atunci când aceste activități au un efect semnificativ, având în vedere obiectivele de protecție și conservare a speciilor și habitatelor. Pentru protejarea și conservarea păsărilor sălbatice, inclusiv a celor migratoare, sunt interzise activitățile din afara ariilor naturale protejate care ar produce poluarea sau deteriorarea habitatelor.

(2) Orice plan sau proiect care nu are o legătură directă ori nu este necesar pentru managementul ariei naturale protejate de interes comunitar, dar care ar putea afecta în mod semnificativ aria, singur sau în combinație cu alte planuri ori proiecte, este supus unei evaluări adecvate a efectelor potențiale asupra ariei naturale protejate de interes comunitar, avându-se în vedere obiectivele de conservare a acesteia.

(3) Ghidul metodologic privind evaluarea adecvată a efectelor potențiale ale planurilor sau proiectelor asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar, precum și competențele de emitere a avizului Natura 2000 se aprobă prin ordin al conducătorului autorității publice centrale pentru protecția mediului și pădurilor.

(4) În cazul planurilor sau proiectelor care se supun evaluării de mediu ori evaluării impactului asupra mediului, evaluarea adecvată a efectelor potențiale asupra ariei naturale protejate de interes comunitar este parte integrantă din acestea.

(5) În urma evaluării adecvate, autoritatea competentă pentru protecția mediului emite avizul Natura 2000 sau decizia de respingere a proiectului ori a planului. În situațiile prevăzute la alin. (4), autoritatea competentă pentru protecția mediului emite avizul de mediu sau decizia de respingere a solicitării de aviz de mediu ori, după caz, acordul de mediu sau decizia de respingere a solicitării de acord de mediu, aceste documente incluzând concluziile evaluării adecvate.

(6) Acordul de mediu, avizul de mediu sau avizul Natura 2000, după caz, pentru proiectele și/sau planurile prevăzute la alin. (2) se emite numai dacă proiectul sau planul nu afectează în mod negativ integritatea ariei naturale protejate respective și după consultarea publicului, în conformitate cu legislația în domeniu.

(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), în cazul în care evaluarea adecvată relevă efecte negative semnificative asupra ariei naturale protejate și, în lipsa unor soluții alternative, planul sau proiectul trebuie totuși realizat din considerente imperative de interes public major, inclusiv de ordin social ori economic, autoritatea competentă pentru protecția mediului emite acordul de mediu, avizul de



mediu sau avizul Natura 2000, după caz, numai după stabilirea măsurilor compensatorii necesare pentru a proteja coerența globală a rețelei «Natura 2000».

(8) În situațiile prevăzute la alin. (7), autoritatea publică centrală pentru protecția mediului și pădurilor informează Comisia Europeană despre măsurile compensatorii adoptate.

(9) În situația în care siturile incluse în rețeaua «Natura 2000», identificate conform legislației în vigoare, adăpostesc un tip de habitat natural prioritar și/sau o specie prioritară, singurele considerente care pot fi invocate pentru emiterea acordului de mediu, avizului de mediu sau avizului Natura 2000, după caz, sunt cele privind:

a) sănătatea sau siguranța publică;

b) anumite consecințe benefice de importanță majoră pentru mediu;

c) alte motive imperative de interes public major asupra cărora s-a obținut punctul de vedere al Comisiei Europene.

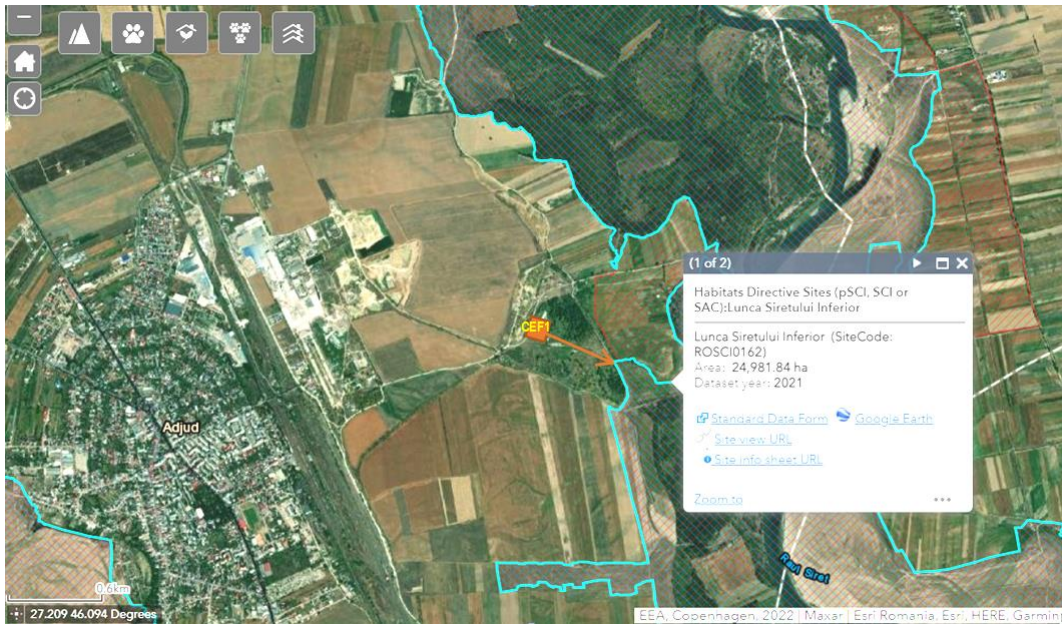
(10) În procedura de emitere a actelor de reglementare pentru planuri, proiecte și/sau activități care pot afecta semnificativ ariile naturale protejate de interes comunitar, autoritățile competente pentru protecția mediului solicită și țin seama de avizul Agenției Naționale pentru Arii Naturale Protejate/administratorilor.

(11) Agenția Națională pentru Arii Naturale Protejate/Administratorii ariilor naturale protejate de interes național și/sau comunitar, în vederea luării în considerare a tuturor aspectelor din teren, va/vor fi consultată/consultați de către autoritățile de mediu competente în cadrul etapei de încadrare de mediu a proiectelor/planurilor/activităților care pot afecta semnificativ ariile naturale protejate.

Conform Listei Siturilor de Importanță Comunitară (ROSCI) publicată în Anexa nr. 1 a Ordinului nr. 1964/2007 privind instituirea regimului de arie naturală protejată a siturilor de importanță comunitară, ca parte integrantă a rețelei ecologice europene Natura 2000 în România, în zona localității Adjud, aflată la confluența râurilor Siret și Trotuș, se află **Situl de importanță comunitară Lunca Siretului Inferior (ROSCI0162)**.

Terenul în suprafață de 29,12 ha pe care se va realiza Parcul Fotovoltaic și suprafețele de teren pe care urmează a se poza cablul subteran LES de 20 kV în vederea conectării Parcului Fotovoltaic în Stația SRA Vrancart, împreună cu lucrările necesare care trebuie efectuate pt conectare, se învecinează în partea de sud-est cu Situl de importanță comunitară Lunca Siretului Inferior (ROSCI0162) a cărui suprafață este de 24.981,84 ha. Nu există interferențe sau suprapuneri ale celor amplasamentele studiate.

Teritoriul C.E.F. Vrancart și amplasamentul pe care se va poza cablul subteran LES 20 kV prin prezentul proiect este amplasat la cca. 0,55 km nord-vest de amplasamentul Sitului de importanță comunitară Lunca Siretului Inferior (ROSCI0162) existent în zonă, așa cum este prezentată în desenul de mai jos (sursa: <https://natura2000.eea.europa.eu/>).

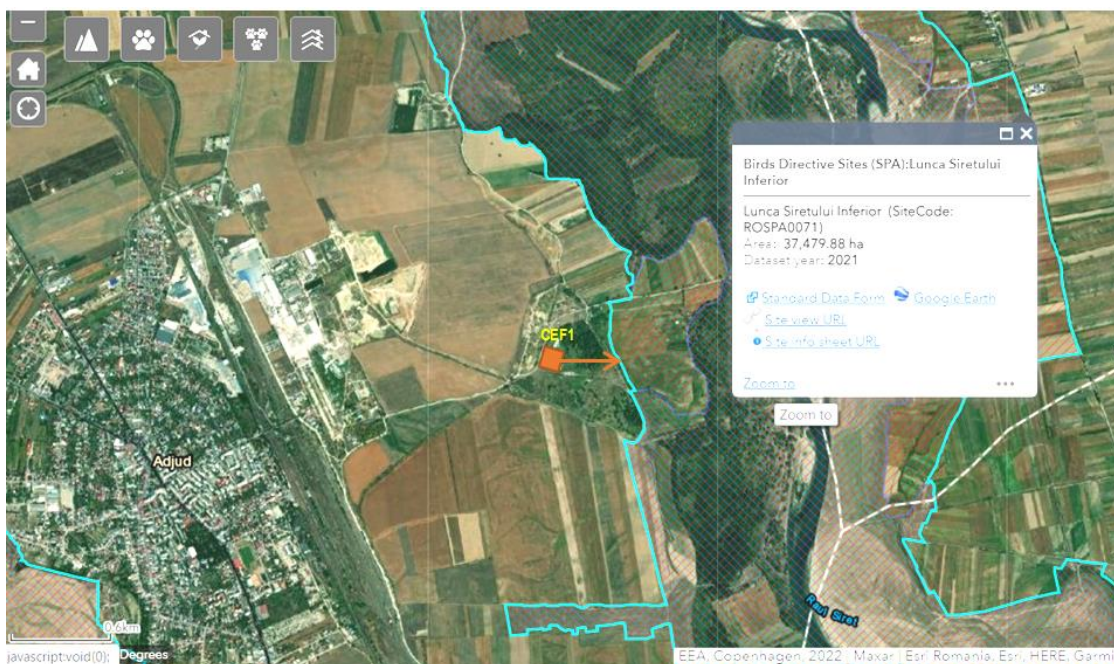


Conform Listei Ariilor de Protecție Specială Avifaunistică publicată în Anexa nr. 1 a H.G. nr. 1284/2007 privind declararea ariilor de protecție specială avifaunistică ca parte integrantă a rețelei ecologice europene Natura 2000 în România, în zona localității Adjud, aflată la confluența râurilor Siret și Trotuș, se află Aria de protecție specială avifaunistică Lunca Siretului Inferior (ROSPA0071).

Terenurile se învecinează în partea de est - sud-est cu Aria de protecție specială avifaunistică Lunca Siretului Inferior (ROSPA0071) a cărei suprafață este de 37.479,88 ha. Porțiunea ce învecinează obiectivele de investiții are o lungime de cca. 720 m. Nu există interferențe sau suprapuneri ale celor două amplasamente.

Amplasamentele pe care se vor realiza lucrările de investiții propuse prin prezentul proiect sunt la cca. 0,4 km vest de amplasamentul Ariei de protecție specială avifaunistică Lunca Siretului Inferior (ROSPA0071) existent în zonă, așa cum se prezentată în desenul de mai jos (sursa: <https://natura2000.eea.europa.eu/>).





## Prezentarea arealelor sensibile identificate în vecinătatea amplasamentului C.E.F. Vrancart și a traseului de cablu LES 20 kV și stația SRA Vrancart

### ✓ **ROSPA0071 - Aria de protecție specială avifaunistică Lunca Siretului Inferior**

Aria de protecție specială avifaunistică *Lunca Siretului Inferior* se întinde pe o suprafață de 37.479,88 hectare și asigură condiții prielnice de hrană și adăpost pentru o gamă diversă de păsări, dintre care unele protejate la nivel european sau aflate pe lista roșie a IUCN.

Zona a fost declarată arie de protecție specială avifaunistică în scopul protejării mai multor specii de păsări migratoare de pasaj sau sedentare. Avifauna identificată în arealul ROSPA0071 este reprezentată de: stârc galben (*Ardeola ralloides*), stârc de noapte (*Nycticorax nycticorax*), stârc pitic (*Ixobrychus minutus*), stârc roșu (*Ardea purpurea*), pescăruș albastru (*Alcedo atthis*), gâsca de vară (*Anser anser*), rață roșie (*Aythya nyroca*), rață fluierătoare (*Anas penelope*), rață pestriță (*Anas strepera*), rață mică (*Anas crecca*), rață mare (*Anas platyrhynchos*), rață sulițar (*Anas acuta*), rață cârâitoare (*Anas querquedula*), rață lingurar (*Anas clypeata*), rață cu cap castaniu (*Aythya ferina*), rață moțată (*Aythya fuligula*), șorecar comun (*Buteo buteo*), barză albă (*Ciconia ciconia*), lebădă de iarnă (*Cygnus cygnus*), lebădă de vară (*Cygnus olor*), erete de stuf (*Circus aeruginosus*), chirighiță-cu-obraz-alb (*Chlidonias hybridus*), chirighiță neagră (*Chlidonias niger*), chirighiță-cu-aripi-albe (*Chlidonias leucopterus*), egretă mică (*Egretta garzetta*), egretă albă (*Egretta alba*), lișiță (*Fulica atra*), vânturelul roșu (*Falco tinnunculus*), pescăriță râzătoare (*Gelochelidon nilotica*), sfrâncioc roșu (*Lanius collurio*), sfrânciocul cu frunte neagră (*Lanius minor*), pescăruș râzător (*Larus ridibundus*), pescăruș argintiu (*Larus cachinnans*), sitar de mâl (*Limosa limosa*), prigoare (*Merops apiaster*), pelicanul comun (*Pelecanus onocrotalus*), lopătar (*Platalea leucorodia*), corcodel mare (*Podiceps cristatus*), cormoran mare (*Phalacrocorax carbo*), ciocântors

(*Recurvirostra avosetta*), chiră de baltă (*Sterna hirundo*), călifar alb (*Tadorna tadorna*), fluierar negru (*Tringa erythropus*), fluierarul cu picioare roșii (*Tringa totanus*), nagâț (*Vanellus vanellus*).

Conform *Planului de management al ROSPA0071 LUNCA SIRETULUI INFERIOR și al ariilor naturale protejate suprapuse*, amenințările la adresa ariei protejate sunt:

- Exploatarea de nisip și pietriș în albia minoră a râului Siret;
- Intruziunile umane sau ale animalelor domestice în zonele de reproducere a speciilor;
- Depozitarea de deșeuri;
- Braconajul;
- Înlocuirea unor suprafețe însemnate de păduri native cu specii alohtone sau hibridi.

Având în vedere natura proiectului propus de Vrancart S.A. Adjud, respectiv pozarea cablului subteran LES 20 kV (1,6 km) și lucrările aferente în Statia SRA pentru conectarea parcului fotovoltaic, impactul proiectului asupra efectivelor de păsări sau asupra condițiilor de hrană și adăpost ale acestora este nesemnificativ.

#### ✓ **ROSCI0162 - Situl de importanță comunitară Lunca Siretului Inferior**

Situl de importanță comunitară *Lunca Siretului Inferior* se întinde pe o suprafață de 24.981,84 hectare și este suprapus în mare parte Ariei de protecție specială avifaunistică ROSPA0071.

Situl găzduiește mai multe specii de mamifere, reptile, amfibieni, pești și insecte protejate la nivel european prin Directiva CE 92/43/CE privind conservarea habitatelor naturale și a speciilor de faună și floră sălbatică printre care: pisica sălbatică (*Felis silvestris*), vidra de râu (*Lutra lutra*), popândăul (*Spermophilus citellus*), țestoasa de baltă (*Emys orbicularis*), tritonul cu creastă (*Triturus cristatus*), buhaiul de baltă cu burta roșie (*Bombina bombina*), avat (*Aspius aspius*), zvârlugă (*Cobitis taenia*), petroc (*Gobio kessleri*), porcușor de nisip (*Gobio albipinnatus*), răspăr (*Gymnocephalus schraetzer*), țipar (*Misgurnus fossilis*), sabiță (*Pelecus cultratus*), boartă (*Rhodeus sericeus amarus*), dunăriță (*Sabanejewia aurata*), fusar (*Zingel streber*), rădașcă (*Lucanus cervus*).

Aria protejată dispune de clase de habitate naturale de interes comunitar constituite din păduri de foioase, păduri în tranziție, păduri caducifoliolate, luciu de apă, mlaștini, plaje de nisip, dune de coastă, lacuri, turbării, stepe, pajiști naturale uscate, terenuri arabile și culturi cerealiere.

Lista categoriilor de Habitate în baza cărora a fost declarată aria naturală protejată ROSCI0162 - Lunca Siretului inferior:

- Cursuri de apă din zonele de câmpie, până la cele montane, cu vegetație din *Ranunculion fluitantis* și *Callitricho-Batrachion*
- Pajiști aluviale din *Cnidion dubii*
- Păduri ripariene mixte cu *Quercus robur*, *Ulmus laevis*, *Fraxinus excelsior* sau *Fraxinus angustifolia*, din lungul marilor râuri *Ulmenion minoris*
- Râuri cu maluri nămolose cu vegetație de *Chenopodion rubri* și *Bidention*
- Zăvoaie cu *Salix alba* și *Populus alba* X
- Vegetație de silvostepă eurosiberiană cu *Quercus* spp. X
- Păduri aluviale cu *Alnus glutinosa* și *Fraxinus excelsior* *AlnoPadion*, *Alnion incanae*, *Salicion albae*



Activitățile desfășurate în faza de execuție și de funcționare a proiectului propus nu vor produce poluarea sau deteriorarea habitatelor identificate in sit.

In general suprafețele de teren pe care sunt amplasate panouri fotovoltaice asigură condiții favorabile pentru creșterea, înmulțirea și dezvoltarea de specii din fauna sălbatică.

Proiectul ” **Construire linie electrica subterana (LES) 20 kV si lucrari in Statia electrica SRA Vrancart**” nu are legătură directă și nu este necesar pentru managementul conservării ariilor naturale protejate de interes comunitar care se află în apropiere.

Proiectul nu afectează integritatea *Ariei de protecție specială avifaunistică Lunca Siretului Inferior (ROSPA0071)* sau a *Situl de importanță comunitară Lunca Siretului Inferior (ROSCI0162)*.

**PROIECTAT,**  
Ing. Scutelnicu Dumitru

**VERIFICAT,**  
Ing. Meiloiu Eduard

**APROBAT,**  
Ing. Mery Popovici

