



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI DOLJ

Draft

Decizia etapei de încadrare

Nr. 1316/XX.07.2024

Ca urmare a solicitării depuse de SOCIETATEA ELECTROCENTRALE CRAIOVA SA, cu sediul în municipiul Craiova, str. Bariera Vâlcii, nr. 195, județul Dolj, înregistrată la APM Dolj cu nr. 1316/27.02.2024, a memoriului de prezentare înregistrat la A.P.M. Dolj cu nr. 3118/27.05.2024, în baza prevederilor *Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordonanței 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,

Agenția pentru Protecția Mediului Dolj decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din 03.07.2024 și dovada mediatizării deciziei (anunțurile înregistrate la APM Dolj cu nr. 4099/11.07.2024, că proiectul „**Lucrari de desfiintare si lucrari de construire in incinta Societatii Electrocentrale Craiova SA, pentru realizarea proiectului - Capacitati noi de producere energie electrica si termica pe gaze naturale in cogenerare de inalta eficienta de 295 MW pentru Societatea Electrocentrale Craiova SA**”, propus a fi amplasat în municipiul Craiova, str. Bariera Valcii, nr. 195, județul Dolj, se supune evaluării impactului asupra mediului, fără evaluare adecvată și fără evaluarea impactului asupra corpurilor de apa.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:

a) Proiectul se încadrează în prevederile *Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, Anexa 2 la pct. 3 Industria energetica, lit. a) instalatii industriale pentru producerea energiei electrice, termice si a aburului tehnologic, altele decat cele prevazute in anexa nr. 1 si Anexa 1, pct. 24 - orice modificare sau extindere a proiectelor enumerata in anexa;*

Activitatea ce urmează a fi desfășurată se încadrează în prevederile Legii 278/2013 privind emisiile industriale, Anexa 1, 1. Industrii energetice -pct. 1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW;

b) În perioada legală privind procedura de consultare a publicului nu au fost înregistrate observații legate de proiect;

c) pentru proiect au fost emise puncte de vedere de la următoarele autorități: Iridex Group Salubrizare SRL; ISU Oltenia al județului Dolj; Administratia Bazinala de Apa Jiu;

- d) Din analizarea documentației tehnice și completarea Listei de control, s-a concluzionat că este posibil ca efectul lucrărilor propuse să fie semnificativ ca urmare a lucrărilor propuse, fiind necesară elaborarea Studiului de evaluare a impactului asupra mediului;
- e) Caracteristicile proiectului (localizare, dimensiune, natura) și a amplasamentului au indicat că este necesară efectuarea evaluării impactului asupra mediului;
- f) justificarea în raport cu criteriile din anexa 3 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, este următoarea:

1. Caracteristicile proiectului

a) *dimensiunea și concepția întregului proiect*

- realizarea unei capacități noi în cogenerare de înaltă eficiență pentru producerea de energie termică și electrică, cu funcționare cu gaze naturale.

➤ Investiția constă în realizarea unei instalații de cogenerare cu ciclu combinat pe amplasamentul SE Craiova SA, a cărei echipare este următoarea:

- un ciclu combinat cu turbine cu gaze și turbină cu abur: 2xTG + 2xCR_{ab} + 1xTA sau 3xTG + 3xCR_{ab} + 1xTA:
 - turbină cu gaze (TG)
 - cazan de abur recuperator (CR)
 - turbină cu abur în condensatie (TA)
- capacitate de apă fierbinte (CAF) 50 Gcal/h formata din unul sau doua cazane de apa fierbinte;

-Suprafața de teren afectată de lucrările de construcții/montaj pentru noul obiectiv energetic va fi de 28.440 m²;

Investiția va asigura furnizarea de energie termică consumatorilor, în contextul eliminării treptate a cărbunelui din procesul de producție a energiei electrice și termice; scopul este tranziția către o producție de energie termică și electrică eficientă și cu emisii cât mai reduse de carbon;

Obiective specifice ale proiectului

Nr. crt.	Detalii rezultat
1	<i>Estimarea totală a reducerii anuale a cantității de emisii gaze cu efect de seră la sfârșitul perioadei ca urmare a energiei primare economisită într-un an de operare - 363.347 tCO₂ech</i>
2	<i>Capacitate instalată în cogenerare de înaltă eficiență, pe gaz, flexibilă 295 MWe/256 MWt</i>
3	<i>Economii în consumul anual de energie primară 1.798.749 MWh/an</i>

Prin proiect se realizeaza urmatoarele lucrari:

◆ **Lucrările de defecție în incintă**

În incintă se vor executa lucrări demolare/defecție a obiectelor de construcții existente, după cum urmează:

- *Spate cazane* - structuri spațiale (stâlpi, grinzi transversale și longitudinale) de beton armat, pe care sunt așezate electrofiltrele;
- *Fundații* - realizate din beton armat monolit;
- *Canale de gaze arse* sunt realizate din beton armat; structura de rezistență se compune din:
 - fundație de beton armat, tip radier;
 - pereți de beton armat;
 - planșeu de beton armat.
- *Stația electrică* - clădire cu un nivel, cu pereți din zidărie, stâlpi și grinzi de beton armat; planșeul peste parter este un planșeu de beton armat; fundațiile sunt realizate din beton armat monolit;

◆ **Construirea unei noi capacități energetice - un grup energetic nou pe gaz (CCGT)**

Configurația grupului nou de 295 MWe și 200 Gcal este următoarea:

- CCGT - 2 sau 3xTG + 2 sau 3xCR_{ab} + 1xTA

Instalația este constituită din: 2 sau 3 turbine cu gaze, 2 sau 3 cazane recuperatoare cu recuperarea căldurii sub formă de abur, 1 turbină cu abur. Capacitățile unitare ale noilor generatoare sunt:

- CAF - capacitate de apă fierbinte formata din unul sau doua cazane de apa fierbinte, cu o putere termică totala de 50 Gcal/h;

Lista obiectelor investiției

- ◆ *Clădirea Sala Turbine: fundații; suprastructura; fundații turbine cu gaze și echipamente anexe; fundații turbină cu abur și echipamente anexe.*
- ◆ *Cazanele recuperatoare si echipamente anexe: fundații, închidere cazan recuperator.*
- ◆ *Clădirea CAF: fundații; suprastructura.*
- ◆ *Stația compresoare de gaze naturale și echipamente auxiliare (filtrare, preîncălzire și măsurare gaze);*
- ◆ *Clădirea boilerelor de termoficare: fundații; suprastructura.*
- ◆ *Clădirea stației de tratare chimică a apei: fundații; suprastructura; fundații echipamente.*
- ◆ *Rețelele în incinta: estacada principală și estacade secundare pentru conducte și cabluri;: estacada gaze și termoficare;*
- ◆ *Stația grupului Diesel*
- ◆ *Clădirea electrică și de comandă: fundații; infrastructura; suprastructura.*
- ◆ *Stațiile de transformare aferente turbinelor cu gaze/ abur;*
- ◆ *Stația pompelor apă răcire: fundații; suprastructura.*
- ◆ *Stația pompelor apă incendiu: fundații; suprastructura; fundații rezervoare.*
- ◆ *Instalației anexe containere*

Caracteristicile coșurilor de fum

Configurația noii surse de energie	Echipament	Înălțime [m]	Diametru [m]
2 sau 3 xTG + 2 sau 3 x CR + TA	TG	70	4,5
	TG	70	4,5
	CAF	50	2,3

- Descrierea funcțională a obiectivului propus

Profilul investiției este de producție energie electrică și energie termică în cogenerare de înaltă eficiență, utilizând surse convenționale de combustibil (gaze naturale). Instalația de cogenerare propusă a se realiza este o instalație de cogenerare flexibilă și de înaltă eficiență, pregătită să funcționeze și cu amestec de gaze naturale - gaze regenerabile cu emisii reduse de CO₂, inclusiv hidrogen verde.

Instalația de cogenerare propusă a se realiza este compusă din:

- 2 sau 3 turbine cu gaze, 2 sau 3 cazane recuperatoare generatoare de abur (HRSG) și 1 turbină cu abur - în turbinele cu gaze (TG), aerul de ardere introdus după ce este comprimat, va fi încălzit prin arderea gazului natural injectat; energia produsă prin arderea combinată a gazului natural în amestec cu aerul comprimat, amestec introdus în camerele de ardere ale turbinelor cu gaze, va produce un lucru mecanic care antrenează arborele / rotorul turbinei cu gaze; rotorul turbinei astfel pus în mișcare, va antrena în mod direct compresorul de aer al turbinei cu gaze și generatorul de energie electrică.

Gazele de ardere produse în TG, care ajung de obicei la o temperatură de cca. 550-600 °C la ieșirea din TG, se vor introduce pentru producerea aburului în cazanul recuperator generator de abur (HRSG); aburul produs astfel, la diferite presiuni, se destinde în turbina de abur TA și va genera energie electrică suplimentară. Totodată, pentru asigurarea necesarului de energie termică turbina cu abur va fi prevăzută cu prize de extracție a aburului care va fi utilizat în schimbătoare de căldură pentru încălzirea agentului termic din rețeaua de termoficare.

În practică, utilizarea ciclurilor combinate gaze - abur (CCGT) cu cogenerare, au demonstrate o eficiență ridicată în funcționare față de instalațiile actuale de producere a energiei cu utilizarea de cărbune, unul din principalele motive fiind valorificarea superioară a energiei primare din gaze naturale prin intermediul celor două cicluri termodinamice aferente turbinei cu gaze, respectiv turbinei cu abur.

În ceea ce privește impactul asupra mediului, emisiile de NOx sunt controlate prin optimizarea amestecului de combustie gaze naturale/aer, iar temperatura gazelor de ardere la coșul de fum nu depășește 120°C.

Blocul energetic CCGT va produce energie termică și electrică printr-o tehnologie modernă și eficientă, integrând soluția avansată a turbinelor cu gaze cu cea a celor mai noi cazane recuperatoare de căldură și a turbinelor cu abur.

Producții de energie și consumuri de combustibil la funcționarea în cogenerare de înaltă eficiență

Regim de funcționare	UM	
Energie electrică produsă, din care:	MWh/an	1.284.821
<i>Energie electrică pentru servicii interne</i>	MWh/an	72.821
<i>Energie electrică pentru SI CCGT</i>	MWh/an	61.834
<i>Energie electrică pentru SI termoficare, din care:</i>	MWh/an	10.987
■ Preparare apă fierbinte în CAF*	MWh/an	95
■ Vehiculare apă fierbinte în RT	MWh/an	10.892
Energie electrică livrată (cogenerare + condensare), din care:	MWh/an	1.212.000
<i>Energie electrică livrată cogenerare</i>	MWh/an	1.212.000
<i>Energie electrică livrată condensare</i>	MWh/an	0
Energie termică produsă, din care:	MWh/an	1.092.229
<i>Energie termică produsă în CCGT, din care:</i>	MWh/an	1.037.218
■ Energie termică pentru consumatori (oraș și Ford)	MWh/an	789.488
■ Energie termică pentru SI termice	MWh/an	247.730
<i>Energie termică produsă în CAF*</i>	MWh/an	55.011
Energie termică livrată, din care:	MWh/an	844.500
<i>Energie termică livrată pentru oraș</i>	MWh/an	521.343
<i>Energie termică livrată pentru Ford</i>	MWh/an	323.157
Consum anual de combustibil, din care:	MWh/an	2.823.560
<i>Consum de combustibil utilizat în CCGT</i>	MWh/an	2.765.653
<i>Consum de combustibil utilizat în CAF*</i>	MWh/an	57.907
Emisii anuale de CO ₂	tCO ₂	570.246
Emisii specifice de CO ₂	gCO ₂ /kWh _{ech}	240
Randament global al CCGT	%	84,0%
Factorul de calitate	-	130,9
Economie de energie primară	%	23,6%

◆ **Situația existentă:**

Pe amplasament, în cadrul Societății Electrocentrale Craiova SA se afla instalațiile următoare, astfel:

- *Cazanul de abur 1 + Turbina cu abur 1* - puse în funcțiune în anul 1987, au înregistrat mai mult de 180000 ore de funcționare de la PIF până în prezent;
- *Cazanul de abur 2 + Turbina cu abur 2* - puse în funcțiune în anul 1989, au înregistrat mai mult de 160000 ore de funcționare de la PIF până în prezent;
- Cazane de abur industrial CAI1 și CAI 2 de 50 t/h fiecare, pe gaze naturale, puse în funcțiune în anul 2019, au înregistrat un nr.3310 ore de funcționare de la PIF până în prezent pentru CAI1 și un nr. 4.630 ore de funcționare de la PIF până în prezent pentru CAI2;

◆ căi noi de acces sau schimbări ale celor existente

■ Amenajare și sistematizare teren

Pentru lucrările de reabilitare din exteriorul incintei SE Craiova SA nu sunt necesare lucrări de amenajare/sistematizare teren și de realizare de drumuri noi.

■ Drumuri și platforme carosabile interioare.

Pe amplasamentul viitoarei centrale se va executa o rețea de drumuri interioare ce va asigura circulația utilajelor de transport și intervenție; drumurile proiectate se vor executa corelat ca pante și profile cu platforma amenajată a SE Craiova SA; drumurile interioare vor avea lățimea părții carosabile de 3,50, 4,00 și 6,00 m, funcție de cerințele tehnologice .

Platformele carosabile se vor executa cu pante către zonele de cotă minimă, unde se vor monta guri de scurgere la canalizarea pluvială; prin pantele drumurilor și ale platformelor carosabile, atât pantele transversale cât și cele longitudinale, vor asigura condiții de a conduce apele pluviale spre gurile de scurgere, racordate la sistemului de canalizare pluvială al centralei.

■ Drum de acces exterior

Pentru noul obiectiv energetic nu este necesară realizarea de drumuri exterioare noi. Accesul pe amplasamentul noului obiectiv energetic se va face din drumul principal de acces rutier în incinta SE Craiova SA.

◆ Racordarea la rețelele utilitare existente în zonă;

Alimentarea cu apă potabilă și canalizarea

Alimentare cu apă potabilă se va face din conductele existente.

Debitul de apă potabilă necesar consumatorilor noului grup energetic se va asigura din stația pompare apă potabilă existentă în care se vor înlocui 2 electropompe din cele 4 existente.

Pentru canalizare menajera și pluviala se vor realiza racorduri noi la rețelele existente din incinta SE Craiova SA.

Aer comprimat

Instalația de producere aer comprimat tehnologic și instrumental necesar noilor instalații se va monta în Sala Turbine.

Sistemul de aer comprimat va asigura necesarul de aer comprimat, atât instrumental cât și tehnologic, pentru următorii consumatori:

- Instalațiile de turbine cu gaze
- Cazane de abur recuperatoare
- Instalația de turbină cu abur

Instalația de producere aer comprimat va fi compusă din două linii de comprimare, filtrare și uscare aer, 2 x 100%.

Instalația de aer comprimat are în componență rețeaua de distribuție a aerului instrumental și rețeaua de distribuție a aerului tehnologic către consumatorii din centrală.

Rețelele de distribuție a agentului termic

Agentul termic produs de noul grup de cogenerare se va introduce în rețeaua primară de termoficare existentă, care este în prezent mult supradimensionată față de consumul actual (560 Gcal/h față de 140 Gcal/h maxim necesar).

Pentru consumatorul Ford (80 Gcal/h), pentru care se livrează agent termic la parametri mai ridicați, există conducte separate.

Evacuarea puterii

SE Craiova SA existentă este situată în zona de rețea 110 kV Craiova - Ișalnița, racordată la rețeaua electrică de transport prin 2 AT 220/110 kV Craiova Nord și 2 AT 220/110 kV Ișalnița.

SE Craiova SA existentă își evacuează puterea de 2x120 MW putere netă disponibilă în stația 110 kV Șimnic racordată la sistem prin 6 linii de 110 kV și având două cuple transversale și o cuplă longitudinală. Stația 110 kV Șimnic funcționează în schema normală de funcționare cu cupla longitudinală 1A-1B deconectată, cupla transversală 1A-2 conectată și cupla transversală 1B-2 deconectată, repartitia celor 6 LEA 110 kV fiind următoarea:

- Pe bara 1B Șimnic:
 - LEA 110 kV Șimnic - Craiova Nord circuitul 1 (2,25 km 185 mm² și 1,17 km 240mm²);
 - LEA 110 kV Șimnic - Craiova Nord circuitul 2 (2,25 km 185 mm² și 1,17 km 240mm²);
 - LEA 110 kV Șimnic - Craiovița (9,46 km 185 mm²);

- Grupul 2 CET Craiova 120 MW putere netă.
- Pe bara 1A-2 (cupla conectată) Șimnic:
 - LEA 110 kV Șimnic - Ghercești (7,95 km 240 mm²);
 - LEA 110 kV Șimnic - Craiova Est (6 km 185mm²);
 - LEA 110 kV Șimnic - DIF (8,8 km 240 mm²);
 - Grupul 1 CET Craiova 120 MW putere netă.
- **Variante analizate** - au fost analizate 4 variante constructive, respectiv:
 - Varianta 1 - ciclu combinat gaze-abur în cogenerare, format din: 2(3) TG + 2(3) CRabur + 1xTA, având o putere electrică brută de circa 295 MWe. În această variantă se va monta și o capacitate CAF de 50 Gcal/h.
 - Varianta 2 - ciclu combinat gaze-abur în cogenerare, format din: 2 TG + 2 CRabur + 1 TA, având o putere electrică brută de circa 225 MWe. În această variantă se va monta și un CAF de 50 Gcal/h.
 - Varianta 3 - ciclu combinat gaze-abur în cogenerare, format din: 1 TG + 1 CRabur + 1 TA, având o putere electrică brută de circa 270 MWe. În această variantă se vor monta și 2 CAF de 50 Gcal/h.
 - Varianta 4 - ciclu combinat gaze-abur în cogenerare, format din: 23TG + 3 CRabur + 1 TA, având o putere electrică brută de circa 256 MWe. În această variantă se va monta și un CAF de 50 Gcal/h.

Varianta optimă ce face obiectul prezentului proiect este varianta 1, respectiv:

- ciclu combinat gaze-abur în cogenerare, format din: 2(3) TG + 2(3) CRabur + 1xTA, având o putere electrică brută de circa 295 MWe. În această variantă se va monta și o capacitate CAF formata din unul sau doua cazane de apa fierbinte de capacitate totala 50 Gcal/h.
- **Etapa de construire a instalatiei CCGT presupune parcurgerea următoarelor etape:**
 - Realizarea organizării de șantier
 - Lucrări de demolare și eliberare a terenului de structuri existente
 - Construirea drumurilor de acces
 - Construirea platformelor de lucru
 - Construcția propriu-zisă a obiectivelor instalatiei CCGT (activități de construcții-montaj) și a CAF pentru apa fierbinte
 - Realizarea racordurilor, bransamentelor, instalațiilor și a conexiunilor electrice
 - Realizarea sistemelor de racord la rețeaua națională
 - Măsurile de reconstrucție ecologică

Materii prime:

- Combustibil utilizat - gaze naturale. Consumul de gaze naturale la sarcina nominala este de circa 636 MW, care se va asigura prin extinderea racordului existent de gaze naturale;
- Consumul estimat de gaze naturale este de circa 2.765.653 MWh/an (la PCI).
- Substante chimice folosite in procesul de tratare a apei tehnologice - Acid clorhidric (HCl), hidroxid de sodiu (NAOH), sulfat feros(FeSO₄), adjuvant de coagulare, var, sare (NaCl), antiscalant.
- Cantiataea de CO₂ estimata: vor rezulta 570.246 tCO₂/an, emisii calculate la nivelul productiei de enegie estimate a se realiza.
- **Lucrările de implementare a investiției propuse (pentru noua CCGT), se vor desfășura în interiorul incintei S. E. Craiova SA, inclusiv:**
 - Pe traseul conductelor de alimentare cu apă brută,
 - La stația de pompe apă brută,
 - Pe traseul de amplasare a conductelor de alimentare cu gaze naturale și a stației de comprimare gaze naturale,
 - În instalațiile de evacuare energie electrica produsa,
 - Drumuri de acces, alimentare cu apa potabila, canalizare.

Justificarea necesității proiectului:

Investiția propune realizarea unui grup de turbine pe gaz în ciclu (CCGT) -capacitati noi în cogenerare de înaltă eficiență pentru producerea de energie termică și electrică, cu funcționare cu gaze naturale cu o Pinstalată de cca. 295 MWelectrice si 256 MWtermici.

Prin promovarea investiției de trecere a producerii de energie de la consumul de cărbune (lignit indigen) la gaz natural, se dorește ca Societatea Electrocentrale Craiova SA, să obțină următoarele avantaje:

- investiția propusă spre finanțare va contribui la dezvoltarea unei infrastructuri tehnico-edilitare adecvate, aflate în proprietatea și în aria de responsabilitate a Societății Electrocentrale Craiova SA, pentru satisfacerea nevoilor esențiale de utilitate și interes public în ceea ce privește alimentarea cu energie termică și electrică;

- obiectivul general al proiectului urmărește îmbunătățirea eficienței energetice și reducerea emisiilor de CO₂; prin realizarea investiției se va asigura confortul termic al populației racordate la sistemul centralizat de încălzire, în condiții de eficiență a funcționării centralei și cu respectarea legislației privind protecția mediului, prin asigurarea continuității și creșterii calității serviciului public de alimentare cu energie termică a consumatorilor racordați.

- conformarea la reglementările de mediu, respectiv prin reducerea emisiilor poluante va conduce la evitarea creșterii numărului de îmbolnăviri cu afecțiuni cardiovasculare, rezultând un impact pozitiv asupra sănătății locuitorilor.

Obiective:

- limitarea pe termen mediu (2020-2030) a dependenței de energia electrică, produsă pe bază de cărbune și promovarea investițiilor în energie cu emisii reduse de poluanți la nivelul UE până în anul 2030;

- reducerea emisiilor de GES, *obiectivul principal al acestei investiții este reducerea amprentei de carbon;*

- înlăturarea problemei privind decarbonarea;

- reducerea costului de producere a energiei electrice pe termen lung;

- reducerea impactului asupra mediului;

- eliminarea necesității permanente de a realiza investiții de mediu, datorită vechimii echipamentelor de producere a energiei deținute de Societatea Electrocentrale Craiova S.A. în contextul înăsprii legislației europene aplicabile creșterii eficienței energetice;

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:

- în vecinătatea amplasamentului nu sunt propuse a se realiza alte proiecte;

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității:

- în faza de construire se vor utiliza: resursă geologică pentru mixturile de beton și umpluturi (nisip, pietris); metal; lemn pentru cofraje;

- apă pentru stropirea unor căi de acces și prepararea betoanelor

- în faza de funcționare se va utiliza: gaz natural, apa tehnologică ce se va extrage de la nivelul prizei situate la nivelul râului Jiu.

d) cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate:

În perioada de realizare a proiectului: 20 03 01 deșuri municipale amestecate; caramizi -cod17 01 02; materiale plastice - cod 17 02 03; beton - cod 17 01 01; amestecuri de beton, caramizi, tigle și materiale ceramice fără conținut de substanțe periculoase; fier și oțel- cod 17 04 05; materiale de construcții și deșuri din demolări - cod 17 01 07; sticlă- cod 20 01 02;

În perioada de funcționare: deșuri menajere; filtre uzate; uleiuri și lubrifianți uzate;

e) poluarea și alte efecte negative

Apă: gestionarea apelor uzate generate;

Aer: emisiile generate de activitatea de producție energie termică și electrică (Nox, CO, CO₂);

Sol: stocarea deșeurilor generate, stocare substanțe și preparate chimice periculoase;

Zgomot și vibrații: utilajele și mijloacele de transport care deservesc proiectul.

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

- Având în vedere specificul activității ce se va desfășura nu există aceste riscuri;

- În perioada de exploatare se vor degaja gaze cu efect de seră provenite din activitatea de producție energie termică și electrică și mijloacele de transport- posibil impact pozitiv asupra climei prin

reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera; posibilul impact pozitiv va fi analizat in R.I.M. urmare a efectuării evaluării impactului asupra mediului;

- Lucrarile nu se vor executa in zona cu risc de cutremure, alunecari de teren si de inundatii.

g) riscurile pentru sănătatea umană - de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice: potențialul risc de poluare atmosferică datorită specificului activității (producție energie electrică), a apelor evacuate, poate conduce la un potențial risc asupra sănătății umane.

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:

2.1. utilizarea actuală și aprobată a terenurilor: conform Certificatului de urbanism nr. 168/31.01.2024 emis de catre Primăria municipiului Craiova, terenul este situat în intravilanul localității și conform PUG, terenul are destinație- parțial zona unitati industriale și parțial zona de locuinta/spatii depozitare;

2.2. bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia: zona nu este cunoscută cu bogății naturale;

2.3. capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:

a) zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: nu este cazul, conform planului de situație;

b) zone costiere și mediul marin: nu este cazul, conform planului de situație;

c) zonele montane și forestiere: nu este cazul, conform planului de situație;

d) arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional: nu este cazul, conform planului de situație;

e) zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: nu este cazul, deoarece proiectul nu se va amplasa în astfel de zone;

f) 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 au fost identificate astfel de zone pe terenul destinat implementării prezentului proiect.

g) zonele cu o densitate mare a populației: terenul care urmează a fi ocupat de investiția propusă este situat in incinta S Electrocentrale Craiova SA, la cca. 100 m, fata de de zonele de locuit.

h) peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: nu este cazul.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

a) importanța și extinderea spațială a impactului (de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată): emisiile și gestionarea deșeurilor și apelor generate din activitatea de producție energie electrică pot avea un impact semnificativ asupra mediului.

b) natura impactului: potențial impact negativ semnificativ asupra aerului, produs și de efectele cumulate generate de activitatea desfășurată în perioada de exploatare;

c) natura transfrontieră a impactului: nu este cazul, proiectul nu intră sub incidența Legii nr. 22/2001 pentru ratificarea Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, cu modificările și completările ulterioare;

d) intensitatea și complexitatea impactului: potențial semnificativă, în perioada de exploatare, în ceea ce privește poluarea aerului, schimbările climatice, etc.

e) probabilitatea impactului: potențial semnificativă in perioada de operare a proiectului.

f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: impactul se manifesta în perioada de construire și exploatare, cu o frecvență zilnică, în ceea ce privește poluarea aerului, schimbările climatice etc.; obiectivul de investitii va fi implementat in perioada 2024-2026;

g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: in zona nu sunt sunt propuse alte proiecte; in vecinatate se desfasoara activitate de productie energie electrica si termica - titular S.E. Craiova SA, care se afla in procedura de obtinere o noua autorizatie integrata de mediu AIM, se poate produce un impact cumulativ semnificativ în ceea ce privește poluarea aerului și apei.

h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului: este necesar să se prevadă prin proiect dotări și măsuri corespunzătoare, necesare reducerii impactului asupra mediului și încadrarea emisiilor generate în perioada de operare, în limitele prevederilor legislației în vigoare, precum și monitorizare pe perioada exploatării.

II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea efectuării evaluării adecvate sunt următoarele:

➤ Proiectul propus nu intră sub incidența 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.

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra corpului de apa sunt următoarele:

➤ Proiectul intră sub incidența art. 48 și art. 54 din *Legea Apelor nr. 107/1996* cu modificările și completările ulterioare;

➤ În conformitate cu prevederile adresei ABA Jiu nr. 6734/30.04.2024 - "*pentru proiectul propus nu este necesară elaborarea SEICA*".

Administrația Bazinală Jiu consideră ca lucrările propuse a se realiza nu produc modificări în planul elementelor de calitate asupra:

- Corpurilor de apă de suprafață - RORW7-1-45_B142-Preajba-izvor-cf. Jiu (prin canal Craiovița); RORW7-42_B126-Amaradii-cf. Ploștina-cf. Jiu; RORW7-1-42-16_B129-Valea Sarpelui-izvor-cf. Amaradii; RORW7-1-41-15_B128-Valea Mănăstirii-izvor-cf. Amaradia;

- Corpului de apă subteran ROJ105 - Lunca și terasele Jiului și afluenților săi.

Emiterea Acordului de mediu pentru proiectul propus se va face după parcurgerea etapelor procedurale prevăzute de Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului.

Din analiza criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității evaluării impactului asupra mediului din Anexa 3 la Legea nr. 292/2018, menționate anterior, rezultă ca impactul asupra mediului este potențial semnificativ, **fiind necesară efectuarea evaluării impactului asupra mediului fără evaluare adecvată și fără evaluarea impactului asupra corpurilor de apă.**

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale *Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004*, cu modificările și completările ulterioare.

Director Executiv

Dr. Ing. Monica Daniela MATEESCU

Nume și Prenume	Funcția	Data	Semnătura
Avizat: Danuzia Mazilu	Șef Serviciu A.A.A.	XX.07.2024	
Întocmit: Florentina Cretu	Consilier A.A.A.	XX.07.2024	