



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Decizia etapei de încadrare (proiect)

Nr. 1202 / 12.12.2023

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **MASS GLOBAL ENERGY ROM S.R.L.**, cu sediul în București, Sector 1, str. Emanoil Porumbaru nr. 82 - 84, et. 1, ap. 4, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara cu nr. 1202/15.02.2023, în baza 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 prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare,

Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței CAT din data de 05.09.2023 și a completărilor depuse, **că proiectul "Demolare construcții de pe amplasamentul propus și construire Centrală Electrică "MASS Mintia", în satul Mintia, comuna Vețel, județul Hunedoara" - Etapa de construire Centrală Electrică "MASS Mintia", propus a fi realizat în comuna Vețel, satul Mintia, str. Șantierului nr. 1, județul Hunedoara, se supune evaluării impactului asupra mediului, se supune evaluării adecvate și nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă.**

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, **anexa nr. 1, pct. 2 lit. a)** Termocentrale și alte instalații de ardere cu o putere termică de minimum 300 megawați; **Centrala Electrică "MASS Mintia" va avea puterea termică instalată totală de 2 x 1557 MW_t**
- b) în conformitate cu criteriile din Anexa nr. 3 la Legea nr. 292/2018:

1. Caracteristicile proiectului

La identificarea caracteristicilor proiectelor se iau în considerare următoarele aspecte:

a. Dimensiunea și concepția proiectului:

Proiectul propus se va realiza în incinta fostei Sucursale Electrocentrale Deva, care și-a încetat activitatea începând cu data de 05.03.2021 (la data de 28.04.2021 s-a dispus punerea în conservare). Terenul este situat pe malul stâng al râului Mureș, în aval de localitatea Mintia, în partea de NV a municipiului Deva, la circa 9 km. Incinta centralei se desfășoară paralel cu DN 7, calea ferată curentă Deva - Arad (zona km 483+480,2) și râul Mureș.

Proiectul este în acord cu direcțiile de dezvoltare stabilite la nivel național pentru sectorul energetic - *Planul Național de Redresare și Reziliență, Pilonul I Tranziția Verde, Componenta C6 Energie,*



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

care are ca obiectiv reforma pieței de energie electrică prin înlocuirea cărbunelui din mix-ul energetic.

Implementarea investiției are un rol important în SEN, prin echilibrarea balanței de energie electrică din centrul și vestul țării și prin participarea la reglarea parametrilor de funcționare ale SEN. De asemenea, proiectul reprezintă un punct important de interconexiune cu sistemul vest european UCTE.

Proiectul constă în realizarea unei centrale electrice cu turbine cu gaz în ciclu combinat (CCTG), echipată cu două turbine cu gaz, două cazane recuperatoare și o turbină cu abur, însumând o putere instalată de 1770 MW_e (putere termică nominală 2 x 1557 MW_t). Centrala va produce energie electrică cu costuri mai scăzute și randamente semnificativ mai bune decât varianta clasică de producere a energiei electrice (cu combustibili solizi).

Lucrările de construire a centrale electrice MASS Mintia vor ocupa o suprafață de aproximativ 75000 mp (CF nr. 63471 și 63472). Pentru proiect Primăria Comunei Vețel a emis certificatele de urbanism nr. 2/03.02.2023, 24/30.05.2023 și 49/25.10.2023.

Centrala va funcționa 24 ore/zi, 7 zile/săptămână și este proiectată pentru a avea o durată de viață de 30 ani.

Activitatea pe care o va desfășura Centrala electrică MASS Mintia intră sub incidența **Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale**, fiind încadrată în Anexa nr. 1 la punctul **1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW**. De asemenea, activitatea intră sub incidența **Deciziei de punere în aplicare (UE) nr. 2326/2021 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE**.

Centrala electrică MASS Mintia va avea următoarea echipare:

- 2 turbine cu gaze identice (TG) Siemens 9000 HL, cu puterea unitară la generator de 600 MW_e;
- 2 cazane recuperatoare (CR) fără ardere suplimentară, pentru producerea aburului supraîncălzit necesar turbinei cu abur;
- 1 turbină cu abur (TA) cu condensare Siemens SST5-5000, cu puterea unitară la generator de 570 MW_e.

Centrala electrică MASS Mintia va fi realizată etapizat:

- a) Ciclul deschis cu turbine cu gaze (OCGT);
- b) Ciclul combinat cu turbine cu gaze, cazane recuperatoare și turbina cu abur (CCGT).

Prima etapă a investiției, care constă în punerea în funcțiune a celor două turbine cu gaze și funcționarea acestora în ciclu deschis, va fi finalizată într-un termen de 24 de luni, urmând ca proiectul să ajungă la maturitate deplină (funcționarea în ciclu combinat cu două turbine cu gaze, două cazane recuperatoare de abur și o turbină cu abur) în 36 de luni. Toate componentele centralei electrice vor fi pregătite pentru trecerea viitoare către o tehnologie nouă de producere a energiei bazată pe hidrogen (nu face obiectul proiectului propus).

Pentru reducerea emisiilor de NO_x aferente instalațiilor mari de ardere (IMA) se va utiliza procedeul secundar de denoxare - reducere catalitică selectivă (SCR), cu amoniac.

În configurația noii centrale electrice este prevăzut un cazan de abur auxiliar care, în cazurile de oprire totală a noii centrale, va asigura atât aburul necesar pornirii grupurilor din orice stare termică, aburul pentru producerea energiei termice pentru încălzirea noii centrale cu ciclu combinat (spațiile administrative aferente), cât și aburul pentru protejarea/mentținerea în stare caldă a echipamentelor. Cazanul auxiliar de abur va intra sub incidența **Legii nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere**.

Turbinele și cazanul de abur auxiliar vor funcționa cu gaze naturale furnizate de S.N.T.G.N. Transgaz. Gazele naturale sunt livrate la presiunea situată în intervalul 18-43 bari și temperatura de -2°C. Consumul maxim este de 315000 mc/h gaze naturale.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Centrala electrică CCTG MASS Mintia este deservită de o instalație de automatizare, care permite funcționarea instalațiilor cu respectarea cerințelor referitoare la protecția mediului înconjurător și asigurarea maximului de siguranță în funcționare, atât pentru personal, cât și pentru instalații.

Echipamentele energetice care echipează centrala electrică MASS Mintia sunt următoarele:

a) *Turbina cu gaze*

Instalațiile de turbine cu gaze vor cuprinde următoarele echipamente principale:

- compresorul de aer (C), cu rol de ridicare a presiunii aerului pentru alimentarea camerei de ardere;
- camera de ardere (CA), cu injectoare de combustibil cu formare de NO_x redus;
- turbina propriu-zisă (TG), cu rol de transformare a energiei termice a gazelor de ardere în lucru mecanic;
- generatorul electric (G), cu rol de producere a energiei electrice.

Fiecare TG are posibilitatea de a evacua gazele de ardere prin intermediul a unui coș de fum individual de by-pass, cu înălțimea de 60 m și diametrul interior la vârf de 9,09 m, prevăzut cu amortizor de zgomot și prelevatoare de probe ale sistemului de monitorizare continuă (CEMS).

TG sunt prevăzute cu toate echipamentele auxiliare, inclusiv pompe pentru preîncălzire a aerului TG (2 x 100%), pompe apă răcire (2 x 100 % pentru fiecare TG).

b) *Cazanul recuperator fără ardere suplimentară*

Cazanele recuperatoare au rolul de a transfera căldura gazelor de ardere provenite de la turbinele cu gaze la apa de alimentare, care se transformă în abur. Cazanele se alimentează cu apă demineralizată, aburul produs având trei niveluri de presiune (joasă, medie și înaltă presiune).

Evacuarea gazelor de ardere aferente fiecărui ansamblu TG+CR se va realiza prin intermediul a două coșuri de fum principale amplasate după cazanele recuperatoare, cu înălțimea de 65 m și diametrul interior la vârf de 7,19 m.

Fiecare coș de fum principal este echipat cu amortizor de zgomot și prelevatoare de probe ale sistemului de monitorizare continuă (CEMS).

Cazanele recuperatoare fără ardere suplimentară sunt prevăzute cu toate sistemele/echipamentele auxiliare, inclusiv sisteme de purjare, sisteme de platforme și scări metalice pentru asigurarea inspecției și mentenanței valvelor și instrumentelor și a accesului la prelevatoarele de probe ale sistemelor de monitorizare continuă.

c) *Turbina cu abur*

Turbina cu abur prelucrează aburul produs în cele două cazane recuperatoare. Ea este prevăzută cu toate sistemele/echipamentele auxiliare, inclusiv sisteme de abur de by-pass, instalație de condensare prevăzută cu condensator răcit cu apă, instalație de ulei.

Instalațiile/sistemele auxiliare cu care va fi echipată centrala electrică sunt următoarele:

- Un sistem de filtrare a apei de râu, cu site și echipament auxiliar;
- Două filtre de reziduuri (amonte de zona de prelevare a apei de râu) împreună cu echipamentele aferente;
- Trei filtre cu autocurățire (tip Bernoulli sau echivalent) cu echipamentele aferente;
- Sistem de alimentare cu apă de adaos, interconectat la sistemul existent de captare a apei brute (râul Mureș), care asigură un debit de apă de adaos de circa 1325 mc/h ($t_{aer}= 15^{\circ}C$) + 1985 mc/h ($t_{aer}= 39^{\circ}C$) și debit apă brută pentru instalația de tratare a apei și alte servicii de circa 65 mc/h;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

- Debitul de apă de răcire pentru circuitul de răcire a condensatorului turbinei cu abur de 90000 m³/h este asigurat de bateria de turnuri de răcire;
- Sistem de alimentare cu apă industrială (debit 65 mc/h), interconectat la sistemul existent de alimentare cu apă brută (râul Mureș), echipat cu un rezervor cu capacitate de 3500 mc și două pompe, pentru producerea apei demineralizate; stația de demineralizare a apei asigură un debit de 40 mc/h;
- Sistem de alimentare cu apă potabilă (debit 14 m³/h), interconectat la sistemul existent de alimentare cu apă potabilă, echipat cu un rezervor vertical cu capacitate de 5 m³ și două pompe;
- Instalație de condiționare a condensatului, inclusiv stație de pompe;
- Instalații de răcire a generatoarelor electrice TG cu hidrogen (2 buc.), containerizate, cu o capacitate de 3,0 Nmc/h, care asigură o presiune a hidrogenului situată în intervalul 0-15 bari; rezervorul de stocare hidrogen, de tip orizontal are următoarele caracteristici tehnice: capacitate de stocare de 120 mc, presiune 20 bari;
- Stație de reglare și comprimare a gazelor naturale, care asigură presiunea de admisie necesară pentru turbinele cu gaze (cca. 45 bari);
- Sistem de aer comprimat (aer comprimat tehnologic și aer instrumental);
- Sisteme de prelevare și dozare chimică containerizate pentru circuitul apă - abur;
- Sistem de stingere și prevenire a incendiilor, interconectat la sistemul existent de apă brută (râul Mureș), care include rezervoare de apă de incendiu (2 x 1800 mc) și stație pompe apă de incendiu;
- Instalații aferente construcțiilor (de încălzire, ventilare și condiționare a aerului).

Instalațiile tehnologice electrice care echipează centrala electrică sunt următoarele:

- 3 linii electrice de înaltă tensiune (2 x 400 kV și 1 x 220 kV), amplasate subteran;
- transformatoare principale care asigură evacuarea energiei electrice produse în sistem (2 transformatoare de 400 kV pentru cele două TG și 1 transformator de 220 kV pentru TA);
- transformatoare auxiliare (2 buc.);
- transformatoare auxiliare de distribuție;
- bare colectoare, întreruptoare (2 buc.);
- instalații de distribuție de medie/joasă tensiune;
- containere electrice TG, cabluri de comandă și de control;
- sisteme de alimentare cu tensiune continuă (DC) și surse neîntreruptibile de tensiune (UPC);
- sistem de iluminat;
- sistem de legare la pământ;
- instalații de monitorizare continuă a emisiilor (2 buc);
- sistem de comunicație;
- grup diesel de 2 MVA.

Clădirile care urmează a se realiza în incinta centralei electrice MAS Mintia sunt următoarele:

- a) *Sala turbine cu gaze* - în care se vor amplasa cele două turbine cu gaze și generatoarele electrice aferente;
- b) *Sala turbină cu abur* - în care se va amplasa turbina cu abur și generatorul electric aferent;
- c) *Clădire corp electric și camera de comandă*;
- d) *Sala cazan recuperator* - două clădiri în care se vor amplasa cazanele recuperatoare fără ardere suplimentară;
- e) *Stație preîncălzire și filtrare gaze naturale* pentru reținerea impurităților și asigurarea temperaturii necesare gazului natural la intrarea în TG;
- f) *Stație aer comprimat*;
- g) *Stație condiționare condensat*;
- h) *Stație pompe apă de alimentare cazane recuperatoare*;
- i) *Stație schimbătoare de căldură a circuitului închis de apă de răcire (CCCW)*;
- j) *Stație extragere apă fierbinte*;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

- k) *Stația de tratare ape uzate;*
l) *Clădire filtre apă brută (râul Mureș) și stație de pompe apă de circulație;*
m) *Instalații containerizate - amplasate pe fundații de beton pentru stația de primire și comprimare a gazelor naturale și, respectiv, grupul diesel cu rezervorul aferent.*

Clădirile de la punctele a), b), d) - h) și k) vor avea infrastructura din beton armat și suprastructura metalică, cele de la i) - k) vor fi construcții metalice cu fundație din beton, cea de la punctul c) va avea infrastructura din beton armat și pereți de umplutură din zidărie, iar clădirea de la punctul l) va fi o construcție metalică, cu camere subterane de beton și fundații.

Principalele fluxuri tehnologice ale centralei electrice cu turbine cu gaz în ciclu combinat MASS Mintia sunt următoarele:

a) Fluxul tehnologic al combustibilului (gaze naturale) - gaze de ardere

Alimentarea cu gaze naturale a turbinelor cu gaze se face din stația de reglare - măsurare a gazelor naturale. Presiunea necesară la admisia în turbinele cu gaze este asigurată în compresoarele de gaze. După atingerea acestei presiuni, gazul natural este trimis în camera de combustie a turbinei, împreună cu aerul de combustie.

Gazele naturale intră în camera de ardere (CA) unde, cu ajutorul aerului de ardere preluat din atmosferă printr-un compresor, se transformă în gaze de ardere cu temperaturi ridicate.

În continuare aceste gaze de ardere sunt utilizate astfel:

- mai întâi intră în turbina cu gaze (TG) unde învârt paletelor acesteia, producând energie electrică prin intermediul generatorului (G); TG sunt prevăzute cu posibilitatea de evacuare a gazelor de ardere prin intermediul a celor două coșuri de fum de by-pass;
- după ce ies din TG, gazele de ardere cu o temperatură de circa $665,40 + 696,90^{\circ}\text{C}$ intră în cazanul recuperator (CR), unde căldura gazelor de ardere încălzește apa transformând-o în abur (energie termică);
- din CR, gazele de ardere, cu o temperatură de cca. $67,70-69,00^{\circ}\text{C}$, sunt evacuate în atmosferă prin intermediul celor două coșuri de fum metalice.

b) Fluxul tehnologic apă brută - abur

Apa brută preluată din râul Mureș este mai întâi pretrată și demineralizată în stația de tratare chimică pentru a ajunge la parametrii calitativi solicitați de echipamentele consumatoare, fiind trimisă la cazanele recuperatoare (CR) pentru a fi transformată în abur.

Aburul intră în turbina cu abur (TA), unde energia termică este transformată în energie mecanică de rotație prin destinderea aburului și transformarea acestuia în condensat. Sistemele de abur vor fi echipate cu by-pass-uri dimensionate la capacitate maximă, care să permită trecerea aburului către condensatorul de abur răcit cu apă. Pentru răcirea condensatorului de abur este necesar un debit de apă de răcire de circa $90000 \text{ m}^3/\text{h}$ în circuit închis, prin intermediul turnurilor de răcire. Apa de adaos necesară, de circa $1260 \text{ m}^3/\text{h}$ (la o temperatură a aerului de 15°C) și de $1920 \text{ m}^3/\text{h}$ (la o temperatură a aerului de 39°C), se preia din râul Mureș, prin intermediul instalației existente de pompare a apei de râu și a sistemul existent de canale de aducțiune

Energia electrică produsă de generatoarele electrice aferente turbinelor de gaze și turbinei cu abur va fi livrată către Sistemul Energetic Național (SEN) prin C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. O parte din energia electrică produsă va fi folosită pentru acoperirea serviciilor interne electrice ale echipamentelor centralei electrice.

Tensiunea de la bornele generatoarelor electrice aferente turbinelor cu gaze ($18,5 \text{ kV}$) este adaptată la tensiunea de racordare de 400 kV prin intermediul a două transformatoare ridicătoare de tensiune, iar tensiunea de la bornele generatorului electric aferent turbinei cu abur este adaptată la tensiunea de racordare de 220 kV prin intermediul unui transformator dedicat.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Modul de asigurare a utilităților:

	În perioada de execuție a proiectului	În perioada de funcționare a obiectivului
Alimentare cu apă	Apa potabilă necesară personalului de execuție al lucrărilor va fi asigurată de executant de comun acord cu beneficiarul, fie prin racord la rețeaua existentă, fie utilizându-se recipiente de plastic	Apa potabilă va fi asigurată prin interconectare la cele două rezervoare de apă potabilă existente (2 x 300 mc), situate în exteriorul incintei; în incintă se va amplasa un rezervor de apă potabilă de 5 mc; Apa industrială și apa pentru incendiu vor fi asigurate din râul Mureș
Canalizare	Apele uzate menajere aferente personalului de execuție se vor colecta în toaletele ecologice și vor fi evacuate de către firme specializate; nu se generează ape uzate tehnologice	Apele uzate tehnologice vor fi epurate în stația proprie (separare ulei - apă, coagulare - floclare, sedimentare, filtrare multimedia verticală), după care vor fi evacuate în râul Mureș, prin intermediul rețelelor similare existente în incintă; Apele uzate menajere se vor dirija către o stație nouă de tratare mecano - biologică, de unde vor fi evacuate în emisar (râul Mureș), prin interconectare la sistemului existent de evacuare a apelor uzate; Apele pluviale convențional curate colectate din incinta centralei electrice (tronsoane de drumuri, pavaje, acoperișuri ale clădirilor, precum și apa provenită din unitățile de aer condiționat și din evacuările de ape din zona rezervoare de apă și stației de pompe) vor fi dirijate prin intermediul unei rețele noi de canalizare pluvială către rețeaua similară existentă în incintă
Alimentare cu energie electrică	Alimentarea cu energie electrică se va realiza de comun acord cu beneficiarul, fie prin racorduri provizorii din rețelele existente, fie prin grupuri generatoare mobile	Din producția proprie

Accesul rutier la centrala electrică CCTG MASS Mintia se va face din DN7, pe drumurile interioare din incintă. Pentru accesul auto și pietonal la clădirile și instalațiile proiectate, se vor realiza racorduri noi de drumuri și platforme carosabile, din rețeaua de drumuri existentă.

Metodele aplicate în execuția lucrărilor propuse nu presupun tehnici speciale, vor respecta cerințele legale în vigoare și se vor conforma caietelor de sarcini elaborate pentru proiect. Activitățile de construcții montaj se vor desfășura pe specialități (tipuri de echipamente și instalații).

Programul de execuție a lucrărilor va fi întocmit de executant împreună cu beneficiarul, având în vedere ordinea și prioritățile în care trebuie realizate lucrările.

Lucrările prevăzute de proiect vor consta în:

- lucrări pregătitoare pentru începerea execuției (organizare de șantier, eliberarea amplasamentului unde este cazul, etc.);
- lucrări de construcții pentru executarea fundațiilor și a clădirilor pentru noile echipamente;
- lucrări de montaj al noilor echipamente;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

- lucrări pentru încadrarea noilor echipamente în sistemul tehnologic electric și în instalația de automatizare;
- lucrări de revizii tehnice, controale, verificări și probe pentru punerea în funcțiune.

Coordonatele punctelor relevante ale amplasamentului centralei electrice MASS Mintia:

Nr. punct	X	Y
1	331263,4207	492564,3865
2	331341,0644	492428,9808
3	331552,6667	492549,1564
4	331508,0138	492630,4602
5	331804,2692	492796,5882
6	331922,4277	492589,6846
7	331761,6414	492500,8129
8	331749,2765	492523,037
9	331353,5946	49230,6834
10	331220,1352	492540,0492
11	331389,8001	492479,41242
12	331322,9393	492597,4849

Organizarea de șantier:

Realizarea organizării de șantier are caracter de provizorat și va funcționa numai pe perioada execuției, fiind dezafectată la terminarea lucrărilor, când executantul va elibera suprafețele de teren folosite pentru organizarea de șantier și va asigura curățarea acestora, redându-le funcționalitatea anterioară.

Se vor asigura:

- amenajarea spațiilor pentru depozitarea temporară a materialelor;
- amenajarea spațiilor pentru staționarea utilajelor și mijloacelor de transport;
- funcționarea componentelor organizării de șantier;
- toate utilitățile;
- condițiile igienico-sanitare pentru personalul implicat în lucrări;
- dotări pentru protecția factorilor de mediu (materiale absorbante în vederea limitării posibilelor efecte ale poluării accidentale cu diverse produse petroliere/uleiuri minerale);
- spații impermeabilizate/acoperite și recipiente pentru colectarea selectivă a deșeurilor generate;
- dotări în domeniul sănătății și securității muncii;
- dotări în domeniul PSI;
- delimitarea zonei de lucru astfel încât să se elimine orice risc de poluare a mediului;
- împrejmuire.

b. Cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate

Pentru executarea centralei electrice MASS Mintia este necesară realizarea următoarelor proiecte:

- Proiectul aflat în derulare "Demolare construcții de pe amplasamentul propus și construire Centrală Electrică "MASS Mintia", în satul Mintia, comuna Vețel, județul Hunedoara" - Etapa de demolare construcții de pe amplasamentul propus, pentru care s-a emis Decizia etapei de încadrare nr. 1202/22.05.2023
- Proiectul de investiții "Conductă de transport gaze naturale pentru alimentarea CET Mintia", proiect declarat de importanță națională în domeniul gazelor naturale prin H.G. nr. 129/2023, pentru care s-a emis Decizia etapei de încadrare nr. 3004/04.12.2023



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

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

În perioada de execuție a proiectului: agregate minerale, apă, lemn

În perioada de funcționare a obiectivului: apă, gaze naturale

d. *Cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate:* pe parcursul lucrărilor de execuție a proiectului și în perioada de funcționare a obiectivului se va realiza colectarea selectivă a deșeurilor; gestionarea deșeurilor produse se va realiza în conformitate cu prevederile legale în vigoare

Deșuri generate în perioada de execuție a proiectului:

Denumire deșeu	Cod deșeu	Mod de gestionare
Fier și oțel	17 04 05	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Aluminiu	17 04 02	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Cupru, bronz, alamă	17.04.01	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Cabluri, altele decât cele specificate la 17 04 10	17 04 11	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Materiale plastice	17 02 03	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Amestecuri de beton, cărămizi, țigle și materiale ceramice, altele decât cele specificate la 17 01 03	17 01 07	Colectare separată și valorificare/eliminare prin firme specializate pe depozit de deșuri nepericuloase autorizat
Hârtie și carton	20 01 01	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Deșuri municipale amestecate	20 03 01	Stocare temporară și eliminare prin firme autorizate

Deșuri generate în perioada de funcționare a obiectivului:

Denumire deșeu	Cod deșeu	Mod de gestionare
Fier și oțel	17 04 05	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Materiale izolante, altele decât cele specificate la 17 06 01 și 17 06 03	17 06 04	Colectare separată și valorificare/eliminare prin firme specializate pe depozit de deșuri nepericuloase autorizat
Textile	20 01 11	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Tuburi fluorescente și alte deșuri cu conținut de mercur	20 01 21	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23 și 20 01 35	20 01 36	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Materiale plastice	20 01 39	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Hârtie și carton	20 01 01	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Soluții și nămoluri de la regenerarea schimbătorilor de ioni	19 09 06	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Uleiuri minerale de ungere uzate cu conținut de halogeni	12 01 07*	Colectare separată și valorificare prin firme autorizate
Absorbanți, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei fără altă specificație)	15 02 02*	Colectare separată și eliminare prin firme autorizate
Deșeuri municipale amestecate	20 03 01	Stocare temporară și eliminare prin firme autorizate

e. *Poluarea și alte efecte negative*

Etapa de execuție a proiectului	Etapa de exploatare a centralei
<i>Surse de emisii poluante în apă</i>	
<ul style="list-style-type: none"> - ape pluviale cu conținut de produse petroliere antrenate în canalizare de pe platformele carosabile, provenite din scurgerile accidentale de la mijloacele de transport al materialelor și de la utilajele specifice pentru construcții - gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor generate 	<ul style="list-style-type: none"> - exploatarea și întreținerea necorespunzătoare a stației de tratare a apelor uzate tehnologice (stație care preia și apele epurate rezultate din separatorul de uleiuri care tratează apele uzate din zonele aferente TG și compresoarelor de gaze naturale) - exploatarea și întreținerea necorespunzătoare a stației de tratare a apelor uzate menajere - gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor generate
<i>Surse de emisii poluante în aer</i>	
<ul style="list-style-type: none"> - emisii poluante provenite de la mijloacele de transport al materialelor și de la utilajele specifice pentru construcții (pulberi, NO_x, CO, COV, SO_x, metale grele) - pulberi de la manipularea materialelor - emisii poluante rezultate din săpături, pregătirea fundațiilor - emisii poluante din activitatea de construire a diferitelor structuri 	<ul style="list-style-type: none"> - emisii poluante rezultate din arderea gazelor naturale (NO_x, SO_x, CO, NH₃) - gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor generate
<i>Surse de emisii poluante pe sol</i>	
<ul style="list-style-type: none"> - ocuparea temporară a terenului pentru organizarea de șantier - scurgerile accidentale de uleiuri și produse petroliere de la mijloacele de transport al materialelor și de la utilajele specifice pentru construcții - depozitarea necorespunzătoare a materialelor de construcții - gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor generate 	<ul style="list-style-type: none"> - scurgeri accidentale de uleiuri în zonele de transformatoare/compressoare - gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor generate
<i>Surse de zgomot</i>	
<ul style="list-style-type: none"> - mijloacele de transport și manipulare a materialelor de construcții - utilajele specifice pentru construcții - lucrările propriu-zise de construcție și montaj 	<ul style="list-style-type: none"> - echipamente cu subsansamble în mișcare (turbine cu gaze, turbine cu abur, compresoare de gaz, compresor de aer, ventilatoare, pompe, etc.)



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

- f. *Riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice:* reduse, în perioada de executare a proiectului (substanțele periculoase utilizate sunt combustibilii și lubrifianții necesari funcționării mijloacele de transport al materialelor și de la utilajele specifice pentru construcții)

În perioada de funcționare a obiectivului, substanțele periculoase utilizate sunt reprezentate de gaze naturale, amoniac, substanțe pentru tratarea apei (fosfat trisodic, acid sulfuric, acid clorhidric, acid fluorhidric, hidroxid de sodiu, etilen glicol, hipoclorit de sodiu, etc.).

Pentru perioada de funcționare a obiectivului riscurile vor fi evaluate prin studiul EIM.

- g. *Riscurile pentru sănătatea umană:* vor fi evaluate în cadrul procedurii de emiteră a **avizului de sănătate a populației** (Direcția de Sănătate Publică Hunedoara a solicitat demararea procedurii de obținere a avizului de sănătate a populației prin adresa nr. 7698/01.09.2023)

2. Localizarea proiectului

Se ia în considerare sensibilitatea ecologică a zonelor geografice susceptibile de a fi afectate de proiect, avându-se în vedere în special:

2.1. Utilizarea actuală și aprobată a terenului

Conform Certificatului de urbanism nr. 2 din 03.02.2023 emis de Primăria Comunei Vețel:

Regimul juridic - terenul este situat în intravilanul localității Mintia și este proprietate a MASS GLOBAL ENERGY ROM S.R.L.; asupra imobilului se notează interdicțiile de dezmembrare, demolare și înstrăinare până la data obținerii autorizațiilor de construire pentru noile instalații, precum și obligația de finalizare, până la data de 31.12.2026 a investiției de realizarea unei capacități energetice cu ciclu combinat noi, cu puterea instalată de 1290 MW în bandă pe gaz și energie regenerabilă, din care cel puțin 800 MW generați în favoarea Societății Complexul Energetic Hunedoara S.A.

Regimul economic - folosința actuală a terenului este: curți construcții; conform PUG, destinația terenului este: zonă unități industriale și depozite

Regimul tehnic - potrivit reglementărilor din Regulamentul local de urbanism aferent Planului Urbanistic General aprobat prin H.C.L. nr. 20/2020; utilizarea funcțională conform art. 4, 5 și 6 din Regulamentul local de urbanism aprobat prin H.C.L. al Comunei Vețel nr. 20/2020

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

Vecinătăți ale amplasamentului:

Nord: zonă industrială (Preparație minieră și stație de asfalt), pădure, DN 7 Deva - Arad, râul Mureș și S.C. Strabag S.A.)

Sud: pădure și teren agricol

Sud - Vest: S.C. Messer Energo Gaz S.R.L.

Vest: zonă rezidențială (localitatea Vețel), teren agricol și zonă industrială (punct lucru Asociația FCC-Astaldi-Convensa, S.C. Energomontaj S.A., S.C. Energoconstrucția S.A.)

Est: teren agricol și stație de transformare 220/110/400 kV a Companiei Naționale de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Timișoara, localitatea Mintia

În zona de influență a obiectivului se află **ROSCI0373 Râul Mureș între Brănișca și Ilia**, situat la o distanță de aprox. 1,2 km și **ROSCI0054 Dealul Cetății Deva** situat la o distanță de aprox. 4 km.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

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

- a) zone umede, zone riverane, guri ale râurilor - râul Mureș (distanță de cca. 430 m)
- b) zone costiere și mediul marin - nu este cazul
- c) zone montane și forestiere - pădure la nord și sud de amplasament
- d) arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional - în zona de influență a obiectivului se află **ROSCI0373 Râul Mureș între Brănișca și Iliia**, situat la o distanță de aprox. 1,2 km și **ROSCI0054 Dealul Cetății Deva** situat la o distanță de aprox. 4 km.
- e) zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică - în zona de influență a obiectivului se află **ROSCI0373 Râul Mureș între Brănișca și Iliia**, situat la o distanță de aprox. 1,2 km și **ROSCI0054 Dealul Cetății Deva** situat la o distanță de aprox. 4 km.
- 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 este cazul (fosta Sucursală Electrocentrale Deva și-a încetat activitatea începând cu data de 05.03.2021)
- g) zone cu densitate mare a populației - nu este cazul
- h) peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic

În vecinătatea amplasamentului se află următoarele obiective:

- *Mormântul de epocă romană de la Mintia*, tip drum, categoria cale de comunicație și Biserica reformată de la Mintia, tip edificiu religios, categoria structură de cult
- *Așezarea neolitică de la Mintia - Gerhat*, tip așezare, categoria locuire, situată în dreptul pasajului rutier construit pentru traversarea căii ferate uzinale existente
- *Așezarea de epocă romană de la Mintia - Fabrica de acetilenă*, tip așezare, categoria locuire, situată la poalele Munților Poiana Ruscă, pe malul stâng al Mureșului, la cca. 10 km vest de orașul Deva, lângă vicusul militar Micia;
- *Situl arheologic de la Vetel - Micia (cod HD-I-s-A-03214)*, tip așezare civilă & așezare militară, categorie locuire, situat pe malul sudic al râului Mureș, în dreptul termocentralei Mintia, de-a lungul drumului E68/E673 și căii ferate spre Deva.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

Se iau în considerare efectele semnificative posibile ale proiectelor, în raport cu criteriile stabilite la pct. 1 și 2, cu accent deosebit pe:

- a) importanța și extinderea spațială a impactului (aria geografică și numărul de persoane afectate) - vor fi stabilite prin studiile EIM și EA

Cele mai apropiate așezări umane se află la circa 700 m pe direcția vest-nord-vest (satul Vetel) și la circa 700 m pe direcția sud-sud-vest (satul Herepeia).

- b) natura impactului - impact negativ asupra factorilor de mediu aer, sol, biodiversitate, schimbări climatice; natura impactului asupra celorlalți factori de mediu stabiliți la art. 7, alin. (2) din Legea nr. 292/2018 va fi determinată prin studiile EIM, EA și de impact asupra sănătății populației

- c) natura transfrontalieră a impactului - **proiectul face obiectul Legii nr. 22/2001 pentru ratificarea Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, încadrându-se în Anexa nr. I**



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

la punctul 2a) Centrale termoelectrice și alte instalații de ardere cu o producție de energie termică de minimum 300 megawați; procedura a fost demarată în septembrie 2023 de către Ministerul Mediului Apelor Pădurilor

- d) intensitatea și complexitatea impactului - vor fi stabilite prin studiile EIM și EA
- e) probabilitatea impactului - va fi stabilită prin studiile EIM și EA
- f) durata, frecvența și reversibilitatea impactului - vor fi stabilite prin studiile EIM și EA

În perioada de execuție a proiectului, impactul asupra factorilor de mediu este negativ, redus, local și temporar.

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

- a) proiectul propus intră sub incidența art. 28 din O.U.G. 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;
- b) în zona de influență a obiectivului se află **ROSCI0373 Râul Mureș între Brănișca și Iliia**, situat la o distanță de aprox. 1,2 km și **ROSCI0054 Dealul Cetății Deva** situat la o distanță de aprox. 4 km
- c) Analiza impactului, prezentată în memoriul de prezentare, duce la concluzia că impactul proiectului asupra ariilor naturale protejate aflate în zona de influență este incert, neputându-se stabili, pe baza datelor disponibile, posibilitatea ca un parametru al obiectivelor de conservare să fie afectat sau nu de implementarea proiectului. Astfel, nu poate fi cuantificat nivelul de alterare a speciilor și habitatelor de interes comunitar, determinat de deteriorarea calității factorilor de mediu generată de proiect. Prin urmare, proiectul este susceptibil de a afecta integritatea ariilor naturale protejate de interes comunitar aflate în zona de influență și are un impact incert asupra speciilor și habitatelor pentru conservarea cărora au fost declarate ariile naturale protejate de interes comunitar.

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă sunt următoarele:

- a) proiectul propus intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare
- b) adresa nr. 18005/ASN/34.223/07.09.2023, înregistrată la A.P.M. Hunedoara cu nr. 7618/07.09.2023, prin care Administrația Bazinală de Apă Mureș a decis că, pentru proiectul propus, **nu este necesară elaborarea SEICA**
- c) **Avizul de gospodărire a apelor nr. 325 din 21.09.2023 emis de Administrația Bazinală de Apă Mureș**

Justificarea deciziei:

Proiectul propus nu aduce atingere corpurilor de apă de suprafață/subterane.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada punerii în aplicare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi necunoscute la data emiterii prezentei decizii sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă emitentă.

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.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerând că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

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 nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

**DIRECTOR EXECUTIV,
Viorica Georgeta BARABAȘ**



**ȘEF SERVICIU
AVIZE, ACORDURI, AUTORIZAȚII,
Lucia Doina COSTINAȘ**

**ÎNTOCMIT,
Viorica TODEA**



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI HUNEDOARA

Deva, strada Aurel Vlaicu nr. 25, județul Hunedoara, cod 330007

E-mail: office@apmhd.anpm.ro; Tel. 0254/215445; Fax 0254/212252

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

