



**EPC**

CONSULTANȚĂ  
DE MEDIU

PARTENERIAT CU NATURA



MEMORIU DE PREZENTARE

CIRCUIT ELECTRIC PENTRU RACORDAREA  
CENTRALEI ELECTRICE FOTOVOLTAICE CEF-2  
ȘOTÂNGA-30 MW ÎN STAȚIA 110/20 kV DOICEȘTI

Beneficiar

**SC Nova Power & Gas SRL**

# MEMORIU DE PREZENTARE NECESAR EMITERII ACORDULUI DE MEDIU

## „Circuit electric pentru racordarea centralei electrice fotovoltaice CEF-2 ȘOTÂNGA-30 MW în stația 110/20 kV Doicești”

Colectiv de elaborare (CE):

Ing. Rozina APOSTOLACHE (RA)

Ing. Răzvan DUMITRU (RD)

Dr. Ecol. Marius NISTORESCU (MN)

Ing. Alexandra DOBA (AD)

Descrierea documentului și revizii						
Rev Nr.	Detalii	Data	Autor	Verificat		Aprobat
				Text	Calcul	
00	Memoriu predat	21 Septembrie 2023	CE	AD	AD	MN
Referință document:		MP_Circuit electric pentru racordarea CEF-2 Șotânga_rev00.docx				

Lista de difuzare				
Rev	Destinatar	Nr. copie	Format	Confidențialitate
00	SC Nova Power & Gas SRL	1	Electronic	Nu este confidențial
	Agencia pentru Protecția Mediului Dâmbovița	2	Printat Electronic	
	EPC Consultanță de mediu SRL	1	Electronic	

Verificat:



Ing. Alexandra DOBA (AD)  
Director Tehnic

Aprobat:




Dr. Ecol. Marius NISTORESCU (MN)  
Director General





## Asociația Română de Mediu 1998

Comisia de atestare a persoanelor fizice și juridice care elaborează studii de mediu



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




# CERTIFICAT DE ATESTARE

Seria RGX nr. 296/07.07.2022  
Valabil până la data de 07.07.2025 cu respectarea condițiilor înscrise pe verso<sup>(1)</sup>

Se atestă domnul **Marius - Costin NISTORESCU** cu domiciliul în București, str. Cpt. Nicolae Licăreț, nr. 1, bl. 33B, ap. 220, sector 3, CNP 1750608414514, ca **expert atestat - nivel principal** pentru elaborarea următoarelor studii de mediu în domeniile de atestare acordate de Comisia de atestare conform Procesului verbal nr. 25 din data 07.07.2022: **RIM-1, RIM-2, RIM-3, RIM-4, RIM-5, RIM-7, RIM-11a, RIM-11b, RIM-11c, RIM-12, RIM-13b; RA-11b; RM-1, RM-2, RM-3, RM-11a, RM-11b, RM-11c, RM-12, RM-13b; BM-2, BM-3, BM-11a, BM-11b, BM-11c, BM-13b; EA; EGCA; EGZA; EGSC; MB-----**

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



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

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



## Asociația Română de Mediu 1998

Comisia de atestare a persoanelor fizice și juridice care elaborează studii de mediu



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




# CERTIFICAT DE ATESTARE

Seria RGX nr. 297/07.07.2022  
Valabil până la data de 07.07.2025 cu respectarea condițiilor înscrise pe verso<sup>(1)</sup>

Se atestă doamna **Alexandra DOBA** cu domiciliul în com. Corbeanca, sat Tamași, str. Plantelor, nr. 17, jud. Ilfov, CNP 2810114035321, ca **expert atestat - nivel principal** pentru elaborarea următoarelor studii de mediu în domeniile de atestare acordate de Comisia de atestare conform Procesului verbal nr. 25 din data 07.07.2022: **RIM-1, RIM-2, RIM-3, RIM-4, RIM-5, RIM-7, RIM-11a, RIM-11c, RIM-13b; RA-7, RA-11b; RM-1, RM-2, RM-3, RM-11a, RM-11b, RM-11c, RM-13b; BM-2, BM-3, BM-5, BM-6, BM-11a, BM-11c, BM-13b; EA; EGCA; EGZA; EGSC; MB-----**

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



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

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



**ARM**  
1998

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



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



**CERTIFICAT DE ATESTARE**

Seria RGX nr. 306/12.07.2022  
Valabil până la data de 12.07.2025 cu respectarea condițiilor înscrise pe verso<sup>(1)</sup>

Se atestă domnul **Răzvan - Victor DUMITRU** cu domiciliul în București, Aleea Barajul Dunării, nr. 4B, bl. 21B, sc. A1, et. 3, ap. 13, sector 3, CNP 1830617430039, ca **expert atestat - nivel principal** pentru elaborarea următoarelor studii de mediu în domeniile de atestare acordate de Comisia de atestare conform Procesului verbal nr. 26 din data 12.07.2022: **RIM-2, RIM-3, RIM-11a, RIM-11c, RIM-13b; RA-7, RA-11b; RM-13b; BM-2, BM-11a; EA; EGCA; EGZA; EGSC-----**

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




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

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

## CUPRINS

<b>1</b>	<b>DENUMIREA PROIECTULUI</b> .....	<b>9</b>
<b>2</b>	<b>TITULARUL PROIECTULUI</b> .....	<b>10</b>
<b>3</b>	<b>DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT</b> .....	<b>11</b>
3.1	Rezumatul proiectului .....	11
3.1.1	Informații generale .....	11
3.1.2	Situația existentă .....	13
3.1.3	Caracteristicile tehnice ale lucrărilor/construcției existente .....	13
3.1.4	Lucrări de construcții proiectate.....	13
3.2	Justificarea necesității proiectului .....	15
3.3	Valoarea investiției.....	15
3.4	Perioada de implementare propusă.....	15
3.5	Planșe reprezentând limitele amplasamentului proiectului, inclusiv orice suprafață de teren solicitată pentru a fi folosită temporar (planuri de situație și amplasamente) .....	15
3.6	Forme fizice ale proiectului.....	16
3.6.1	Profilul și capacitățile de producție.....	16
3.6.2	Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament .....	16
3.6.3	Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute.....	16
3.6.4	Materiile prime, energia și combustibilii utilizați și modul de asigurare a acestora.....	17
3.6.5	Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă .....	17
3.6.6	Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției.....	18
3.6.7	Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente .....	18
3.6.8	Resurse naturale folosite în construcție și funcționare .....	18
3.6.9	Metode folosite în construcție/demolare .....	18
3.6.10	Planul de execuție cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară.....	19
3.6.11	Relația cu alte proiecte existente sau planificate .....	19
3.6.12	Detalii privind alternativele care au fost luate în considerare .....	20
3.6.13	Alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului .....	20
3.6.14	Alte autorizații cerute pentru proiect.....	20
<b>4</b>	<b>DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE</b> .....	<b>21</b>
4.1	Planul de execuție a lucrărilor de demolare, de refacere și de folosire ulterioară.....	21

4.2	Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului .....	21
4.3	Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente .....	21
4.4	Metode folosite în demolare .....	21
4.5	Detalii privind alternativele care au fost luate în considerare.....	21
4.6	Alte activități care pot apărea ca urmare a demolării.....	22
5	DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI.....	23
5.1	Distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența convenției de la Espoo din 1991	23
5.2	Localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural.....	23
5.3	Hărți, fotografii ale amplasamentului care pot oferi informații privind caracteristicile fizice ale mediului, atât naturale, cât și artificiale .....	24
5.4	Folosința actuală și cea planificată a terenurilor atât pe amplasament, cât și pe zone adiacente acestuia .....	25
5.5	Politici de zonare și de folosire a terenului .....	25
5.6	Areale sensibile.....	26
5.7	Coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului .....	26
5.8	Detalii privind orice variantă de amplasament care a fost luată în considerare.....	26
6	DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ALE PROIECTULUI ASUPRA MEDIULUI.....	28
6.1	Surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu	28
6.1.1	Protecția calității apelor .....	28
6.1.2	Protecția calității aerului .....	29
6.1.3	Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor.....	29
6.1.4	Protecția împotriva radiațiilor.....	30
6.1.5	Protecția solului și a subsolului.....	30
6.1.6	Protecția ecosistemelor terestre și acvatice.....	31
6.1.7	Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public .....	34
6.1.8	Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/în timpul exploatării, inclusiv eliminarea.....	35
6.1.9	Gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase .....	36
6.2	Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenului, a apei și a biodiversității .....	37
7	DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT .....	38
7.1	Forme de impact.....	38



7.2	Extinderea spațială a impactului potențial.....	41
7.3	Magnitudinea și complexitatea impactului .....	41
7.4	Probabilitatea impactului .....	41
7.5	Durata, frecvența și reversibilitatea impactului .....	41
7.6	Măsuri de evitare și reducere a impactului .....	42
7.7	Natura transfrontieră a impactului .....	42
7.8	Expunerea zonei la schimbările climatice .....	42
8	PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI .....	45
9	LEGĂTURA CU ALTE ACTE NORMATIVE ȘI/SAU PLANURI/ PROGRAME/ STRATEGII/ DOCUMENTE DE PLANIFICARE.....	46
10	LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER.....	47
10.1	Descrierea lucrărilor necesare organizării de șantier.....	47
10.2	Localizarea organizării de șantier.....	47
10.3	Descrierea impactului asupra mediului a lucrărilor organizării de șantier .....	48
10.4	Surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu în cadrul organizării de șantier.....	48
10.5	Dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu.....	49
11	LUCRĂRI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI 50	
11.1	Lucrări propuse pentru refacerea amplasamentului la finalizarea investiției, în caz de accidente și / sau la încetarea activității.....	50
11.2	Aspecte referitoare la prevenirea și modul de răspuns pentru cazuri de poluări accidentale 50	
11.3	Aspecte referitoare la închiderea/ demolarea proiectului.....	51
11.4	Modalități de refacere a stării inițiale/ realizare în vederea utilizării ulterioare a terenului ..	51
12	ANEXE.....	52
12.1	Planul de încadrare în zonă a obiectivului și planul de situație .....	52
12.2	Schemele-flux pentru procesul tehnologic și fazele activității, cu instalațiile de depoluare .	52
12.3	Schema-flux a gestionării Deșeurilor .....	52
12.4	Alte piese desenate, stabilite de autoritatea publică pentru protecția mediului .....	52
13	CRITERIILE PRIVIND EVALUAREA IMPACTULUI ANUMITOR PROIECTE PUBLICE ȘI PRIVATE ASUPRA MEDIULUI APLICATE PROIECTULUI .....	53
13.1	Caracteristicile proiectului .....	53
13.2	Amplasarea proiectului .....	55

13.3	Tipuri și caracteristicile impactului potențial .....	56
------	---	----

## INDEX TABELE

Tabelul nr. 3-1	Materiile prime și materiale de construcție necesare realizării proiectului și cantitățile estimate .....	17
Tabelul nr. 5-1	Monumentele istorice din vecinătatea proiectului .....	23
Tabelul nr. 5-2	Tipurile și suprafețele de teren ocupate definitiv de lucrările proiectate.....	25
Tabelul nr. 6-1	Deșeurile estimate a fi generate în cadrul organizării de șantier.....	35
Tabelul nr. 7-1	Tipuri de intervenții .....	38
Tabelul nr. 7-2	Identificarea relațiilor cauză-efecte-impacturi pentru realizarea proiectului.....	39
Tabelul nr. 13-1	Tipuri și cantități de deșeuri generate/gestionate în cadrul proiectului .....	54

## INDEX FIGURI

Figura nr. 3-1	Localizarea proiectului.....	12
Figura nr. 5-1	Fotografii cu amplasamentul proiectului .....	25
Figura nr. 6-1	Localizarea proiectului în raport cu ariile naturale protejate.....	32
Figura nr. 6-2	Localizarea coridorului ecologic a speciei <i>Lutra lutra</i> în raport cu proiectul.....	33
Figura nr. 7-1	Amplasarea proiectului în raport cu zonele susceptibile la alunecări de teren .....	43
Figura nr. 7-2	Riscul de inundații din zona proiectului.....	44

## ANEXE

**ANEXA A** Alte documente și avize

**ANEXA B** Planuri și hărți



# 1 DENUMIREA PROIECTULUI

## **„CIRCUIT ELECTRIC PENTRU RACORDAREA CENTRALEI ELECTRICE FOTOVOLTAICE CEF-2 ȘOTÂNGA – 30 MW ÎN STAȚIA 110/20 kV DOICEȘTI”**

Proiectul intră sub incidența Legii 292/2018 fiind încadrat în Anexa nr. 2, pct 13, lit. a) „Orice modificări sau extinderi, altele decât cele prevăzute la pct.24 din anexa nr. 1, ale proiectelor prevăzute în anexa nr.1 sau în prezenta anexă, deja autorizate, executate sau în curs de a fi executate, care pot avea efecte semnificative negative asupra mediului”.

Proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și a faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

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

Memoriul de prezentare este elaborat în conformitate cu Legea nr. 292/2018, respectiv Anexa nr. 5E „Conținutul-cadru al Memoriului de prezentare”.

## 2 TITULARUL PROIECTULUI

Denumirea obiectivului de investiții:	<b>Circuit electric pentru racordarea centralei electrice fotovoltaice CEF-2 ȘOTÂNGA – 30 MW în stația 110/20 kV Doicești</b>
Amplasamentul obiectivului și adresa:	<b>Localitatea Doicești, județul Dâmbovița</b>
Beneficiarul lucrărilor:	<b>Nova Power &amp; Gas S.R.L</b> Adresă sediul social: Județul Cluj, municipiul Cluj Napoca str. Calea Turzii nr.217 Tel.: 0264 450 401 E-mail: <a href="mailto:office@novapg.ro">office@novapg.ro</a> Persoană de contact: Andronic Alb, Inginer responsabil autorizari si certificari Tel: 740217952 Email: <a href="mailto:aalb@e-infra.ro">aalb@e-infra.ro</a>
Elaboratorul Memoriului de prezentare	<b>EPC Consultanță de Mediu SRL București</b> Adresă sediu social: Șoseaua Nicolae Titulescu nr. 16, Bl. 22, Sc. A, Et. 7, Ap. 25, Sector 1, București Adresă punct de lucru: Calea Floreasca, nr. 60, et. 7, Sector 1, București Telefon / fax: 021 3355195 E-mail: <a href="mailto:office@epcmediu.ro">office@epcmediu.ro</a> Web: <a href="http://www.epcmediu.ro">www.epcmediu.ro</a> Persoane de contact: Dr. Ecolog Marius Nistorescu – Director General, tel. 0745 084 444; ing. Alexandra Doba – Director tehnic, tel. 0751 129 999

## 3 DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT

### 3.1 REZUMATUL PROIECTULUI

#### 3.1.1 Informații generale

Prezentul proiect presupune realizarea unei linii electrice subterane (LES 20 kV) de medie tensiune pentru racordarea Centralei Electrice Fotovoltaice CEF-2 - 30 MW la Sistemul Energetic Național (SEN) prin Stația 110/20 kV Doicești existentă, județul Dâmbovița, amplasată la o distanță de aproximativ 2,7 km față de aceasta, în zona fostului CET Doicești. În paralel, se va realiza un circuit de fibră optică pentru dispecerabilitatea centralei fotovoltaice CEF-2 Șotânga – 30 MW.

Terenul pe care urmează să se realizeze investiția se situează în intravilanul localității Doicești, județul Dâmbovița.

Traseul racordului electric se va realiza subteran până în Stația 110/20 kV Doicești traversând 4 terenuri, identificate prin CF Nr. 70487, CF Nr. 70488, CF. Nr. 70489, și CF. Nr. 70957, urmând traseul conductelor pe care se transporta în trecut cenușa de la fosta Termocentrală Doicești la depozitele de cenușă., în prezent dezafectate. Racordul LES se va opri pe terenul identificat prin CF 70487 UAT Doicești.

În figura următoare este reprezentată locația proiectului:

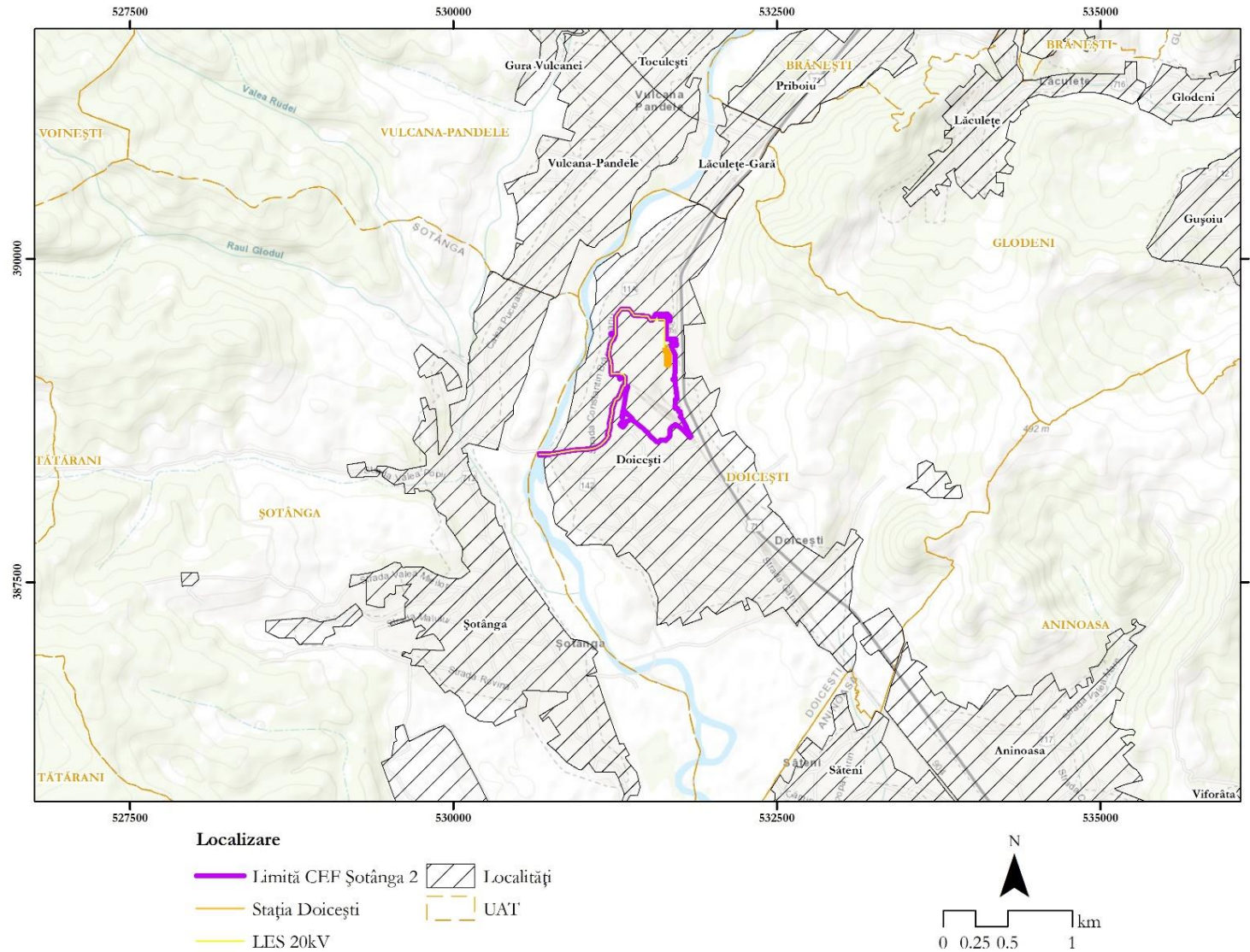


Figura nr. 3-1 Localizarea proiectului



### 3.1.2 Situația existentă

Pe amplasamentul fostelor depozite de cenușă identificate prin NR. CAD 74082, 74081 și 74080 se află centrala electrică fotovoltaică CEF-2 Șotânga în stadiu final de realizare, proiect pentru care Agenția pentru Protecția Mediului Dâmbovița a emis decizia etapei de încadrare nr.148 din 05.04.2023, respectiv decizia de emitere nr.100/12.09.2023 a Autorizației de Mediu.

Pe terenul fostei Termocentrale Doicești, identificat prin Nr. CAD. 70957 se află Stația de Transformare 110/20 kV Doicești.

Traseul rețelelor de cabluri electrice care va lega parcul fotovoltaic de stația electrică 110 kV Doicești se va desfășura pe traseul conductelor care transportau cenușa către depozit, în prezent dezafectate.

### 3.1.3 Caracteristicile tehnice ale lucrărilor/construcției existente

Se propune realizarea unui instalații electrice subterane traseu LES 20 kV, cabluri de medie tensiune, cabluri FO ADSS 48, pozate pe traseul fostelor conducte prin care se transporta în trecut cenușa de la fosta Termocentrală Doicești la depozitele de cenușă. Aceste cabluri de medie tensiune vor realiza racordarea la S.E.N., prin intermediul Stației 110/20kV Doicești existentă, a centralei electrice fotovoltaice CEF-2 Șotânga – 30 MW, instalații formate din stație de transformare, rețele de medie tensiune și racorduri 110 kV.

Elementele componente (echipamente electrice) sunt următoarele:

- Cablu electric de medie tensiune 20 kV, 12 x (3x A2XS2Y240/25 mmp);
- Tubulatura HDPE de protecție pentru rețele de comunicații formată din 2 tuburi HDPE;
- Cablu Fibra Optică ADSS 48;
- Tubulatură cablu de fibră optică ADSS 48.

### 3.1.4 Lucrări de construcții proiectate

Lucrările proiectate vor consta în:

- Săpătură șanț pentru montarea cablurilor electrice și a fibrei optice;
- Montare echipamente electrice (cabluri electrice de medie tensiune 20 kV, 12x (3x A2XS2Y240/25 mmp), tuburi HDPE de protecție pentru rețele de comunicații, cablu de fibră optică ADSS 48;
- Lucrări de racord la stație și comunicații;
- Probe și punere în funcțiune;
- Lucrări de refacere a suprafețelor afectate de lucrări prin nivelarea pământului rezultat în urma săpăturilor;

- Organizare de șantier ce va fi amplasată în cadrul stației electrice 110/20 kV Doicești și care va ocupa cca. 1.000 m<sup>2</sup>.

Ordinea de execuție a lucrărilor este următoarea:

- Săpare șanț de formă trapezoidală cu dimensiunile 1.340 mm la partea superioară și 1.140 mm la partea inferioară. Adâncimea de îngropare va fi de 800 mm. Pământul rezultat din excavare se va depune în imediata apropiere a șanțului;
- Se va depune un strat de nisip de 10 cm pentru protecția cablurilor electrice și a tuburilor de protecție al cablului de fibră optică;
- Se vor așeza cablurile electrice în treflă și la distanță de 150 mm unul de altul cu respectarea distanțelor specificate în literatura tehnică de specialitate (normativul NTE 007/08/00);
- Se vor poza tuburile de protecție din HDPE DN 40 pentru fibra optică la distanță de 250 mm de ultima treflă de cabluri electrice;
- Se va monta fibra optică ADSS 48 într-unul dintre tuburi. Fibra optică se va monta prin suflare;
- Se va așeza un nou strat de 20 cm de nisip;
- Se va monta o folie avertizoare PVC cu inscripția „Atenție cabluri electrice 20 kV” pe toată lățimea șanțului;
- Se va depune pământul excavat anterior prin compactare succesivă de straturi de 20 cm.

La traversările de drumuri de exploatare cablurile se vor monta în tuburi de protecție din HDPE.

Ordinea operațiilor de montare este următoarea:

- Săpare șanț de formă trapezoidală cu dimensiunile 1.568 mm la partea superioară și 1.366 mm la partea inferioară. Pământul se va depune în imediata apropiere a șanțului. Adâncimea de îngropare va fi de 900 mm. Pământul rezultat din excavare se va depune în imediata apropiere a șanțului;
- Se va depune ulterior un strat de nisip de 10 cm pentru protecția cablurilor electrice și a tuburilor de protecție al cablului de fibră optică;
- Se vor monta tuburi de protecție DN150 din HDPE de trafic greu pentru cabluri și tuburi de HDPE pentru fibra optică;
- Se va așeza un nou strat de 20 cm de nisip;
- Se va monta o folie avertizoare PVC cu inscripția „Atenție cabluri electrice 20 kV” pe toată lățimea șanțului;
- Se va depune balast pe 30 cm, piatră spartă de 20 cm și macadam de 10 cm;
- Se vor trage cablurile electrice în tuburile de protecție;
- Se va monta fibra optică ADSS 48 într-unul dintre tuburi prin tragere.

Suprafața afectată temporar de lucrări pentru instalarea cablurilor este de cca 3.564 m<sup>2</sup>.

Lucrările de construcții și instalații sunt reprezentate de lucrări execuție șanț cu lungimea de 2.700 m și lățimea de 1,1 m la adâncimea de aproximativ 1,2 m. După finalizarea săpăturii, terenul se readuce la starea inițială.

Organizarea de șantier nu este prevăzută cu realizarea de locuri de parcare.

## 3.2 JUSTIFICAREA NECESITĂȚII PROIECTULUI

Scopul proiectului este realizarea unei linii electrice subterane (LES 20 kV) de medie tensiune pentru racordarea Centralei Electrice Fotovoltaice CEF-2 - 30 MW la Sistemul Energetic Național (SEN) prin Stația 110/20 kV Doicești existentă, județul Dâmbovița.

Instalarea, racordarea la Sistemul Energetic Național (S.E.N.) și operarea centralei fotovoltaice se încadrează în obiectivele majore ale Uniunii Europene și ale României de implementare a tehnologiilor verzi de producere a energiei. Conform studiilor realizate până în prezent, energia electrică generată de panourile solare prezintă una dintre cele mai mici amprente de carbon, în cea mai mare pondere emisiile producându-se în procesul de fabricație a panourilor solare și pe durata lucrărilor de construcție. În perioada de funcționare, în timpul operațiunilor periodice de mentenanță, sunt generate concentrații scăzute de emisii.

Astfel, se poate considera că centrala solară, prin producerea și transportul de energie electrică, va contribui la prevenirea unor cantități de emisii de CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> și pulberi, ce ar fi fost generate ca urmare a utilizării unor surse neregenerabile de energie. Conform literaturii de specialitate, producerea energiei electrice în centrale fotovoltaice are o amprentă de carbon mai redusă de până la 20 de ori față de producerea energiei prin arderea combustibililor fosili.

## 3.3 VALOAREA INVESTIȚIEI

Valoarea investițiilor propuse în proiect este de aproximativ 2.921.877,73 lei fără TVA, din care construcții montaj C+M: 2.884.377,73 lei fără TVA.

## 3.4 PERIOADA DE IMPLEMENTARE PROPUȘĂ

Durata perioadei de realizare a lucrărilor este estimată la circa 2 luni.

## 3.5 PLANȘE REPREZENTÂND LIMITELE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI, INCLUSIV ORICE SUPRAFAȚĂ DE TEREN SOLICITATĂ PENTRU A FI FOLOSITĂ TEMPORAR (PLANURI DE SITUAȚIE ȘI AMPLASAMENTE)

Planurile de încadrare în zonă și planurile de situație ale proiectului sunt prezentate în Anexa B.

Investiția se va realiza pe terenul intravilan neîmprejmuit aflat în proprietatea Nova Power & Gas, în suprafață totală de **403.561 m<sup>2</sup>** situat în comuna Doicești, județul Dâmbovița, înscris în CF mai jos menționate:

CF - 70487 8.013 m<sup>2</sup>

CF - 70488 2.928 m<sup>2</sup>

CF - 70489 939 m<sup>2</sup>

CF - 70957 391.681 m<sup>2</sup>

Destinația construcției subterane este privată, având ca scop racordarea centralei electrice fotovoltaice CEF-2 Șotânga 30 MW la Stația 110/20 kV Doicești.

Proiectul se va implementa integral pe o suprafață de teren în cadrul căreia există în prezent fostele estacade de cenușă ale CET Doicești.

## 3.6 FORME FIZICE ALE PROIECTULUI

### 3.6.1 Profilul și capacitățile de producție

Proiectul propus nu presupune realizarea unor procese de producție, ci realizarea unei instalații electrice subterane traseu LES 20 kV, cabluri de medie tensiune, cabluri FO ADSS 48, pozate pe traseul fostelor conducte prin care se transporta în trecut cenușa de la fosta Termocentrală la depozitele de cenușă. Aceste cabluri de medie tensiune vor realiza racordarea la S.E.N., prin intermediul stației 110/20 kV Nova – Doicești existentă, a centralei electrice fotovoltaice CEF 2 Șotânga – 30 MW.

### 3.6.2 Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament

La momentul actual în vecinătatea amplasamentului se află centrala fotovoltaică CEF-2 Șotânga, proiect în stadiu final de realizare, fiind emisă decizia emiterii Autorizației de Mediu nr.100 din 12.09.2023 de către Agenția pentru Protecția Mediului Dâmbovița. La momentul actual pe amplasament nu se desfășoară fluxuri tehnologice.

### 3.6.3 Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute

Proiectul nu implică procese de producție, ci realizarea unor instalații electrice subterane traseu LES 20 kV, cabluri de medie tensiune, cabluri FO ADSS 48, pozate pe traseul fostelor conducte prin care se transporta în trecut cenușa de la fosta Termocentrală la depozitele de cenușă. Aceste cabluri de



medie tensiune vor realiza racordarea la S.E.N., prin intermediul stației 110/20kV Nova – Doicești existentă, a centralei electrice fotovoltaice CEF-2 Șotânga – 30 MW.

### 3.6.4 Materiile prime, energia și combustibilii utilizați și modul de asigurare a acestora

Materiile prime necesare realizării proiectului și cantitățile estimate necesare sunt prezentate în tabelul următor.

**Tabelul nr. 3-1 Materiile prime și materiale de construcție necesare realizării proiectului și cantitățile estimate**

Nr. crt.	Materii prime	U.M.	Cantitate estimată
1.	Balast	m <sup>3</sup>	20
2.	Piatră	m <sup>3</sup>	50
3.	Nisip	tone	800
4.	Cabluri electrice	m	8.100
5.	Tubulatură PVC	m	2.700

Proiectul va necesita totodată combustibil (motorină) pentru realizarea transporturilor și a funcționării utilajelor necesare îndeplinirii obiectivelor propuse în faza de execuție. Alimentarea cu carburanți se va asigura din afara șantierului, în stații autorizate.

În **perioada de operare**, nu sunt necesare materii prime și materiale de construcții.

### 3.6.5 Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă

Amplasamentul proiectului nu este racordat la rețele utilitare existente în zonă. Necesarul va fi furnizat astfel:

- Alimentarea cu apă a organizării de șantier nu se va realiza din rețelele de alimentare cu apă din zonă. Asigurarea apei potabile pentru personalul de execuție se va realiza prin contractori autorizați ce vor livra apa îmbuteliată în organizarea de șantier. Obiectivul nu necesită alimentarea cu apă în etapa de funcționare;
- Evacuarea apelor uzate – Pentru perioada de execuție a lucrărilor, în cadrul șantierului nu vor exista de surse de ape uzate tehnologice, nefiind necesar racordul șantierului la o rețea de canalizare. În cadrul organizării de șantier vor fi amplasate toalete ecologice pentru personalul implicat în realizarea lucrărilor;
- Alimentarea cu energie electrică a organizării de șantier se va realiza prin intermediul unui generator electric.

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

La finalizarea lucrărilor de săpătură și montare echipamente electrice, suprafețele de teren ocupate temporar (organizarea de șantier, platformele de depozitare etc.) vor fi reabilitate. În acest sens se vor realiza următoarele lucrări pentru refacerea zonelor afectate:

- Demontarea construcțiilor și instalațiilor existente, evacuarea acestora de pe amplasament și amenajarea terenului ocupat temporar în vederea redării la folosințele anterioare;
- Retragera de pe amplasament a utilajelor de construcții și transport;
- Colectarea și evacuarea de pe amplasament a deșeurilor rezultate;
- Acoperirea suprafeței săpate cu pământul excavat anterior prin compactare succesivă de straturi de 20 cm;

La finalul perioadei de exploatare, lucrările necesare vor fi acelea de demontare/demolare a construcțiilor existente. Aceste lucrări se vor executa mecanizat, refacerea terenului realizându-se apoi prin aport de sol fertil.

### 3.6.7 Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente

Proiectul nu prevede amenajarea unor căi noi de acces.

Accesul carosabil al terenului înscris în cartea Funciară cu NR. 70957 (teren pe care se află stația electrică 110 kV Doicești) se va realiza direct din DN71, iar accesul pentru cele trei terenuri aferente LES 20 kV (CF NR. 70489, CF NR. 70488 și CF NR. 70487) se va realiza din DC141 și DC142.

### 3.6.8 Resurse naturale folosite în construcție și funcționare

Principalele resurse naturale utilizate pentru implementarea proiectului, sunt reprezentate de agregate naturale (balast, piatră spartă și nisip).

În etapa de funcționare a obiectivului, procesul tehnologic de producere și transport a energiei electrice în centrala fotovoltaică nu implică utilizarea unor resurse naturale.

### 3.6.9 Metode folosite în construcție/demolare

Proiectul se va executa în 2 faze tehnologice, respectiv, în prima fază se vor realiza lucrările de amenajare a amplasamentului pe care se vor executa săpăturile traseu cabluri și ulterior se vor monta echipamentele electrice (cablu electric de medie tensiune 20 kV, 12 x (3x A2XS2Y240/25 mmp, tubulatura HDPE de protecție pentru rețele de comunicații, cablu fibra optică ADSS 48).

Lucrările proiectate vor consta în:

- Săpătură șanț pentru montarea cablurilor electrice și a fibrei optice;

- Montare echipamente electrice (cabluri electrice de medie tensiune 20 kV, 12x (3x A2XS2Y240/25 mmp), tuburi HDPE de protecție pentru rețele de comunicații, cablu de fibră optică ADSS 48;
- Lucrări de racord la stație și comunicații;
- Probe și punere în funcțiune;
- Lucrări de refacere a suprafețelor afectate de lucrări prin nivelarea pământului rezultat în urma săpăturilor;
- Organizare de șantier ce va fi amplasată în cadrul stației electrice 110 kV Doicești și care va ocupa cca. 1.000 m<sup>2</sup>.

Pentru implementarea proiectului se vor parcurge următoarele etape:

- Amenajarea organizării de șantier;
- Amenajarea terenului în care sunt incluse amenajarea drumurilor de acces, aducerea terenului la nivel, lucrări de refacere a terenurilor afectate de lucrări prin nivelarea pământului rezultat în urma săpăturilor;
- Realizarea lucrărilor de execuție șanț;
- Instalarea cablurilor electrice de medie tensiune, tuburi HDPE, cablu de fibră optică ADSS 48;
- Probe și punerea în funcțiune a obiectivului;

Readucerea terenului la starea inițială prin aport de sort fertil.

Suprafața afectată temporar de lucrări pentru instalarea cablurilor este de cca 3.564 m<sup>2</sup>.

Lucrările de construcții și instalații sunt reprezentate de lucrări execuție șanț cu lungimea de 2.700 m și lățimea de 1,1 m, la adâncimea de aproximativ 1,2 m. După finalizarea săpăturii, terenul se readuce la starea inițială.

Lucrările de construcție se vor realiza cu utilaje convenționale (excavatoare, buldozere, compactoare, macarale etc.).

### 3.6.10 Planul de execuție cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară

Perioada de execuție a lucrărilor este estimată la 2 luni.

Durata etapei de exploatare a centralei fotovoltaice inclusiv circuitul electric pentru racordarea acesteia la S.E.N. este estimată la 25 de ani.

### 3.6.11 Relația cu alte proiecte existente sau planificate

Realizarea circuitului electric pentru racordarea centralei fotovoltaice la S.E.N. poate genera un impact cumulativ cu proiectele propuse în zona de studiu. Cele mai notabile proiecte programate a se realiza

în zona de studiu și care pot interfera cu lucrările de realizare a racordării centralei fotovoltaice Șotânga 2 la S.E.N.sunt:

- Construire pod peste râul Ialomița și drum de racordare amplasate la limita administrativ-teritorială a comunelor Șotânga și Doicești, județul Dâmbovița;
- Modernizare străzi în comuna Doicești, județul Dâmbovița;
- Modernizare străzi în comuna Doicești - Etapa II - Județul Dâmbovița.

În cazul în care unul sau mai multe din proiectele enunțate mai sus se vor desfășura simultan cu proiectul studiat, se vor genera perturbări la nivelul localnicilor din Doicești, rezultate ca urmare a modificării nivelului actual de zgomot, a modificării calității aerului dar și restricționarea temporară a traficului rutier în anumite zone de intersecție a proiectului cu rețelele rutiere locale. Cu toate acestea, având în vedere anvergura lucrărilor aferente proiectelor programate în zonă, nu se apreciază un potențial impact negativ semnificativ ca urmare a cumulării efectelor, în scenariul în care acestea se vor desfășura simultan.

### 3.6.12 Detalii privind alternativele care au fost luate în considerare

Nu au fost luate în considerare mai multe alternative de amplasament ale proiectului. Principalul obiectiv al proiectului în ceea ce privește alegerea amplasamentului a fost realizarea investiției și ocuparea permanentă exclusiv a unor terenuri cu sensibilitate redusă din punct de vedere al mediului, respectiv ocuparea traseului conductelor prin care se transporta cenușa de la fosta Termocentrală la depozitele de cenușă. În prezent acest amplasament este caracterizat ca fiind fără potențial productiv din punct de vedere agricol dar și cu importanță foarte redusă din punct de vedere al biodiversității.

### 3.6.13 Alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului

În urma implementării proiectului de racordare a centralei solare CEF-2 Șotânga la S.E.N., se va alocă o întrebuințare a terenului pe care sunt amplasate conductele care transportau cenușa de la CET Doicești la depozitul de cenușă. Astfel se poate valorifica suprafața de teren care este supusă unor obligații de mediu postînchidere a depozitului.

De asemenea în urma activităților de tasare a solului și amplasării panourilor se poate reduce cantitatea de poluanți atmosferici generate din depozit.

### 3.6.14 Alte autorizații cerute pentru proiect

Avizele și autorizațiile solicitate pentru proiect conform certificatului de urbanism nr. 37 din 13.06.2023 emis de autoritatea competentă, au fost de la operatorii de apă, gaze naturale, canalizare și protecția mediului. Totodată, conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 344 din 14.07.2023 este necesară obținerea Avizului de gospodărire a apelor, în acest sens fiind inițiată procedura de obținere a acestuia pentru soluțiile tehnice propuse.



## 4 DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE

### 4.1 PLANUL DE EXECUȚIE A LUCRĂRILOR DE DEMOLARE, DE REFACERE ȘI DE FOLOSIRE ULTERIOARĂ

Traseul racordului electric (LES) se va realiza subteran, de pe malul stâng al râului Ialomița până în Stația 110/20 kV Doicești și va urmări traseul conductelor prin care se transporta în trecut cenușa de la fosta Termocentrală Doicești la depozitul de cenușă, acesta fiind în prezent dezafectat și liber de construcții, teren aflat în proprietatea SC Nova Power and Gas SRL. Racordul LES se va opri pe terenul identificat prin CF 70487 UAT Doicești.

### 4.2 DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI

Proiectul nu presupune lucrări de demolare a unor obiective existente.

### 4.3 CĂI NOI DE ACCES SAU SCHIMBĂRI ALE CELOR EXISTENTE

Nu se vor realiza căi noi de acces sau modificări ale celor existente.

### 4.4 METODE DE FOLOSITE ÎN DEMOLARE

Nu este cazul. Proiectul nu presupune lucrări de demolare a unor obiective existente.

### 4.5 DETALII PRIVIND ALTERNATIVELE CARE AU FOST LUATE ÎN CONSIDERARE

Nu este cazul.

## 4.6 ALTE ACTIVITĂȚI CARE POT APĂREA CA URMARE A DEMOLĂRII

Nu este cazul.

## 5 DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI

### 5.1 DISTANȚA FAȚĂ DE GRANIȚE PENTRU PROIECTELE CARE CAD SUB INCIDENȚA CONVENȚIEI DE LA ESPOO DIN 1991

Distanța minimă dintre zona proiectului și granițele țării este de aproximativ 127 km, reprezentată de distanța dintre cel mai apropiat punct al proiectului cu granița dintre România cu Bulgaria. Având în vedere localizarea proiectului și distanța față de granița țării, proiectul propus nu va avea un impact transfrontieră.

### 5.2 LOCALIZAREA AMPLASAMENTULUI ÎN RAPORT CU PATRIMONIUL CULTURAL

Analizând Lista Monumentelor Istorice (2015) aprobată prin Ordinul nr. 2314/2004 (București), cu modificările și completările ulterioare, Repertoriului Arheologic Național (cIMeC) și Institutului Național al Patrimoniului – eGISpat România, în vecinătatea zonei de dezvoltare a proiectului s-au identificat o serie de monumente istorice, situri arheologice și monumente arhitecturale, acestea sunt prezentate în tabelul următor.

**Tabelul nr. 5-1 Monumetele istorice din vecinătatea proiectului**

Nr. Crt.	Cod	Denumire	Distanța față de proiect	Localitate, comună
1.	DB-II-m-B-17704	Casa Maria Zegheru	>500 m	Sat Șotânga, comuna Șotânga
2.	DB-II-m-B-17705	Casa Grigorie Preda	x	Sat Șotânga, comuna Șotânga
3.	66063.01	Sticlăria domnească de la Vulcana - Pandeale - Făgețelu	1100 m	Loc. Vulcana-Pandeale
4.	DB-I-s-B-17034	Așezarea din epoca migrațiilor de la Doicești	500 m	Loc. Doicești
5.	DB-II-a-A-17465	Ruinele curții Brâncovenești de la Doicești	550 m	Loc. Doicești
6.	65422.03	Biserica Nașterea Maicii Domnului de la Doicești	540 m	Loc. Doicești
7.	65486.01	Sticlăria de la Șotânga	1000 m	Loc. Șotânga
8.	DB-II-m-B-17706	Biserica Sf. Nicolae	800 m	Loc. Șotânga
9.	65422.04	Conacul Corbescu de la Doicești	2500 m	Loc. Doicești

În zona proiectului nu există situri UNESCO desemnate pentru protecția valorilor culturale.

## 5.3 HĂRȚI, FOTOGRAFII ALE AMPLASAMENTULUI CARE POT OFERI INFORMAȚII PRIVIND CARACTERISTICILE FIZICE ALE MEDIULUI, ATÂT NATURALE, CÂT ȘI ARTIFICIALE

În cele ce urmează sunt prezentate fotografiile realizate cu ocazia deplasării în teren, fiind selectate o parte din imaginile relevante în ceea ce privește aspectul zonei de implementare a proiectului.



Depozitul de zgură și cenușă nr. 1



Depozitul de zgură și cenușă nr. 2



Fostele estacade a conductelor de hidroamestec din satul Șotânga



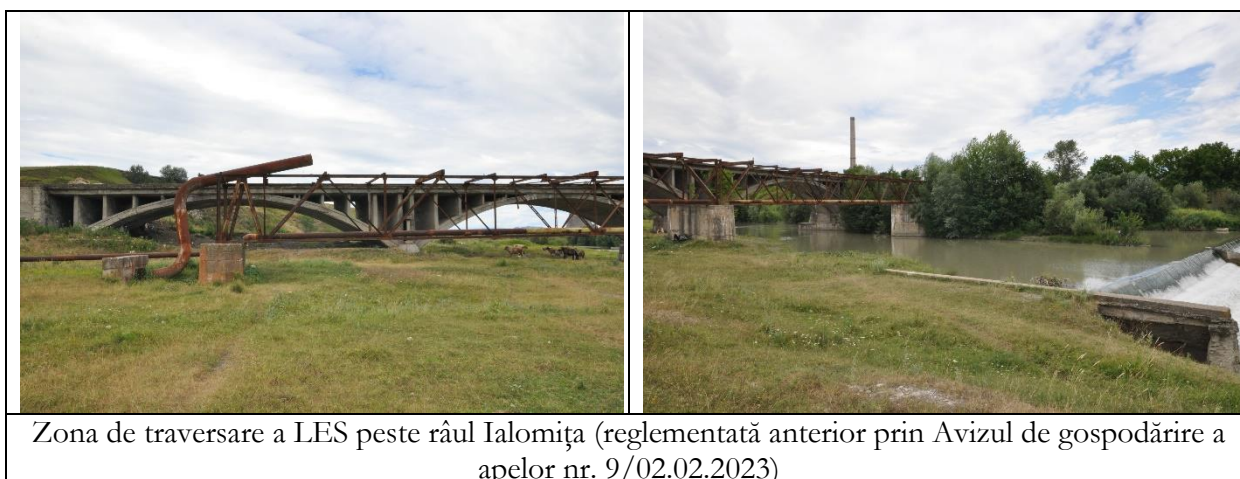


Figura nr. 5-1 Fotografii cu amplasamentul proiectului

## 5.4 FOLOSINȚA ACTUALĂ ȘI CEA PLANIFICATĂ A TERENURILOR ATÂT PE AMPLASAMENT, CÂT ȘI PE ZONE ADIACENTE ACESTUIA

Realizarea proiectului presupune ocuparea de terenuri de diferite categorii de folosință, precum: intravilan și extravilan-curți construcții, drum, căi ferate, ape curgătoare, ape stătătoare, neproductiv.

Conform Planului Urbanistic General (PUG) al localității Doicești, funcțiunea zonei în care se va desfășura proiectul în UAT Doicești este „Zonă de unități industriale, de depozitare și transport”. Conform PUG în aceste zone sunt permise unități de producție a energiei electrice din surse regenerabile.

## 5.5 POLITICI DE ZONARE ȘI DE FOLOSIRE A TERENULUI

În scopul obținerii autorizației de construire pentru obiectivul analizat a fost emis certificatul de urbanism nr. 37 din 13.06.2023, de către Unitatea Administrativ Teritorială Comuna Doicești.

Din punct de vedere al tipului de folosință al terenului, suprafața de teren ocupată definitiv de obiectivul de investiție după implementarea proiectului, este redată în tabelul următor.

Tabelul nr. 5-2 Tipurile și suprafețele de teren ocupate definitiv de lucrările proiectate

Tipuri de folosință a terenurilor	Suprafața [m <sup>2</sup> ]
Drum	6.985
Curți, construcții	356.563
Căi ferate	37.932
Ape curgătoare	943
Ape stătătoare	1.138

Suprafața totală terenului pe care se va implementa proiectul este de **403.561 m<sup>2</sup>**.

## 5.6 AREALE SENSIBILE

Arealele sensibile din zona proiectului care necesită o analiză mai atentă în ceea ce privește potențialele efecte pe care le poate avea proiectul asupra acestora sunt reprezentate de: corpurile de apă de suprafață și populația și sănătatea umană.

### Corpuri de apă de suprafață

Proiectul nu intersectează corpuri de apă de suprafață. Soluția tehnică de realizare a traseului cablurilor electrice subterane și a cablurilor de fibră optică care supratraversează corpul de apă de suprafață RORW11.1\_B5 Ialomița-Priboiu-conf.l.Izvoru, prezentată în cadrul proiectului „Construire parc fotovoltaic CEF-2 Șotânga, posturi de transformare aferente, rețele de joasă și medie tensiune, sistematizarea și împrejmuirea terenului” a fost avizată de Apele Române-Administrația Bazinală de Apă Buzău-Ialomița, pentru care a fost emis Avizul de Gospodărire a Apelor nr.9/02.02.2023.

Prezentul proiect, de racordare a centralei fotovoltaice la S.E.N prin intermediul Stației electrice 110/20 kV, nu va intersecta corpul de apă de suprafață Ialomița-Priboiu-conf. Izvoru (cod RORW11.1\_B5), racordul LES realizându-se de la râul Ialomița la Stația electrică de transformare Doicești.

Proiectul nu presupune lucrări în albia acestui corp de apă, acesta urmând a fi traversat de LES 20 kV pe infrastructura existentă ce deservea conductele de hidroamestec care transportau cenușa în depozit, conform soluției tehnice avizată de ABA Buzău-Ialomița, pentru care a fost emis Avizul de Gospodărire a Apelor nr.9/02.02.2023.

### Localități

Proiectul se desfășoară pe suprafața localității Doicești, situată în județul Dâmbovița. Traseul LES 20 kV ce va lega centrala la S.E.N. va traversa în principal zona rezidențială a satului Doicești, în unele cazuri acesta fiind adiacent cu gospodăriile și drumurile din interiorul localității.

## 5.7 COORDONATELE GEOGRAFICE ALE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI

Coordonatele STEREO 70 ale amplasamentului proiectului sunt prezentate în format excel și shapefile în Anexa A.

## 5.8 DETALII PRIVIND ORICE VARIANTĂ DE AMPLASAMENT CARE A FOST LUATĂ ÎN CONSIDERARE

Nu au fost luate în considerare mai multe alternative de amplasament ale proiectului, principalul obiectiv fiind exclusiv realizarea unei linii electrice subterane (LES 20 kV) de medie tensiune pentru racordarea Centralei Electrice Fotovoltaice CEF-2 - 30 MW la Sistemul Energetic Național (SEN)



prin Stația 110/20 kV Doicești existentă, județul Dâmbovița. Traseul racordului electric se va realiza subteran până în Stația 110/20 kV Doicești urmând traseul conductelor pe care se transporta în trecut cenușa de la fosta Termocentrală Doicești la depozitele de cenușă, în prezent dezafectate.

## 6 DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ALE PROIECTULUI ASUPRA MEDIULUI

### 6.1 SURSE DE POLUANȚI ȘI INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU

#### 6.1.1 Protecția calității apelor

##### 6.1.1.1 *Surse de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul*

Lucrările de pozare a cablurilor de transport a energiei electrice care ajung până în stația 110/20 kV Doicești, se vor efectua pe infrastructura și traseul fostelor conducte de cenușă ale CET Doicești.

În **etapa de execuție** principalele surse de poluanți pentru ape sunt reprezentate de:

- ⚙️ Lucrări de manipulare a solului în situația în care unele corpuri de apă sunt traversate prin supratraversare. Aceste lucrări sunt generatoare de particule de sol ce pot ajunge în apele de suprafață. Lucrarea este minim invazivă și nu generează cantități mari de pământ;
- ⚙️ Traficul de șantier spre și dinspre fronturile de lucru sau zonele din care sunt aduse materialele de construcție;
- ⚙️ Scurgeri accidentale de substanțe chimice, carburanți și uleiuri provenite de la funcționarea utilajelor implicate în realizarea lucrărilor sau datorate manevrării defectuase a autovehiculelor de transport.

În **etapa de operare** activitățile nu vor constitui surse de poluanți pentru ape. Așa cum s-a precizat în capitolele anterioare, în cadrul obiectivului nu se vor genera ape uzate tehnologice sau ape uzate menajere.

##### 6.1.1.2 *Stațiile și instalațiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevăzute*

Proiectul nu prevede instalații de epurare sau preepurare a apelor uzate în niciuna din etapele acestuia. În etapa de execuție, în organizarea de șantier vor fi prevăzute toalete ecologice care vor fi vidanjate periodic de către operatorul economic care va pune la dispoziție aceste dotări. În etapa de operare, amplasamentul obiectivului nu va fi racordat la rețele de canalizare.

## 6.1.2 Protecția calității aerului

### 6.1.2.1 Surse de poluanți pentru aer, poluanți, inclusiv surse de mirosuri

În **etapa de execuție** principalele surse de poluanți pentru aer sunt reprezentate de:

- ⚙️ **Activitățile de manevrare a maselor de pământ** (decoptare sol fertil, săpături, umpluturi, nivelări, încărcare, descărcare, transport), a unor materiale de construcție (nisip, pietriș, balast) – surse staționare nederijate. Poluanți: pulberi în suspensie și pulberi sedimentabile;
- ⚙️ **Eroziunea eoliană** de pe suprafețele de teren perturbate sau lipsite de vegetație – surse staționare nederijate. Poluanți: particule;
- ⚙️ **Funcționarea utilajelor necesare realizării obiectivului (excavatoare, buldozere, camioane etc.)**. Poluanți: NO<sub>x</sub>, SO<sub>x</sub>, CO, pulberi în suspensie, particule cu metale grele.

Sursele specifice perioadei de realizare a lucrărilor vor fi în, principal, surse de suprafață deschise. Funcționarea acestora va fi intermitentă, în funcție de programul de lucru (maximum 10 ore/zi, 5 zile/săptămână) și de graficul de desfășurare a lucrărilor.

În **etapa de operare** nu vor fi prezente surse de poluanți pentru aer. Activitățile efective de producere și transport a energiei electrice din surse solare nu se constituie în surse de poluanți atmosferici.

### 6.1.2.2 Instalații pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă

În etapa de execuție a proiectului nu sunt generate cantități semnificative de poluanți atmosferici. Sursele de poluare în perioada de execuție sunt libere, deschise și diseminate, din acest motiv nu este necesară prevederea unor instalații de captare – epurare – evacuare în atmosferă a aerului impurificat/gazelor reziduale.

## 6.1.3 Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor

### 6.1.3.1 Surse de zgomot și de vibrații

În **perioada de execuție** a lucrărilor, sursele de zgomot vor avea un caracter temporar. Acesta se manifestă local și pe timp limitat.

Așa cum a fost specificat anterior, sursele de zgomot aferente etapei de execuție a lucrărilor, au caracter temporar, având o durată de operare de maxim 10 ore/zi, 5 zile pe săptămână. Facem precizarea că utilajele ce se vor constitui în surse de zgomot pe întreaga perioadă de execuție vor funcționa doar în timpul zilei.

Principalele surse de zgomot și vibrații de pe amplasament pe durata execuției lucrărilor vor fi reprezentate de:

- ⚙️ Funcționarea utilajelor antrenate în procesul de execuție a lucrărilor (mașini transportoare, autocamioane, excavatoare etc.);
- ⚙️ Traficul auto din zona organizării de șantier, reprezentat de vehiculele de transport pentru aprovizionarea cu materiale de construcție.

În **perioada de funcționare** a obiectivului nu au fost identificate surse importante de zgomot și vibrații.

### 6.1.3.2 *Amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor*

În niciuna din etapele proiectului nu sunt necesare amenajări speciale pentru reducerea nivelului de zgomot.

Pentru evitarea și reducerea zgomotului și vibrațiilor generate în **etapa de execuție** se va limita viteza de deplasare a utilajelor și autovehiculelor (circa 40 km/h), în mod deosebit în zonele adiacente gospodăriilor unde se vor realiza lucrările de execuție a șanțului de pozare a liniilor electrice subterane (LES). Se vor folosi doar echipamente și utilaje cu un nivel redus de zgomot, vehiculele vor fi verificate periodic pentru menținerea lor într-o stare bună de funcționare și vor fi oprite pe durata staționării.

## 6.1.4 Protecția împotriva radiațiilor

### 6.1.4.1 *Surse de radiații*

În cadrul activităților desfășurate la execuția proiectului, nu se vor utiliza sau vehicula substanțe cu caracter radioactiv.

### 6.1.4.2 *Amenajările și dotările pentru protecția împotriva surselor de radiații*

Având în vedere că nu se preconizează utilizarea substanțelor cu material radioactiv, nu sunt necesare amenajări și dotări pentru protecția împotriva surselor de radiații.

## 6.1.5 Protecția solului și a subsolului

### 6.1.5.1 *Sursele de poluanți pentru sol, subsol și ape freatică*

În **etapa de execuție** a lucrărilor sursele potențiale de contaminare/degradare pentru sol, subsol și ape freatică vor fi reprezentate de:

- ⚙️ Gospodărirea incorectă a deșeurilor;
- ⚙️ Traficul vehiculelor și utilajelor implicate în realizarea lucrărilor. Odată cu impurificarea aerului, există posibilitatea ca o anumită cantitate din poluanții atmosferici (SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, metale grele) să ajungă pe sol, putând conduce la modificarea caracteristicilor acestuia;
- ⚙️ Scurgeri accidentale de combustibili, lubrifianți și alte substanțe chimice provenite de la autovehiculele și utilajele implicate în realizarea lucrărilor sau de la depozitarea necorespunzătoare a acestora;
- ⚙️ Gestionarea necorespunzătoare a apelor uzate menajere rezultate pe amplasamentul organizării de șantier.

- ⚙️ Degradarea calității solului prin manevrarea/depozitarea necorespunzătoare a materialului excavat, implicat apariția fenomenelor de eroziune și/sau de șiroire.

În **etapa de funcționare** a obiectivului au fost identificate, de asemenea, doar surse potențiale de poluare a solului și subsolului. Acestea pot fi reprezentate de depozitarea necorespunzătoare a deșeurilor generate în perioada reviziilor/operațiilor de mentenanță.

### 6.1.5.2 *Lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului*

În cadrul proiectului sunt prevăzute următoarele lucrări și dotări pentru protecția solului și a subsolului:

- ⚙️ Stratul de sol vegetal îndepărtat de pe zona unde se va realiza șanțul de pozare a cablurilor LES 20 kV va fi depozitat în grămezi separate și va fi reinstalat după finalizarea lucrărilor, pentru a face posibilă reinstalarea naturală a vegetației;
- ⚙️ La finalizarea lucrărilor de săpătură pentru pozarea cablurilor LES se vor realiza lucrări de refacere a terenurilor afectate prin nivelarea pământului.

## 6.1.6 Protecția ecosistemelor terestre și acvatice

### 6.1.6.1 *Identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect*

Principalele areale sensibile din punct de vedere al ecosistemelor terestre și acvatice, ce pot fi afectate de proiect sunt reprezentate de:

- Zone de coridor ecologic;
- Zone de traversare a unor ecosisteme acvatice.

Proiectul nu intersectează arii naturale protejate de interes național și comunitar. Cea mai apropiată arie naturală protejată este de interes comunitar – ROSCI0344 Pădurile din Sudul Piemontului Cândești - la cca. 11,52 km față de zona proiectului. În figura următoare este reprezentată localizarea proiectului în raport cu ariile naturale protejate.

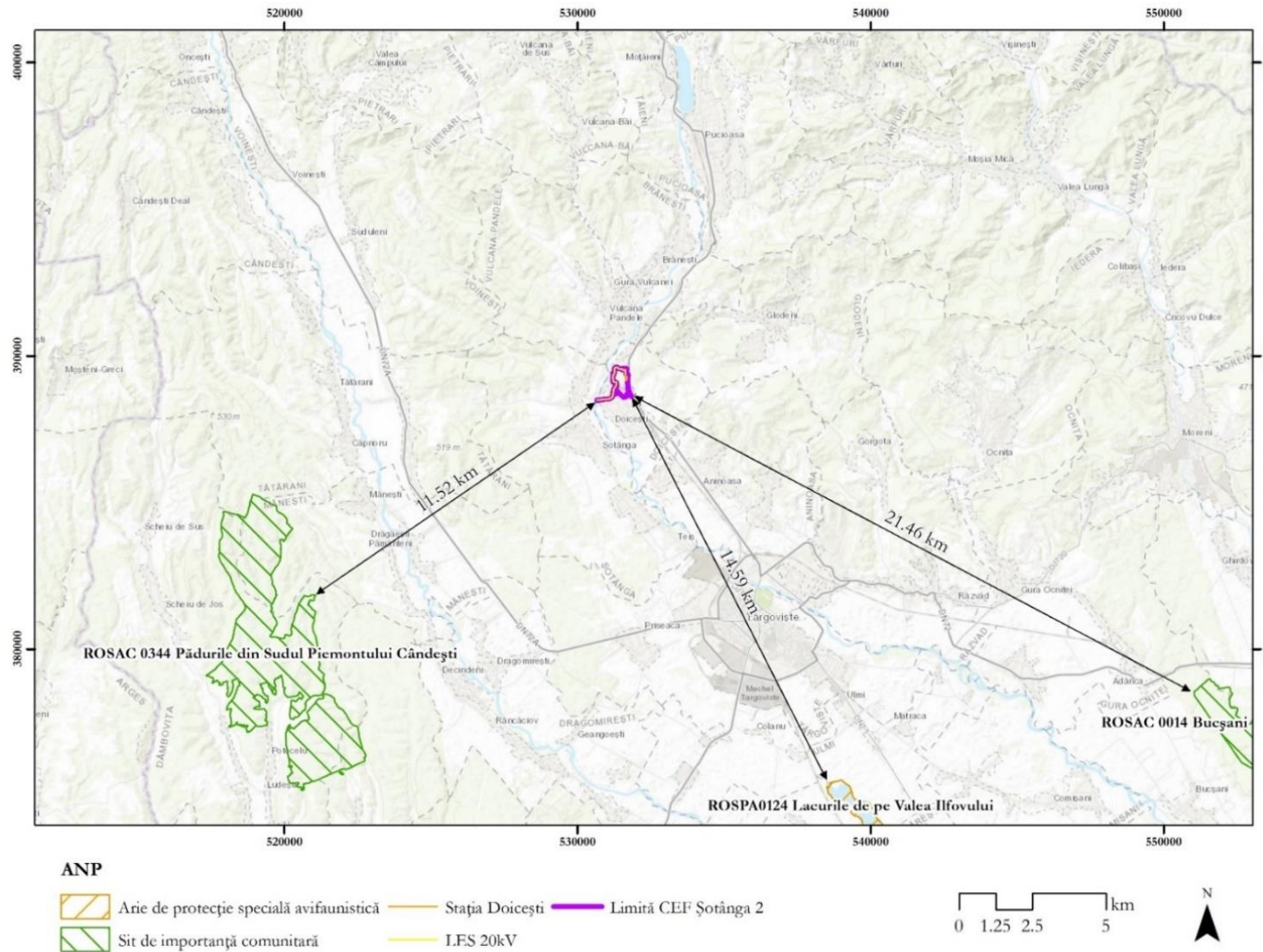


Figura nr. 6-1 Localizarea proiectului în raport cu ariile naturale protejate



### a. Zone de coridor ecologic

S-a realizat o analiză a existenței zonelor de coridor ecologic în zona propusă pentru proiect. Rezultatele analizei au indicat faptul că traseul cablurilor intersectează coridorul ecologic pentru specia *Lutra lutra*. Aceasta ar putea fi considerată o zonă sensibilă ce ar putea fi afectată de proiect. În figura următoare este prezentată zona de intersecție dintre proiect și coridorul ecologic.

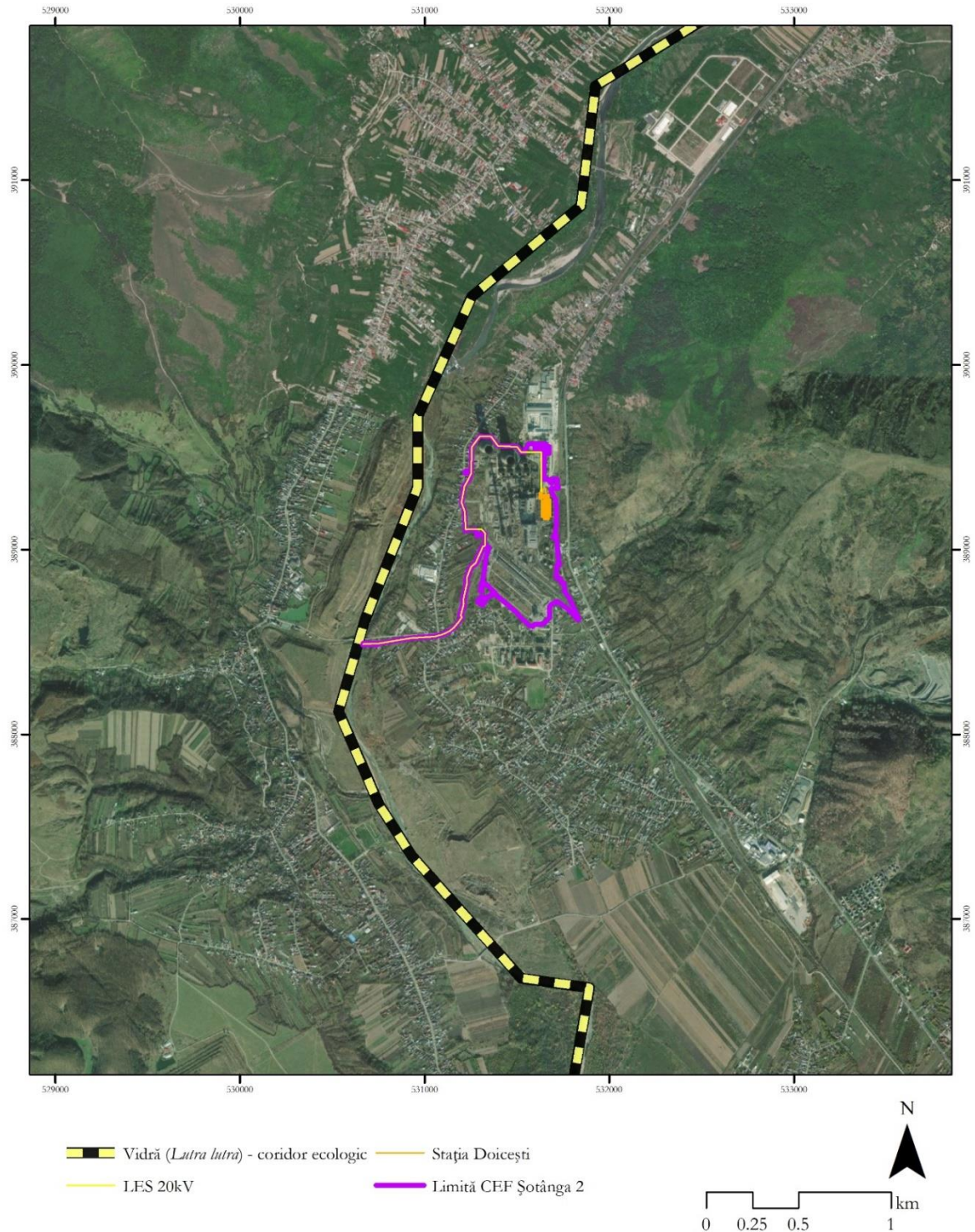


Figura nr. 6-2 Localizarea coridorului ecologic a speciei *Lutra lutra* in raport cu proiectul

## b. Zone de traversare a unor ecosisteme acvatice

Proiectul nu intersectează zone cu ecosisteme acvatice.

### 6.1.6.2 *Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate*

În scopul protecției componentelor de biodiversitate, în etapa de execuție sunt prevăzute următoarele măsuri:

- ⚙ Delimitarea clară a frontului de lucru pentru a minimiza perturbarea inutilă a unor suprafețe suplimentare celor necesare desfășurării activităților prevăzute în proiect;
- ⚙ Verificarea de către un specialist a vegetației lemnoase de pe traseul cablurilor LES înainte de începerea lucrărilor de curățare a vegetației, pentru identificarea cuiburilor active/scorburilor existente și stabilirea măsurilor de protecție, în funcție de specia identificată.

## 6.1.7 Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public

### 6.1.7.1 *Identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumente istorice și de arhitectură, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional*

#### **Obiective de interes public**

Implementarea proiectului nu presupune relocări de utilități publice, traseul cablurilor LES din centrala fotovoltaică către stația de transformare Doicești fiind propus exclusiv pe fostul traseu al conductelor de hidroamestec ce transportau cenușa de la CET Doicești în depozitele de cenușă.

#### **Așezări umane**

Proiectul este localizat în Unitatea administrativ teritorială Doicești din județul Dâmbovița.

Traseul LES ce va lega centrala de racordul la S.E.N. va traversa în principal zona rezidențială a satului Doicești, în unele cazuri acesta fiind adiacent cu gospodăriile și drumurile din interiorul localității.

#### **Monumente istorice și situri arheologice**

Proiectul este localizat în afara perimetrelor de protecție a valorilor istorice și arhitectural-urbanistice. Cel mai apropiat monument istoric din vecinătatea proiectului (la o distanță de cca. 160 m) a fost identificat ca fiind ruinele fostei Curții Brâncovenească din Doicești și așezarea din epoca migrațiilor, aflate la 500 m Sud-Est de proiect. Alte obiective istoric-culturale sunt: Biserica Nașterea Maicii Domnului de la Doicești (300 m Sud), Biserica Sf. Mihail și Gavril din Doicești (300 m Sud) și Biserica Sf. Nicolae - Șotânga (800 m Sud), Sticlăria de la Șotânga (1000 m Sud), Sticlăria de la Vulcana (1000 m Nord-Vest), conacul Corbescu și casele Maria Zegheru și Grigore Preda. Analiza amplasării

proiectului față de toate obiectivele de interes istoric din zonă a fost prezentată anterior, în capitolul 5.2 al prezentului Memoriu.

#### 6.1.7.2 *Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și / sau de interes public*

În perioada desfășurării lucrărilor vor fi stabilite reguli care să asigure siguranța circulației în interiorul și în vecinătatea șantierului pentru a se evita accidentele care s-ar putea produce între utilajele de construcție și participanții la traficul din zona șantierului.

În **etapa de execuție** a lucrărilor se propun următoarele măsuri:

- ⚙ Informarea cetățenilor din zonă cu privire la programul lucrărilor;
- ⚙ Curățarea zilnică a căilor de acces în vecinătatea zonelor de lucru și întreținerea acestor drumuri;
- ⚙ Protecția și semnalizarea zonelor de lucru, cu marcaje clare privind limita de siguranță în perimetrul lucrărilor;
- ⚙ Interzicerea accesului în zonele de lucru pentru persoanele neautorizate;
- ⚙ Utilizarea de vehicule, echipamente și utilaje conforme din punct de vedere tehnic cu cele mai bune tehnologii existente;
- ⚙ În situația în care în fronturile de lucru pe parcursul desfășurării lucrărilor sunt identificate obiecte de importanță arheologică, lucrările vor fi oprite, iar autoritățile competente vor fi contactate pentru expertiză și stabilirea soluțiilor necesare de descărcare arheologică.

În **perioada de operare** nu sunt necesare măsuri pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate.

### 6.1.8 Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/în timpul exploataării, inclusiv eliminarea

#### 6.1.8.1 *Lista și cantitățile de deșuri generate*

Deșeurile estimate a fi generate în etapa de execuție a lucrărilor, precum și modul de gestionare a acestora sunt prezentate în tabelul următor.

**Tabelul nr. 6-1 Deșeurile estimate a fi generate în cadrul organizării de șantier**

Tip deșeu	Stare fizică	Cod deșeu	Cantitatea estimată a fi generată
<b>Etapa de execuție</b>			
Deșuri menajere	S	20 03 01	0,5 t
Ambalaje de hârtie și carton	S	15 01 01	0,1 t
Ambalaje de materiale plastice	S	15 01 02	0,1 t

Tip deșeu	Stare fizică	Cod deșeu	Cantitatea estimată a fi generată
Deșeuri de materiale plastice din construcții	S	17 02 03	0,2 t
Cabluri electrice	S	17 04 11	0,1 t
Pământ și pietre altele decât cele specificate la 17 05 03*	S	17 05 04	300 m <sup>3</sup>
<b>Etapa de funcționare</b>			
Deșeuri menajere	S	20 03 01	< 0,1 t/an

\* Stare fizică: Solid-**S**, Semisolid-**SS**.

\* În conformitate cu Lista cuprinzând deșeurile, prevăzută în Decizia Comisiei Europene 2014/955/UE și în Anexa nr. 2 din HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare.

### 6.1.8.2 Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate

În **etapa de execuție** deșeurile vor fi depozitate temporar pe spații amenajate adecvat până la preluarea și gestionarea conformă de către operatorii autorizați cu care se va încheia un contract prealabil.

Deșeurile vor fi colectate selectiv în funcție de fiecare tip de deșeu, fiecare container sau recipient destinat depozitării fiind etichetat cu codul corespunzător al deșeurii, conform HG 856/2002 cu modificările și completările ulterioare. În cazul deșeurilor periculoase (dacă se vor genera pe amplasament) se vor lua măsuri speciale de gestionare a acestora (prin stocare separată doar pe suprafețe impermeabile), pentru a nu contamina restul deșeurilor sau solul.

În **etapa de operare** deșeurile rezultate vor fi colectate separat în europubele sau containere și valorificate prin societăți autorizate. Toți angajații de pe șantier vor fi instruiți cu privire la manipularea deșeurilor precum și la modul de sortare a acestora pe categorii, în containerele special prevăzute pentru fiecare categorie de deșeu.

În toate etapele proiectului se va menține evidența gestiunii deșeurilor conform HG nr. 856/2002 și respectiv OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor.

## 6.1.9 Gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase

### 6.1.9.1 Substanțe și preparate chimice periculoase utilizate și/sau produse

Alimentarea cu carburanți a utilajelor în etapa de execuție se va face în afara amplasamentului în stații de distribuție autorizate. Utilajele utilizate vor fi aduse în stare perfectă de funcționare, reviziile și schimbările de lubrificați realizându-se în ateliere specializate.

Etapa de operare a obiectivului nu necesită utilizarea de substanțe și preparate chimice periculoase.



### 6.1.9.2 Modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației

În condiții normale în etapa de execuție și operare a proiectului nu sunt utilizate substanțe periculoase.

## 6.2 UTILIZAREA RESURSELOR NATURALE, ÎN SPECIAL A SOLULUI, A TERENULUI, A APEI ȘI A BIODIVERSITĂȚII

Principalele resurse naturale utilizate pentru implementarea proiectului, sunt reprezentate de apă și agregate naturale (balast, piatră spartă și nisip).

Facem precizarea că amplasamentul obiectivului reprezintă un amplasament cu sensibilitate scăzută din punct de vedere al categoriei de utilizare a terenurilor. Amplasamentul nu ocupă suprafețe de importanță pentru ecosistemele acvatice și terestre și nu se află în interiorul unor zone naturale protejate.

# 7 DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT

## 7.1 FORME DE IMPACT

O înțelegere corectă a efectelor și impacturilor presupune analiza tuturor modificărilor ce au loc în diferitele etape de implementare ale proiectului, precum și a interdependenței dintre acestea.

O analiză a identificării relațiilor cauză-efect-impact asociate proiectului este prezentată în tabelul următor.

**Tabelul nr. 7-1 Tipuri de intervenții**

Cod	Tip de intervenție	Activități incluse
I.E.1.	Amenajarea amplasamentului pentru pozarea cablurilor electrice	Realizarea împrejuririi, amenajarea căilor de acces existente
I.E.2.	Instalarea liniei electrice subterane (LES 20 kV)	Realizarea săpăturilor pentru pozarea cablurilor și aducerea terenului la starea inițială
I.E.3.	Realizarea organizării de șantier	Birouri, platforme de depozitare
I.O.1.	Probe și punerea în funcțiune a obiectivului	Realiza racordării la S.E.N. a centralei electrice fotovoltaice CEF - 2 Șotânga – 30MW prin intermediul stației 110/20 kV Doicești existente
I.O.2.	Lucrări de mentenanță	Reparații și/sau înlocuirea echipamentelor

Legendă: I.E. – Intervenții în perioada de execuție; I.O. – Intervenții în perioada de operare

O analiză a identificării relațiilor cauză-efect-impact asociate proiectului este prezentată în tabelul următor. Trebuie precizat însă că proiectul se desfășoară pe suprafețe de teren cu sensibilitate foarte redusă din punct de vedere al solului, utilizării terenurilor dar și biodiversității, acesta ocupând suprafețe de teren care au fost utilizate anterior în activități industriale (traseul fostelor conducte prin care se transporta în trecut cenușa de la CET Doicești la depozitele de cenușă). Drept urmare, în ceea ce privește I.E.1 care definește activitățile de execuție din cadrul amplasamentului (traseul ce deservea conductele de hidroamestec care transportau cenușa în depozit), în tabelul următor nu au fost estimate impacturi asupra componentelor de biodiversitate și sol.



Tabelul nr. 7-2 Identificarea relațiilor cauză-efecte-impacturi pentru realizarea proiectului

Tip de intervenții		Cauze (Activități)	Factor de mediu	Efekte/riscuri	Impacturi directe	Impacturi secundare
I.E.1	Amenajarea amplasamentului pentru pozarea cablurilor electrice	Realizarea împrejurii, amenajarea căilor de acces existente	Aer	Emisii de poluanți atmosferici	Modificarea calității aerului	-
			Apă subterană	Pătrundere poluanți în pânza freatică	Alterarea calității apei subterane	-
			Sănătate umană	Creșterea nivelului de zgomot	Disconfort generat de zgomot	-
			Bunuri materiale	Vibrații	Afectarea bunurilor imobile	-
I.E.2.	Instalarea liniei electrice subterane (LES 20 kV)	Realizare săpăturilor pentru pozarea cablurilor	Sol	Pătrundere poluanți în sol din scurgeri accidentale de la utilaje	Alterarea calității solului	-
			Sol	Compactare succesivă sol	Pierdere capacității productive a solului	-
			Apă de suprafață	Pătrundere poluanți în apele de suprafață	Alterarea calității apelor de suprafață	-
			Apă subterană	Pătrundere poluanți în pânza freatică	Alterarea calității apei subterane	-
			Sănătate umană	Creșterea nivelului de zgomot	Disconfort generat de zgomot	-
			Bunuri materiale	Vibrații	Afectarea bunurilor imobile	-
			Biodiversitate	Alterarea habitatelor	Pierdere de habitate	Acoperirea vegetației cu pământ și alte materiale
		Distrușgerea adăposturilor și cuiburilor		Pierdere de habitate	-	
		Aducerea terenului la starea inițială	Peisaj	Refacerea peisagistică a suprafețelor afectate temporar	Menținerea valorii estetice a peisajului	-
			Aer	Reducerea poluării atmosferice	Îmbunătățirea calității aerului	Îmbunătățirea stării de sănătate a populației
I.E.3.	Realizarea organizării de șantier	Amenajări temporare	Sol	Compactare sol	Alterarea capacității productive a solului	Alterarea habitatelor
			Biodiversitate	Reducerea gradului de acoperire cu vegetație	Alterarea habitatelor	Pierdere de habitate
		Depozitare materiale / deșeuri	Apă subterană	Pătrundere poluanți în pânza freatică	Alterarea calității apei subterane	-
			Calitatea aerului	Emisii de poluanți atmosferici	Modificarea calității aerului	-
			Biodiversitate	Acoperirea vegetației cu pământ și alte materiale	Alterarea habitatelor	Pierdere de habitate

Tip de intervenții		Cauze (Activități)	Factor de mediu	Efecte/riscuri	Impacturi directe	Impacturi secundare
		Deversări accidentale de poluanți pe sol	Apă subterană	Pătrundere poluanți în pânza freatică	Alterarea calității apei subterane	-
			Sol	Pătrundere poluanți în sol	Alterarea calității solului	Alterarea habitatelor
			Apă de suprafață	Pătrundere poluanți în apele de suprafață	Alterarea calității apelor de suprafață	-
		Evacuarea apelor pluviale din OS	Apă de suprafață	Pătrundere poluanți în apele de suprafață	Alterarea calității apelor de suprafață	-
I.O.1.	Probe și punerea în funcțiune a obiectivului	Realizarea racordării la S.E.N. a centralei electrice fotovoltaice CEF-2 Șotânga – 30MW prin intermediul stației 110/20 kV Doicești existentă	Bunuri materiale	Producerea și transportul energiei electrice	Înregistrarea unei creșteri economice	Satisfacerea nevoilor consumatorilor
I.O.2.	Lucrări de mentenanță	Defectarea unor echipamente	Sol	Pătrunderea substanțelor periculoase în sol	Alterarea calității solului	Alterarea habitatelor

## 7.2 EXTINDEREA SPAȚIALĂ A IMPACTULUI POTENȚIAL

Pentru majoritatea formelor de impact identificate, efectele potențiale au un impact preponderent local. Singurele efecte identificate ce ar putea apărea pe o distanță mai mare (maxim 500 m) sunt cele echivalente zgomotului și vibrațiilor produse de utilaje. De asemenea și creșterea nivelului de particule în suspensie în zona proiectului reprezintă un potențial impact.

Cu toate acestea trebuie menționat că implementarea proiectului are un impact redus, local, pe termen scurt și reversibil.

## 7.3 MAGNITUDINEA ȘI COMPLEXITATEA IMPACTULUI

Prin implementarea proiectului nu există posibilitatea generării unor forme de impact potențial semnificative asupra componentelor de mediu.

În etapa de execuție a lucrărilor de pozare a cablurilor electrice subterane LES, ca urmare a apropierii acestora în anumite puncte față de locuințele din Doicești se vor produce perturbări ale populației rezidente. Ținând cont însă de anvergura mică a lucrărilor și că acestea se vor desfășura pe o perioadă scurtă de timp, nu s-a considerat posibilitatea de apariție a unor impacturi semnificative ca urmare a zgomotului și a emisiilor atmosferice generate de utilaje.

## 7.4 PROBABILITATEA IMPACTULUI

Toate formele de impact menționate anterior au o probabilitate mare de apariție. Incertitudinile sunt legate strict de magnitudinea impactului.

Pentru evitarea apariției unor forme de impact semnificativ este necesară adoptarea unui plan adaptabil de măsuri și monitorizare a eficienței măsurilor:

- ⚙️ Proiectarea și implementarea unor măsuri adecvate de evitare/reducere a impactului;
- ⚙️ Evaluarea eficienței măsurilor implementate (monitorizare, evaluare impactului la finalizarea construcției și în primii ani de operare);
- ⚙️ Implementarea unor măsuri suplimentare în cazul în care eficiența măsurilor deja implementate nu permite evitarea impactului semnificativ.

## 7.5 DURATA, FRECVENȚA ȘI REVERSIBILITATEA IMPACTULUI

Formele de impact identificate până la momentul actual debutează odată cu începerea lucrărilor. Durata de manifestare a acestora este proporțională cu durata realizării lucrărilor.

Toate formele de impact pot fi reversibile (la diferite scări de timp).

## 7.6 MĂSURI DE EVITARE ȘI REDUCERE A IMPACTULUI

Având în vedere că nu sunt așteptate potențiale impacturi negative semnificative asupra mediului ca urmare a implementării proiectului, nu au fost stabilite măsuri specifice suplimentare de reducere a impactului. Cu toate acestea, în capitolele anterioare au fost descrise toate dotările și amenajările adaptate deja în proiect pentru a minimiza impactul asupra mediului.

## 7.7 NATURA TRANSFRONTIERĂ A IMPACTULUI

Având în vedere natura proiectului, localizarea acestuia și caracteristicile sale, considerăm că nu există potențialul de generare a unor impacturi directe sau indirecte de natură transfrontieră.

## 7.8 EXPUNEREA ZONEI LA SCHIMBĂRILE CLIMATICE

Prezentul proiect presupune realizarea unei linii electrice subterane (LES 20 kV) de medie tensiune pentru racordarea Centralei Electrice Fotovoltaice CEF-2 - 30 MW la Sistemul Energetic Național (SEN) prin Stația 110/20 kV Doicești existentă, județul Dâmbovița, amplasată la o distanță de aproximativ 2,7 km față de aceasta, în zona fostului CET Doicești. În paralel, se va realiza un circuit de fibră optică pentru dispecerabilitatea centralei fotovoltaice CEF-2 Șotânga – 30 MW.

Centrala solară CEF-2, prin producerea de energie electrică, va contribui la prevenirea unor cantități de emisii de CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> și pulberi, ce ar fi fost generate ca urmare a utilizării unor surse neregenerabile de energie. Conform literaturii de specialitate, producerea energiei electrice în centrale fotovoltaice are o amprentă de carbon mai redusă de până la 20 de ori față de producerea energiei prin arderea combustibililor fosili.

În vederea evaluării vulnerabilității proiectului în contextul schimbărilor climatice, a fost realizată o analiză a dinamicii principalelor variabile climatice, precum evoluția temperaturilor și a precipitațiilor până în anul 2050 utilizând datele WorldClim (GCM Climate Projections, 1x1 km raster). Totodată au fost identificate principalele zone cu risc la inundații, în baza hărților de hazard disponibile pe site-ul ANAR (<https://rowater.ro/despre-noi/descrierea-activitatii/managementul-situatiilor-de-urgenta/directiva-inundatii-2007-60-ce/harti-de-hazard-si-risc-la-inundatii/>), realizate în conformitate cu prevederile Directivei Inundații 2007/60/CE, dar și zonele cu risc de alunecări de teren (conform Hărții Europene a susceptibilității la alunecări de teren cu rezoluția de 1 km x 1 km) și zonele cu risc de incendii de vegetație (calcul realizat pe baza Hybrid Forest Index cu ajutorul metodologiei propuse de Adab în 2011).

Conform modelelor climatice, în zona de studiu temperatura minimă a aerului în luna Ianuarie în anul 2050 va fi de până la -4 °C, iar temperatura maximă în luna Iulie de 33 °C, modificările față de condițiile climatice actuale fiind nesemnificative. Conform caracteristicilor tehnice ale panourilor solare acesta pot opera la o temperatură cuprinsă în intervalul -40 ~ +85 °C, fapt pentru care modificările climatice preconizate nu vor afecta funcționalitatea parcului fotovoltaic.

Conform modelului de analiza a cantitatilor de precipitatii pentru anul 2050, acestea nu vor depăși 600 -700 mm pe an. Amenajarea pentru colectarea apelor pluviale de pe suprafața parcului a fost proiectată la o capacitate care poate prelua apele pluviale la aceste debite.

Din analiza a modelului care prezintă expunerea zonei la riscurile la alunecari de teren, pe o scara de la 1 la 5, unde valoarea 1 indica „risc scazut”, iar valoarea 5, indica „risc ridicat”, se poate constata ca amplasamentul proiectului, este supus unui risc scazut la fenomenul alunecari de teren. Modelul este prezentat în figura următoare.

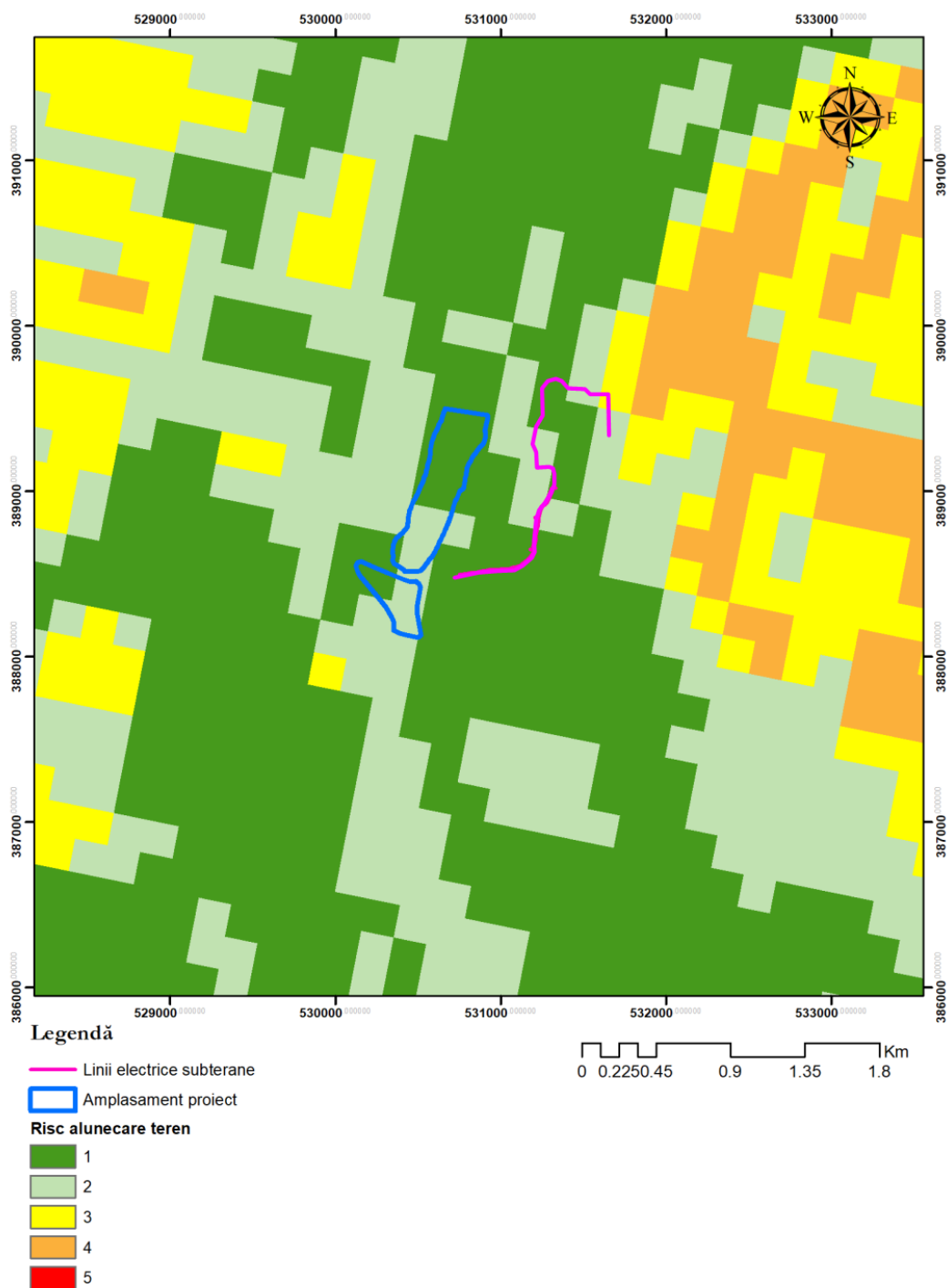


Figura nr. 7-1 Amplasarea proiectului în raport cu zonele susceptibile la alunecări de teren

Conform hărților de hazard disponibile pe pagina de internet a Administrației Naționale a Apelor Române, în zona unde va fi amplasată instalația electrică nu există un risc de producere a inundațiilor. Pentru că distanța față de zona inundabilă este mai mică de 50 m sau, digurile depozitelor de cenușă 1 și 2 au fost proiectate pentru a rezista riscului de inundații generat de râurile Ialomița și Vulcana aflate în vecinătatea acestuia. Zona unde vor fi pozate cablurile electrice se suprapune peste zone în care există riscul de producere a inundațiilor cu probabilitatea de 1%.

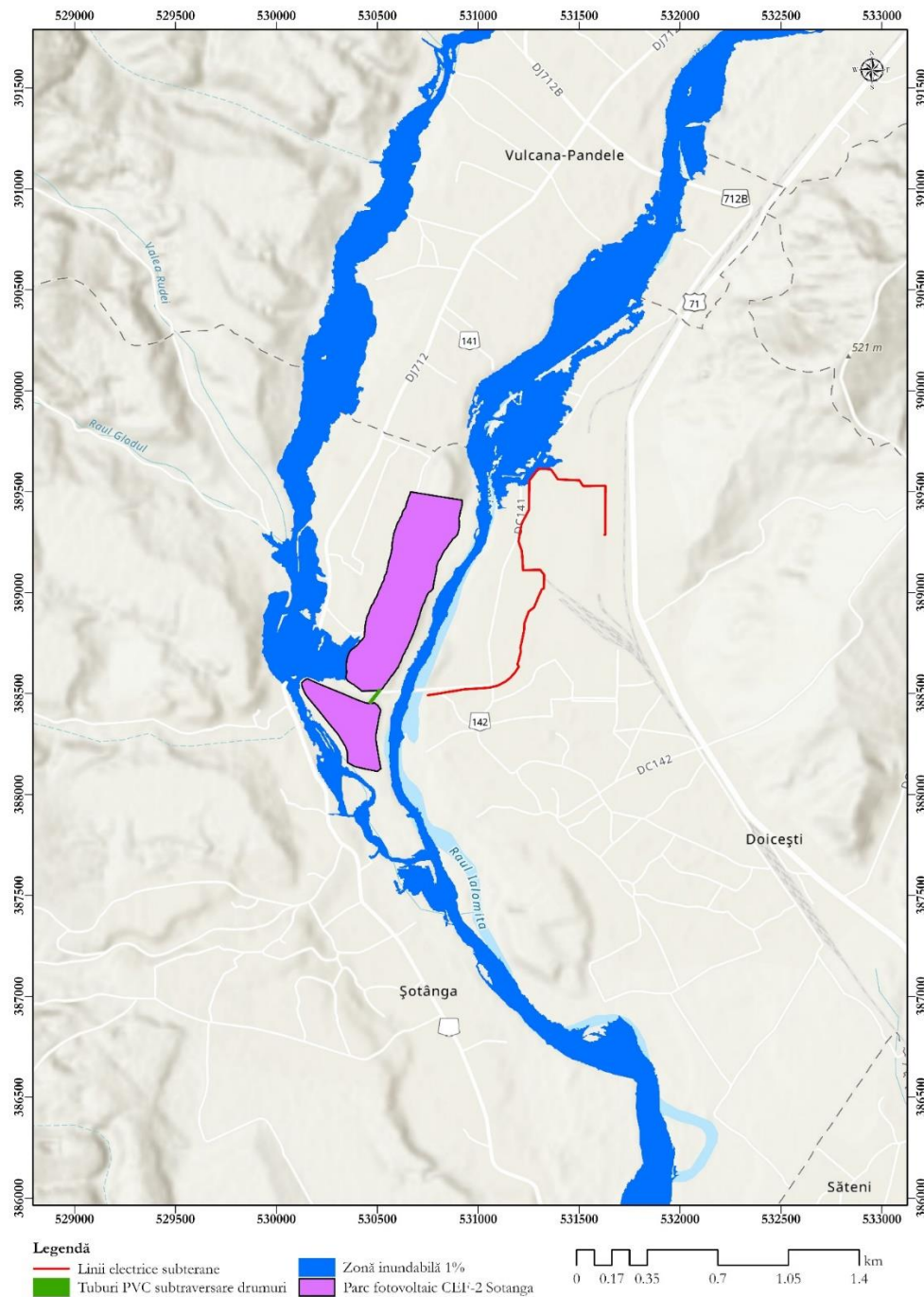


Figura nr. 7-2 Riscul de inundații din zona proiectului



## 8 PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI

În **perioada de execuție a lucrărilor** se vor respecta condițiile și cerințele impuse prin actele de reglementare obținute. Nu considerăm necesară implementarea unui program de monitorizare a calității factorilor de mediu (analize, măsurători) în această etapă.

Pe durata execuției proiectului se va menține evidența gestiunii deșeurilor, evidența incidentelor de mediu, a reclamațiilor, precum și a măsurilor întreprinse pentru soluționarea acestora.

În **perioada de operare** pe amplasamentul analizat, în conformitate cu prevederile sistemului propriu de management de mediu și de sănătate și securitate ocupațională, vor avea loc:

- Verificări periodice ale stării tehnice a instalațiilor electrice și a parametrilor de funcționare și asigurarea funcționării în permanență a dotărilor cu rol de protecție a mediului;
- Menținerea evidenței gestiunii deșeurilor în conformitate cu prevederile HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase.

Datele rezultate în urma monitorizării vor fi sintetizate în cadrul unor rapoarte (elaborate conform frecvenței propuse pentru monitorizare) ce vor fi transmise autorității locale de mediu.

## 9 LEGĂTURA CU ALTE ACTE NORMATIVE ȘI/SAU PLANURI/ PROGRAME/ STRATEGII/ DOCUMENTE DE PLANIFICARE

Proiectul nu este prevăzut în documente de planificare, Planuri, Programe sau Strategii adoptate la nivel național sau local.

În vederea realizării investiției ce presupune lucrări de realizare a unei linii electrice subterane (LES 20 kV) de medie tensiune pentru racordarea Centralei Electrice Fotovoltaice CEF-2 - 30 MW la Sistemul Energetic Național (SEN) prin Stația 110/20 kV Doicești a fost obținut Certificatul de urbanism nr. 37/13.06.2023, emis de Unitatea Administrativ Teritorială, Comuna Doicești, județul Dâmbovița.

În privința impactului asupra mediului, conform Deciziei etapei de evaluare inițială nr. 344 din 14.07.2023, proiectul intră sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în Anexa nr. 2, pct 13, lit. a) „Orice modificări sau extinderi, altele decât cele prevăzute la pct. 24 din anexa nr. 1, ale proiectelor prevăzute în anexa nr. 1 sau în prezenta anexă, deja autorizate, executate sau în curs de a fi executate, care pot avea efecte semnificative negative asupra mediului”, precum și a Legii apelor nr. 107/1996, art. 48 și 54, cu modificările și completările ulterioare.

# 10 LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

## 10.1 DESCRIEREA LUCRĂRILOR NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Proiectul prevede realizarea unei organizări de șantier pe o suprafață de 1.000 m<sup>2</sup>.

Pentru amenajarea organizării de șantier vor fi necesare următoarele lucrări:

- ⚙ Delimitarea și împrejmuirea incintei organizării de șantier;
- ⚙ Pregătirea suprafeței de teren în vederea amplasării dotărilor necesare;
- ⚙ Amenajarea drumurilor de acces provizorii;
- ⚙ Amenajarea și organizarea zonei destinată depozitării deșeurilor;
- ⚙ Amplasarea containerelor cu destinație de birouri, magazii, toalete ecologice etc.;
- ⚙ Asigurarea utilităților - alimentarea cu energie electrică, apă, asigurarea colectării apelor pluviale;
- ⚙ Amplasarea pichetului PSI și semnalizarea conform prevederilor legale în vigoare;
- ⚙ Asigurarea iluminării obiectivului.

## 10.2 LOCALIZAREA ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Organizarea de șantier se va amplasa în cadrul stației electrice 110/20 kV Doicești. Amplasamentul organizării de șantier este localizat la cca. 500 m față de cea mai apropiată casă din comuna Doicești. În figura următoare este prezentată amplasarea organizării de șantier în raport cu localitățile din zonă.

Se menționează că organizarea de șantier nu va fi amenajată în apropierea corpurilor de apă sau a ariilor naturale protejate.

## 10.3 DESCRIEREA IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI A LUCRĂRILOR ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Impactul potențial generat de realizarea organizării de șantier se poate manifesta prin:

- ⚙️ Ocuparea temporară a unor suprafețe de teren. Impactul este direct și temporar, iar suprafețele ocupate temporar vor fi reduse la minimum necesar. Facem precizarea că impactul asupra mediului în acest caz va fi nesemnificativ ținând cont că organizarea de șantier va fi amenajată pe amplasamentul stației electrice 110/20 kV Doicești, amplasament cu sensibilitate redusă din punct de vedere al solului;
- ⚙️ Impactul asupra factorilor de mediu apă, aer, sol se poate estima ca fiind direct/indirect, în funcție de natura poluantului și manifestarea locală. Magnitudinea impactului este redusă având în vedere amploarea lucrărilor și numărul redus de utilaje implicate în execuția proiectului;
- ⚙️ Traseul cablurilor LES se va desfășura în unele zone adiacent gospodăriilor însă utilajele și durata scurtă de execuție a șanțului pentru pozarea acestora nu implică impacturi negative semnificative asupra acestora ca urmare a zgomotului.

## 10.4 SURSE DE POLUANȚI ȘI INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU ÎN CADRUL ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

În timpul executării lucrărilor, șantierul este caracterizat prin traficul greu care determină emisii de poluanți în atmosferă rezultate fie din arderea carburanților (CO, CO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, particule în suspensie), fie din antrenarea prafului de pe drumuri și a uzurii pneurilor care generează pulberi sedimentabile.

Activitățile din organizarea de șantier nu se constituie în surse de poluare pentru apele de suprafață și subterane. Apele uzate fecaloid-menajere generate în cadrul șantierului vor fi colectate în toaletele ecologice care vor fi vidanjate periodic de către operatori autorizați. În urma procesului tehnologic de execuție a lucrărilor nu vor fi generate ape uzate tehnologice și nu vor fi utilizate substanțe contaminante.

Sursele potențiale de poluanți ai solului și pânzei freatice pot fi depozitarea necorespunzătoare a deșeurilor, a materiilor prime și a materialelor, precum și scurgerile accidentale de produse petroliere de la mijloacele de transport și utilaje sau scurgeri de ape uzate ca urmare a unor neatențități.

## 10.5 DOTĂRI ȘI MĂSURI PREVĂZUTE PENTRU CONTROLUL EMISIILOR DE POLUANȚI ÎN MEDIU

Pentru controlul emisiilor în mediu, în funcție de instalațiile ce vor fi amplasate în organizarea de șantier, localizarea și caracteristicile amplasamentului ales, se vor asigura:

- ⚙ Toalete ecologice pentru gestionarea apelor uzate fecaloid-menajere;
- ⚙ Stocarea materialelor, materiilor prime și a deșeurilor ce pot conduce la apariția de poluanți pentru sol și apele subterane se va realiza exclusiv pe suprafețe impermeabile special amenajate în acest sens;
- ⚙ Pentru organizarea de șantier s-au prevăzut, tomberoane gunoi și 1 pichet P.S.I. complet echipat.

# 11 LUCRĂRI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI

## 11.1 LUCRĂRI PROPUSE PENTRU REFACEREA AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI / SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII

La finalizarea lucrărilor de săpătură pentru pozarea cablurilor se va depune pământul excavat prin compactare succesivă de straturi de cca. 20 cm - aport de sol fertil și se va aduce terenul la starea inițială.

## 11.2 ASPECTE REFERITOARE LA PREVENIREA ȘI MODUL DE RĂSPUNS PENTRU CAZURI DE POLUĂRI ACCIDENTALE

În cazul apariției unei poluări accidentale se va acționa conform procedurilor stabilite în Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale aferent șantierului. Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale din cadrul șantierului se va întocmi de către Antreprenor conform Ordinului nr. 278/1997 și va inventaria și preciza activitățile, locurile și instalațiile de la care pot proveni poluări accidentale. Planul va stabili un set de măsuri și proceduri clare de intervenție în caz de poluări accidentale precum și atribuții ale persoanelor responsabile nominalizate în echipa de intervenție.

Ca incidente asupra mediului în timpul execuției lucrărilor pot fi menționate următoarele:

- ⚙ Scurgeri sau pierderi de carburanți, uleiuri sau alte substanțe periculoase de la utilaje;
- ⚙ Deversarea accidentală de ape uzate neepurate din grupurile sanitare din cadrul organizării de șantier;
- ⚙ Depozitarea neconformă a deșeurilor cu conținut de substanțe periculoase.

În cazul producerii unui astfel de incident în mediu vor fi identificate natura și nivelul incidentului în scopul acționării în mod corespunzător și a limitării efectelor asupra mediului. Lucrările vor fi oprite și vor fi aplicate măsuri de intervenție corespunzătoare în vederea minimizării impactului. Dacă se va considera necesar, echipa de intervenție va fi mobilizată, se vor utiliza echipamentele din dotare, fiind totodată înștiințate autoritățile competente, respectiv reprezentanții Administrației Naționale Apele Române și Inspectoratului pentru Situații de Urgență.



## 11.3 ASPECTE REFERITOARE LA ÎNCHIDEREA/ DEMOLAREA PROIECTULUI

Nu este cazul.

## 11.4 MODALITĂȚI DE REFACERE A STĂRII INIȚIALE/ REALIZARE ÎN VEDEREA UTILIZĂRII ULTERIOARE A TERENULUI

Proiectul are ca obiectiv realizarea unei linii electrice subterane (LES 20 kV) de medie tensiune pentru racordarea Centralei Electrice Fotovoltaice CEF-2 - 30 MW la Sistemul Energetic Național (SEN) prin Stația 110/20 kV Doicești existentă, județul Dâmbovița, amplasată la o distanță de aproximativ 2,7 km față de aceasta, în zona fostului CET Doicești. Traseul racordului electric se va realiza subteran până în Stația 110/20 kV Doicești, urmând traseul conductelor pe care se transporta în trecut cenușa de la fosta Termocentrală Doicești la depozitele de cenușă, în prezent dezafectate.

La finalizarea lucrărilor de săpătură pentru pozarea cablurilor se va depune pământul excavat prin compactare succesivă de straturi de cca. 20 cm - aport de sol fertil și se va aduce terenul la starea inițială.

## 12 ANEXE

### 12.1 PLANUL DE ÎNCADRARE ÎN ZONĂ A OBIECTIVULUI ȘI PLANUL DE SITUAȚIE

Planurile prezentate în Anexa B.

### 12.2 SCHEMELE-FLUX PENTRU PROCESUL TEHNOLOGIC ȘI FAZELE ACTIVITĂȚII, CU INSTALAȚIILE DE DEPOLUARE

Proiectul analizat nu implică procese tehnologice în etapa de operare.

### 12.3 SCHEMA-FLUX A GESTIONĂRII DEȘEURILOR

Nu este cazul.

### 12.4 ALTE PIESE DESENATE, STABILITE DE AUTORITATEA PUBLICĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI

Nu este cazul.

# 13 CRITERIILE PRIVIND EVALUAREA IMPACTULUI ANUMITOR PROIECTE PUBLICE ȘI PRIVATE ASUPRA MEDIULUI APLICE PROIECTULUI

## 13.1 CARACTERISTICILE PROIECTULUI

### a) Dimensiunea și concepția întregului proiect

Prezentul proiect presupune realizarea unei linii electrice subterane (LES 20 kV) de medie tensiune pentru racordarea Centralei Electrice Fotovoltaice CEF-2 - 30 MW la Sistemul Energetic Național (S.E.N.) prin Stația 110/20 kV Doicești existentă, județul Dâmbovița, amplasată la o distanță de aproximativ 2,7 km față de aceasta, în zona fostului CET Doicești. În paralel, se va realiza un circuit de fibră optică pentru dispecerabilitatea centralei fotovoltaice CEF-2 Șotânga – 30 MW. Terenul pe care urmează să se realizeze investiția se situează în intravilanul localității Doicești, județul Dâmbovița.

Traseul racordului electric se va realiza subteran până în Stația 110/20 kV Doicești traversând 4 terenuri, identificate prin CF Nr. 70487, CF Nr. 70488, CF. Nr. 70489, și CF. Nr. 70957, pe traseul conductelor care transportau în trecut cenușa de la fosta Termocentrală Doicești la depozitele de cenușă, în prezent dezafectate.

### b) Cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate

Realizarea liniei electrice subterane (LES 20 kV) de medie tensiune pentru racordarea Centralei Electrice Fotovoltaice CEF-2 - 30 MW la Sistemul Energetic Național (S.E.N.) prin Stația 110/20 kV Doicești existentă poate genera un impact cumulativ cu proiectele propuse în zona de studiu. Cele mai notabile proiecte programate a se realiza în zona de studiu și care pot interfera cu lucrările de realizare a centralei fotovoltaice Șotânga 2 sunt:

- Construire pod peste râul Ialomița și drum de racordare amplasate la limita administrativ-teritorială a comunelor Șotânga și Doicești, județul Dâmbovița;
- Modernizare străzi în comuna Doicești, județul Dâmbovița;
- Modernizare străzi în comuna Doicești - Etapa II - Județul Dâmbovița.

În cazul în care unul sau mai multe din proiectele enunțate mai sus se vor desfășura simultan cu proiectul studiat, se vor genera perturbări la nivelul localnicilor din localitatea Doicești, perturbări rezultate ca urmare a modificării nivelului actual de zgomot, modificarea calității aerului dar și restricționarea temporară a traficului rutier în anumite zone de intersecție a proiectului cu rețelele rutiere locale.

**c) Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității**

Principalele resurse naturale utilizate pentru implementarea proiectului, sunt reprezentate de apă și agregate naturale (balast, piatră spartă și nisip).

În etapa de funcționare a obiectivului, procesul de racordare a centralei solare la S.E.N. și implicit procesul tehnologic de producere și transport a energiei electrice nu implică utilizarea unor resurse naturale.

**d) Cantitatea și tipurile de deșuri rezultate**

Principalele tipuri de deșuri produse și gestionate precum cantitățile estimative generate sunt prezentate în tabelul următor.

**Tabelul nr. 13-1 Tipuri și cantități de deșuri generate/gestionate în cadrul proiectului**

Tip deșeu	Stare fizică	Cod deșeu	Cantitatea estimată a fi generată
<b>Etapa de execuție</b>			
Deșuri menajere	S	20 03 01	0,5 t
Ambalaje de hârtie și carton	S	15 01 01	0,1 t
Ambalaje de materiale plastice	S	15 01 02	0,1 t
Deșuri de materiale plastice din construcții	S	17 02 03	0,2 t
Cabluri electrice	S	17 04 11	0,1 t
Pământ și pietre altele decât cele specificate la 17 05 03*	S	17 05 04	300 m <sup>3</sup>
<b>Etapa de funcționare</b>			
Deșuri menajere	S	20 03 01	< 0,1 t/an

\* În conformitate cu Lista cuprinzând deșeurile, prevăzută în Decizia Comisiei Europene 2014/955/UE și în Anexa nr. 2 din HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare.

**e) Poluarea și alte efecte negative**

Cea mai mare parte a efectelor vor fi generate pe perioada realizării lucrărilor de execuție, însă vor fi temporare și reversibile. În această perioadă vor fi emisii de noxe și zgomot de la utilaje și mijloace de transport și din activitatea de realizare a lucrărilor.

**f) Riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice**

Nu au fost identificate riscuri de accidente majore/și sau dezastre relevante pentru proiectul analizat.

**g) Riscurile pentru sănătatea umană**

Având în vedere amplasarea proiectului într-o zonă urbană dens populată, riscurile identificate pentru sănătatea umană sunt reprezentate de creșterea nivelului poluanților atmosferici și a nivelului de zgomot, însă doar pe perioada realizării lucrărilor. Ținând cont însă de anvergura mică a lucrărilor și că acestea se vor desfășura pe o perioadă scurtă de timp, nu s-a considerat posibilitatea de apariție a unor impacturi semnificative asupra sănătății umane ca urmare a zgomotului și a emisiilor atmosferice generate de utilaje.

## 13.2 AMPLASAREA PROIECTULUI

Sensibilitatea ecologică a zonelor geografice susceptibile de a fi afectate de proiecte trebuie luată în considerare, în special în ceea ce privește:

### a) Utilizarea actuală și aprobată a terenurilor

Suprafața totală a terenului pe care urmează să se realizeze investiția este de **403.561 m<sup>2</sup>** și se află pe traseele și estacadele aferente termocentralei Doicești.

Suprafața afectată temporar de lucrări pentru instalarea cablurilor este de cca 3.564 m<sup>2</sup>, reprezentând lucrări de săpare șanț cu lungimea de 2.700 m și lățime de 1,1 m la adâncimea -1,2 m.

Suprafața totală a terenului este compusă din următoarele tipuri de utilizări ale terenului:

- 6.985 m<sup>2</sup> – drum;
- 356.563 m<sup>2</sup> – curți construcții;
- 37.932 m<sup>2</sup> – căi ferate;
- 943 m<sup>2</sup> – ape curgătoare;
- 1.138 m<sup>2</sup> – ape stătătoare.

### b) Bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia

Din punct de vedere al amplasării proiectului, aceasta nu este propus în zone cu areale sensibile sau zone de importanță pentru biodiversitate sau bogate în resurse. Se precizează că proiectul se desfășoară pe suprafețe de teren cu sensibilitate foarte redusă din punct de vedere al solului, utilizării terenurilor dar și biodiversității, acesta ocupând suprafețe de teren care au fost utilizate anterior în activități industriale (traseele și estacadele aferente CET Doicești).

### c) capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone

#### 1. Zone umede, zone riverane, guri ale râurilor

Nu este cazul. Proiectul este situat la o distanță mare de zonele umede, zone riverane, guri ale râurilor și nu este în măsură să le afecteze.

#### 2. Zone costiere și mediul marin

Nu este cazul. Proiectul este situat la distanță mare de zonele costiere și marine ale României și nu este în măsură să le afecteze.

#### 3. Zonele montane și forestiere

Nu este cazul. Proiectul este situat la distanță mare de zonele montane și forestiere și nu este în măsură să le afecteze.

#### 4. Arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional

Amplasamentul proiectului nu intersectează și nici nu se află în vecinătatea ariilor naturale protejate. Cea mai apropiată arie naturală protejată este aria de interes comunitar ROSCI0344 Pădurile din Sudul Piemontului Cândești situată la cca. 11,52 km față de zona proiectului.

#### 5. Zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică

Proiectul nu este în măsură să afecteze siturile Natura 2000, deoarece se află o distanță semnificativă față de proiect.

De asemenea proiectul nu este în măsură să afecteze zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor.

#### 6. Zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri

Nu este cazul.

#### 7. Zonele cu o densitate mare a populației

Amplasamentul proiectului este localizat în vecinătatea satului Doicești, la o distanță de cca. 10-15 m față de zona populată.

#### 8. Peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic

În vecinătatea proiectului nu au fost identificate peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic.

## 13.3 TIPURI ȘI CARACTERISTICILE IMPACTULUI POTENȚIAL

Impacturi semnificative se pot manifesta asupra populației și sănătății umane și a calității aerului.

### a) Natura impactului

Prin implementarea proiectului nu există posibilitatea generării unor forme de impact potențial semnificative asupra componentelor de mediu.



**b) Natura transfrontalieră a impactului**

Proiectul nu va genera un impact transfrontalier, fiind amplasat la distanță mare față de granițele țării.

**c) Intensitatea și complexitatea impactului**

Intensitatea impactului poate fi ne semnificativă în cazul componentelor de mediului (detaliate anterior). Așa cum a fost prezentat în cadrul Memoriului, proiectul se desfășoară într-o zonă cu sensibilitate redusă. Totodată ținând cont de anvergura redusă a lucrărilor, magnitudinea modificărilor a fost apreciată ca fiind mică în cazul tuturor intervențiilor proiectului.

**d) Probabilitatea impactului**

Foarte probabil

**e) Debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului**

Impactul va debuta odată cu începerea lucrărilor de săpare șanț. Toate formele de impact asociate proiectului sunt reversibile.

**f) Cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate**

Impactul proiectului poate fi cumulat cu alte proiecte din vecinătatea amplasamentului ce presupun lucrări de construcție, doar dacă acestea se vor desfășura simultan. Analizând tipurile de proiecte planificate în zonă (capitolul nr. 3.6.11) se apreciază că și în situația în care aceste proiecte se vor realiza simultan, nu sunt așteptate potențiale impacturi negative semnificative.

**g) Posibilitatea de reducere efectivă a impactului**

Impactul poate fi redus prin propunerea unor măsuri specifice care să reducă atât emisiile la sursă, cât și propagarea poluanților fizici și chimici la nivelul receptorilor sensibili.