



Memoriu tehnic necesar emiterii Acordului de Mediu

RETEHNOLOGIZARE STAȚIA ELECTRICĂ 400/220/110 KV
URECHEȘTI

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.
Sucursala Teritorială de Transport Craiova



RESTRÂNS

Iunie 2024

RAPORT, REV. 0

TRACTEBEL ENGINEERING S.A.

Str. Aviator Popisteanu nr. 54A, Expo Business Park,
Clădirea 1, Etaj 3, cod poștal 012095, București - ROMANIA
tel. +40 31 2248 101
engineering-ro@tractebel.engie.com

tractebel-engie.com

MEMORIU TEHNIC NECESAR EMITERII ACORDULUI DE MEDIU

Our ref.: Contract nr. 1011/19.12.2023

TS:

Imputation: **W002123**

RESTRÂNS

Client: C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.
Proiect: RETEHNOLIZARE STAȚIA ELECTRICĂ 400/220/110 KV URECHEȘTI
Subiect: MEMORIU TEHNIC NECESAR EMITERII ACORDULUI DE MEDIU
Aviz proiectant:

00	24/06/19	FIN	I.GRIGORESCU	A.PĂTRAȘCU	A.CHIRIȚĂ	M.ENE
REV.	AA/LL/ZZ	STAT.	ÎNTOCMIT	VERIFICAT	APROBAT	VALIDAT

Client: C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.
Proiect: RETEHNLOGIZARE STAȚIA ELECTRICĂ 400/220/110 KV URECHEȘTI
Subiect: MEMORIU TEHNIC NECESAR EMITERII ACORDULUI DE MEDIU
Faza:

		Nume	Semnătură
ȘEF DEPARTAMENT ENERGIE	ing.	Mihai ENE
ȘEF PROIECT:	ing.	Alin CHIRIȚĂ
ELABORATORI:	ing.	Adina PĂTRAȘCU
	ing.	Ioana GRIGORESCU

RETEHNOLOGIZARE STAȚIA ELECTRICĂ 400/220/110 KV URECHEȘTI
**MEMORIU TEHNIC NECESAR EMITERII ACORDULUI DE
MEDIU**

BORDEROUL PROIECTULUI

Nr. crt.	Denumire	Cod document	Nr. file	Dim.	Rev.	Obs.
0	1	2	3	4	5	6
Părți scrise						
1	Foaie de capăt		1	A4	0	
2	Foaie de semnături		1	A4	0	
3	Borderou		1	A4	0	
4	Memoriu tehnic	W002123_W1CE-003	9	A4	0	
Părți desenate						
3	Plan de amplasare în zonă	W.002123/D1E-001	1	A3	0	Refolosit din CU
4	Plan de situație	W.002123/D1E-002	1	A2	0	Refolosit din CU

Verificat,
Alin CHIRIȚĂ

Întocmit,
Adina PĂTRAȘCU

MEMORIU TEHNIC NECESAR EMITERII ACORDULUI DE MEDIU

Cuprins

I. DENUMIREA PROIECTULUI.....	7
II. TITULARUL PROIECTULUI	9
III. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT.....	10
III.1. REZUMATUL PROIECTULUI.....	10
III.2. JUSTIFICAREA NECESITĂȚII PROIECTULUI	11
III.3. VALOAREA INVESTIȚIEI	12
III.4. PERIOADA DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI.....	12
III.5. PLANȘE REPREZENTÂND LIMITELE APLASAMENTULUI PROIECTULUI, INCLUSIV ORICE SUPRAFAȚĂ DE TEREN SOLICITATĂ PENTRU A FI FOLOSITĂ TEMPORAR (PLANURI DE SITUAȚIE ȘI AMPLASAMENT)	13
III.6. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT ...	14
III.6.1. Modalitățile propuse pentru conectare la infrastructura existentă.....	17
III.6.2. Alimentarea cu apă.....	17
III.6.3. Evacuarea apelor uzate.....	18
III.6.4. Gestionarea deșeurilor	18
III.6.5. Relația cu alte proiecte existente	18
III.6.6. Detalii privind alte alternative luate in considerare.....	18
III.7. AMPLASAMENTUL INVESTIȚIEI	18
III.7.1. Geologia amplasamentului	18
III.7.2. Factori climatici.....	19
III.7.3. Riscuri naturale	20
III.7.4. Hidrogeologia amplasamentului.....	21
IV. DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE.....	21

V. DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI.....	21
V.1. DISTANȚA FAȚĂ DE GRANIȚE.....	21
V.2. LOCALIZAREA PROIECTULUI ÎN RAPORT CU PATRIMONIUL CULTURAL	22
V.3. AREALE SENSIBILE	22
VI. DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE	23
VI.1. PROTECȚIA CALITĂȚII APELOR	23
VI.2. PROTECȚIA AERULUI	24
VI.3. INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN ATMOSFERĂ.....	24
VI.4. PROTECȚIA ÎMPOTRIVA ZGOMOTULUI ȘI VIBRAȚIILOR.....	24
VI.5. PROTECȚIA ÎMPOTRIVA RADIAȚIILOR	25
VI.6. PROTECȚIA SOLULUI SI SUBSOLULUI.....	25
VI.7. PROTECȚIA ECOSISTEMELOR TERESTRE ȘI ACVATICE	25
VI.8. PROTECȚIA BIODIVERSITĂȚII.....	25
VI.9. PROTECȚIA ASEZĂRIILOR UMANE ȘI A ALTOR OBIECTIVE DE INTERES PUBLIC.....	26
VI.10. GOSPODĂRIREA DEȘEURILOR GENERATE ÎN AMPLASAMENT	26
VI.11. GOSPODĂRIREA SUBSTANȚELOR ȘI PREPARATELOR CHIMICE PERICULOASE.....	27
VII. DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV ÎN PROIECT	29
VIII. PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI	33
IX. LEGATURA CU ALTE ACTE NORMATIVE	36
X. LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER	36
XI. LUCRĂRI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI.....	37
XII. ANEXE	37

- XIII. PENTRU PROIECTELE CARE INTRĂ SUB INCIDENȚA PREVEDERILOR ART. 28 DIN ORDONANȚA DE URGENȚĂ A GUVERNULUI NR. 57/2007 PRIVIND REGIMUL ARIILOR NATURALE PROTEJATE, CONSERVAREA HABITATELOR NATURALE, A FLOREI ȘI FAUNEI SĂLBATICE, APROBATĂ CU MODIFICĂRI ȘI COMPLEĂRI PRIN LEGEA NR. 49/2011, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE, MEMORIUL VA FI COMPLETAT CU URMĂTOARELE: 37
- XIV. PENTRU PROIECTELE CARE SE REALIZEAZĂ PE APE SAU AU LEGĂTURĂ CU APELE, MEMORIUL VA FI COMPLETAT CU URMĂTOARELE INFORMAȚII, PRELuate DIN PLANURILE DE MANAGEMENT BAZINALE, ACTUALIZATE 38
- XV. CRITERIILE PREVĂZUTE ÎN ANEXA NR. 3 LA LEGEA NR.292/2018 PRIVIND EVALUAREA IMPACTULUI ANUMITOR PROIECTE PUBLICE ȘI PRIVATE ASUPRA MEDIULUI SE IAU ÎN CONSIDERARE, DACĂ ESTE CAZUL, ÎN MOMENTUL COMPILĂRII INFORMAȚIILOR ÎN CONFORMITATE CU PUNCTELE III-XIV 38

I. DENUMIREA PROIECTULUI

Denumire proiect: **Retehnologizare stația electrică 400/220/110 kV Urechești**

Încadrarea conform anexelor la Legea 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului: **Anexa 2, punctul 3.- Industria energetică, litera a)**-instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr. 1.

Conform **deciziei de etapei de evaluare inițială nr. 4701/22.05.2024** emisă de Agenția pentru Protecția Mediului Gorj, proiectul **NU** se încadrează în prevederile **articolului 48 și articolului 54 din Legea apelor nr. 107/1996**, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 48. – din Legea nr. 107/1996

(1) *Lucrările care se construiesc pe ape sau care au legătură cu apele sunt:*

a) lucrări, construcții și instalații care asigură gospodărirea complexă a apelor, inclusiv atenuarea apelor mari, prin modificarea regimului natural de curgere, cum sunt: baraje, acumulări permanente sau nepermanente, derivații hidrotehnice;

b) lucrări de folosire a apelor, cu construcțiile și instalațiile aferente: alimentări cu apă potabilă, industrială și pentru irigații, amenajări piscicole, centrale hidroelectrice, folosințe hidromecanice, amenajări pentru navigație, plutărit și flotaj, poduri plutitoare, amenajări balneare, turistice sau pentru agrement, alte lucrări de acest fel;

c) lucrări, construcții și instalații pentru protecția calității apelor sau care influențează calitatea apelor: lucrări de canalizare și evacuare a apelor uzate, stații și instalații de prelucrare a calității apelor, injecții de ape în subteran, alte asemenea lucrări;

d) construcții de apărare împotriva acțiunii distructive a apei: îndiguiri, apărări și consolidări de maluri și albi, rectificări și reprofilări de albi, lucrări de dirijare a apei, combaterea eroziunii solului, regularizarea scurgerii pe versanți, corectări de torenți, desecări și asanări, alte lucrări de apărare;

e) traversări de cursuri de apă cu lucrările aferente: poduri, conducte, linii electrice etc.;

f) amenajări și instalații de extragere a agregatelor minerale din albiile sau malurile cursurilor de apă, lacurilor și din terase: balastiere, cariere etc.;

g) depozite de deșeuri menajere și industriale: iazuri de decantare, halde de steril, zguri și cenuși, șlamuri, nămoluri și altele asemenea;

h) plantări și defrișări de vegetație lemnoasă, perdele antierozionale și filtrante în zonele de protecție sau în albiile majore, care nu fac parte din fondul forestier;

i) lucrări, construcții și instalații care se execută pe malul mării, pe fundul apelor maritime interioare și al mării teritoriale, pe platoul continental, inclusiv lucrări pentru consolidarea falezelor, protecția și reabilitarea plajelor;

j) lucrări de prospecțiuni, de explorare/exploatare prin foraje terestre sau maritime, instalații hidrometrice, borne topohidrografice și alte lucrări de studii de teren în legătură cu apele;

k) lucrări și instalații pentru urmărirea parametrilor hidrologici sau urmărirea automată a calității apei.

l) lucrări de închidere a minelor și carierelor, a depozitelor menajere și industriale și de reconstrucție ecologică a zonelor afectate;

m) injectarea în structurile din care au provenit sau în formațiunile geologice care, din motive naturale, sunt permanent impropii pentru alte scopuri a apelor de zăcământ de la schelele de extracție, fără a produce poluarea straturilor de ape subterane traversate;

n) planuri de amenajare a teritoriului, planuri de urbanism general, zonal și de detaliu.

o) lucrări de decontaminare a resursei de apă subterană pentru siturile declarate ca fiind contaminate.

(2) Documentațiile elaborate pentru lucrările prevăzute la alin. (1) vor conține prevederi care să asigure siguranța în funcționare și exploatare a acestora, să asigure atingerea și menținerea obiectivelor de mediu pentru corpurile de apă de suprafață și subterane, precum și respectarea prevederilor în vigoare ale Planului național de management aferent porțiunii din bazinul hidrografic internațional al fluviului Dunărea care este cuprinsă în teritoriul României și planurilor de management ale bazinelor/spațiilor hidrografice și ale planurilor de management al riscului la inundații aferente celor 11 administrații bazinale de apă și fluviului Dunărea de pe teritoriul României.

Art. 54. – din Legea nr. 107/1996

(1) Avizul de gospodărire a apelor se emite pentru proiecte de dezvoltare, modernizare, re tehnologizare pentru următoarele categorii de activități și lucrări:

a) lucrări de dezvoltare, modernizare sau re tehnologizare a unor procese tehnologice sau a unor instalații existente, chiar dacă prin realizarea acestora nu se modifică parametrii cantitativi și calitativi finali ai folosinței de apă, înscrisi în autorizația de gospodărire a apelor, pe baza căreia utilizatorul respectiv a funcționat înainte de începerea execuției unor astfel de lucrări;

b) Abrogat(ă)

c) instalațiile de alimentare cu apă, canalizare și evacuare cu caracter provizoriu;

d) Abrogat(ă)

e) Abrogat(ă)

f) Abrogat(ă)

g) Abrogat(ă)

h) reparații de drumuri și poduri.

(1¹) În cazuri de urgență ca: viituri, precipitații care au avariat sau distrus infrastructura de transport, obiective economice, în scopul refacerii acestora, pentru începerea execuției lucrărilor de exploatare a agregatelor minerale care se realizează în limita cantității maxime de 2.000 m³, avizul de gospodărire a apelor se va emite în regim de urgență, cu cel puțin 3 zile înainte de începerea execuției.

(2) Abrogat(ă)

(3) Punerea în funcțiune a lucrărilor și instalațiilor prevăzute la alin. (1) și (1¹) se face în baza autorizației de gospodărire a apelor emisă de unitățile din subordinea Administrației Naționale "Apele Române".

Prezenta lucrare reprezintă Memoriul tehnic de prezentare necesar emiterii Acordului de mediu pentru proiectul **Retehnologizare stația electrică 400/220/110 kV Urechești** fiind elaborat în conformitate cu Anexa 5E, din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului.

Pentru obiectivul **Retehnologizare Stație Electrică 400/220/110 kV Urechești** – număr cadastral 35955 din satul Urechesti, comuna Drăgulești, Jud Gorj, există obținut CERTIFICATUL DE URBANISM nr. 45/22.04.2024, emis de primăria comunei Drăgulești.

II. TITULARUL PROIECTULUI

Denumirea titularului: C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.

- Adresa: Str. Olteni nr. 2-4, sector 3, cod poștal 030786, București
- Cod unic de înregistrare: CUI 13328043,
- Număr de înregistrare la Registrul Comerțului: J40/8060/2000
- Telefon: 021 303 56 11

Prin : SUCURSALA TERITORIALĂ DE TRANSPORT CRAIOVA

- Număr de înregistrare Oficiul Registrului Comerțului: J16/889/2023
- Cod unic de înregistrare: CUI 47998340
- Adresa: Craiova, str. Breștei nr 5, cod poștal 200581
- Director STT Craiova: Nichi Motoi
- Director Tehnic STT Craiova: Gheorghe Alioani
- Contabil Șef STT Craiova: Sidonia Bîlta

III. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE INTREGULUI PROIECT

Denumire proiect: **Retehnologizare stație electrică 400/220/110 kV Urechești**

III.1. REZUMATUL PROIECTULUI

Prezentul proiect denumit **Retehnologizare stație electrică 400/220/110 kV Urechești** – număr cadastral 35955, se regăsește în Anexa nr. 2 (Lista proiectelor pentru care trebuie stabilită necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului) a Legii 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, punctul 3. Industria energetică, lit. (a)-instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr.1.

Proiectul nu se încadrează în prevederile articolului 28 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

Proiectul nu se încadrează în prevederile articolului 48 și articolului 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Beneficiarul proiectului este C.N.T.E.E Transelectrica S.A. – S.T.T. CRAIOVA și conform Certificatului de Urbanism nr. 45/22.04.2024, terenul pe care se propune realizarea investiției **Retehnologizare stație electrică 400/220/110 kV Urechești** – număr cadastral 35955, are suprafața totală de 88.631m² (8.86 ha), și se regăsesc 26 construcții cu regim juridic construcții industriale și edilitare.

În cadrul proiectului de **Retehnologizare a stației 400/220/110 kV Urechești** se vor realiza lucrări complexe pe toate specialitățile, după cum urmează:

- Înlocuirea tuturor echipamentelor existente, la toate nivelurile de tensiune;
- Construirea unui corp de comandă nou;
- Montarea containere electrice prefabricate pentru circuite secundare, container stație de medie tensiune, transformatoare de servicii interne 20/0,4 kV, grupuri Diesel;
- Înlocuirea tuturor cablurilor aferente instalațiilor de servicii interne, control, protecții. Aceste vor fi de tip uscat cu conductoare de cupru, ecran de cupru, armate și cu întârzierea propagării focului;
- Se vor prevedea separatoare de hidrocarburi noi care vor reține suspensiile și uleiul din apă din cuvele transformatoarelor și a bobinei de compensare. Apa convențională curată rezultată de la aceste separatoare de hidrocarburi vor fi colectate în bazine vidanjabile și va fi evacuată ritmic din acestea, în conformitate cu legislația în vigoare;

Soluțiile constructive adoptate vor avea valorile câmpului electromagnetic sub cele maxim admisibile de legislația europeană și românească în vigoare.

III.2. JUSTIFICAREA NECESITĂȚII PROIECTULUI

Titularul investiției este COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE "TRANSELECTRICA" S.A. cu sediul în B-dul General Magheru nr. 33, Sector 1, București România, sediul de corespondență: str. Olteni 2÷4, sector 3, București.

Autoritatea Contractantă, C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A. realizează activitatea de transport al energiei electrice prin intermediul Rețelei Electrice de Transport (RET), formată din stații și linii electrice aeriene (LEA). RET este rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală cuprinsă între 110÷750 kV. Volumul de instalații gestionat de C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A. este format din 8834,4 km linii electrice aeriene (LEA) și 81 stații electrice de transformare.

Entitatea Contractantă, C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A.

- administrează și operează sistemul de transport al energiei din România și asigură schimburile de electricitate între țările Europei Centrale și de Est, fiind membru al ENTSO-E (Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energie Electrică);
- își desfășoară activitatea în conformitate cu Legea nr. 123/2012 Energiei și gazelor naturale cu modificările și completările sale, în conformitate cu Regulamentele și Directivele UE în domeniu și în conformitate cu legislația secundară, în principal Licențele Operatorului de Transport și de Sistem, Codul tehnic al Rețelei Electrice de Transport, Codul Comercial și Codul de Măsurare.

Una din preocupările de baza ale C.N.T.E.E "Transelectrica" S.A. o reprezintă consolidarea permanentă și extinderea infrastructurii de transport, prin modernizarea sa pe baza tehnologiilor celor mai performante, asigurându-se astfel condițiile necesare pentru ca rețeaua electrică de transport al energiei electrice să corespundă cerințelor actuale și viitoare de piață.

Pe baza Strategiilor și Politicilor Guvernului României, a obiectivelor noii politici a Uniunii Europene pentru o Energie Competitivă și Sigură, precum și a studiilor asigurate de CNTEE Transelectrica SA, aceasta a elaborat Planul de dezvoltare RET pe zece ani.

Principalele obiective urmărite în dezvoltarea RET sunt:

- Funcționarea în siguranță a SEN și transportul energiei electrice la niveluri de calitate corespunzătoare condițiilor normate de Codul tehnic al RET și Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem;
- Dezvoltarea RET astfel încât aceasta să fie corespunzător dimensionată pentru transportul energiei electrice prognozate a fi produsă, consumată, importată, exportată și tranzitată;
- Creșterea capacității de interconexiune a rețelelor energetice;
- Sustenabilitatea prin integrarea energiei din surse regenerabile în rețea și prin transportul energiei generate din surse regenerabile până la principalele centre de consum;
- Integrarea și funcționarea pieței interne a energiei;

- Asigurarea accesului nediscriminatoriu al solicitanților la rețeaua de interes public, în condițiile prevăzute de normele în vigoare;
- Minimizarea cheltuielilor de investiții la alegerea soluțiilor de dezvoltare RET.

În conformitate cu strategia de dezvoltare a RET și a Planului de dezvoltare RET al C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A pentru perioada 2018-2027, este necesară realizarea obiectivului de investiții „Retehnologizare stația 400/220/110/20 kV Urechești”.

Proiectul se va elabora în conformitate cu prevederile legislației în vigoare și normele tehnice specifice aplicabile, procedurile și normele tehnice interne C.N.T.E.E Transelectrica S.A aplicabile, la data elaborării documentației. Acestea sunt prezentate mai jos. Menționăm că această listă nu este limitativă.

III.3. VALOAREA INVESTIȚIEI

Costul total al investiției este de aproximativ 497 milioane de lei fără TVA.

III.4. PERIOADA DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI

Perioada de implementare a proiectului de **Retehnologizare a stației electrice 400/220/110/20kV Urechești** este de aproximativ 4 ani.

III.5. PLANȘE REPREZENTÂND LIMITELE APLAȘAMENTULUI PROIECTULUI, INCLUSIV ORICE SUPRAFAȚĂ DE TEREN SOLICITATĂ PENTRU A FI FOLOSITĂ TEMPORAR (PLANURI DE SITUAȚIE ȘI AMPLASAMENT)

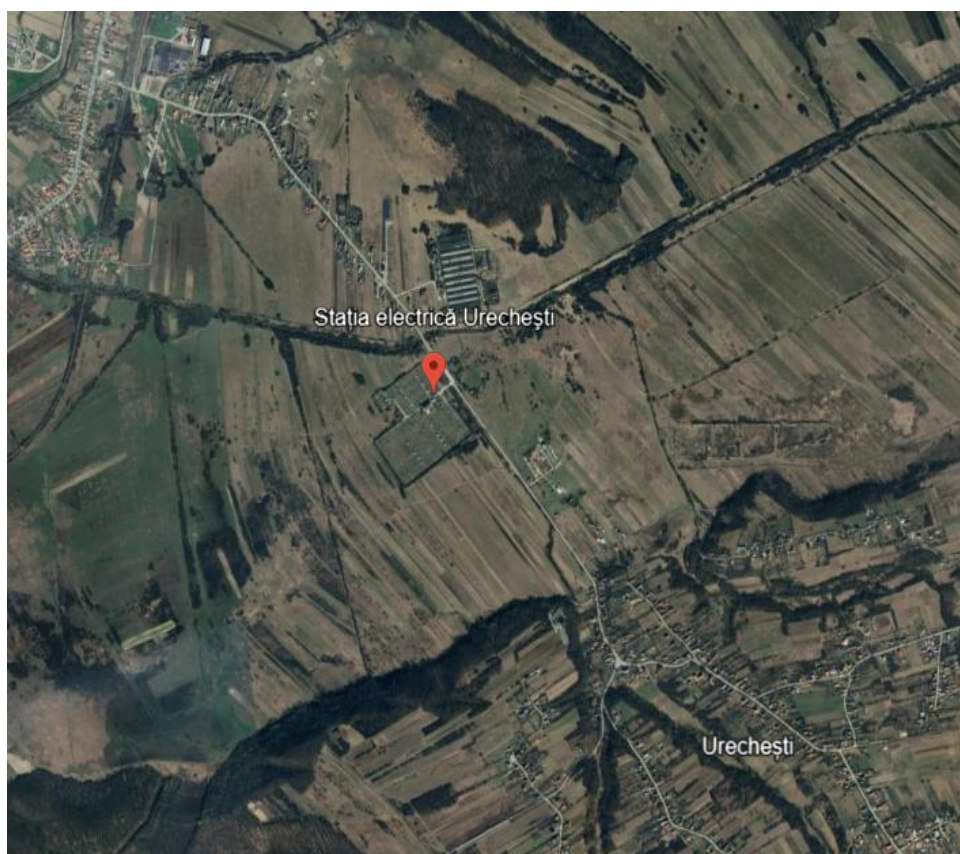


Figura 1. Zona investiției propuse - localitatea Urechești, comuna Drăguțești, județul Gorj

Stația electrică 400/220/110 kV Urechești se află situată în localitatea Urechești, comuna Drăguțești, județul Gorj, are număr cadastral 35955 (număr cadastral în format vechi:290), este înscris în CF nr. 35955 Drăguțești (CF în format vechi 479) și aparține domeniului public al Statului Român, în cota de 1/1 cu regim juridic de teren extravilan cu destinația de curți — construcții.



Figura 2. Amplasamentul investiției propuse

Stația electrică 400/220/110 kV Urechești este amplasată în extravilanul comunei Drăguțești, satul Urechești din județul Gorj la 2km de DN66 Craiova - Târgu Jiu pe partea dreaptă a DC 62 Drăguțești - Urechești.

Accesul în amplasament se face din DC62.

III.6. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT

Stația electrică 400/220/110 kV Urechești este o stație de transformare și conexiuni, asigurând evacuarea energiei electrice produse de C.T.E. Rovinari în Sistemul Energetic Național, iar prin cele două autotransformatoare realizează interconexiunea sistemului 400kV cu sistemul 220kV și a sistemului 220kV cu sistemul 110kV, și totodată asigură cu energie electrică serviciile interne ale C.T.E. Rovinari.

Stația 400/220/110 kV Urechești este de tip exterior având trei nivele de tensiune, legătura între ele efectuându-se prin intermediul a două autotransformatoare, unul de 400 MVA ce face legătura între nivelele de tensiune de 400÷220kV și unul de 200 MVA ce face legătura între nivelele de tensiune de 220÷110 kV.

Stația 400/220/110 kV Urechești a fost realizată în trei etape astfel: în anul 1972 stația 220 kV, în anul 1975 stația 400kV și în anul 1983 stația 110 kV.

Ulterior, în stație s-au realizat lucrări de modernizare, în etape diferite.

Stația 400kV a fost re tehnologizată în perioada 2001-2002 când s-au reparat stâlpii suport pentru cadre, s-au înlocuit suportii pentru aparatajul primar, s-a înlocuit aparatajul primar, s-au modernizat cabinetele de rele, s-au înlocuit protecțiile analogice cu protecții numerice, s-au înlocuit barele și câmpurile de bare, s-a înlocuit izolația din ceramică a barelor cu izolatoare compozit.

După preluarea echipamentelor din stația 400kV, din cauza utilizării de terminale numerice din generații diferite care au protocoale de comunicație diferite, au apărut unele inconveniente cum ar fi:

- modificarea reglajelor la protecții trebuie efectuată de la fața locului,
- citirea și descărcarea evenimentelor trebuie efectuată de la fața locului.

Totodată au fost constatate și o serie de abateri de la normativele actuale Transelectrica, astfel:

- în stațiile 220kV și 110kV, pe linii este montată doar o protecție de distanță,
- imposibilitatea teleconducerii tuturor echipamentelor primare.

Pe parcursul exploatării stației au rezultat o serie de disfuncționalități care au generat costuri și au condus la performanțe scăzute din punct de vedere tehnic, astfel:

a) Echipamente primare

- în timp, materialul flanșelor de la izolatoarele întreruptoarelor s-a fisurat, și au fost necesare reparații în unități specializate. Aceste reparații au presupus indisponibilizarea echipamentelor, demontare și transportarea lor la unități specializate dus-întors, încărcare cu gaz SF6, măsurători profilactice, etc.
- Blocaje la articulațiile active și la CLP, la separatoarele 220 kV
- În ultimii 3 ani s-au defectat 4 transformatoare de tensiune TECU 110 kV, an fabricație 1992.
- În stația 110 kV, 7 transformatoare de curent (montate în 2004) s-au defectat și au fost înlocuite cu alte echipamente din stocul de întreținere.
- Autotransformatorul (AT) 400 MVA, 400/220 kV este uzat fizic și moral și prezintă scurgeri de ulei .

b) Echipamente secundare

În stația de 400KV în decursul timpului s-au defectat și s-au înlocuit 2 terminale numerice și mai multe rele de supraveghere a circuitelor de declanșare. Terminalele numerice sunt uzate fizic și moral și nu prezintă protocoale de comunicație compatibile cu echipamentele noi, de ultimă generație.

c) Sistemul de contorizare local a fost montat în anul 2002.

d) Construcții.

În ceea ce privește construcțiile, în timp, s-au constatat fisuri la stâlpii de susținere, canale de cabluri deteriorate și cabinete de rele deteriorate în stațiile de 400kV, 220kV și 110 kV.

Scopul proiectului este **Retehnologizarea stației 400/220/110/20kV Urechești** prin:

- Înlocuirea echipamentelor primare uzate fizic și moral în stațiile 400kV, 220kV, 110kV și 20kV cu echipamente moderne, fiabile, cu mentenanță redusă, cu posibilitatea integrării într-un sistem de conducere operativă tip DMS/SCADA;
- Înlocuire sistem de comanda control protecții;
- Înlocuire Autotransformator 400 MVA și a instalației de stins incendiu aferentă;
- Înlocuire BC 100MVar și a instalației de stins incendiu aferentă;
- Înlocuirea instalației de stins incendiu la AT 200MVA;
- Reamenajare teren și drumuri interioare.

Modernizarea echipamentului energetic primar și secundar va contribui la asigurarea teleconducerii întregii stații de la nivelul Centrului de Teleconducere al UTT Craiova și al centrelor de dispecer central și teritorial pentru a răspunde cerințelor actuale de siguranță funcțională și operațională a SEN, conducând astfel la creșterea calității serviciului de transport al energiei electrice și la creșterea siguranței în deservirea utilizatorilor rețelei electrice de transport.

Retehnologizarea stației creează premisele reducerii costurilor de mentenanță prin monitorizarea și diagnoză de la distanță a tuturor echipamentelor, va contribui la reducerea impactului asupra mediului și posibilitatea teleconducerii. Totodată va fi redus și riscul de accidentare al personalului operațional și pentru cel de mentenanță din cauza unor explozii ce pot apărea ca urmare a fisurilor ce s-ar produce în carcasa izolantă a echipamentelor electrice.

Imposibilitatea procurării de componente identice cu cele existente pentru remedierea deficiențelor reprezintă un alt argument pentru implementarea investiției.

Se preconizează a fi necesar și reabilitarea construcțiilor existente pe amplasament sau înlocuirea unor fundații de echipamente.

Echipamentele primare care vor fi proiectate vor respecta toate normele de protecție a mediului, securitate și sănătate în muncă, apărare împotriva incendiilor și protecție civilă, etc.

Celulele liniilor prin care se racordează centralele la rețea vor fi proiectate cu întrerupătoare cu acționare monofazată, pentru a crea condiții de acționare RAR monofazat.

Toate dispozitivele de acționare ale echipamentelor primare de comutație, inclusiv CLP-urile, vor permite telecomanda de la distanță, atât din sistemul de control al stației cât și din EMS-SCADA de la DEC/DET.

În stația de 400kV se propun următoarele lucrări:

- Înlocuirea întregului aparataj primar (întreruptoare, transformatoare de măsură de curent, separatoare, transformatoare de măsură de tensiune și descărcători);
- Înlocuirea suportilor de aparataj, stâlpilor de rigle și a riglelor barelor colectoare, racordurilor din cadrul celulelor, barele colectoare și racordurile spre stâlpii LEA și bornele AT;
- Nu vor fi refofolosite fundațiile existente.

În stația de 220kV se propun următoarele lucrări:

- înlocuirea întregului aparataj primar (întreruptoare, transformatoare de măsură de curent, separatoare, transformatoare de măsură de tensiune și descărcători);
- demontarea întreruptorului tip LTB 220kV aferent celulei 220kV CT astfel încât să fie refolosit în instalațiile STT Craiova;
- înlocuirea inclusiv a suporturilor de aparataj, stâlpilor de rigle și a riglelor barelor colectoare, racordurilor în cadrul celulelor, barele colectoare și racordurile spre stâlpii LEA și bornele AT;
- nu vor fi refolosite fundațiile existente.

În stația de 110kV se propun următoarele lucrări:

- înlocuirea întregului aparataj primar (întreruptoare, transformatoare de măsură de curent, separatoare, transformatoare de măsură de tensiune și descărcători);
- înlocuirea inclusiv a suporturilor de aparataj, stâlpilor de rigle și a riglelor barelor colectoare, racordurilor în cadrul celulelor, barele colectoare și racordurile spre stâlpii LEA și bornele AT;
- analiza înlocuirii celor două secții de bare de 110kV cu un sistem dublu de bare pentru realizarea unei scheme de funcționare mult mai fiabile și mai sigure care va permite realizarea operațiilor de mentenanță la bara și separatoarele de bară aferente uneia dintre celulele: Măsura 110kV, LEA 110kV Târgu Jiu Sud, LEA 110kV Rogojelu sau LEA 110kV Rogojelu - T103 Rovinari fără retragerea din exploatare și a celorlalte celule racordate la aceeași secție de bară.
- Nu vor fi refolosite fundațiile existente

În stația de 20kV se propune înlocuirea întregului aparataj primar și secundar

III.6.1. Modalitățile propuse pentru conectare la infrastructura existentă

Accesul în amplasamentul proiectului „**Retehnologizare a stației 400/220/110/20kV Urechești**” (nr. cadastral 35955) va fi realizat din drumul comunal DC 62 Drăguțești-Urechești.

III.6.2. Alimentarea cu apă

Pe perioada lucrărilor, Contractantul va asigura alimentarea cu apă fie din surse proprii (dozatoare de apă, apa îmbuteliată, etc.), fie din utilitățile stației electrice existente. În cazul în care se apelează la utilitățile existente în stație, acestea se vor folosi contra-cost pe bază de contorizare.

Pe perioada de operare a stației se vor folosi utilitățile existente în stația de transformare, fără a fi necesară creșterea capacităților existente a acestora.

Activitatea principală a investiției, nu implică un consum de apă pentru activități tehnologice, deci implicit nu vor exista fluxuri de consum tehnologic.

III.6.3. Evacuarea apelor uzate

Se va reamenaja rețeaua de colectare, prin integrarea de noi zone de colectare ape pluviale și evacuare a apelor uzate pluviale, în vederea respectării indicatorilor de calitate prevăzuți în normele de calitate. Se vor prevedea separatoare de hidrocarburi pentru colectarea și evacuarea apelor convențional curate din cuvele de retenție.

Pe perioada șantierului se vor prevedea grupuri sanitare ecologice. Apele menajere de la grupurile sanitare ecologice vor fi vidanjate periodic.

Pe perioada de operare a stației electrice se vor folosi utilitățile existente din stația de transformare, fără a fi necesară creșterea capacităților existente a acestora.

III.6.4. Gestionarea deșeurilor

Conform Hotărârii nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, tipurile de materiale rezultate din construcții sunt definite în mod individual, printr-un sistem de codificare de 6 cifre, în funcție de activitatea generatoare de deșeuri și subcapitolul în care se încadrează deșeurile.

Executantul are obligația de a asigura gestiunea tuturor deșeurilor rezultate din execuția lucrărilor (asigura colectarea selectivă, depozitarea temporară, evidența conform HGR nr. 856/2002).

III.6.5. Relația cu alte proiecte existente

Nu este cazul.

III.6.6. Detalii privind alte alternative luate în considerare

Nu există alte alternative.

III.7. AMPLASAMENTUL INVESTIȚIEI

III.7.1. Geologia amplasamentului

Din punct de vedere geologic zona studiată se găsește în cadrul unității geologice Depresiunea Getica mai precis depresiunea Târgu Jiu pe malul stâng al pârâului Zlasti.

Sub aspect geologic, în zona se dezvoltă formațiuni neogene (argile marnoase) și Cuaternare umpluturi nisipo prăfoase la argiloase, cu moloz și pietriș, în zona de suprafață argile, argile nisipoase și nisipuri cu pietriș la pietriș cu nisip, mai jos.

Pentru amplasamentul cercetat interesează în special depozitele de suprafață Cuaternare.

Formațiunile interceptate de forajele geotehnice sunt de vârsta holocen (qh) aluviul de suprafață, terasă aluvionară a Jiului la confluența cu Pârâul Zlaști și Amaradia, și sunt alcătuite din: umpluturi din nisipuri mijlocii argiloase la argile nisipoase cu moloz pietriș și bucăți de betoane, cenușii, la cafenii, cu îndesare medie, cu compresibilitate mare la medie, în primii 1.2 – 4.0m argile la argile prăfoase și nisipuri argiloase, cafenii la cenușii, plastic moi la consistențe cu compresibilitate mare, foarte umede la saturate, între 1.2 - 4.0m și 4.0 – 5.0m pietriș cu nisip mijlociu cafenii la vineții cu îndesare medie la îndesate, saturate mai jos.

III.7.2. Factori climatici

Din punct de vedere climatic, amplasamentul cercetat se încadrează într-o zonă de climă continentală, cu ușoare influențe submediteraneene. Aici iernile nu sunt prea friguroase și nici verile nu sunt prea fierbinți. De obicei primăverile sunt cu mult soare și toamnele târzii.

Masivul din nord al Carpaților, constituie un adevărat zid protector care apără orașul de vânturile puternice dinspre nord și totodată îl ferește de efectele dezastruoase ale cutremurelor de pământ. La rândul lor, dealurile din est și vest contribuie la atenuarea forței ce o dezvoltă circulația maselor de aer.

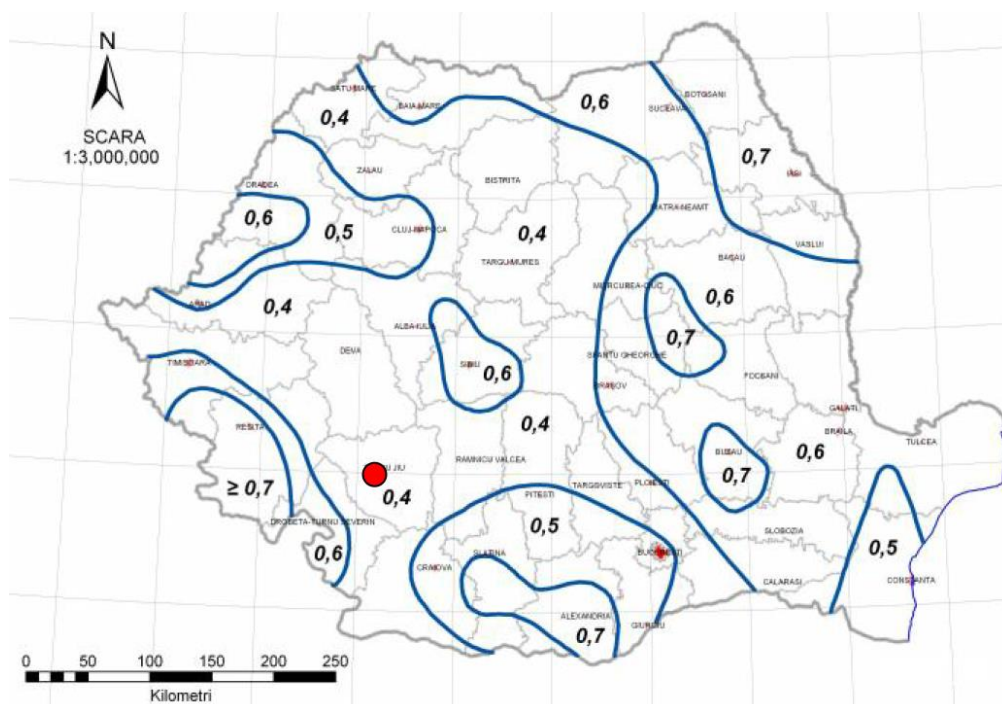
Datorită formelor de relief din această parte a Olteniei, Târgu-Jiu este ferit pe timpul iernii de viscolirea puternică a zăpezilor ce bântuie de obicei prin zona de sud a acestei regiuni.

Vânturile care în mod obișnuit bat pe teritoriul orașului, sunt cele care au direcția nord-vest și sud-vest. Deși nu sunt prea puternice, pe timpul verii ca urmare a diferențelor de presiune, iau uneori naștere turbulențe ale curenților de aer însoțite de averse de grindină și descărcări electrice.

Variațiile de temperatură nu sunt prea mari între vară și iarnă, temperatura medie a lunii ianuarie fiind de $-2,5^{\circ}$, a lunii iulie de $+21,6^{\circ}$, media anuală de $+10,2^{\circ}$, amplitudinea $24,1^{\circ}$. Trecerea de la primăvară la vară nu se face brusc: în mai temperatura este de $+10,8^{\circ}$, în iunie de $+19,4^{\circ}$, în noiembrie de $+4,9^{\circ}$, în decembrie de $-0,1^{\circ}$. Zile cu temperatură peste 0°C sunt cam 300 pe an, datorită topoclimatului de presiune de pe valea Jiului.

În anul 1993 temperatura minimă absolută a fost de $-21,7^{\circ}$ iar maxima absolută de $37,4^{\circ}\text{C}$. Când privește precipitațiile, media anuală la Târgu-Jiu este de 735 mm, maximele observate calculate în perioada 1896-1955, nu depășesc 88,4 mm în iunie și 69,6 mm în octombrie. În perioada 1901-1990 media anuală a fost de 759,5 mm; în anul 1991 de 889,4 mm; în 1992 de 454,3 mm și în 1993 de 549,5 mm.

Zona studiată se găsește în cadrul tipului climatic II, cu un indice de umiditate $I_m = 0 \dots 20$. Din punct de vedere eolian (acțiunea vântului) amplasamentul studiat are o presiune dinamică de baza de 0.4 kN/m^2 .



Zonarea teritoriului valoarea de referinta a presiunii dinamice a vantului q_b cu IMR=50ani (CR 1-1-4/2012)

Din punct de vedere climatic al acțiunilor date de zăpada amplasamentul are o încărcare pe sol de $2,0\text{kN/m}^2$ cu o perioada de recurenta de 50 de ani;

Din punct de vedere al seismicității, suprafața cercetata se afla în zona C de seismicitate, are o accelerație seismică pentru proiectare $a_g = 0.15g$ cu IMR =225ani, și 20% probabilitatea de depasire in 50 de ani, perioada de colt $T_c = 0.7s$, are gradul 71 de seismicitate (gradul 7 cu o perioada de revenire de 50 ani).

Adâncimea de îngheț a terenului natural din zona este conform STAS 6054 de 80cm;

III.7.3. Riscuri naturale

Risc de inundabilitate

Conform "Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a V-a - Zone de risc natural", zona studiată se încadrează în categoria terenurilor cu intensitate seismică moderată cu o intensitate seismică VIII exprimată în grade MSK, potențial inexistent de alunecării și inundații.

Cutremure

Din punct de vedere al seismicității, suprafața cercetată se află în zona C de seismicitate, are o accelerație seismică pentru proiectare $a_g = 0.15g$ cu IMR =225ani, și 20% probabilitatea de depașire în 50 de ani, perioada de colț $T_c = 0.7s$, are gradul 71 de seismicitate (gradul 7 cu o perioada de revenire de 50 ani);

III.7.4. Hidrogeologia amplasamentului

Din punct de vedere geomorfologic amplasamentul este relativ plan, cu gropi și denivelări PL 00.

Nivelul freatic a fost interceptat în zonă sub formă de infiltrații la adâncimea de 2.5, 2.8m la 8.0 – 8.5m și s-a stabilizat la adâncimea de 7.5 – 8.0 m.

La precipitații pot apare scurgeri de suprafață băltiri și infiltrații cu ape din precipitații și nivelul freatic se poate ridica cu 1.5 - 2m față de cota terenului.

Nivelul freatic a fost interceptat în zonă la adâncimea de 3.6 -4.7m și s-a stabilizat la adâncimea de 3.0 – 3.9 m.

La precipitații pot apare scurgeri de suprafață băltiri și infiltrații cu ape din precipitații și nivelul freatic se poate ridica cu 1-2m.

IV. DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE

În cadrul proiectului de rețehnologizare a stației electrice Urechești, există construcții/fundații/platforme/echipamente care se vor demola.

V. DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI

V.1. DISTANȚA FAȚĂ DE GRANIȚE

Distanțele amplasamentului față de granițe – NU este cazul, întrucât proiectul nu este menționat în anexa nr. I la Convenția privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea nr. 22/2001, cu completările ulterioare.

Localizarea proiectului față de granițele țării este prezentată în figura de mai jos.



Figura V-1 – Localizarea proiectului față de granițele țării

V.2. LOCALIZAREA PROIECTULUI ÎN RAPORT CU PATRIMONIUL CULTURAL

Pe teritoriul amplasamentului nu se află nici o arie protejată sau rezervație naturală, amplasamentele propuse pentru implementarea Proiectului fiind situate în zona industrială.

Proiectul propus se încadrează în prevederile Legii 292/2018 privind evaluarea impactului asupra mediului a anumitor proiecte publice și private, proiectul fiind încadrat la Anexa 2, pct. 3 alin a) instalații industriale pentru producerea energiei electrice.

V.3. AREALE SENSIBILE

Cele mai apropiate arii naturale protejate din județul Gorj în raport cu amplasamentul proiectului

Distanțele aproximative de la stația electrică Urechești până la ariile naturale protejate din județul Gorj:

1. Parcul National Defileul Jiului.....60km
2. Parcului național Domogled-Valea Cernei104 km
3. Parcul National Retezat.....120km
4. Parcul Natural Geoparcul Platoul Mehedinți.....90km
5. Rezervația Naturala Piatra Cloșanilor.....55km
6. Rezervația Naturala Ciucevele Cernei80km
7. Peștera Martel Județul Gorj: Padeș.....55km
8. Cheile Corcoaiei Județul Gorj: Padeș.....100km
9. Sfinxul Lainicilor Județul Gorj: Bumbești-Jiu.....50km
10. Piatra Buha Județul Gorj: Săcelu.....40km

11. Piatra Biserica Dracilor Județul Gorj: Săcelu.....	45km
12. Izvoarele Izvernei Județul Gorj: Tismana.....	45km
13. Peștera Gura Plaiului Județul Gorj: Tismana.....	40km
14. Peștera Lazului Județul Gorj: Padeș.....	60km
15. Peștera Iedului Județul Gorj: Baia de Fier.....	60km
16. Rezervația botanică Cioclovina Județul Gorj: Tismana.....	55km
17. Pădurea Tismana - Pocruia Județul Gorj: Tismana.....	45km
18. Pădurea Polovragi Județul Gorj: Polovragi.....	60km
19. Peștera cu Corali Județul Gorj: Tismana.....	100km

Surse de informare:

1. http://apmgi.anpm.ro/informatii-natura-2000/-/asset_publisher/ikbc6radafTr/content/situri-natura-2000
2. <http://apmgi.anpm.ro/arii-naturale-protejate-de-interes-national>
3. <http://atlas.anpm.ro/atlas?themelId=24&showlds=2708&x=502400.1716409731&y=494383.52684503724>

VI. DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE

În continuare sunt prezentate sursele de poluanți și instalațiile pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu.

VI.1. PROTECȚIA CALITĂȚII APELOR

Impactul generat de lucrările de construcții asupra calității apelor va fi nesemnificativ. Acesta se va manifesta, în special, indirect, șantierul nefiind în directă legătură cu un curs de apă natural.

Accidental, pot apărea:

- poluări accidentale prin deversarea unor produse direct pe sol;
- scăpările accidentale de produse de la utilaje;
- spălarea agregatelor, utilajelor sau a altor substanțe de către apele de precipitații poate constitui o sursă de poluare a apelor subterane.

Impactul asupra resurselor de apă subterană se va putea manifesta în perioada de construcție prin infiltrarea în subteran a diverselor substanțe și produse utilizate în amplasament. Nu sunt prevăzute lucrări care ar putea afecta dinamica apelor de suprafață și subterane.

Impactul este caracterizat ca negativ, nesemnificativ, temporar, local.

Pentru protecția solului și a apelor subterane sunt recomandate o serie de măsuri pentru asigurarea unei protecții corespunzătoare pe perioada funcționării instalațiilor electrice.

În exploatarea normală a noilor echipamente nu se vor evacua pe/în sol nici un fel de poluanți.

Măsuri de protecție

Pentru protecția solului și a apelor subterane va fi realizată în conformitate cu normele și prescripțiile actuale în vigoare.

VI.2. PROTECȚIA AERULUI

Protecția aerului trebuie asigurată în conformitate cu Legea 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător.

Pe perioada execuției, sunt de așteptat emisii poluante ale aerului care apar în urma executării părții de construcții, transportului noilor echipamente și sudurilor. Beneficiarul va impune executantului să ia măsuri speciale pentru limitarea poluării aerului.

VI.3. INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN ATMOSFERĂ

Nu este cazul.

VI.4. PROTECȚIA ÎMPOTRIVA ZGOMOTULUI ȘI VIBRAȚIILOR

Protecția împotriva zgomotului trebuie asigurată în conformitate cu SR 10009/2017.

Pe perioada funcționării noilor echipamente în stație se înregistrează un zgomot de fond datorită descărcărilor Corona.

Măsuri de protecție pe perioada execuției

Pe perioada execuției lucrărilor nu se întrevăd situații în care să apară niveluri de zgomot în afara normelor. Se va avea grijă ca majoritatea activităților să se desfășoare în timpul zilei și ele trebuie să fie în acord cu normele și regulamentele specifice.

Atât în perioada realizării proiectului cât și în funcționarea uzuală, nivelul de zgomot la limita incintei stației va respecta valoarea maximă de 55 dB(A), prevăzută de SR 10009-2017 – Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.

Muncitorii vor fi dotați cu echipament de protecție pentru auz, ori de câte ori este necesar.

Măsuri de protecție pe perioada funcționării

Prin achiziția serviciilor de monitorizare a zgomotului, pe perioada funcționării, se va urmări respectarea nivelului de zgomot stabilit prin normativele în vigoare.

VI.5. PROTECȚIA ÎMPOTRIVA RADIAȚIILOR

Noile echipamente din stația Urechești, vor fi dimensionate astfel încât să se respecte normativele în vigoare în ceea ce privește ionizarea datorită descărcării corona și a câmpului electromagnetic conform Ord. 1193/2006 – Norme privind limitarea expunerii populației la câmpuri electromagnetice de la 0 Hz la 300 GHz și HG 520/2016 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscuri generate de câmpuri electromagnetice & Legea 292/2019 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului.

Echipamentele și materialele propuse asigură un nivel redus de pierderi Corona, datorită formelor geometrice specifice pentru înaltă tensiune.

La realizarea lucrărilor Executantul, pe baza documentației tehnice a furnizorului și prin instrucțiunile specifice proprii, privind executarea lucrărilor, va indica măsurile concrete de activitate în câmpul electromagnetic creat de instalațiile proiectate pentru a fi respectate normele de lucru specifice.

Conform Ordinului Ministrului Sănătății și Familiei nr.1193/2006, valorile maxime admisibile pentru expunerea populației la câmpuri electromagnetice cu frecvența de 50 Hz sunt: 5 kV/m (pentru E) și 100 μT (pentru B).

VI.6. PROTECȚIA SOLULUI SI SUBSOLULUI

În perioada de construire, impactul asupra calității subsolului este nesemnificativ.

În ansamblu, activitățile de construcții nu reprezintă un factor de poluare pentru subsol.

Lucrările se vor realiza în etape, conform proiectului, astfel încât impactul generat să aibă o amploare cât mai mică;

Se va acorda atenție deosebită depozitării temporare a componentelor rezultate din construcții și scurtării timpului de realizare a construcțiilor.

VI.7. PROTECȚIA ECOSISTEMELOR TERESTRE ȘI ACVATICE

Având în vedere amplasamentul, amploarea și natura activităților desfășurate se apreciază că lucrările de construcții, nu afectează ecosistemele terestre și acvatice.

VI.8. PROTECȚIA BIODIVERSITĂȚII

Având în vedere amplasamentul, amploarea și natura activităților desfășurate se apreciază că lucrările de construcții, nu afectează biodiversitatea.

VI.9. PROTECȚIA ASEZĂRILOR UMANE ȘI A ALTOR OBIECTIVE DE INTERES PUBLIC

Impactul asupra cadrului natural și a peisajului existent este nesemnificativ deoarece lucrările de construcții se execută în cadrul stației electrice.

Populația din zona de impact este formată din personalul angajat.

Nu sunt necesare lucrări pentru protecția așezărilor umane.

Nu se prelinină efecte negative asupra patrimoniului existent prin realizarea lucrărilor propuse.

VI.10. GOSPODĂRIREA DEȘEURILOR GENERATE ÎN AMPLASAMENT

Agenții economici care generează deșeuri au obligația să țină o evidență a gestiunii acestora pentru fiecare tip de deșeu.

Conform Hotărârii nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, tipurile de materiale rezultate din construcții sunt definite în mod individual, printr-un sistem de codificare de 6 cifre, în funcție de activitatea generatoare de deșeuri și subcapitolul în care se încadrează deșeul.

Executantul are obligația de a asigura gestiunea tuturor deșeurilor rezultate din execuția lucrărilor (asigura colectarea selectivă, depozitarea temporară, evidența conform HGR nr. 856/2002).

Deșeurile de ambalaje vor fi evacuate din stație de către Executantul lucrării. În acest sens Executantul va cere Furnizorilor de echipamente din import să treacă în Packing-list în afară de greutatea netă și brută și cantitățile de ambalaje pe tipuri de materiale (lemn, hârtie, metal, plastic); aceste cantități sunt necesare pentru întocmirea declarațiilor lunare către Administrația Fondului pentru Mediu și plata taxei aferente ambalajelor/deșeurilor de ambalaje ale echipamentelor.

Executantul preia ambalajele (primare, secundare și terțiare) și deșeurile de ambalaje și le valorifica/elimina conform Legii 249/2015 (privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje) pentru a-și îndeplini obiectivele anuale conform OUG 196/2005 (privind Fondul pentru mediu, cu modificările și completările ulterioare) și plata taxelor către Fondul de Mediu.

Deșeurile din construcții care nu se încadrează în categoria deșeurilor toxice și periculoase, inclusiv pământul excavat, sunt încadrate în lista de categorii de deșeuri și sunt următoarele:

- beton fără conținut de substanțe periculoase,
- pământ, pietre fără conținut de substanțe periculoase.

Deșeurile inerte (pietre sparte, beton, pământ, etc) vor fi colectate și eliminate ritmic din stație, de către contractorul general al lucrării, la un depozit de deșuri atestat de APM. Colectarea și transportul deșeurilor se va realiza pe baza unui contract încheiat între contractorul general al lucrării și o firmă certificată de agenția de mediu.

Executantul lucrării va întocmi Anexele 1 conform HGR 856/2008 și documentele de expediție-transport deșuri nepericuloase (conform HGR 1061/2008) ce vor fi eliminate și le va preda Beneficiarului.

Deșeurile nevalorificabile cu conținut de substanțe periculoase rezultate în urma lucrărilor vor fi eliminate de către executant prin intermediul societăților autorizate, conform cu legislația în vigoare.

Se vor respecta:

- OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor;
- Legea 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje;
- HG 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase;
- HG 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României.

VI.11. GOSPODĂRIREA SUBSTANȚELOR ȘI PREPARATELOR CHIMICE PERICULOASE

Substanțele toxice și periculoase pot fi: carburanți, lubrifianți și acidul sulfuric pentru baterii necesare funcționării utilajelor.

Utilajele și mijloacele de transport vor fi aduse pe șantier în stare normală de funcționare având efectuate reviziile tehnice și schimburile de ulei în ateliere specializate.

Aceeași procedură se va aplica și pentru operațiile de întreținere și încărcare acumulatori etc. Deoarece în perioada de construire nu se produc deșuri toxice, nu este necesară o gestiune specială a deșeurilor rezultate.

VII. DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV ÎN PROIECT

În cadrul studiilor realizate, au fost propuse următoarele măsuri:

Plan de reducere a potențialelor impacte asupra mediului

Faza	Aspect de mediu	Impact	Măsuri de reducere ^{**)}	Responsabilități instituționale	Înregistrări nr./data
1	2	3	4	6	10
1. Construcție	Ocuparea terenului și peisaj	Impact vizual	Utilizarea amplasamentului existent fără afectarea altor zone în afara celor prevăzute prin proiect. Încadrarea armonioasă în mediul înconjurător și în peisajul existent prin soluția constructivă adoptată: construcții la semiînălțime și compacte	Proiectant Executant	Fotografii
	Emisii în aer de praf și alte substanțe poluante	Impact asupra calității aerului	Stropirea cu apă a prafului rezultat din demolări sau decopertări cu ajutorul unor sprinklere racordate la rețeaua de alimentare cu apă; Demolarea sau curățarea unor părți de construcții cu jet de apă sub presiune; Se va instala o barieră de protecție împotriva prafului, iar echipamentele și mașinile din zona de demolare vor fi acoperite. Utilizarea de mijloace de transport și utilaje dotate cu motoare performante (EURO 4 sau EURO 5) și circularea cu viteză redusă Menținerea stării tehnice corespunzătoare a mijloacelor auto și a utilajelor folosite în lucrări	Proiectant Executant Achizitor	Buletine de măsurători, la cererea organelor abilitate Buletine de măsurători
	Generare de zgomot	Impact sonor asupra lucrătorilor și populației	În contractul cu executantul se va prevedea executarea majorității lucrărilor pe timpul zilei cu evitarea depășirii limitelor normate pentru zgomot (55dB ziua și 45dB noaptea) la limita incintei, conf. prevederilor OM nr.119/2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cerință specificată în contractul cu executantul	Executant Achizitor	Buletine de măsurători
	Substanțe toxice și periculoase	Calitate sol și ape subterane	Decopertarea porțiunilor de pământ contaminate cu ulei prin metode locale de decontaminare	Executant Achizitor	Anexa 1/ HG 856/2002+ Documente de transport conform HG 1061/2008
Utilizarea de materiale de construcții care nu conțin substanțe periculoase (azbest) și măsuri de protecție pentru blocul de comandă			Executant Achizitor	Fișă cu date de securitate	
Utilizarea de echipam. cu ulei fără PCB (la unitatea de transformare), cerință specificată în documentația de ofertă pentru achiziție echipamente			Executant Achizitor	Fișă cu date de securitate	

^{**)} Toate măsurile de reducere prevăzute la faza de construcție vor fi incluse în contractul cu Executantul

Faza	Aspect de mediu	Impact	Măsuri de reducere**)	Responsabilități instituționale	Înregistrări nr./data
1	2	3	4	6	10
			Utilizarea de echipamente electrice și electrice care să nu conțină plumb, mercur, cadmiu, crom hexavalent, bifenili polibromurați (BPB) sau eteri de difenil polibromurați (DEPB), conform HG nr.322/2013 cu modificări și completări ulterioare	Executant Achizitor	Fișă cu date de securitate
			Utilizarea de echipam. ce conțin substanțe chimice conform cerințelor Regulam. CE 517/2014 (REACH) Echipamentele cu SF6 vor fi etichetate în conformitate cu Regulamentul CE 517/2014. Substanțele chimice vor fi transportate în recipiente închise ermetic, și asigurate în conformitate cu specificațiile din fișa cu date de securitate	Executant Achizitor	Fișă cu date de securitate actualizate conf. Reg. CE nr.1907 /2006 REACH, dovada înreg. subst. chimice conform aceleiași reg.
	Solul, subsolul și calitatea apelor subterane	Calitate sol și apă subterană	Reconstrucția ecologică prin umplerea golurilor, nivelarea terenului și acoperirea cu iarbă pentru evitarea degradării solului (eroziune și stabilizare)	Executant	PV predare primire amplasament d.p.d.v. al protecției mediului
	Resurse naturale și conservare biodiversitate	Calitate biodiversitate	Refacerea cadrului natural după terminarea lucrărilor prin nivelarea terenului și acoperirea cu iarbă pt. evitarea degradării solului	Executant	PV predare primire
	Generare de ape uzate	Calitate apă	Reamenajarea rețelei de colectare, prin integrarea de noi zone de colectare ape pluviale și evacuare a apelor uzate pluviale, în vederea respectării indicatorilor de calitate prevăzuți în norma NTPA-001/2002 și HGR 188/2002. Prevederea de separatoare de hidrocarburi pentru colectarea și evacuarea apelor convențional curate din cuva de retenție AT1.	Executant	PV predare-primire
	Câmp electromagnetic	Impact câmp electromagnetic	Măsuri de protecție privind activitatea de execuție în câmp electromagnetic conf. prevederilor HG 520/2016 Prevederea de materiale adecvate pentru realizarea instalației de legare la pământ	Executant Achizitor	Buletine de măsurători
	Gospodăria deșeurilor (din construcții demolări, demontări echipam.)		Dezmembrarea elementelor de construcții demolate, sortarea selectivă a deșeurilor (recuperabile și nerecuperabile), inclusiv a ambalajelor provenite de la echipamentele noi și depozitarea acestora temporar în spații special amenajate. Deșeurile valorificabile (altele decât ambalajele și deșeurile de ambalaje de la echipamentele din import) rezultate din execuția lucrărilor se predau pe bază de Proces Verbal beneficiarului. Deșeurile nevalorificabile se evacuează ritmic din stație și transportate de firme autorizate, atestate de APM-ul județean, cu care Executantul are încheiat contract la depozitul de deșeurilor Deșeurile menajere aferente organizării de șantier sunt evacuate pe bază de contract prin grija executantului. Prevederea de echipamente primare cu cantități reduse de ulei și o construcție etanșă.	Executant	Dovada predării deșeurilor la depozit, formular de încărcare-descărcare (cf. HG nr.1061/2008), evidența gestiunii deșeurilor cf. HG nr.856/2002, Autorizația de mediu a societății de eliminare sau valorificare, copii ale contractelor
			Depozitare controlată temporară pe platforma de depozitare existentă a elementelor rezultate din demontări.	Executant Achizitor	Documente de predare între executant și beneficiar la PIF
2. Funcționare - perioada de garanție	Emisii de poluanți clasici	Impact asupra calității aerului	Utilizarea de echipam. cu ulei fără PCB (la unitatea de transformare AT1), cerință specificată în documentația de ofertă pentru achiziție echipamente	Executant (pentru garanție) Achizitor prin mentenanță	Buletine de măsurători la PIF

Faza	Aspect de mediu	Impact	Măsuri de reducere**)	Responsabilități instituționale	Înregistrări nr./data
1	2	3	4	6	10
	Generare de zgomot	Impact sonor	Utilizarea unor echipamente și materiale (lanțuri izolatoare, cleme de I.T.) care să asigure reducerea posibilității de apariție a perturbațiilor radio , TV și descărcărilor corona asigurându-se astfel un nivel redus de zgomot (max. 40 dB) la limita stației.	Executant (pentru perioada de garanție) Achizitor (postgaranție)	Buletine de măsurători la PIF
	Solul, subsolul și calitatea apelor subterane	Calitate sol și apă subterană	Prevederea de echipamente cu volum redus de ulei, în construcție etanșă.	Executant (pentru perioada de garanție) Achizitor (postgaranție)	Documente justificative cf. legislației
	Substanțe toxice și periculoase (Scurgeri accidentale de ulei)	Impact asupra calitatea solului și apelor subterane	- Decopertarea porțiunilor de pământ contaminate cu ulei prin metode locale de decontaminare - Colectarea uleiului uzat în recipiente metalice etanșe, de către Executant. Uleiul colectat se preda la Achizitor. Achizitorul va întocmi bilanțul de ulei și va gestiona eliminarea/valorificarea acestuia.	Executant+ Achizitor (pentru perioada de garanție) Achizitor (postgaranție)	Anexa 1/ HG 856/2002
			Utilizarea de echipamente tehnologice cu ulei fără PCB în conținut	Executant (pentru perioada de garanție) Achizitor (postgaranție)	Fișă cu date de securitate actualizate conf. Reg. CE nr.1907/2006 REACH, dovada înreg. subst. chimice conform aceleiași reg.
	Generare deșeuri în urma comportării necorespunzătoare a echipamentelor și a lucrărilor executate	Impact asupra calitatea solului și apă subterană	Prevederea de echipamente primare cu cantități reduse de ulei și o construcție etanșă. Depozitare controlată temporară pe platforma de depozitare existentă a elementelor rezultate din demontări.	Executant (pentru perioada de garanție) Achizitor (postgaranție)	Anexa 1/HG 856/2002 +documente de transport conf. HG 1061/2008
3. Dezafectare	Emisii de praf și substanțe poluante	Calitate aer	Prevenirea degajărilor de praf pe timpul lucrărilor de decopertare de demolare prin utilizarea unei instalații de stropire cu apă pulverizată și utilizarea tehnologiilor de hidrocurățire și hidrodemolare	Executant demolare/ demontare Achizitor	Anexa 1/HG 856/2002 +documente de transport conform HG 1061/2008
	Generare deșeuri în urma comportării necorespunzătoare a echipamentelor și a lucrărilor executate	Calitate sol și apă subterană	Utilizarea platformelor existente și depozitarea temporară a echipamentelor demontate pe acestea precum și prevederea de măsuri de colectare a scurgerilor accidentale de ulei	Executant demolare/ demontare Achizitor	
			Depozitarea controlată temporară în incinta stației a deșeurilor rezultate din demolări și demontări.	Executant demolare/ demontare Achizitor	
			Sortarea selectivă a deșeurilor (recuperabile/nerecuperabile și inerte nerecuperabile) și valorificarea sau eliminarea acestora pe bază de contract între executantul lucrărilor și societăți comerciale abilitate, atestate de către APM-ul județean	Executant demolare/ demontare Achizitor	
			Respectarea cerințelor legislative în ceea ce privește gestionarea și transportul deșeurilor, ambalajelor, uleiului (OUG 92/2021, Ord. nr. 794/2012, Lege nr.105/2006, HG 1061/2008)	Executant demolare/ demontare Achizitor	
	Reconstrucție ecologică		Reconstrucția ecologică prin umplerea golurilor, nivelarea terenului și acoperirea cu iarbă pentru evitarea degradării solului (eroziune și stabilizare)	Executant demolare/ demontare Achizitor	PV predare primire amplasament d.p.d.v. al protecției mediului

VIII. PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI

In cadrul studiilor realizate, au fost propuse următoarele măsuri:

Plan de monitorizare

Faza	Aspect de mediu/ Parametrul monitorizat	Impact/ Cauza monitorizării parametrului	Loc de monitorizare	Caracteristica măsurată/ Mod de monitorizare	Frecvența de monitorizare **)	Responsabilități instituționale	Înregistrări nr./data
1	2	3	4	5	6	8	9
1. Construcție	Ocupare teren	Impact vizual	Pe terenul afectat de proiect	Vizual	Pe perioada execuției	Executant Pe teritoriul stației	Vizual
	Calitatea aerului	Protecția aerului	Pe terenul afectat de proiect	Măsurători	Pe perioada execuției	Executant	Buletine de măsurători
	Calitatea aerului (emisia de praf)	Protecția populației, faunei și florei	Pe terenul afectat de proiect	Vizual/ măsurători	În perioada uscată și/sau cu vânturi	Executant Șeful stației	Pe teritoriul stației
	Zgomot/ Nivelul de zgomot	Zgomot /Protecția populației	Pe terenul afectat de proiect	Măsurarea nivelului de zgomot cu un sonometru	Pe durata execuției în perioada când se utilizează echipamente care produc zgomot La cererea organelor abilitate	Executant cu o firmă atestată Șeful stației	Buletine de măsurători
	Substanțe toxice și periculoase	Protecția factorilor de mediu	Pe terenul afectat de proiect	Vizual Evidența gestiunii deșeurilor conform HGR 856/2002	Pe durata execuției	Executant Șeful stației	Anexa 1 – HG 856/2002 Doc. de transport conform HG 1061/2008
	Gospodăria deșeurilor din construcții și demolări	Protecția solului, subsolului și a apelor subterane	Pe terenul afectat de proiect	Vizual Evidența gestiunii deșeurilor conform HGR 856/2002	Pe durata execuției	Executant Șeful stației	Anexa 1 – HG 856/2002 Transport conf. HG 1061/2008
	Solul, subsolul și calitatea apelor subterane	Protecția solului, subsolului și apelor subterane	Pe terenul afectat de proiect	Vizual Evidența gestiunii deșeurilor conform HGR 856/2002	Pe durata execuției	Executant Șeful stației	PV predare primire amplasament dpdv protecția mediului

***) Toate monitorizările prevăzute la faza de construcție vor fi incluse în contractul cu Executantul

Faza	Aspect de mediu/ Parametrul monitorizat	Impact/ Cauza monitorizării parametrului	Loc de monitorizare	Caracteristica măsurată/ Mod de monitorizare	Frecvența de monitorizare **)	Responsabilități instituționale	Înregistrări nr./data
1	2	3	4	5	6	8	9
	Generare de ape uzate	Protecția solului, subsolului și a apelor de suprafață și subterane	La ieșirea din separatoarele de hidrocarburi aferente T1, T2	Analize Indicatori fizico-chimici pentru apele uzate, conform NTPA-001/2002 și HGR 188/2002. Analizele vor fi realizate prin laboratoare acreditate RENAR	La PIF	Executant Șeful stației	Buletine de măsurători
2. Funcționare. Perioada de garanție	Zgomot/Nivelul de zgomot	Zgomot/Protecția populației/lucrătorilor	În incintă și la gardul stației, în zona afectată de proiect	Sonometru de tipul Bluel & Kjaer	- la PIF - la sf. perioadei de garanție cu încadrarea în valorile prevăzute de legislația de protecție a mediului conf. HG 493/06, OM nr.119/2014 și SR 10009/2017	Executant cu o firmă atestată Șeful stației	Buletine de măsurători
	Câmp electromagnetic	Protecția populației/lucrătorilor la expunerea în câmpuri electrice și electromagnetice.	În incinta și la gardul stației	Sistem de măsurare portabil	la PIF în perioada de garanție și la sfârșitul perioadei, cu încadrarea în valorile prevăzute de legislația în vigoare: HG 520/2016 (10 kV/m-câmp electric și 0,5 mT- câmp electromagnetic, pe schimb de lucru) și în exteriorul acesteia conform Ordin 1193/2006	Executant cu o firmă atestată (în perioada de garanție). Șeful stației cu o firmă atestată	Buletine de măsurători
	Substanțe toxice și periculoase	Protecția factorilor de mediu	Pe teritoriul stației	Vizual Evidența gestiunii deșeurilor conf. HGR 856/2002	În perioada de garanție	Executant Șeful stației	Anexa 1 – HG 856/2002 Doc. de transport conform HG 1061/2008
	Generare deșeuri în urma Comportării necorespunzătoare a echipamentelor și a lucrărilor executate	Protecția factorilor de mediu	Pe teritoriul stației	Vizual Evidența gestiunii deșeurilor conf. HGR 856/2002	În perioada de garanție	Executant Șeful stației	Anexa 1 - HG 856/2002 Doc. de transport conf. HG 1061/2008

Faza	Aspect de mediu/ Parametrul monitorizat	Impact/ Cauza monitorizării parametrului	Loc de monitorizare	Caracteristica măsurată/ Mod de monitorizare	Frecvența de monitorizare **)	Responsabilități instituționale	Înregistrări nr./data
1	2	3	4	5	6	8	9
	Generare de ape uzate	Protecția solului, subsolului și a apelor de suprafață și subterane	La ieșirea din separatoarele de hidrocarburi aferente T1, T2	Analize Indicatori fizico-chimici pentru apele uzate, conform NTPA-001/2002 și HGR 188/2002. Analizele vor fi realizate prin laboratoare acreditate RENAR	Periodic în conformitate cu indicatorii de calitate prevăzuți în NTPA- 01/2002 și HGR 188/2002.	Executant Șeful stației	Buletine de măsurători
3. Funcționare postgaranție	Calitatea aerului	Protecția aerului și populației	Echipament cu izolație în SF6	Evidența completărilor cu SF6 (prin verificarea periodică a presiunii gazului)	Permanent	Șeful stației	Formulare cu evidența SF6
	Calitatea apei	Protecția apei	Conform AGA	Indicatori de calitate ai apei conform AGA	Permanent	Șeful stației	Buletine de măsurători
	Starea tehnică a construcțiilor	HG nr. 766/1997 și PE 741/89	În incinta stației	Prin teste și studii de urmărire în timp a construcțiilor.	Cadre - în primul an semestrial apoi anual Suport - trimestrial	Responsabil cu lucrările de construcții cu o firmă atestată pentru executarea de teste și studii.	
	Generare de ape uzate	Protecția	Generare de ape uzate	Analize Indicatori fizico-chimici pentru apele uzate, conform NTPA-001/2002 și HGR 188/2002. Analizele vor fi realizate prin laboratoare acreditate RENAR	Periodic în conformitate cu indicatorii de calitate prevăzuți în NTPA- 001/2002 și HGR 188/2002.	Șef de stație	Buletine de măsurători
4.Dezafectare	Poluarea aer, solului și subsolului		În incinta stației		Pe perioada defecției		Conform legislației în vigoare, la momentul defecției

IX. LEGATURA CU ALTE ACTE NORMATIVE

Nu este cazul.

X. LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Organizarea de șantier reprezintă totalitatea amenajărilor necesare creării condițiilor pentru lucrările de construcții-montaj aferente implementării investițiilor descrise.

Organizarea de șantier este o amenajare provizorie și care:

- se va realiza înainte de începerea lucrărilor;
- va exista doar pe perioada realizării lucrărilor;
- se va realiza în incinta împrejmuită a stației electrice;
- se va desființa după terminarea lucrărilor construcții-montaj.

Executantul lucrării va elabora „Planul de management de mediu” propriu pentru organizare de șantier și execuția lucrării, pe baza planului executat de proiectant; acesta se elaborează pentru toate fazele proiectului: construcție-montaj, funcționare, mentenanța și dezafectare, care va preciza înregistrările obligatorii pentru fazele determinate din punct de vedere al protecției mediului (amenajare teren, predare amplasament, etc.) și pentru monitorizarea factorilor de mediu.

Pentru organizarea de șantier și pentru zonele de lucru se vor asigura condiții de acces conform normelor în vigoare.

Pentru perioada de realizare a investiției, în care fluxul circulației auto în zonă va fi mai crescut, vor fi utilizate căile de acces existente.

Ca urmare a circulației auto, cât și a lucrărilor efectuate în perioada de realizare a montajului, vor rezulta emisii de pulberi în suspensii și pulberi sedimentabile, precum și de gaze arse, din arderea carburanților în motoarele cu ardere internă a mijloacelor auto.

Având în vedere modul de generare a poluanților, precum și amplasamentul într-o zonă deschisă, emisiile de poluanți în atmosferă generate în perioada de realizare a investiției vor fi dispersate în mod natural, ca urmare a curenților prezenți în zona.

Nu se impun dotări cu instalații pentru reținerea și evacuarea poluanților

XI. LUCRĂRI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI

Lucrările de refacere a cadrului natural prevăd remedierea suprafețelor degradate în timpul lucrărilor de construcții montaj. Operațiile prevăd reacoperirea cu pământ vegetal, nivelare, semănare cu gazonului și udare a acestuia, lucrarea va fi făcută ca o operație finală în cadrul lucrărilor de construcții-montaj. Lucrările au atât rolul de a ameliora impactul vizual asupra obiectivului energetic cât și rolul de a fixa solul împotriva eroziunilor pluviale sau eoliene.

XII. ANEXE

- 1) PLAN DE ÎNCADRARE ÎN ZONĂ
- 2) PLAN DE SITUAȚIE

XIII. PENTRU PROIECTELE CARE INTRĂ SUB INCIDENȚA PREVEDERILOR ART. 28 DIN ORDONANȚA DE URGENȚĂ A GUVERNULUI NR. 57/2007 PRIVIND REGIMUL ARIILOR NATURALE PROTEJATE, CONSERVAREA HABITATELOR NATURALE, A FLOREI ȘI FAUNEI SĂLBATICE, APROBATĂ CU MODIFICĂRI ȘI COMPLETĂRI PRIN LEGEA NR. 49/2011, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE, MEMORIUL VA FI COMPLETAT CU URMĂTOARELE:

Nu este cazul, având în vedere distanțele aproximative până la ariile naturale protejate din județul Gorj:

1. Parcul National Defileul Jiului.....60km
2. Parcului național Domogled-Valea Cernei104 km
3. Parcul National Retezat.....120km
4. Parcul Natural Geoparcul Platoul Mehedinți.....90km
5. Rezervația Naturala Piatra Cloșanilor.....55km
6. Rezervația Naturala Ciucevele Cernei80km
7. Peștera Martel Județul Gorj: Padeș.....55km
8. Cheile Corcoaiei Județul Gorj: Padeș.....100km

9. Sfinxul Lainicilor Județul Gorj: Bumbăști-Jiu.....50km
10. Piatra Buha Județul Gorj: Săcelu.....40km
11. Piatra Biserica Dracilor Județul Gorj: Săcelu.....45km
12. Izvoarele Izvernei Județul Gorj: Tismana.....45km
13. Peștera Gura Plaiului Județul Gorj: Tismana.....40km
14. Peștera Lazului Județul Gorj: Padeș.....60km
15. Peștera Iedului Județul Gorj: Baia de Fier.....60km
16. Rezervația botanică Cioclovina Județul Gorj: Tismana.....55km
17. Pădurea Tismana - Pocruia Județul Gorj: Tismana.....45km
18. Pădurea Polovragi Județul Gorj: Polovragi.....60km
19. Peștera cu Corali Județul Gorj: Tismana.....100km

XIV. PENTRU PROIECTELE CARE SE REALIZEAZĂ PE APE SAU AU LEGĂTURĂ CU APELE, MEMORIUL VA FI COMPLETAT CU URMĂTOARELE INFORMAȚII, PRELUATE DIN PLANURILE DE MANAGEMENT BAZINALE, ACTUALIZATE

Nu este cazul, având în vedere că pârâul Zlașt se află la aproximativ 60m N de stația electrică.

XV. CRITERIILE PREVĂZUTE ÎN ANEXA NR. 3 LA LEGEA NR.292/2018 PRIVIND EVALUAREA IMPACTULUI ANUMITOR PROIECTE PUBLICE ȘI PRIVATE ASUPRA MEDIULUI SE IAU ÎN CONSIDERARE, DACĂ ESTE CAZUL, ÎN MOMENTUL COMPILĂRII INFORMAȚIILOR ÎN CONFORMITATE CU PUNCTELE III-XIV

Nu este cazul.

Semnătura și ștampila titularului

.....