

Nr. 1886/15.07.2019

**DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE
NR. 377 din 15.07.2019**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de CHIMCOMPLEX S.A. BORZEȘTI, cu sediul în județul Bacău, municipiul Onești, strada Industriilor, nr. 3, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Vâlcea cu nr. 7248/15.05.2019, în baza:

- **Directivei 2014/52/UE** a Parlamentului European și a Consiliului de modificare a Directivei 2011/92/UE privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- **Legea 292/2018** privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- **Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005** privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea 265/2006, cu modificările și completările ulterioare,
- **Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2007** privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin **Legea nr. 49/2011**,

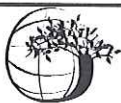
Agenția pentru Protecția Mediului Vâlcea decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 28.06.2019, că proiectul: "Realizarea unei Instalații de Cogenerare de Înaltă Eficiență de Maxim 8MWe la S.C. CHIMCOMPLEX S.A. BORZEȘTI sucursala Rm. Vâlcea", propus a fi amplasat în județul Vâlcea, municipiul Râmnicu Vâlcea, strada Uzinei, nr. 1, nu se supune evaluării impactului asupra mediului, nu se supune evaluării adecvate și nu se supune evaluării impactului asupra corpului de apă cu continuarea procedurii privind emiterea aprobării de dezvoltare a proiectului.

Justificarea prezentei decizii:

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

a) proiectul se încadrează în prevederile Legii 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa nr. 2, la pct. 3. a) instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr. 1;

b) autoritățile care au participat la ședința Comisiei de Analiză Tehnică nu au exprimat puncte de vedere cu privire la potențialul impact asupra tuturor factorilor de mediu prevăzuți în Legea 292/2018 art. 7 alin (2), asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar și



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI VÂLCEA

Strada Remus Bellu, nr. 6, Râmnicu Vâlcea, Județul Vâlcea, cod 240156

e-mail : office@apmvl.anpm.ro; Tel : 0250/735859; Fax : 0250/737921

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

asupra corpurilor de apă care să conducă la continuarea procedurii de evaluare a impactului asupra mediului;

c) în conformitate cu criteriile din anexa nr. 3 a Legii 292/2018:

1) Caracteristicile proiectului:

a) Dimensiunea și concepția întregului proiect:

Proiectul constă în realizarea unei instalații de trigenerare de înaltă eficiență de maxim 8 MW electrici, prin montarea unei turbine cu gaz, a unui cazan recuperator și a unui chiller cu absorbție care să producă energie electrică și termică, sub forma de abur și apă răcită de 5 °C, necesare în instalația platformei S.C. Chimcomplex S.A. Borzești – Sucursala Rm. Vâlcea.

Noua investiție reprezintă un proiect Chimcomplex S.A. Borzești – Sucursala Rm. Vâlcea ce își propune creșterea eficienței energetice prin îmbunătățirea randamentelor la producerea energiei electrice și termice, valorificând în întregime potențialul energetic al combustibilului prin obținerea simultană de energie electrică și termică.

Instalația de trigenerare de la S.C. Chimcomplex S.A. Borzești – Sucursala Rm. Vâlcea, are la baza proiectului, ideea de funcționare continuă la capacitate maximă, la eficiență și randament energetic maxim.

Aceasta va avea următoarele caracteristici:

- puterea electrică brută a centralei – P_{el} = 6.142 kW;
- putere termică (abur + apă caldă) - P_{th} = 10.488 kW;
- randament global mediu anual η_{gl} = 88.37%;
- producție anuală de energie electrică = 49.136 MWh/an
- producție anuală de energie termică (abur) = 76.455 MWh/an
- producție anuală de energie termică (apă răcită) = 7.449 MWh/an

Capacitatea de producție a instalației de trigenerare

Consumul de resurse primare necesare pentru obținerea energiei electrice și termice produse la nivelul conturului de analiză:

Aspecte relevante		Valori producții și consumuri instalație de trigenerare de înaltă eficiență
Producție energie electrică (MWh/an)		49.136
Producție energie termică - abur	MWh/an	76.455
	t/an	94.960
Producție energie termică - apă răcită	MWh/an	7.449
	t/an	821.333
Consum de combustibil (MWh/an)		150.552
Randament global brut (%)		88,37

Nivelul de emisii de CO₂, calculat conform procedurii Regulamentului Delegat UE 2015/2402 de revizuire a valorilor de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie electrică și termică, este prezentat în tabelul următor:

ID	Indicatori obligatorii și suplimentari la nivel de proiect (conform cerințe Ghid OS 6.4)	Valori de proiect
CO34	Estimarea totală a reducerii emisiilor gazelor de seră [t CO ₂ /an]	13.896



2S118	Cantitatea de emisii redusă anual [t CO ₂ /an]	10.663
2S57	Economia anuală de energie primară [MWh]	52.799

Instalația de trigenerare de maxim 8 MWel este alcătuită din următoarele echipamente principale:

- Turbină cu gaze
- Generator electric
- Compresor de gaze
- Cazan recuperator de abur
- Chiller cu absorbție

Combustibilul, respectiv gazele naturale și aerul de ardere sunt introduse în camera de ardere unde are loc combustia. Înainte de a fi introdus în camera de ardere, aerul este comprimat cu ajutorul unui compresor. Gazele de ardere rezultate din camera de ardere sunt introduse în turbina de gaze pe care o antrenează. Aceasta la rândul său antrenează generatorul electric care produce energie electrică. După destinderea în turbină, gazele de ardere sunt dirijate către cazanul recuperator, unde sunt răcite până la temperatura de evacuare la coșul de fum cu ajutorul apei reci introduse în cazan. În funcție de necesități, cazanul recuperator poate produce abur de diverși parametri, apă caldă sau ambele.

În cazul instalațiilor de trigenerare, apa caldă produsă de cazanul recuperator este utilizată de o instalație frigorifică cu absorbție (chiller) pentru a produce apă răcită. Cele mai cunoscute cupluri de substanțe utilizate în soluțiile lichide din instalațiile frigorifice prin absorbție sunt amestecul bromură de litiu și apă (LiBr – H₂O) în care apa este agentul frigorific, iar bromura de litiu este absorbantul. Acestea se regăsesc în cantități mici, numai în circuit închis, neintrând în contact cu atmosfera și fără a prezenta riscuri de scurgere sau pierdere în atmosferă/sol/apă.

Turbina cu gaz constă dintr-un ansamblu de admisie a aerului, un ansamblu al compresorului, un ansamblu al difuzorului compresorului, un ansamblu al camerei de combustie inelară, ansamblul turbinei, ansamblul difuzorului gazelor de evacuare și ansamblul colectorului gazelor de evacuare.

Componentele principale ale acesteia sunt:

- ansamblul compresorului de aer – comprimă aerul aspirat la presiunea necesară combustiei;
- sistemul de combustie realizează „aprinderea” amestecului aer-gaze naturale cu generare minimă de substanțe poluante (ardere completă);
- ansamblul camerei de combustie – cuprinde sistemul de injecție a combustibilului, carcasa camerei de combustie și ansamblul cuzineților camerei de combustie.
- rotorul și discurile rotorice (diafragmele)
- difuzorul – pentru destinderea gazelor de ardere ce asigură o contra-presiune scăzută;
- suportii turbinei – anti-vibrație prevăzuți cu arcuri, șuruburi și distanțiere pentru reglaje, care pe lângă rolul de suport elastic posterior permite de asemenea reglajele verticale și orizontale ale motorului în scopul alinierii.

Compresorul de gaze naturale - va fi amplasat în exterior, asigurându-se un perimetru de siguranță de minim 20 m. Acesta va avea rolul de a ridica presiunea gazului natural de la presiunea de preluare din rețeaua de distribuție de 6 bar, până la presiunea necesară bunei funcționări a turbinei pe gaz.

Echipamentele principale ale sistemului de compresie gaz natural constau în:

- carcasă fonică;



- cadru metalic suport, corp compresor format din 2 rotoare echilibrate dinamic;
- motor alimentat pe 0,4 kV;
- sistem de pornire (starter);
- rezervor ulei;
- filtre pe partea de ulei și gaz;
- pompe ulei;
- ventile de urgență și reglare debit gaz;
- separator ulei / gaz - injecția de ulei în camera compresorului este necesară pentru absorbția și disiparea căldurii de compresie, ungerea și răcirea arborilor profilați, etanșarea jocurilor între lobi arborilor, precum și aceluia dintre arbori și carcasă. Astfel, în procesul de comprimare din compresor, gazul se amestecă cu uleiul injectat. Din compresor, gazul amestecat cu ulei intră în vasul separator, unde are loc separarea uleiului din gaz, prin filtrare într-un ansamblu de filtrare montat în interiorul vasului. După ieșirea din vas mai este prevăzută încă o treaptă de filtrare, unde se reține cea mai mare parte din suspensia fină de ulei. Acestea sunt în circuit închis, fără a exista riscul de curgere și intrare în contact cu atmosfera/solul/apa;
- răcitor gaz refulare;
- sistem de reglare & control (cu ecran tactil);
- sistem detectare scurgere gaz (cu alarme vizuale și auditive);
- sistem de stingere a incendiilor.

Cazanul de abur recuperator fără ardere suplimentară va avea următoarele caracteristici principale:

Descriere	Valoare	u.m.
Temperatura de referință	12	°C
Temperatura gaze de ardere de la turbină	543	°C
Temperatura la coș	122	°C
Debit de abur fără post-ardere	11.87	t/h
Presiune de lucru	15	bar
Temperatura aburului	250	°C

Chillerul cu absorbție - ciclul de răcire prin absorbție utilizează căldura latentă de evaporare a unui agent frigorific pentru a elimina căldura din apă răcită. Ciclul de absorbție utilizează apă ca agent frigorific și o soluție absorbantă de bromură de litiu pentru a absorbi agentul frigorific vaporizat. Se aplică apoi căldură soluției pentru a elibera vaporii de agent frigorific din absorbant. Vaporii de agent frigorific sunt apoi condensați în condensator.

Ciclul de absorbție include generator, condensator, vaporizator și absorbant cu agent frigorific (lichid) și bromură de litiu ca soluții de lucru.

Generatorul folosește o sursă de căldură (abur sau apă caldă) pentru a vaporiza soluția diluată de bromură de litiu. Vaporii de apă eliberați ajung apoi la condensator, unde condensează înapoi în lichid, transferând căldura în turnul de răcire.

După condensare, agentul frigorific lichid este distribuit în tuburile vaporizatorului, eliminând căldura din apă răcită și vaporizând agentul frigorific lichid.

Soluție concentrată de bromură de litiu trece din generator în absorbant, absoarbe soluția de vaporii de agent frigorific din evaporator și se diluează. Soluția de bromură de litiu diluată este apoi pompată înapoi la generator unde ciclul începe din nou.



Atât soluția de bromură de litiu cât și agentul frigorific, se regăsesc numai în circuit închis, neintrând în contact cu atmosfera și fără a prezenta riscuri de scurgere sau pierdere în atmosferă/sol/apă.

Instalații termomecanice

Pe parte termomecanică se au în vedere următoarele:

- Încadrarea circuitului de abur produs de cazanul recuperator în circuitul principal al abur de 13 bar al Chimcomplex S.A. Borzești – Suc. Rm.Vâlcea. În acest scop se va monta o conductă de abur DN 200 cu lungimea de aproximativ 150m, pozată aerian pe o estacadă nou proiectată care se va racorda la conducta principală de abur.
- Realizarea unui circuit nou de apă răcită de +5°C, alcătuit din 2 conducte tur/retur DN 150, pompe de circulație, rezervor de apă de adaos și pompe de apă de adaos. Cele 2 conducte se vor poza pe aceeași estacadă până la racordarea cu conductele de apă răcită tur/retur existente.
- Alimentarea cu gaz natural la presiunea de 6 bar a compresorului de gaz prin construirea unui nou SRM și a unei conducte de racord la magistrala Transgaz existentă în zonă. Noul SRM va avea capacitatea suficientă pentru a putea dezvoltările ulterioare ale Chimcomplex S.A. Borzești - Suc. Rm. Vâlcea.
- Realizarea circuitelor de apă de adaos, apă caldă etc aferente instalației de trigenerare pentru buna funcționare a acesteia.

Instalații electrice

Pe parte electrică, s-au avut în vedere următoarele:

- încadrarea generatorului în schema electrică a S.C. Chimcomplex S.A. Borzești - Sucursala Rm. Vâlcea;
- asigurarea evacuării energiei electrice produse de generator la utilizator;
- asigurarea alimentării cu energie electrică a serviciilor proprii ale generatorului la caracteristicile solicitate de furnizorul grupului;

Limita de proiectare este constituită de conexiunile exterioare sistemului generator. Schemele electrice de funcționare la parametri nominali și de siguranță ai generatorului (forță, comandă, măsură, protecție, supraveghere etc.) aparțin furnizorului.

Grupul de trigenerare este amplasat pe un spațiu din incinta S.C. Chimcomplex S.A. Borzești - Sucursala Rm. Vâlcea. În acest spațiu se găsesc toate instalațiile electrice aferente grupului:

- întrerupător de medie tensiune la bornele generatorului;
- distribuția de joasă tensiune (0,4 kV și 220 Vc.c.);
- sistemul de comandă, semnalizare, protecție, sincronizare, excitație, etc;
- gospodăria de cabluri electrice;
- instalația de legare la pământ.

Echiparea interioară, alegerea echipamentelor și a materialelor, dimensionarea corespunzătoare a acestora, realizarea conexiunilor electrice dintre echipamente, etc. aparțin furnizorului acestui ansamblu.

Evacuarea energiei electrice produse în centrala de trigenerare, se va face pe ambele secții ale stației electrice SRA2. Toate echipamentele nou montate se vor integra în toate instalațiile și automatizarile utilizatorului. Racordurile electrice se vor realiza prin cabluri electrice de circuite primare și secundare.



În cadrul prezentului proiect se propune ca evacuarea energiei electrice produse de generatorul proiectat de 6 MW pentru consumurile proprii ale S.C. Chimcomplex S.A. Borzești - Sucursala Rm. Vâlcea, să se facă prin 2 celule noi amplasate (câte una pe fiecare secție de bare) la extremitățile stației existente 6 kV, SRA 2.

Măsurarea energiei produse

Se vor contoriza cu grupuri de măsură toate fluxurile de energie produsă, atât electrică cât și termică, respectând impunerile și principiile Codurilor ANRE de măsurare a energiei.

Contoarele de energie ce se vor monta în instalația propusă, vor deține aprobare din partea BRML și vor fi verificate metrologic conform legislației metrologice în vigoare.

- descrierea lucrărilor necesare organizării de șantier

Organizarea de șantier se va amenaja în vecinătatea locului de realizare a instalației de trigenerare

Pentru asigurarea spațiilor necesare desfășurării activităților specifice, vor fi montate containere standard 6x2.5 m.

Toate containerele vor fi racordate la energie electrică și vor fi dotate cu echipamente de aer condiționat.

În imediata apropiere a containerelor se va aduce un racord de apă potabilă.

În zona de amplasare a containerelor se va amenaja un pichet PSI dotat cu toate echipamentele cerute prin lege.

În cadrul incintei organizării de șantier se va amenaja o zonă specială pentru depozitarea țevelor și a materialelor grele, precum și o zonă de parcare pentru autoturismele antreprenorului/vizitatorilor.

Toată această zonă va fi protejată de restul platformei printr-un gard din panouri din dotarea antreprenorului.

La terminarea lucrărilor de construcții montaj, antreprenorul va elibera incinta organizării de șantier de materiale, utilaje, containere etc și va readuce terenul la starea inițială.

- justificarea necesității proiectului:

S.C. Chimcomplex S.A. Borzești - Sucursala Rm. Vâlcea este una dintre cele mai mari companii de produse chimice din România și din Europa de Sud-Est, fiind numărul unu pe piața produselor clorosodice, piața polioliilor polieteri și piața propenoxidului.

Aceasta comercializează sodă caustică, propenoxid, propilenglicol, polieteri polioli în peste 80 de țări.

În producerea acestora, în prezent societatea utilizează cantități însemnate de abur de 13 bar, respectiv 65 t/h, furnizat de către CET Govora și produs intern, provenit de la o Instalație de Ardere Reziduuri (I.A.R.), cât și aproximativ 25 t/h abur de 30 bar, furnizat de către CET Govora.

Tehnologia de producere folosită de CET este pe bază de cărbune. În plus, faptul că 90 % din necesarul de energie termică al beneficiarului este asigurat din CET GOVORA, neexistând alte surse de alimentare, are o serie de dezavantaje:

- orice avarie în instalațiile de producere abur ale CET Govora SA conduce la oprirea parțială sau totală a secțiilor de producție din cadrul Sucursalei Rm. Vâlcea;
- orice variație a parametrilor de livrare abur datorită calității necorespunzătoare a cărbunelui afectează funcționarea normală a secțiilor de producție.

În aceste condiții, beneficiarul este interesat în securizarea sursei de alimentare cu energie termică și totodată în producerea de energie termică în instalații eficiente energetic.



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

Instalațiile existente pe amplasament care produc același tip de poluanți cu instalația de trigenerare propusă prin proiect sunt secțiile: Sodă fulgi, Sodă bloc, PLASTIFIANTI Instalatia Ardere Reziduuri VICHEM.

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

Proiectul nu utilizează resurse din biodiversitate și nici nu are efecte asupra biodiversității, fără a avea impact asupra habitatelor protejate, inclusiv asupra tuturor aspectelor relevante – floră, faună sălbatică, terenuri, sol, apă, climă.

Pe perioada construcției se vor utiliza următoarele resurse naturale:

- apa industrială prepararea betoanelor - din sistemul de alimentare existent pe amplasament, respectiv, apă decantată din instalația de decantare existentă și apă demineralizată, preluată din instalația de demineralizare existentă pe platforma industrială, fără a fi necesare debite suplimentare din râul Olt sau din rețeaua centralizată orășenească de apă;
- apa potabilă pentru consum uman - din comerț sub formă îmbuteliată.
- nisip și pietriș pentru prepararea diverselor tipuri de beton – procurate de către Executant, din surse locale - balastiere din zonă

- pământ pentru lucrări de umplutură -- procurat de către executant, din surse locale;

Pe perioada funcționării instalației se vor utiliza următoarele resurse naturale:

- gaz natural - prin realizarea unui nou SRM și a unei conducte de racord la magistrala Transgaz existentă în zonă.
- apă industrială și potabilă - din sistemul de alimentare existent pe amplasament, respectiv, apă decantată din instalația de decantare existentă și apă demineralizată, preluată din instalația de demineralizare existentă pe platforma industrială, fără a fi necesare debite suplimentare din râul Olt sau din rețeaua centralizată orășenească de apă.

Materiile prime, energia și combustibilii utilizați

Materii prime utilizate:

- gazul natural - de la SC Transgaz SA Vâlcea, printr-o conductă subterană, cu lungime de aproximativ 1000 m, DN 200 și presiune de minim 9 bar la stația de reglare și măsură (SRM) amplasată la limita de proprietate a Sucursalei
- energia electrică - din sistemul energetic național, prin stația electrică existentă SRA2.
- apă tehnologică se va face din sistemul de alimentare existent pe amplasament, respectiv, apă decantată din instalația de decantare existentă și apă demineralizată, preluată din instalația de demineralizare existentă pe platforma industrială
- apa potabilă - din rețeaua de apă potabilă existentă pe amplasament

Energia – instalația utilizează energie electrică din sistemul energetic național, de aproximativ 2.548 MWh/an.

Combustibilii utilizați:

- instalația de trigenerare va utiliza ca și combustibil, gazul natural, aproximativ 16.000 mii mc/an. Gazul natural este adus de la SC Transgaz SA Vâlcea, printr-o conductă subterană, cu lungime de aproximativ 1000 m, DN 200 și presiune de minim 9 bar la stația de reglare și măsură (SRM) amplasată la limita de proprietate a Sucursalei. Din această stație, gazul natural pleacă spre instalația de trigenerare printr-o conductă supraterană cu DN 200 și presiune de 6 bar către compresorul de gaz. Compresorul de gaz ridică presiunea gazului natural până la valoarea necesară turbinei cu gaze (aproximativ 25 atm).



- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă;

Utilitățile necesare sunt asigurate prin racordări la sistemele de utilități existente pe amplasament (electricitate, apă și canalizare) și prin racordare la rețeaua de transport gaze a SNT Transgaz.

Alimentarea cu gaz natural

Consum de gaze naturale	[m ³ /h]	[MWh/an]
Consum combustibil	2.000*	150.552

*drept combustibil pentru unitatea de trigenerare, debitul de gaz necesar este de 2.000 mc/h, însă, beneficiarul având în vedere posibile investiții ulterioare, va solicita către SNT un acord de acces și conductă de racord și SRM gaz pentru un debit mărit, de 10.000 mc/h care să acopere și necesarul acestora. De asemenea, un alt considerent de dimensionare a SRM-lui de 10.000 mc/h, constă în costurile mai reduse ale acestuia, comparativ cu cele ale SRM-ului de 2.000 mc/h.

Se va proiecta o nouă stație de reglare și măsură pentru alimentarea noii unități de trigenerare. Din această stație, gazul natural pleacă spre instalația de trigenerare printr-o conductă supraterană cu DN 200 și presiune de 6 bar către compresorul de gaz. Compresorul de gaz ridică presiunea gazului natural până la valoarea necesară turbinei cu gaze (25 atm).

Gazul natural este adus de la SC Transgaz SA Vâlcea, printr-o conductă subterană, cu lungime de aproximativ 1000 m, DN 200 și presiune de minim 9 bar la stația de reglare și măsură (SRM) amplasată la limita de proprietate a Sucursalei.

Energie electrică

Consum de energie electrică din SEN	[MWh/an]
	2.548

Apă și canalizare

Consum de apă tehnologică**	Consum apă demineralizată [t/an]	Consum apă decantată [t/an]
	99.708	41.067

**Cantitatea de apă – preluată din circuitele existente pe amplasament

În timpul funcționării, instalația de trigenerare necesită apă tehnologică timp de 8.000 ore/an.

Alimentarea cu apă tehnologică se va face din sistemul de alimentare existent pe amplasament, respectiv, apă decantată din instalația de decantare existentă și apă demineralizată, preluată din instalația de demineralizare existentă pe platforma industrială, fără a fi necesare debite suplimentare din râul Olt sau din rețeaua centralizată orășenească de apă.

Necesarul de apă demineralizată este de 300 mc/zi, iar de apă decantată este de 123 mc/zi.

Grupurile sanitare ale instalației de trigenerare se vor racorda la rețeaua de apă potabilă existentă pe amplasament.



Pe perioada execuției, muncitorii care vor lucra la realizarea instalației, vor folosi apă aprovizionată din comerț sub formă îmbuteliată.

Canalizarea – se va asigura prin racordarea la sistemul existent de canalizare, nu se prevăd depășiri ale capacității sistemului de canalizare existent.

Lucrările de realizare a instalației de trigenerare nu generează ape uzate, eventualele pierderi prin neetanșeități sau avarii fiind colectate și trimise la rețeaua de canalizare tehnologică existentă în zonă.

Evacuarea apelor uzate de la grupurile sanitare asigura prin racordarea la sistemul existent de canalizare și nu se prevăd depășiri ale capacității sistemului de canalizare existent.

Pe perioada șantierului se va prevedea un grup sanitar ecologic care va fi vidanj periodic.

d) cantitatea si tipurile de deseuri generate/gestionate:

Pe durata execuției lucrărilor proiectare rezultă următoarele tipuri de deseuri:

Nr. crt.	Clasificarea deșeurilor conform HG 856/2002		Cantitate [mc/ 2ani]
	Cod deșeu	Denumire deșeu	
DEȘEURI DIN CONSTRUCȚII			
1.	17.01.01	Beton (bucăți de beton)	2
2.	17.03.02	Asfalturi altele decât cele specificate la 17.03.01 (bucăți de asfalt)	2
3.	17.04.05	Fier și oțel	3
4.	17.05.04	Pământ și pietre, altele decât cele specificate la 17.05.03 (pământ excedentar)	4000
DEȘEURI MUNICIPALE ȘI ASIMILABILE (deșeuri menajere)			
5.	20.01.01	Hârtie și carton	2
6.	20.01.02	Sticlă	2
7.	20.01.39	Materiale plastice	2
8.	20.02.01	Deșeuri biodegradabile (menajere)	10

În timpul funcționării instalației de trigenerare rezultă următoarele tipuri de deseuri:

Nr. crt.	Clasificarea deșeurilor conform HG 856/2002		Cantitate [mc/an]
	Cod deșeu	Denumire deșeu	
DEȘEURI MUNICIPALE ȘI ASIMILABILE (deșeuri menajere)			
1.	20.01.01	Hârtie și carton	0
2.	20.01.02	Sticlă	0
3.	20.01.39	Materiale plastice	0
4.	20.02.01	Deșeuri biodegradabile (menajere)	1



Modul de gospodărire a deșeurilor

Deșeurile de materiale se vor selecta și se vor depozita în containere pentru materiale după care se vor evacua, respectiv de vor preda la centrele de colectare specializate prin grija executantului și a beneficiarului.

Betonul, asfaltul și pământul excedentar vor fi încărcate și transportate - prin grija executantului și a beneficiarului - la groapa de gunoi desemnată de autoritatea locală.

Deșeurile menajere vor fi colectate stocate temporar în pubele. În mod ritmic, aceste deșeuri se vor evacua, pe baza de contract, prin intermediul societăților autorizate.

Gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase:

Substanțele și preparatele chimice periculoase utilizate și/sau produse:

Nu este cazul să se realizeze lucrări de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase.

Pe durata realizării lucrărilor pentru sculele și motoarele utilajelor folosite se va utiliza motorină, aprovizionată de la stațiile de carburanți din zonă.

În timpul funcționării instalației, substanțele chimice utilizate în chiller, turbină, funcționează numai în circuite închise, capsulate, nefiind necesară aprovizionarea sau stocarea separată a acestora (fac parte din furnitura echipamentelor).

Clasificarea conform Regulamentului (CE) nr. 1272/2008 (CLP) a substanței bromura de litiu:

Clasificare conf. GHS			
Secțiune a	Clasa de pericol	Clasa și categoria de pericol	Fraza de pericol
3.10	toxicitate acută (orală)	(Acute Tox. 4)	H302
3.2	corodarea/iritarea pielii	(Skin Irrit. 2)	H315
3.3	lezarea gravă a ochilor/iritarea ochilor	(Eye Irrit. 2)	H319
3.45	sensibilizarea pielii	(Skin Sens. 1)	H317

e) Poluarea și alte efecte negative:

Un consum mai mic de energie primară (combustibil) atrage după sine o reducere a emisiilor poluante.

Sursele de poluanți pentru aer, inclusiv surse de mirosuri:

- emisii de NOx
- emisii de CO
- nu există surse de mirosuri specifice în instalația propusă

Instalațiile pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă:

- instalația de trigenerare utilizează un combustibil curat (gazul natural) care nu produce prin ardere particule solide (pulberi) sau SO₂.
- turbina cu gaze utilizează un sistem de ardere a combustibilului, cu emisii reduse de NOx.
- turbina cu gaze utilizează un sistem de filtrare electrostatic - pentru îndepărtarea fumului din camera de ardere, cu o capacitate de separare suficient de mare în vederea respectării cerințelor europene privitoare la emisii. Componentele sale sunt:
 - Prefiltru mecanic - îndepărtează particulele mari și împrăștie jetul de aer uniform în zona de ionizare.
 - Ionizator - încarcă electric particulele de contaminanți ce trec prin



- unitate.
 - Celula de colectare - colectează contaminanții ionizați pe plăci încărcate cu current alternativ.
 - Bloc alimentare - conține componentele necesare furnizării tensiunii înalte necesare.
 - Ventilator radial - menține fluxul de aer prin filtrul electrostatic
- Amortizoarele de vibrații și zgomot și carcasa de izolare fonică - Echipamentul de atenuare a zgomotelor este proiectat pentru un nivel al presiunii sonore de 85 dB(A) la o distanță de 1 m de incintă, la o înălțime de 1,5 metri, până la 2 metri distanță în jurul incintei.

În perioada de funcționare:

Ca urmare a faptului că zona este destinată activităților industriale, impactul exercitat de activitatea propusă nu se va extinde într-o astfel de măsură încât să afecteze populația, speciile sau habitatele.

Instalația de evacuare gaze arse este alcătuită din:

- 1 Coș de by-pass: autoportant, izolat cu vată minerală cu grosimea de 250 mm și protejat cu tablă de aluminiu de 1,0 mm;
- Coș principal: autoportant, izolat cu vată minerală de 50 mm grosime și protejată cu tablă de aluminiu cu grosimea de 1,0 mm;
- Canale gaze de ardere: de racord între turbină-arzător-cazan și la coșurile de fum, izolate cu vată minerală protejată cu tablă de aluminiu;
- Amortizor de zgomot, montat la partea inferioară a coșului de by-pass, asigură 85 dB(A) la 1 m distanță;
- 3 compensatori de dilatare;
- 2 clapete;
- Sistem monitorizare on-line noxe la coșul principal (cel de by-pass va avea concentrația de NOx sub 75 de ppm).

Fluxuri de emisii

În conformitate cu Legea 188/2018 - Anexa 2, ce transpune Directiva UE 2015/2193 a Parlamentului European și a Consiliului din 25 noiembrie 2015 privind limitarea emisiilor în atmosferă a anumitor poluanți provenind de la instalații medii de ardere, valoarea-limită de emisie pentru instalațiile medii de ardere noi este următoarea:

- turbină cu gaze – NOx - 50 mg/Nm³_gaze arse

Pentru a reduce emisiile de NO_x în aer provenite din instalația de trigenerare, BAT constă în utilizarea uneia dintre tehnicile indicate mai jos sau a unei combinații a acestora: se utilizează gazul natural, iar turbina cu gaze va utiliza un sistem de ardere a combustibilului, cu emisii reduse de NOx.

Instalația, utilizând drept combustibil, gazele naturale, nu produce emisii de pulberi și SO₂.

Instalațiile existente pe amplasament care produc același tip de poluanți cu instalația de trigenerare propusă prin proiect:



Secția	Parametru	Punct de emisie	Legea 278/2013		Valori determinate în anul 2018
			Debit masic	CMA	
Sodă fulgi	NOx	Cuptor încălzire săruri	-	350 mg/mc	21,19
	SO ₂		-	35 mg/mc	0
	CO		-	100 mg/mc	28,96
	Pulberi în suspensie	Coloană captare aerosoli	-	40 mg/mc	1,043
Sodă bloc	NOx	Cuptor încălzire săruri	-	350 mg/mc	-
	SO ₂		-	35 mg/mc	-
	CO		-	100 mg/mc	-
	Pulberi în suspensie	Coloană captare aerosoli	-	40 mg/mc	-

PLASTIFIANTI Instalatia Ardere Reziduuri VICHEM	HCl	Instalația Ardere Reziduuri VICHEM	-	10 mg/mc	2,70
	NOx		-	400 mg/mc	80,06
	Pulberi în suspensie		-	10 mg/mc	1,06
	SO ₂		-	50 mg/mc	0
	CO		-	50 mg/mc	25,57
	TOC		-	10 mg/mc	0,097
	Dioxine si furani		-	0,1 ng/mc	<0,002
Total emisii actuale pe amplasament	NOx			mg/Nmc	101,25
	CO ₂			t/an	0
	CO			mg/Nmc	54,53

Având în vedere faptul că beneficiarul intenționează ca investiția să fie finanțată din fonduri europene, prin Programul Operațional POIM - Axa prioritară 6, Obiectivul Specific 6.4 Creșterea economiilor în consumul de energie primară produsă în



sisteme de cogenerare de înaltă eficiență, instalația propusă prin proiect urmărește promovarea energiei curate și eficienței energetice în vederea susținerii unei economii cu emisii scăzute de carbon.

Ghidul programului operațional impune beneficiarului ca reducerea emisiilor de CO₂, în funcție de energia electrică produsă să fie mai mare de 1500 t/an, corespunzător cu cantitățile de combustibil economisit.

Față de cantitățile de emisii din tabelul de mai sus, pe amplasament, în urma realizării investiției propuse prin proiect și a operării acesteia, se vor produce următoarele cantități de emisii, în limitele prevăzute de Legea 278/2013:

Instalație de trigenerare de înaltă eficiență de maxim 8 MWe – propusă prin proiect	Parametru	Punct de emisie	VLE cf. Lege 278/2013		Valori estimate	
	NOx	Coș cazan de abur recuperator (aproximativ 20 m înălțime)	mg/Nmc	50	mg/Nmc	50
CO ₂	-		-	t/an	19.758,47	
CO	mg/Nmc		100	mg/Nmc	64	

Rezultă următoarele cantități totale de emisii pe categorii (existente și viitoare) pe amplasament:

Total emisii viitoare pe amplasament	Parametru	Valori totale estimate	
	NOx	mg/Nmc	151,25
	CO ₂	t/an	19.758,47
	CO	mg/Nmc	118,53

Conform tabelului de mai sus emisiile de CO₂, la nivel de societate, cresc cu cele aferente instalației de trigenerare.

Cu toate acestea proiectul în sine contribuie per global la reducerea emisiilor de CO₂ conform celor prezentate în paragrafele următoare.

Conform metodologiei de calcul al emisiilor de CO₂ impuse de ghidul european, pentru instalația de trigenerare propusă se estimează o reducere totală a emisiilor gazelor de seră, luând în considerare cantitatea de energie electrică produsă anual, în urma implementării proiectului este de aproximativ 13,896 t CO₂/an.

Aceasta s-a calculat ca urmare a energiei primare economisite într-un an de operare, ținând cont de factorul de emisie GES pentru gaze naturale, impus de normele legislative europene, respectiv de Regulamentul delegat nr. 2402/2015 pentru producerea separată a energiei electrice și termice, în aplicarea Directivei 2012/27/EU a Parlamentului European și a Consiliului și de eficiența electrică în trigenerare.

Ceea ce se poate traduce și prin faptul că, spre deosebire de situația curentă, în care Beneficiarul utilizează aburul de la CET Govora, produs din cărbune (cu un factor de emisie de CO₂ mult mai mare), în viitor, producând cu instalația proprie aceeași cantitate de abur dar utilizând gazele naturale (având un factor de emisie de CO₂ considerabil mai mic), emisiile de CO₂ rezultate vor scădea semnificativ.

Cantitatea de emisii redusă anual, ținând cont de economia de energie primară anuală realizată, este de aproximativ 10,663 t CO₂/an, calculată ținând cont de economia anuală de combustibil, obținută ca efect al trigenerării de înaltă eficiență, conform Regulamentului delegat nr. 2402/2015 pentru producerea separată a energiei electrice și



termice, în aplicarea Directivei 2012/27/EU a Parlamentului European și a Consiliului.

În concluzie

Se estimează că pe durata executării lucrării, impactul asupra atmosferei va fi redus, în limita unui risc acceptabil.

Ulterior, după terminarea lucrărilor și punerea în funcțiune a instalației, în condiții normale de funcționare, aceasta va respecta prevederile Legii 188/2018 - Anexa 2 privind valoarea-limită de emisie pentru NOx (turbina cu gaze utilizând sistem de ardere a combustibilului, cu emisii reduse de NOx).

În perioada de execuție:

Impactul va avea un caracter local, în zona organizării de șantier. Zona geografică cea mai afectată va fi cea limitrofa amplasamentului propus, care este una industrială.

Principalele emisii care pot apărea pe durata lucrărilor de realizare instalației de trigenerare sunt:

- praf;
- gaze de eșapament.

Praf - emisii difuze

În timpul operațiilor de pregătire a zonei de lucru, săpătură, instalarea echipamentelor centralei de trigenerare, este posibil să apară în atmosfera praf, totuși, se poate considera ca praful rezultat nu constituie o sursă majoră de impurificare a atmosferei din zonă.

Gaze de eșapament - emisii difuze - provin de la autovehiculele care vor lucra și care vin să descarce și să încarce materiale, echipamente, etc.

Având în vedere perioada de execuție a lucrării, fluenta activității de descărcare / încărcare materiale și nefuncționarea motoarelor în timpul staționării, gazele de eșapament nu constituie un pericol major de impurificare a atmosferei din zonă.

Limitarea preventivă a emisiilor de la autovehicule se face prin condițiile tehnice impuse la omologarea acestora în vederea înscrierii în circulație și pe toată durata de utilizare a acestora prin inspecții tehnice periodice obligatorii.

- surse de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul; stațiile și instalațiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevăzute

Nu există surse de poluare a apelor. Instalația de trigenerare în funcționare nu generează ape uzate, eventualele pierderi prin neetanșeități sau avarii fiind colectate și trimise la rețeaua de canalizare tehnologică existentă în zonă.

Evacuarea apelor tehnologice (convențional curate) și a apelor meteorice se asigură prin racordarea la rețeaua de canalizare pentru ape tehnologice necontaminate și meteorice, ajungând în camera de amestec și apoi evacuate în stația de control final, prin colectorul general Ovoid II.

Evacuarea apelor uzate menajere se face prin pompare în stația de epurare biologică, apoi evacuate în pâraul Govora.

Nu se prevăd depășiri ale capacității sistemelor de canalizare existente.

- surse de poluanți pentru sol, subsol și ape freatice:

În cadrul etapelor de execuție a lucrărilor, sursele de poluanți pentru sol, subsol și ape freatice pot fi reprezentate de depozitarea deșeurilor.

- lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului:



Nu este cazul să se realizeze dotări și amenajări împotriva poluării solului și subsolului, întrucât este asigurată prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament.

- surse de zgomot și de vibrații:

Sursele de zgomot și vibrații care apar pe durata lucrărilor instalației de trigenerare sunt motoarele utilajelor/ autovehiculelor care vor lucra și care vin să descarce și să încarce materiale, echipamente, etc.

Pe durata realizării lucrărilor vor apărea zgomote și vibrații care ating nivelurile caracteristice pentru sculele și motoarele utilajelor folosite. Zgomotele și vibrațiile care vor apărea sunt cele care se produc în situații normale pentru acest tip de activități și au caracter temporar. Având în vedere că sculele și utilajele folosite sunt omologate, nivelul de zgomot produs se încadrează în limitele admise.

Nivelul de zgomot atât în cadrul platformei de lucru, cât și la limita proprietăților se va încadra în limitele impuse de legislație.

Pe durata funcționării instalației, sursele de zgomot și vibrații o reprezintă următoarele componente:

- turbina cu gaze - prevăzută cu o carcasa de izolare fonică, cu un sistem de filtrare a aerului ce distribuie totodată aerul și reduce zgomotul din incintă;
- conductele de aer – prevăzute cu amortizoare de vibrații și zgomot;
- sistemele de alimentare energie electrică și dulapul pentru pornire instalate într-un compartiment al instalației, separate într-un panou ce absoarbe zgomotele (etanș);
- coșuri de fum (by-pass și principal), canalele gaze de ardere, clapetele – prevăzute cu un amortizor de zgomot montat la partea inferioară a coșului de by-pass, ce asigură 85 dB(A) la 1 m distanță.

Cazanul de abur este echipament silențios care se încadrează în valorile de zgomot impuse de legislație.

Nivelul de zgomot se încadrează în limitele admisibile incintelor industriale, aflate la limita zonelor funcționale din mediul urban, fiind departe de zona rezidențială.

- surse de radiații:

Nu există surse de radiații.

- amenajările și dotările pentru protecția împotriva radiațiilor:

Nu este cazul să se realizeze dotări și amenajări împotriva radiațiilor.

- sursele de poluanți ale ecosistemelor terestre și acvatice

În vederea protecției ecosistemelor terestre se vor avea în vedere, atât pe perioada execuției lucrărilor de realizare a instalației cât și în timpul funcționării acesteia următoarele aspecte:

- susținerea colectării selective a deșeurilor prin grija executantului și a beneficiarului, în baza unor contracte cu societăți autorizate de preluare și depozitare a deșeurilor în containere dedicate aflate pe platforma betonată a combinatului chimic, creșterea gradului de recuperare și reciclare a deșeurilor prin conștientizarea aspectelor de mediu, de către părțile implicate.
- betonul, asfaltul și pământul excedentar vor fi încărcate și transportate - prin grija executantului și a beneficiarului - la groapa de gunoi desemnată de autoritatea locală.
- deșeurile menajere vor fi colectate stocate temporar în pubele aflate pe platforma betonată a combinatului chimic și evacuate de pe amplasament prin grija executantului și a beneficiarului, în baza unor contracte cu societăți autorizate de preluare și depozitare a deșeurilor.

Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public:



- identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumente istorice și de arhitectură, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional:

Conform certificatului de urbanism, terenul pe care urmează să se amplaseze instalația este în incinta proprietății beneficiarului.

Nu este cazul să se realizeze lucrări, măsuri și dotări pentru protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public.

Cea mai apropiată așezare umană se găsește la distanța de:

- Aproximativ 1km, pe latura de sud (zonă de case pe DN64).
- La aproximativ 200 m, pe latura de sud-vest se află incinta industrială CET Govora.
- La aproximativ 600 m, pe latura nord-vest se află incinta industrială Vilmar SRL.
- La aproximativ 2 km, pe latura de nord-est se află DJ 166 (zonă de case)

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

Conform prevederilor Legii nr. 575 din 2001, privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a V-a: zone de risc natural, informațiile cu privire la hazardurile naturale specifice zonei amplasamentului sunt detaliate mai jos:

1. zonă susceptibilă la inundații:

- a. Conform Anexa nr.5, Unitati administrativ teritoriale afectate de inundatii, municipiul Rm. Vâlcea nu este inscris.

2. zonă seismică:

- a. conform SR 11100/1-1993 municipiul Rm Vâlcea, județul Vâlcea se afla in zona gradului 7₁ macroseismic dupa scară Richter,
- b. perioada de colt are valoarea $T_c=0,7$ sec,
- c. valoarea acceleratiei gravitationale, g se considera $9,81m/s^2$,
- d. conform planului de amenajare a teritoriului national-Secțiunea a V-a: zone de risc natural, municipiul Rm Valcea se afla inscris la pozitia 119.791, intensitate seismica VII.

3. alunecări de teren:

- a. Conform Anexa nr.7, Unitati administrativ teritoriale afectate de alunecari de teren, municipiul Rm.Valcea nu este inscris.

4. probabilitatea producerii unui accident chimic/dispersie/explozie/incendiu, cauzat de hazarduri naturare (cutremur) este foarte mica, întrucât beneficiarul, încă de la faza de proiectare și realizare a investiției, și-a luat toate măsurile necesare pentru analiza și acoperirea riscurilor, asigurând un nivel ridicat de siguranță și securitate în timpul proiectării, operării, construcției. În situația puțin probabilă ca acestea să se întâmple, experiența vastă de operare a acestuia permite găsirea unor soluții eficiente pentru reducerea riscurilor acolo unde acest lucru este necesar și permite creșterea securității industriale prin aplicarea în domeniu a factorilor de influență ai securității industriale.

g) Riscurile pentru sănătatea umană (de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice)

Aplicând un standard ridicat a managementului sănătății și siguranței de șantier, montarea și exploatarea centralei de trigenerare în conformitate cu reglementările din domeniul industriei, riscurile de securitate și sănătate asociate cu construirea și operarea instalațiilor termomecanice fiind reduse la minimum.

Impactul potențial asupra sănătății și siguranței populației rezultate din activitățile de exploatare ar putea include: accidentele de muncă și vătămările, accidente de vehicule, efecte adverse asupra sănătății de la emisiile generate.



Potențialul ca aceste efecte să apară va fi scăzut datorită gamei limitate de activități și cererea unui număr mic de muncitori pe toată perioada fazei de construcție.

2. amplasarea proiectelor:

a. utilizarea actuală și aprobată a terenurilor – Conform Certificatului de Urbanism nr. 792/19079 din 15.05.2019 emis de Primăria Municipiului Rm. Vâlcea pentru proiectul „Realizarea unei Instalații de Cogenerare de Înaltă Eficiență de Maxim 8MWe la S.C. CHIMCOMPLEX S.A. BORZEȘTI sucursala Rm. Vâlcea”, propus a fi amplasat în județul Vâlcea, municipiul Râmnicu Vâlcea, strada Uzinei, nr. 1

b. bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale (inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea) din zonă și din subteranul acesteia – nu este cazul;

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

- (i) **Zone umede, zone riverane, guri ale râurilor** – nu este cazul.
- (ii) **Zone costiere și mediul marin** - nu este cazul.
- (iii) **Zone montane și forestiere** - nu este cazul,
- (iv) **Rezervații și parcuri naturale** - nu este cazul.
- (v) **Zone clasificate sau protejate de dreptul național; zone Natura 2000 desemnate de statele membre în conformitate cu Directiva 92/43/CEE și cu Directiva 2009/147/CE** - nu este cazul.
- (vi) **Zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute în dreptul Uniunii și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri** - nu este cazul.
- (vii) **Zonele cu o densitate mare a populației** - nu este cazul.
- (viii) **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) – nesemnificativ, local, numai în zona de lucru, în perioada de execuție a proiectului;

b) natura impactului – nu este cazul;

(c) natura transfrontalieră a impactului - nu este cazul.

(d) intensitatea și complexitatea impactului - mică, în perioada de construcție

(e) probabilitatea impactului – puțin probabil, în condițiile operării utilajelor / mijloacelor de transport la parametrii optimi, a respectării prevederilor documentației tehnice și a condițiilor impuse de actele de reglementare emise de autorități .

(f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului

- impactul apare doar pe perioada de execuție a lucrărilor, este temporar, variabil, reversibil.

(g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate

- impactul cumulativ cu instalațiile existente pe amplasament care produc același tip de poluanți cu instalația de trigenerare propusă prin proiect care sunt secțiile: Sodă fulgi, Sodă bloc, PLASTIFIANTI Instalatia Ardere Reziduuri VICHEM.

(h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului

Respectarea măsurilor și condițiilor impuse prin prezenta decizie și a avizelor emise de alte autorități conduc la reducerea impactului asupra factorilor de mediu.



II. Motivele pe baza carora s-a stabilit neefectuarea evaluării adecvate sunt următoarele:

a) proiectul propus **nu intră** sub incidenta art 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice.

III. Motivele pe baza carora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra cursurilor de apă :

a) Proiectul propus nu necesită reglementarea având în vedere că bransamentul la rețeaua de apă și racordul la sistemul de canalizare sunt asigurate de S.C. Chimcomplex S.A reglementat prin autorizația de gospodărire a apelor nr. 25/30.01.2019 emisă de Administrația Națională "Apele Române.

Condițiile de realizare pentru evitarea sau prevenirea eventualelor efecte negative semnificative asupra mediului:

- Se vor respecta prevederile Legii nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere.

- Manipularea chillerului cu absorbție și a echipamentelor instalate se va face conform fișelor tehnice de securitate ale acestora, fără a prezenta riscuri pentru sănătatea umană.

- În caz de poluări accidentale, titularul va acționa imediat pentru a controla, izola, elimina substanțele poluante și va informa autoritatea de mediu respectiv APM Vâlcea.

- Se vor respecta măsurile de reducere a impactului asupra mediului și protecție a calității factorilor de mediu menționate în memoriul de prezentare depus la APM Vâlcea.

- Documentațiile elaborate pentru obținerea aprobării de dezvoltare se vor întocmi în conformitate cu avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism.

- Se vor respecta prevederile art. 31¹, alin (1) din Legea nr. 350/2001, privind amenajarea teritoriului și urbanismul, cu modificările și completările ulterioare, potrivit cărora, dreptul de construire se acordă potrivit prevederilor legale, cu respectarea documentațiilor de urbanism și regulamentelor locale de urbanism aferente, aprobate.

- Titularul proiectului este obligat să notifice în scris APM Vâlcea despre orice modificare sau extindere a proiectului survenită după emiterea acordului de mediu/ deciziei etapei de încadrare și înaintea obținerii aprobării de dezvoltare sau după emiterea aprobării de dezvoltare, în condițiile legislației specifice.

- Se interzice : spălarea în cursuri de apă sau în lacuri și pe malurile acestora a vehiculelor, a altor utilaje și agregate mecanice, precum și a ambalajelor sau obiectelor care conțin substanțe periculoase.

- Pentru asigurarea unui grad înalt de valorificare, producătorii de deșeuri și deținătorii de deșeuri sunt obligați să colecteze separat cel puțin următoarele categorii de deșeuri: hârtie, metal, plastic și sticlă.

- Gestionarea deșeurilor se va realiza fără a pune în pericol sănătatea umană și fără a dăuna mediului, în special:

- a) fără a genera riscuri pentru aer, apă, sol, faună sau floră;
- b) fără a crea disconfort din cauza zgomotului sau a mirosurilor;
- c) fără a afecta negativ peisajul sau zonele de interes special.



- În perioada de utilizare pe șantier, utilajele vor funcționa la parametrii cârților tehnice ale utilajului, conform verificărilor tehnice impuse de legislația în vigoare
- Vor fi utilizate vehicule și utilaje aflate în stare bună de funcționare, care corespund cerințelor de mediu privind emisiile acustice, valorile nivelului de zgomot propagat în atmosferă se încadrează în limitele maxime admise de legislația în vigoare.
- La finalul perioadei de execuție a lucrărilor, vehiculele și utilajele folosite vor fi îndepărtate de pe amplasament și suprafața de teren pe care s-au executat lucrările, se vor desființa construcțiile provizorii ce constituie organizarea de șantier, iar terenul se readuce la starea inițială.
- Vor fi luate măsuri de prevenire a degradării zonelor învecinate amplasamentului și a vegetației existente prin staționarea utilajelor, efectuarea de reparații ale acestora, depozitarea de materiale etc.

- Respectarea normelor de securitate și sănătate în muncă.

La finalizarea proiectului titularul are obligația să notifice APM Vâlcea în vederea verificării respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare.

Procesul-verbal, astfel întocmit se va anexa și va face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare 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.

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, considerându-se 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 de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, 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 acea 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,
Fiz. MONICA GEORGETA MODAN



Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații,
Ing. Cîrnu Mihaela

Șef Serviciu CFM
ing. Urea Narcisa

Întocmit,
ing. Niculescu Alina

Întocmit,
cons. Dicu Anca

