



J38/683/1997

## Societatea CET Govora S.A.

Râmnicu Vâlcea, str. Industriilor, nr. 1, cod postal 240050, C.I.F. RO10102377  
Tel: +40250733601, +40250733602, Fax: +40250733603, Web: [www.cetgovora.ro](http://www.cetgovora.ro)  
Cont RO93 BUCU 1781 2159 4854 5RON Alpha Bank Romania Sucursala Rm. Vâlcea  
Capital social subscris și varsat: 51.684.111,75 lei



ISO 9001 Certificat nr. 950C  
ISO 14001 Certificat nr. 498M

*Societate în reorganizare judiciară, în judicial reorganisation, en redressement*

**SOLICITARE PENTRU  
REVIZUIRE  
AUTORIZAȚIEI INTEGRATE  
DE MEDIU  
PENTRU UNITATEA  
STAȚIONARĂ INSTALAȚIA  
DE ARDERE Nr.1  
a Societății CET Govora S.A.**

## CUPRINS

<b>INFORMAȚIA SOLICITATĂ DE LEGEA 278/2013 PRIVIND EMISIILE INDUSTRIALE</b> .....	<b>6</b>
<b>LISTA DE VERIFICARE A COMPONENTEI DOCUMENTAȚIEI DE SOLICITARE</b> .....	<b>7</b>
<b>1. REZUMAT NETEHNIC</b> .....	<b>11</b>
<b>2. TEHNICI DE MANAGEMENT</b> .....	<b>26</b>
2.1. Sistemul de management .....	26
<b>3. INTRĂRI DE MATERII PRIME</b> .....	<b>35</b>
3.1. Selectarea materiilor prime .....	35
3.2. Cerințele BAT .....	36
3.3. Auditul privind minimizarea deșeurilor (minimizarea utilizării materiilor prime) .....	37
3.4. Utilizarea apei .....	38
3.4.1. Consumul de apă.....	38
3.4.2. Compararea cu limitele existente.....	38
3.4.3. Cerințele BAT pentru utilizarea apei.....	39
<b>4. PRINCIPALELE ACTIVITĂȚI</b> .....	<b>41</b>
4.1. Inventarul proceselor .....	41
4.2. Descrierea proceselor .....	41
4.3. Inventarul ieșirilor (produselor) .....	42
4.4. Inventarul ieșirilor (deșeurilor).....	42
4.5. Diagramele elementelor principale ale instalației.....	43
4.6. Sistemul de exploatare .....	44
4.6.1. Condiții anormale .....	44
4.7. Studii pe termen mai lung considerate a fi necesare.....	44
4.8. Cerințe caracteristice BAT .....	45
4.8.1. Implementarea unui sistem eficient de management al mediului; .....	45
4.8.2. Minimizarea impactului produs de accidente și de avarii printr-un plan de prevenire și management al situațiilor de urgență .....	45
4.8.3. Cerințe relevante suplimentare pentru activitățile specifice sunt identificate mai jos: .....	45
<b>5. EMISII ȘI REDUCEREA POLUĂRII</b> .....	<b>46</b>
5.1. Reducerea emisiilor din surse punctiforme în aer .....	46
5.1.1. Emisii și reducerea poluării .....	46
5.1.2. Protecția muncii și sănătatea publică .....	46
5.1.3. Echipamente de depoluare .....	46
5.1.4. Studii de referință .....	46
5.1.5. COV .....	46
5.1.6. Studii privind efectul (impactul) emisiilor de COV .....	47
5.1.7. Eliminarea penei de abur.....	47
5.2. Minimizarea emisiilor fugitive în aer.....	47
5.2.1. Studii.....	48
5.2.2. Pulberi și fum .....	48
5.2.3. COV .....	48
5.2.4. Sisteme de ventilare .....	49
5.3. Reducerea emisiilor din surse punctiforme în apa de suprafață și canalizare .....	49

5.3.1. Sursele de emisie .....	49
5.3.2. Minimizare .....	49
5.3.3. Separarea apei meteorice.....	49
5.3.4. Justificare.....	49
5.3.5. Compoziția efluentului .....	49
5.3.6. Studii.....	50
5.3.7. Toxicitate .....	50
5.3.8. Reducere CBO.....	50
5.3.9. Eficiența stației de epurare orășenești .....	50
5.3.10. By-pass-area și protecția stației de epurare a apelor uzate orășenești.....	50
5.3.11. Epurarea pe amplasament .....	51
<b>5.4. Pierderi și scurgeri în apa de suprafață, canalizare și apa subterană.....</b>	<b>51</b>
5.4.1. Oferiți informații despre pierderi și scurgeri după cum urmează.....	51
5.4.2. Structuri subterane:.....	51
5.4.3. Acoperiri izolante .....	52
5.4.4. Zone de poluare potențială .....	52
5.4.5. Cuve de retenție.....	52
5.4.6. Alte riscuri asupra solului .....	53
<b>5.5. Emisii în ape subterane .....</b>	<b>53</b>
5.5.1. Există emisii directe sau indirecte de substanțe din Anexa 1 a Legii 311/2004, rezultate din instalație, în apa subterană? .....	53
5.5.2. Măsuri de control intern și de service al conductelor de alimentare cu apă și de canalizare, precum și al conductelor, recipientelor și rezervoarelor prin care tranzitează, respectiv sunt depozitate substanțele periculoase.....	53
<b>5.6. Miros .....</b>	<b>53</b>
5.6.1. Separarea instalațiilor care nu generează miros.....	54
5.6.2. Receptori .....	55
5.6.3. Surse/emisii NE semnificative .....	55
5.6.4. Surse de mirosuri .....	56
5.6.5. Declarație privind managementul mirosurilor .....	57
<b>5.7. Tehnologii alternative studiate pe parcursul analizei/ evaluării BAT.....</b>	<b>60</b>
5.7.1. BAT1 Sisteme de management de mediu .....	60
5.7.2. BAT2 Monitorizarea performanței de funcționare.....	60
5.7.3. BAT3 Monitorizarea parametrilor cheie.....	60
5.7.4. BAT4 Monitorizarea emisiilor în aer .....	61
5.7.5. BAT5 Monitorizarea emisiilor în apă .....	61
5.7.6. BAT6 Îmbunătățirea performanței generale de mediu.....	61
5.7.7. BAT 7 Reducerea emisiilor de amoniac în aer provenite din utilizarea sistemului de reducere catalitică selectivă (SRC) și/sau de reducere necatalitică selectivă (SNCR) pentru reducerea emisiilor de NO <sub>x</sub> .....	61
5.7.8. BAT 8 Asigurarea utilizării sistemelor de reducere a emisiilor în condiții normale de funcționare, BAT 41 Emisii de NO <sub>x</sub> și BAT 44 Emisii de CO .....	61
5.7.9. BAT 9 Îmbunătățirea performanței generale de mediu a instalațiilor de ardere și/sau de gazeificare și reducerea emisiilor în aer .....	62
5.7.10. BAT 10 Reducerea emisiilor în aer și/sau în apă în condiții de funcționare altele decât cele normale .....	62
5.7.11. BAT 11 Monitorizarea corespunzătoare a emisiilor în aer și/sau în apă în timpul funcționării în condiții altele decât cele normale .....	62
5.7.12. BAT 12 Creșterea eficienței energetice a unităților de ardere, de gazeificare și/sau IGCC care funcționează mai mult de 1.500 h/an.....	62
5.7.13. BAT 13 Reducerea consumului de apă și a volumului apelor uzate contaminate evacuate și BAT 14 Separarea corpurilor de ape uzate și tratarea acestora separat, în funcție de conținutul de poluanți .....	63
5.7.14. BAT 14 Prevenirea contaminării apelor uzate necontaminate și a reducerii emisiilor în apă constă separarea corpurilor de apă și tratarea acestora separate, în funcție de conținutul de poluanți.....	63
5.7.15. BAT 15 Reducerea emisiilor în apă provenite din tratarea gazelor de ardere.....	63

5.7.16. BAT 16 Reducerea cantității de deșeuri trimise spre eliminare, rezultate din procesul de ardere și/sau de gazeificare și din tehnicile de reducere a emisiilor.....	63
5.7.17. BAT 17 Emisii de zgomot.....	63
5.7.18 BAT18 + BAT75.....	63
<b>6. MINIMIZAREA ȘI RECUPERAREA DEȘEURILOR.....</b>	<b>65</b>
6.1. Surse de deșeuri .....	65
6.2. Evidența deșeurilor.....	66
6.3. Zone de depozitare .....	66
6.4. Cerințe speciale de depozitare .....	67
6.5. Recipiente de depozitare (acolo unde sunt folosiți).....	67
6.6. Recuperarea sau eliminarea deșeurilor.....	68
6.7. Deșeuri de ambalaje .....	68
<b>7. ENERGIE.....</b>	<b>70</b>
7.1. Cerințe energetice de bază.....	70
7.1.1. Consumul de energie .....	70
7.1.2. Energie specifică .....	70
7.1.3. Întreținere .....	71
7.2. Măsuri tehnice .....	71
7.2.1. Măsuri de servicii ale clădirilor .....	71
7.3. Eficiența energetică .....	72
7.3.1. Cerințe suplimentare pentru eficiența energetică.....	72
7.4. Alternative de furnizare a energiei.....	73
<b>8. ACCIDENTELE ȘI CONSECINȚELE LOR.....</b>	<b>74</b>
8.1. Controlul activităților care prezintă pericole de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase – SEVESO.....	74
8.2. Plan de management al accidentelor .....	74
8.3. Tehnici.....	75
<b>9. ZGOMOT ȘI VIBRAȚII.....</b>	<b>76</b>
9.1. Receptori .....	76
9.2. Surse de zgomot .....	76
9.3. Studii privind măsurarea zgomotului în mediu .....	77
9.4. Întreținere .....	77
9.5. Limite.....	77
9.6. Informații suplimentare cerute pentru instalațiile complexe și/sau cu risc ridicat.....	78
<b>10. MONITORIZARE.....</b>	<b>79</b>
10.1. Monitorizarea și raportarea emisiilor în aer .....	79
10.2. Monitorizarea emisiilor în apă .....	80
10.2.1. Monitorizarea și raportarea emisiilor în apă.....	81
10.3. Monitorizarea și raportarea emisiilor în apa subterană.....	82
10.4. Monitorizarea și raportarea emisiilor în rețeaua de canalizare .....	82
10.5. Monitorizarea și raportarea deșeurilor.....	82

10.6.	Monitorizarea mediului.....	83
10.6.1.	Contribuția la poluarea mediului ambiant .....	83
10.6.2.	Monitorizarea impactului.....	83
10.7.	Monitorizarea variabilelor de proces.....	83
10.8.	Monitorizarea pe perioadele de funcționare anormală .....	83
<b>11.</b>	<b>DEZAFECTARE.....</b>	<b>84</b>
11.1.	Măsuri de prevenire a poluării luate încă din faza de proiectare.....	84
11.1.1.	Activitati de dezafectare .....	84
11.1.2.	Activitati de demolare .....	84
11.1.3.	Activitati de curatare si ecologizare a amplasamentului .....	84
11.2.	Planul de închidere a instalației .....	85
11.3.	Structuri subterane.....	85
11.4.	Structuri supraterane .....	85
11.5.	Lagune (iazuri de decantare, iazuri biologice) .....	85
11.6.	Depozite de deșeuri.....	86
11.7.	Zone din care se prelevează probe.....	86
<b>12.</b>	<b>ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLĂ INSTALAȚIA .....</b>	<b>87</b>
12.1.	Sinergii .....	87
12.2.	Selectarea amplasamentului.....	87
<b>13.</b>	<b>LIMITE DE EMISIE.....</b>	<b>88</b>
13.1.	Emisii în aer asociate cu utilizarea BAT-urilor .....	88
13.1.1.	Emisii de pulberi, CO, NO <sub>x</sub> și SO <sub>2</sub> .....	88
13.1.2.	Emisii de dioxid de carbon de la utilizarea energiei .....	88
13.2.	Evacuări în rețeaua de canalizare a orașului .....	88
13.3.	Emisii în cursuri de apă de suprafață (după preepurarea proprie) .....	89
<b>14.</b>	<b>Impact.....</b>	<b>91</b>
14.1.	Evaluarea impactului emisiilor asupra mediului.....	91
14.2.	Localizarea receptorilor, a surselor de emisii și a punctelor de monitorizare.....	97
14.2.1.	Identificarea receptorilor importanți și sensibili .....	97
14.3.	Identificarea efectelor evacuărilor din instalație asupra mediului .....	98
14.3.1.	Rezumatul evaluării impactului evacuărilor (extindeți tabelul daca este nevoie) .....	98
14.4.	Managementul deșeurilor.....	98
14.5.	Habitate speciale.....	98
<b>15.</b>	<b>Planul de acțiune si programul de modernizare .....</b>	<b>99</b>

## FORMULAR DE SOLICITARE

Date de identificare a titularului de activitate/operatorului instalației care solicită autorizarea activității

Numele instalației:

**Instalație pentru producerea energiei electrice și termice, unitatea staționară INSTALAȚIA DE ARDERE NR. 1**

Numele solicitantului, adresa, numărul de înregistrare la Registrul Comerțului

**CET GOVORA S.A., Str. Industriilor nr.1, Rm. Vâlcea, jud. Vâlcea, J/38/683/97**

Activitatea sau activitățile conform Anexei I din Legea 278/2013 privind emisiile industriale

**1. Industrii energetice:**

**1.1. Arderea combustibililor in instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW.**

**Cod CAEN: 3530 – furnizarea abur și aer condiționat**

<b>1.1. Cod NOSE-P: 101.02 Cod SNAP: 01-0301</b>	<b>Procese de combustie &gt;50 MW și &lt; 300 MWt pentru întregul grup</b>
--	--

Numele și prenumele proprietarului: **CONSILIUL JUDEȚEAN VÂLCEA**

Numele și funcția persoanelor împuternicite să reprezinte titularul activității pe tot parcursul derulării procedurii de autorizare:

**ADMINISTRATOR JUDICIAR,  
EURO INSOL SPRL**

**ADMINISTRATOR SPECIAL,  
e. Ștefan PRALA**

**DIRECTOR GENERAL,  
ing. Ion ROESCU**

**MANAGER DEPARTAMENT STRATEGIE ,  
ec. Ramona-Gina MARTIN**

Data: 15.12.2021

Numele și prenumele persoanei responsabile cu activitatea de protecție a mediului:

**ing. Ioana ȘERBAN**

Nr. de telefon: 0250/ 733601, int.248; adresa de e-mail: [calitate.mediu@cetgovora.ro](mailto:calitate.mediu@cetgovora.ro)

Semnătura \_\_\_\_\_

## INFORMAȚIA SOLICITATĂ DE LEGEA 278/2013 PRIVIND EMISIILE INDUSTRIALE

O descriere a:	Unde se regăsește în formularul de solicitare	Verificare efectuată
- instalației și activităților sale,	Formularul de solicitare, Secțiunea 4	
- materiilor prime și auxiliare, altor substanțe și a energiei utilizate în sau generate de instalație,	Formularul de solicitare, Secțiunea 3	
- surselor de emisii din instalație,	Formularul de solicitare, Secțiunea 5	
- condițiilor amplasamentului pe care se află instalația,	Raportul de amplasament și Secțiunea 12	
- naturii și a cantităților estimate de emisii din instalație în fiecare factor de mediu precum și identificarea efectelor semnificative ale emisiilor asupra mediului,	Secțiunile 13 și 14	
- tehnologiei propuse și a altor tehnici pentru prevenirea sau, unde nu este posibilă prevenirea, reducerea emisiilor de la instalație,	Formularul de solicitare, Secțiunile 3.2, 3.4.3, 5.1 și 13	
- acolo unde este cazul, măsuri pentru prevenirea și recuperarea deșeurilor generate de instalație,	Formularul de solicitare, Secțiunea 6	
- măsurilor suplimentare planificate în vederea conformării cu principiile generale care decurg din obligațiile de bază ale operatorului / titularului activității așa cum sunt ele stipulate în art.12 al Legii 278/2013, privind emisiile industriale.	Formularul de solicitare	
(a) sunt luate toate măsurile adecvate de prevenire a poluării, în mod special prin aplicarea Celor Mai Bune Tehnici Disponibile;	Formularul de solicitare, Secțiunile 3.2 și 13	
(b) nu este cauzată nici o poluare semnificativă;	Formularul de solicitare, Secțiunea 14	
(c) este evitată generarea de deșeuri în conformitate cu legislația specifică națională în vigoare privind deșeurile (11); acolo unde sunt generate deșeuri, acestea sunt recuperate sau, unde acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic sau economic, ele sunt eliminate astfel încât să se evite sau să se reducă orice impact asupra mediului;	Formularul de solicitare, Secțiunea 6	
(d) energia este utilizată eficient;	Formularul de solicitare, Secțiunea 7	
(e) sunt luate măsurile necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor lor;	Formularul de solicitare, Secțiunea 8	
(f) sunt luate măsurile necesare la încetarea definitivă a activităților pentru a evita orice risc de poluare și de a aduce amplasamentul la o stare satisfăcătoare;	Formularul de solicitare, Secțiunea 11	
- măsurile planificate pentru monitorizarea emisiilor în mediu.	Formularul de solicitare, Secțiunea 10	
- alternativele principale studiate de solicitant	Formularul de solicitare, Secțiunea 5.7 și 12.2	
Solicitarea autorizării trebuie de asemenea să includă un rezumat netehnic al secțiunilor menționate mai sus.	Formularul de solicitare, Secțiunea 1	

## LISTA DE VERIFICARE A COMPONENTEI DOCUMENTAȚIEI DE SOLICITARE

	Element	Secțiune relevantă	Verificat de solicitant	Verificat de ALPM
1	Activitatea face parte din sectoarele incluse în autorizarea integrată de mediu		Da	
2	Dovada că taxa pentru etapa de evaluare a documentației de solicitare a autorizației integrate a fost achitată		Da	
3	Formularul de solicitare a autorizației integrate de mediu		Da	
4	Rezumat netehnic		Da	
5	Diagramele proceselor tehnologice (schematic), acolo unde nu sunt incluse în acest document, includeți punctele de emisie în toți factorii de mediu	Secțiunea 4.5 (dacă este cazul)	Da	
6	Raportul de amplasament	Secțiunea 12	Da	
7	Analize cost-beneficiu realizate pentru Evaluarea BAT	(dacă este cazul)	-	
8	O evaluare BAT completă pentru întreaga instalație	Secțiunea 4.8	Da	
9	Organigrama instalației	Secțiunea 2.1	Da, anexată.	
10	Planul de situație Indicați limitele amplasamentului	Formularul de solicitare	Există în cadrul lucrării Raport de amplasament.	
11	Suprafețe construite/betonate și suprafețe libere/verzi permeabile și impermeabile	Formularul de solicitare	Suprafața ocupată de CET Govora 1.408.141 m <sup>2</sup> Suprafața ocupată de IA1: 3.023,13 m <sup>2</sup>	
12	Locația instalației	Secțiunea 1.1	Unitatea staționară <b>INSTALAȚIA DE ARDERE 1</b> a. CET Govora S.A. se află situată în cadrul platformei industriale Râmnicu Vâlcea - Sud, în partea central sudică la 12 Km de orasul Rm. Valcea.	
13	Locațiile (părțile din instalație) cu emisii de mirosuri	Secțiunea 5.6 (Miros)	Nu.	
14	Receptori sensibili – ape subterane, structuri geologie, dacă sunt descărcate direct sau indirect substanțele periculoase din Anexae 1 ale Legii 311/2004 privind modificarea și completarea Legii 458/2002 privind calitatea apei potabile	Secțiunea 5.5	Nu	
15	Receptori sensibili la zgomot	Secțiunea 9.1	Personalul care deservește instalațiile unității staționare <b>INSTALAȚIA DE ARDERE 1</b> . Unitatea staționară <b>INSTALAȚIA DE ARDERE 1</b> este amplasată la circa 12 km sud de municipiul Rm. Vâlcea.	
16	Puncte de emisii continue și fugitive		<b>AER:</b> - coșul de fum nr. 2 care deservește cazanul pentru producerea aburului nr. 4. Cazanul pentru producerea aburului nr. 3 este în procedură de casare. <b>APĂ UZATĂ:</b> A) apele convențional curate (apele de la răcirea agregatelor, de la purjele cazanelor și apele pluviale) sunt deversate în <b>canalizarea S.C. CIECH Soda România S.A și apoi în canalizarea S.C. CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea.</b>	



	Element	Secțiune relevantă	Verificat de solicitant	Verificat de ALPM
			S.A. B) apele cu încărcătură organică (apele menajere) sunt deversate în canalizarea menajeră a SC CHIECH Soda România SA la stația de epurare biologică Chimcomplex S.A. - Sucursala Rm. Vâlcea	
17	Puncte propuse pentru monitorizare/automonitorizare	Secțiunea 14.2	<b>Aer:</b> 1. Coșul de fum nr. 2 care deservește cazanul pentru producerea aburului nr. 4. Cazanul pentru producerea aburului nr. 3 este în procedură de casare.	
18	Alți receptori sensibili din punct de vedere al mediului, inclusiv habitate și zone de interes științific	Secțiunea 14.5	Populația existentă în imediata vecinătate a platformei	
19	Planuri de amplasament (combinați și faceți trimitere la alte documente după caz) arătând poziția oricărui rezervoare, conducte și canale subterane sau a altor structuri	Raportul de amplasament	- Plan de amplasament - Plan de situație incintă - Plan de canalizare	
20	Copii ale oricărui lucrări de modelare realizate	Secțiunea 14	Nu s-au efectuat.	
21	Harta prezentând rețeaua Natura 2000 sau alte arii sau exemplare protejate	Secțiunea 14.5	Nu este cazul	
22	O copie a oricărei informații anterioare referitoare la habitate furnizată pentru Acordul de Mediu sau pentru oricare alt scop	Secțiunea 14.5	Nu este cazul	
23	Studii existente privind amplasamentul și/sau instalația sau în legătură cu acestea		<input type="checkbox"/> Raport de amplasament pentru CET Govora, elaborat de ARTOPROD SRL, Rm. Valcea 2016 <input type="checkbox"/> Raport de amplasament pentru revizuirea Autorizației integrate de mediu nr. 16/04.09.2006, elaborat de H&S ECO CONSULTING S.R.L. Sibiu, RIONVIL S.R.L. Rm. Vâlcea și REMAT VÂLCEA S.A. – Departamentul Mediu, iunie 2010 <input type="checkbox"/> Bilanț de mediu și Raport la bilanțul de mediu pentru FE GOVORA, elaborat de Regia Autonomă de Electricitate RENEL – Grupul de Studii, Cercetare și Inginerie – Secția Măsurători Diaognză generală – Laboratorul Măsurători Noxe Poluare, ediția 1997. <input type="checkbox"/> Bilanț de mediu de nivel II pentru CET GOVORA S.A. – Volumul I, elaborat de Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG, ediția 1999. <input type="checkbox"/> Studiul emisiilor poluanților în atmosferă la centrala termică din cadrul CET GOVORA, elaborat de ELEMATIC – Pitești, ediția 2004; <input type="checkbox"/> Raport de amplasament pentru CET Govora S.A., elaborat de RSI ELECTRO S.R.L. București și IPROCIM S.A., ediția 2005	
24	Acte de reglementare ale altor autorități publice obținute până la data depunerii solicitării și informații asupra stadiului de obținere a altor acte de reglementare deja solicitate		<input type="checkbox"/> Autorizație integrată de mediu nr. 1 din 05.05.2014 IMA1; <input type="checkbox"/> Autorizație integrată de mediu nr. 16/2 din 05.05.2013 IMA2; <input type="checkbox"/> Autorizație integrată de mediu nr. 1 din 23.08.2019 IMA3;	

	Element	Secțiune relevantă	Verificat de solicitant	Verificat de ALPM
			<ul style="list-style-type: none"> <li><input type="checkbox"/> Autorizație de mediu nr. 93/23.06.2021 (pentru Unitatea staționară <i>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</i>)</li> <li><input type="checkbox"/> Autorizație de emisii de gaze cu efect de seră nr. 149/30.07.2021;</li> <li><input type="checkbox"/> Autorizație de mediu nr. 170/04.10.2021 (producția și distribuția energiei termice și a apei calde pentru municipiul Rm. Valcea și Centrala termică Copacelu)</li> <li><input type="checkbox"/> Acord nr. 77/18.07.2015 privind documentația de expertiză tehnică referat de expertizare a proiectului tehnic "Inchiderea depozitului de zgură și cenușă aferent CET GOVORA SA-studiu de fezabilitate"</li> <li><input type="checkbox"/> Acord de mediu nr. 99/22.12.2017 de funcționare în siguranță a depozitului de zgură și cenușă pentru soluția tehnică proiectare iazuri de decantare etanșe</li> <li><input type="checkbox"/> Decizia etapei de încadrare 731/28.12.2018 pentru proiectul «Managementul integrat al produselor de ardere (zgura de cazan, cenușă de electrofiltru și șlam de gips de desulfurare) provenite de la Instalația de Ardere nr. 3 (C7) - faza studiu de fezabilitate»</li> <li><input type="checkbox"/> Aviz nr 23/24.04.2018 de gospodărire a apelor privind Inchiderea depozitului de zgură și cenușă a CET GOVORA SA</li> <li><input type="checkbox"/> Aprobarea ITM Valcea 753 / 16/01/2015 Listă substanțe chimice utilizate</li> <li><input type="checkbox"/> 2 / 2020 Contract prestări servicii canalizare încheiat cu Ciech Soda Romania S.A. Act adițional nr.1/04.01.2021</li> <li><input type="checkbox"/> Contract MEA 40/11.11.2020 achiziție utilități (epurare chimică și alimentare cu apă) încheiat cu S.Chimcomplex Borzesti-Sucursala Ramnicu Valcea</li> <li><input type="checkbox"/> Contract MEA 645/1054//11.12.2020 prestări servicii canalizare încheiat cu Chimcomplex Borzesti-Sucursala Ramnicu Valcea</li> <li><input type="checkbox"/> Contract furnizare (distribuție) apă potabilă, nr. 8079 /25.10.2013. cu SC APAVIL SA..</li> <li><input type="checkbox"/> Contract 122/ 19.04.2021 preluare deseuri vată minerală cu S.C.Demeco S.R.L.</li> <li><input type="checkbox"/> Contract nr. 24229/ 24.08.2020, încheiat cu ECO TOTAL S.R.L. Craiova ,pentru vânzare uleiuri minerale uzate</li> <li><input type="checkbox"/> Contract nr. AE01761VL/04.01.2017 pentru furnizare servicii de salubritate cuROMPREST ENERGY SRL</li> <li><input type="checkbox"/> Contract VG32/31.08.2021 vânzare-cumpărare gaze naturale cu S.N.G.N.ROMGAZ S.A. Medias</li> <li><input type="checkbox"/> Certificat seria 950C eliberat de MRC (Miscarea Romana pentru Calitate) privind implementarea și menținerea unui Sistem integrat de calitate-mediu conform ISO 9001:2015</li> </ul>	

	<b>Element</b>	<b>Secțiune relevantă</b>	<b>Verificat de solicitant</b>	<b>Verificat de ALPM</b>
			<input type="checkbox"/> Certificat seria 498M eliberat de MRC (Miscarea Romana pentru Calitate) privind implementarea si mentinerea unui Sistem integrat de calitate-mediul conform ISO 9001:2015 <input type="checkbox"/> CE – Certificat constantare a performanței 1830-CPR-003/24.07.2014	
25	Orice alte elemente în care furnizați copii ale propriilor informații	(vă rugăm listați)	-	
26	Copie a anunțului public		DA	

# 1. REZUMAT NETEHNIC

## 1. DESCRIERE

Unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A. este o unitate cu profil termoeenergetic, având 1 cazan pentru producerea aburului (cazanul C4). Inițial această instalație de ardere cuprindea și cazanul energetic C3, care urmează a fi dezmembrat și casat.

Activitatea desfășurată în cadrul **unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1** din cadrul CET Govora S.A. este aceea de producere de agenți termici primari sub formă de abur viu la 140 bar și 550 °C.

Unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. are în componență 1 cazan energetic cu capacitate de 420 t/ h, cazan nr. 4 (293 MWt), pus în funcțiune în 1976, care utilizează drept combustibil gaz metan, respectiv:

Măsurii primare și secundare de reducere a emisiilor de NO<sub>x</sub> - Realizat

- instalații de evacuare a gazelor de ardere – coș de fum nr. 2 (80 m);  
Această instalație poate livra, în funcție de cerințele pieței de desfacere, abur viu 1 x 420 t/h la 140 bar și 550 °C.  
De asemenea, unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. mai are în dotare instalații pentru alimentare cu apă, colectarea și evacuarea apelor uzate; instalații pentru vehicularea aburului montate pe estacadă.  
Activitatea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** se desfășoară în funcție de cerințele clienților stipulate în contractele de livrare, de regimul de exploatare (iarnă, vară), de reparațiile programate sau accidentale. În perioada funcționării regimul este continuu. În prezent, **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** este menținută doar **ca rezervă**, având în vedere specificul de timp scurt de pornire.

Numărul de angajați ai societății care își desfășoară activitatea în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** este de 15.

Schema generală a activităților desfășurate cu marcarea punctelor de emisii este descrisă în Secțiunile 4.4. și 5.5.

### 1.1. Prezentarea condițiilor prezente ale amplasamentului, inclusiv poluarea istorică

Înainte de înființării unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a. CET Govora S.A. amplasamentul era utilizat ca teren agricol.

De la înființarea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a. CET Govora S.A. până în prezent, amplasamentul a fost folosit în același scop - producerea și distribuția energiei electrice și termice.

Ținând cont de cele prezentate rezultă că substanțele vehiculate pe amplasament, de la constituirea unității staționare a. CET Govora S.A. și până în prezent, sunt aceleași, datorită faptului că nu a avut loc schimbarea profilului de activitate.

Concluziile acestor studii, referitoare la impactul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. asupra mediului, este că **Poluarea caracteristică activităților CET GOVORA, este poluarea cu metale grele, sulfuri, carbon organic și hidrocarburi petroliere.**

**Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra solului:**

**Soluri din incinta unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 a CET Govora S.A.**

Pentru analiza influenței asupra solurilor din incinta unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** au fost realizate 7 profile, din care au fost analizați indicatorii metale grele (Cu, Zn, Pb, Co, Ni, Mn, Cr, Cd), sulfuri și produse petroliere.

Valorile au fost comparate cu valorile normate de Ordinul MAPM nr. 756/1997, pentru categorii de teren cu folosință mai puțin sensibile, înregistrându-se următoarele situații:

- **pentru probele de sol prelevate din interiorul platformei:**
  - conținutul **total hidrocarburi din petrol** nu prezintă depășiri ale pragului de intervenție pentru solurile de folosință mai puțin sensibilă, ceea ce induce o poluare nesemnificativă;
  - concentrațiile de **sulfuri** înregistrate induc o poluare nesemnificativă, deoarece nu este atins pragul de alertă, excepție făcând profilul 4 incintă, adâncime de prelevare 140-460 cm, unde s-a înregistrat o poluare potențial semnificativă;
  - conținutul de metale, **Cu, Zn, Pb, Co, Ni, Mn, Cr și Cd**, în majoritatea probelor analizate depășește valoarea normală pentru acest tip de sol, dar nu sunt atinse pragurile de alertă ceea ce induce o poluare nesemnificativă;
  - **reacția solului** din incinta societății este slab alcalină;
  - **gradul de aprovizionare cu N total** este situat în domeniul mijlociu (normal);
  - conținutul de **C organic** al probelor de sol prelevate din incinta CET GOVORA, încadrează gradul de poluare al solului în domeniul ușor – mijlociu poluat;
  - procentele de **humus** înregistrate caracterizează fertilitatea solului ca fiind situată în domeniul ridicată – extrem de ridicată;
  - valorile **raportului C/N** variază de la scăzute la foarte ridicate;
  - gradul de aprovizionare a solului cu **P mobil** variază de la bun (normal) la ridicat;
  - gradul de aprovizionare a solului cu **K mobil** variază de la mijlociu la foarte ridicat.

În concluzie, pentru indicatorii specifici determinați din incinta unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE**

*I* a CET Govora S.A. (total hidrocarburi din petrol,  $SO_4^{2-}$  și metale grele), activitatea desfășurată în cadrul **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** generează:

- **poluare neesențială** cu produse petroliere, și
- **poluare neesențială** cu sulfatați și metale, acestea prezentând concentrații sub valorile pragurilor de alertă stipulate de Ordinul MAPM nr. 756/1997.

Soluri din exteriorul platformei unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A.

Pentru analiza influenței asupra solurilor din exteriorul platformei unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** au fost realizate 3 profile pe direcția nordică, 8 profile pe direcția sudică, 5 profile pe direcția estică și 6 profile pe direcția vestică. Din aceste profile au fost analizați indicatorii metale grele (Cu, Zn, Pb, Co, Ni, Mn, Cr, Cd) și sulfatați.

Valorile au fost comparate cu valorile normate de Ordinul MAPM nr. 756/1997, pentru categorii de teren cu folosințe sensibile și mai puțin sensibile, înregistrându-se următoarele situații:

- concentrațiile de **sulfatați** înregistrate induc o poluare neesențială, deoarece nu este atins pragul de alertă în nici o probă analizată;
- poluarea solului cu **metale** s-a investigat pe cele patru puncte cardinale: nord, sud, est și vest, rezultatele fiind prezentate în continuare:
  - *direcția NORD:*
    - concentrațiile de **Cu, Zn, Pb, Mn și Cd** înregistrate, încadrează poluarea în domeniul neesențial, conform Ordinului 756/1997;
    - concentrațiile de **Co, Ni și Cr** încadrează poluarea în domeniul potențial semnificativ, deoarece au înregistrat valori situate peste pragul de alertă pentru soluri cu folosință sensibilă;
  - *direcția SUD:*
    - concentrațiile de **Cu, Zn, Mn și Cd** înregistrate, încadrează poluarea în domeniul neesențial, conform Ordinului 756/1997;
    - concentrațiile de **Pb, Co și Ni** încadrează poluarea în domeniul potențial semnificativ, deoarece au înregistrat valori situate peste pragul de alertă pentru soluri cu folosință sensibilă;
    - toate concentrațiile de **Cr** înregistrate au prezentat valori situate peste pragul de alertă, iar în profilul 6 S, ambele adâncimi de prelevare, s-a depășit pragul de intervenție, ceea ce înseamnă poluare semnificativă conform Ordinului 756/1997;
  - *direcția EST:*
    - concentrațiile de **Cu, Zn, Mn și Cd** înregistrate, încadrează poluarea în domeniul neesențial, conform Ordinului 756/1997;
    - concentrațiile de **Co, Cr și Ni** încadrează poluarea în domeniul potențial semnificativ, deoarece au înregistrat valori situate peste pragul de alertă pentru soluri cu folosință sensibilă;
    - concentrațiile de **Pb** înregistrate au prezentat valori situate peste pragul de alertă, iar în profilul 1 E, adâncimea 30-35 cm, s-a depășit pragul de intervenție, ceea ce înseamnă poluare semnificativă conform Ordinului 756/1997;
  - *direcția VEST:*
    - concentrațiile de **Cu, Zn, Pb, Ni, Mn și Cd** înregistrate, încadrează poluarea în domeniul neesențial, conform Ordinului 756/1997;
    - concentrațiile de **Co și Cr** încadrează poluarea în domeniul potențial semnificativ, deoarece au înregistrat valori situate peste pragul de alertă pentru soluri cu folosință sensibilă;

În concluzie, pentru indicatorii specifici determinați din exteriorul platformei unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. ( $SO_4^{2-}$  și metale grele), activitatea desfășurată în cadrul **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** generează:

- **poluare neesențială** cu sulfatați, **Cu, Zn, Mn și Cd**;
- **poluare potențial semnificativă** cu **Co și Ni**;
- **poluare semnificativă** cu **Cr** (pe direcția S) și **Pb** (pe direcția E), asupra solurilor din vecinătatea platformei unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A.

**Impactul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** asupra pânzei freatice:**

Impactul activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. asupra pânzei freatice este monitorizat trimestrial prin prelevarea de probe din cele 8 puțuri de observație din incinta platformei industriale și analizarea calitativă a acestor probe la indicatorii: aspect/culoare, temperatură, pH, conductivitate electrică, turbiditate, amoniac, calciu, cloruri, durtitate totală, fier total, magneziu, reziduu fix, substanțe organice, sodiu și sulfatați.

Analiza datelor obținute din monitorizarea calității apelor freatice realizată în anul 2020 conduce la următoarele observații privind poluarea apelor subterane în perimetrul platformei unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A.:

- valori inferioare valorii limită admise conform **AIM nr. 1/23.08.2019** pentru IA3 pentru indicatorii pH, conductivitatea electrică, concentrația ionilor de amoniac, concentrația ionilor de calciu, concentrația ionilor de cloruri, concentrația ionilor de fier total, concentrația ionilor de magneziu și concentrația ionilor de sulfatați, ceea ce înseamnă o poluare neesențială a mediului cu acești compuși;
- valori superioare valorii limită admise conform **AIM nr. 1/23.08.2019** pentru IA3 pentru indicatorii:

turbiditate și duritate totală ceea ce înseamnă o *poluare semnificativă* a mediului.

**Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra resurselor de apă de suprafață:**

Unitatea staționară a CET Govora S.A. nu evacuează direct în emisar efluenți tehnologici.

Apele uzate generate de activitățile desfășurate în cadrul unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* sunt colectate printr-un sistem propriu de canalizare care cuprinde:

- canalizare convențional curată;
- canalizare menajeră;
- canalizare meteorică.

Apele convențional curate, apele meteorice și apele uzate menajere sunt deversate în [canalizarea S.C. CIECH Soda Romania S.A și apoi în canalizarea S.C. CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea.](#)

Calitatea apelor uzate provenite din activitatea unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* nu sunt monitorizate calitativ ori cantitativ.

**Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra aerului:**

Impactul activității unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* a CET Govora S.A. asupra aerului este evaluat prin acțiuni de monitorizare a emisiilor de gaze arse rezultate de la arderea gazelor naturale în cazanul C4.

**Conformarea emisiilor la cosul de fum a IA 1 Govora la cerințele legale de mediu**

Instalația de Ardere IA1 Govora, compusa din cazanul C4 de 420 t/h, este o instalație de ardere cu funcționare exclusiv gaze naturale, care respectă valorile limită de emisie impuse de Legea 278/2013 privind emisiile industriale.

## 1.2. Alternative principale studiate de către Solicitant (legate de locație, justificare economica, orientare spre alt domeniu, etc.)

Nu s-au studiat alternative privind o nouă locație sau orientarea spre un alt domeniu de activitate.

Având în vedere că CET Govora S.A. este producător de energie electrică și energie termică, fiind furnizor de agent termic pentru municipiul Râmnicu Vâlcea și de abur industrial pentru Chimcomplex SA-Sucursala Rm.Valcea. și SC CIECH Soda Romania S.A., singura opțiune analizată de către proprietar (Consiliul Județean Vâlcea) este cea de menținere în funcțiune a unităților staționare IA 1, IA 2, IA 3, Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice.

Efectuandu-se studii de piață s-a constatat necesitatea furnizării aburului industrial către clienții tradiționali, iar dezvoltarea acestora implică o majorare a producției de abur industrial.

Autorizarea unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* a CET Govora S.A. ține cont de necesitatea asigurării atât a rezervei de intervenție pentru unitatea staționară IA 3 (care alimentează Sistemul centralizat de furnizare a energiei termice SACET Rm Valcea), cât și a furnizării aburului industrial către clienții tradiționali, în corelare cu respectarea cerințelor legislației de mediu.

Instalațiile exploatate de unitatea staționară *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* a CET Govora S.A. se vor conforma cerințelor impuse de aquis-ul comunitar de mediu în ceea ce privește eficiența energetică și a resurselor, încadrarea în valorile limită la emisie, managementul deșeurilor și managementul situațiilor de urgență.

## 2. TEHNICI DE MANAGEMENT

### 2.1 Sistemul de management

Societatea are implementat și menține un sistem de management al calității conform condițiilor din standardul 9001:2015 (Certificat 950C eliberat de Mișcarea Romana pentru Calitate).

Sistemul de management de mediu al societății este certificat conform condițiilor din standardul ISO 14001:2015 (Certificat 498M eliberat de eliberat de Mișcarea Romana pentru Calitate).

## 3. INTRARI DE MATERIALE

### 3.1 Selectarea materiilor prime

Pentru producerea de agent termic primar (abur viu la 140 bar și 550 °C) unitatea staționară *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* utilizează ca materii prime gaz natural (combustibil pentru cazanul C4) și apă demineralizată (alimentată din instalația de apă demineralizată a [S.C. CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea, reglementată de AIM nr. 1/23.08.2019](#)).

Ca materiale auxiliare se utilizează [unsori](#), [vopseluri](#) și alte materiale.

Materiile prime și auxiliare utilizate în procesele tehnologice prezintă alternative numai din punct de vedere al alegerii furnizorului.

Pentru vehicularea materialelor necesare în procesele de producție, unitatea staționară *INSTALAȚIA DE ARDERE 1*

va utiliza dotările activităților reglementate de AM nr. 93/2021) Acestea sunt:

- mijloace de transport auto;
- sisteme de încărcare / descărcare produse pentru transport pe cale auto;
- ateliere de întreținere și reparații.

Toate materialele aferente producției sunt achiziționate de la furnizori autorizați pe bază de “Fișă tehnica de securitate”, existând o evidență a intrărilor și a stocurilor existente pe platformă.

Substanțele chimice periculoase sunt etichetate și depozitate în magazine dotate cu mijloace de prevenire contra exploziilor și incendiilor sau a scurgerilor accidentale. Materialele, utilizate în cantități mici, sunt ambalate în ambalajul furnizorului, conform prescripțiilor STAS. Ambalajele de orice tip în care se depozitează substanțele chimice sunt închise. Ambalajul substanțelor periculoase este astfel confecționat încât transportul să se desfășoare în condiții de maximă securitate.

### 3.2 Cerințele BAT

Analiza comparativă a măsurilor adoptate în cadrul unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* în raport cu cerințele BAT este prezentată mai jos:

<b>Cerință BAT</b>	<b>Descriere</b>	<b>Aplicabilitate DA/NU</b>
BAT 1 Sisteme de management de mediu	Implementarea unui sistem de management de mediu	Da, implementat
BAT 2 Monitorizarea performanței de funcționare	Determinarea randamentului electric net și/sau a consumului total net de combustibil	Da
BAT 3 Monitorizarea parametrilor cheie	Stabilește monitorizarea parametrilor cheie de proces cu relevanța pentru emisiile de poluanți în aer și apă, respectiv a fluxurilor de gaze de ardere și a apelor uzate provenite de la tratarea gazelor de ardere	Da, pentru parametrii gazelor de ardere
BAT 4 Monitorizarea emisiilor în aer	Stabilește frecvența de monitorizare a emisiilor de substanțe poluante în funcție de tipul substanței poluante, de combustibilul utilizat și de tipul instalației de ardere	Da, pentru monitorizarea emisiilor de NO <sub>x</sub> și CO
BAT 5 Monitorizarea emisiilor în apă	Stabilește parametrii monitorizați pentru apele provenite din tratarea gazelor de ardere și frecvența minimă de monitorizare	Nu este aplicabil
BAT 6 Îmbunătățirea performanței generale de mediu și calitatea arderii	Utilizarea unor tehnologii care conduc la îmbunătățirea performanței generale de mediu și a reducerii emisiei de CO în atmosferă	Da, prin optimizarea arderii
BAT 7 Reducerea emisiilor de amoniac în aer provenite din utilizarea SRC și/sau SNCR pentru reducerea emisiilor de NO <sub>x</sub>	Stabilește nivelurile de emisii asociate BAT (BAT-AEL) pentru emisiile de NH <sub>3</sub> în aer provenite din utilizarea SRC sau SNCR	Nu este aplicabil
BAT 8 Asigurarea utilizării sistemelor de reducere a emisiilor în condiții normale de funcționare	Utilizarea sistemelor de reducere a emisiilor în condiții normale de funcționare	Da, prin exploatare și întreținere adecvată a arzătoarelor cu emisii reduse de NO <sub>x</sub>
BAT 9 Îmbunătățirea performanței generale de mediu a instalațiilor de ardere și/sau de gazeificare și reducerea emisiilor în aer	Testarea periodică a calității combustibilului, de către operator și/sau furnizor, în vederea îmbunătățirii performanței generale de mediu a instalațiilor de ardere și a reducerii emisiilor de substanțe poluante evacuate în atmosferă	Da, prin determinări periodice ale parametrilor specifici gazelor naturale
BAT 10 Reducerea emisiilor în aer și/sau în apă în condiții de funcționare altele decât cele normale	Reducerea emisiilor în aer și/sau apă, în condiții de funcționare altele decât cele normale, prin includerea în cadrul sistemului de management a unui plan de gestionare proporțional cu relevanța unor posibile eliberări de poluanți	Da, pentru emisiile în aer (NO <sub>x</sub> și CO)
BAT 11 Monitorizarea în condiții altele decât cele normale	Monitorizarea corespunzătoare a emisiilor în aer și/sau în apă în timpul funcționării în condiții altele decât cele normale	Da, pentru emisii în aer
BAT 12 Creșterea eficienței energetice a unităților de ardere, de	Utilizarea unor combinații adecvate de tehnici pentru creșterea eficienței energetice a unităților	Nu este aplicabil

**Sectiunea 1 – Rezumat Netehnic**

gazeificare și/sau IGCC care funcționează mai mult de 1.500 h/an	de ardere care funcționează mai mult de 1500 ore/an	
BAT 13 Consumul de apă și emisiile în apă	Utilizarea tehnicilor pentru reducerea consumului de apă și a volumului apelor uzate contaminate evacuate	Nu este aplicabil (terță unitate staționară)
BAT 14 Separarea corpurilor de ape uzate și tratarea acestora separat, în funcție de conținutul de poluanți	În vederea prevenirii contaminării apelor uzate necontaminate și a reducerii emisiilor în apă, BAT constă în separare corpurilor de ape uzate și tratarea acestora separat în funcție de conținutul de poluanți. În cazul funcționării IA1 nu există ape uzate provenite din tratarea gazelor de ardere, deci nu este necesară separarea apelor uzate.	Nu este aplicabil
BAT 15 Reducerea emisiilor în apă provenite din tratarea gazelor de ardere	Utilizarea unei combinații adecvate de tehnici pentru reducerea emisiilor în apă provenite de la tratarea gazelor de ardere	Nu este aplicabil
BAT 16 Reducerea cantității de deșeuri trimise spre eliminare, rezultate din procesul de ardere și/sau de gazeificare și din tehnicile de reducere a emisiilor	Aplicarea unei combinații adecvate de tehnici pentru reducerea cantității de deșeuri trimise spre eliminare rezultate din procesul de ardere și/sau gazeificare	Nu este aplicabil
BAT 17 Emisii de zgomot	Utilizarea unei tehnici sau a combinațiilor de tehnici pentru reducerea emisiilor de zgomot – general aplicabile sau aplicabile pentru instalații noi sau existente	Da, prin combinații de tehnici
<b>BAT 18 ÷ BAT 23</b> Concluzii BAT pentru arderea de huilei și/sau a lignitului	Aceste BAT-uri se referă la performanța generală de mediu, nivelurile de eficiență energetică, emisii de NO <sub>x</sub> , N <sub>2</sub> O și CO în aer, emisii de SO <sub>2</sub> , HCl și HF în aer, emisii de pulberi și de particule metalice în aer, emisii de mercur în aer	Nu sunt aplicabile
<b>BAT 24 ÷ BAT 27</b> Concluzii BAT pentru arderea biomasei solide și/sau a turbei	Aceste BAT-uri se referă la emisii de NO <sub>x</sub> , N <sub>2</sub> O, și CO în aer, emisii de SO <sub>2</sub> , HCl și HF în aer, emisii de pulberi și de particule metalice în aer, emisii de mercur în aer	Nu sunt aplicabile
<b>BAT 28 ÷ BAT 30</b> Cazane pe păcură grea și/sau motorină	Aceste BAT-uri se referă la emisii de NO <sub>x</sub> , și CO în aer, emisii de SO <sub>2</sub> , HCl și HF în aer, emisii de pulberi și particule metalice în aer	Nu sunt aplicabile
<b>BAT 31 ÷ BAT 35</b> Motoare pe păcură grea și/sau motorină	Aceste BAT-uri se referă la nivelurile de eficiență energetică, emisii de NO <sub>x</sub> , CO și compuși volatili în aer, emisii de SO <sub>2</sub> , HCl și HF în aer, emisii de pulberi și particule metalice în aer, emisii de mercur în aer	Nu sunt aplicabile
<b>BAT 36 ÷ BAT 39</b> Turbine pe păcură grea și/sau motorină	Aceste BAT-uri se referă la performanța generală de mediu, nivelurile de eficiență energetică, emisii de NO <sub>x</sub> , și CO în aer, emisii de SO <sub>2</sub> , și pulberi în aer	Nu sunt aplicabile
BAT 40 Eficiență energetică pentru arderea gazelor naturale	Stabilește nivelurile de eficiență energetică asociate BAT (BAT-AEL) pentru arderea gazelor naturale	Da, pentru cazan, unitate existentă
BAT 41 Emisii de NO <sub>x</sub>	Stabilește tehnicile pentru reducerea emisiilor de NO <sub>x</sub>	Da, arzătoare cu emisii reduse de NO <sub>x</sub>
BAT 44 Emisii de CO	Stabilește tehnicile pentru reducerea emisiilor de CO	Da, asigurarea unei arderi optimizate
<b>BAT 46 ÷ BAT 51</b> Concluzii BAT pentru arderea gazelor reziduale din procesele siderurgice	Aceste BAT-uri se referă la nivelurile de eficiență energetică, tehnici de reducere emisii de NO <sub>x</sub> în cazane și CCGT, tehnici de reducere emisii de CO, emisii de NO <sub>x</sub> , și CO în aer, emisii de SO <sub>2</sub> în aer, emisii de pulberi în aer, emisii de mercur în aer	Nu sunt aplicabile
<b>BAT 52 ÷ BAT 54</b> Concluzii BAT pentru arderea combustibililor gazoși și/sau lichizi	Aceste BAT-uri se referă la tehnici pentru îmbunătățirea performanței generale de mediu, tehnici de reducere emisii de NO <sub>x</sub> în aer pe	Nu sunt aplicabile



pe platformele maritime	platforme maritime, inclusiv în turbinele cu gaze	
<b>BAT 55 ÷ BAT 59</b> Concluzii BAT pentru arderea combustibililor rezultați din procesele din industria chimică	Aceste BAT-uri se referă la performanța generală de mediu, nivelurile de eficiență energetică, tehnici de reducere NO <sub>x</sub> și CO, emisii de NO <sub>x</sub> în aer provenite din arderea în cazane, tehnici de reducere SO <sub>2</sub> , HCl și HF, emisii de SO <sub>2</sub> , HCl și HF în aer, emisii de pulberi și de particule metalice în aer, emisii de compuși organici volatili și de dibenzodioxine policlorurate și dibenzofurani policlorurați în aer	Nu sunt aplicabile
<b>BAT 60 ÷ BAT 71</b> Concluzii BAT pentru coincinerarea deșeurilor	Aceste BAT-uri se referă la performanța generală de mediu, eficiență energetică, emisii de NO <sub>x</sub> și CO în aer, emisii de SO <sub>2</sub> , HCl și HF în aer, emisii de pulberi și de particule metalice în aer, emisii de mercur în aer, emisii de compuși organici volatili și de dibenzodioxine policlorurate și dibenzofurani policlorurați în aer	Nu sunt aplicabile
<b>BAT 72 ÷ BAT 75</b> Concluzii BAT pentru procesul de gazeificare	Aceste BAT-uri se referă la eficiența energetică, emisii de NO <sub>x</sub> și CO în aer, emisii de SO <sub>2</sub> în aer, emisii de pulberi, particule metalice, amoniac și halogen în aer	Nu sunt aplicabile

### 3.3 Auditul privind prevenirea și minimizarea deșeurilor (minimizarea utilizării materiilor prime)

Auditul privind minimizarea deșeurilor este parte a auditurilor efectuate pentru verificarea menținerii Sistemului integrat de management calitate-mediu. Prin procedurile de sistem și operaționale implementate prin SMM și SMC se duce o politică de recuperare și valorificare a deșeurilor valorificabile, cu efecte de minimizare a acestora.

Pentru prevenirea și minimizarea cantităților de deșeuri generate au fost luate următoarele măsuri:

- aprovizionarea materiilor prime și auxiliare în cantitățile și cu caracteristici tehnice necesare pentru a evita transformarea în deșeuri datorită expirării perioadei de valabilitate;
- manipularea și stocarea corespunzătoare a materiilor prime și auxiliare pentru a preveni transformarea acestora în deșeuri (prin amestecarea cu alte substanțe);
- amenajarea unor spații de depozitare corespunzătoare.

### 3.4 Utilizarea apei

Unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE I** utilizează apă demineralizată pentru completare în sistemul apă - abur al ciclului termic Rankine.

- Apa demineralizată este furnizată din stația de tratare chimică, reglementată de AIM nr. 1/23.08.2019. Cantitatea de apă necesară pentru alimentare cazan (apa demineralizată este de 29 000 m<sup>3</sup>/an.
- Apa de răcire – 3500 m<sup>3</sup>/an
- Apa potabilă folosită în scop menajer – 150 litri/zi

## 4. PRINCIPALELE ACTIVITATI

Producția de agenți termici primari se realizează cu ajutorul cazanului C4 alimentat cu gaz natural.

În urma arderii în cazanul C4 a combustibilului (gaz natural), apa demineralizată se transformă în abur viu (140 bar; 550°C). Aburul viu este debitat în bara comună de abur de 140 bar, , **activitate reglementată de AM nr. 93/23.06.2021.**

## EMISII SI REDUCEREA POLUARIII

### • EMISII ÎN AER

Poluanții emiși în aer, din cadrul procesului de producere a energiei termice și electrice sunt: oxizii de azot, dioxidul de sulf, pulberile, monoxidul de carbon și dioxidul de carbon. Mediile lunare ale valorilor măsurate (când IA1 a funcționat) în anul 2018 indică încadrarea valorilor limită la emisie la indicatorii dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi.

#### ➤ Reducerea emisiilor de poluanți din aer

În vederea reducerii concentrației poluanților emiși în atmosferă, au fost adoptate măsuri primare de reducere a emisiilor prin introducerea unor arzătoare cu emisii reduse de NO<sub>x</sub> și utilizarea unui coș de fum cu înălțime mare (80 m), care

facilitează dispersia poluanților în atmosferă. Funcționarea cazanului pe gaz natural nu are implicații asupra emisiilor de dioxid de sulf și pulberi.

**MIROSURI**

Din activitatea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** nu rezultă mirosuri.

➤ **Reducerea mirosurilor**

Halele de producție au ventilație naturală .

• **EMISII ÎN APĂ**

Tipurile de apă uzată rezultate din activitatea desfășurată în carul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1**:

1. ape uzate provenite de la purjele cazanului C4; apele pluviale. Aceste ape sunt **preluate prin rețeaua de canalizare a S.C. CIECH Soda România și direcționate spre rețeaua de canalizare a S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea.**
2. ape menajere provenite de la grupurile sanitare, **sunt preluate prin rețeaua de canalizare a S.C. CIECH Soda România și direcționate către Stația de tratare biologică a S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea.**

➤ **Reducerea emisiilor de poluanți în apă:**

Nu este cazul.

• **EMISII ÎN SOL/SUBSOL/APĂ SUBTERANĂ**

În activitatea desfășurată în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1**, principalele cauze care pot conduce la prezența poluanților în sol, subsol și ape subterane sunt:

- **infiltrarea pulberilor de produse depuse pe sol și a gazelor reziduale emise în atmosferă o dată cu apele meteorice**
- **apă fierbinte numai în cazuri excepționale, avarii la cazan**

➤ **Reducerea emisiilor de poluanți în sol:**

Măsurile prevăzute pentru evitarea eventualelor accidente, care să aibă drept consecință poluarea solului, subsolului și a pânzei freatice, constau în:

- platforma unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** este betonată;
- reducerea emisiilor din gazele de ardere (optimizarea arderii, controlul avansat al arderii, arzătoare cu formare redusă de NOx, coș de fum care asigură dispersia poluanților în atmosferă.
- oprirea alimentării cu apă demineralizată a cazanului.

**5. MINIMIZAREA SI RECUPERAREA DESEURILOR**

**5.1 Amplasament IA1:**

*Deșeuri generate:*

Numele procesului	Codul deșeurilor	Numele deșeurii	Impactul deșeurii	UM	Cantitatea la capacitatea max. IA1
Mentenanță și defecțiuni	17 04 05	Deșeu fier + fonta	Consum de resurse minerale	t	2,5
Mentenanță și defecțiuni	17 04 01	Deșeu cupru și aliaje cupru	Consum de resurse minerale	t	0,1
Mentenanță și defecțiuni	17 04 02	Deșeu aluminiu și aliaje de aluminiu	Consum de resurse minerale	t	0,1
Mentenanță și defecțiuni	17 06 04	Deșeu snur non-azbest	Risc de poluare a solului și apei	t	0,1
Mentenanță și defecțiuni	17 06 04	Deșeu non azbest (vata minerala)	Risc de poluare a solului și apei	m <sup>3</sup>	2
Activități curente	20 03 01	Deșeuri menajere	Risc de poluare a solului, apei și aerului	m <sup>3</sup>	5

*Mod de depozitare temporară Incinta CET, provenite din activitatea IA1:*

Numele procesului	Codul deșeurilor	Numele deșeurii	Mod de depozitare
Mentenanță și defecțiuni	17 04 05	Deșeu fier + fontă	Platformă betonată, container auto
Mentenanță și defecțiuni	17 04 01	Deșeu cupru și aliaje cupru	Platformă betonată, container metalic
Mentenanță și defecțiuni	17 04 02	Deșeu aluminiu și aliaje de aluminiu	Platformă betonată, container metalic

## Secțiunea 1 – Rezumat Netehnic

Mentenanță și defazectări	17 06 04	Deșeu snur non-azbest	Colectare în saci PP sau PE într-un depozit temporar. Depozitul are o suprafață de 120 m <sup>2</sup> platformă betonată, împrejmuț și acoperit
Mentenanță și defazectări	17 06 04	Deșeu non azbest (vată minerală)	Colectare în saci PP sau PE într-un depozit temporar. Depozitul are o suprafață de 120 m <sup>2</sup> platformă betonată, împrejmuț și acoperit
Activități curente	20 03 01	Deseuri menajere	Colectare în containere metalice amplasate pe o platformă betonată

*Deșeuri valorificate de pe amplasament IA1:*

Numele procesului	Codul deșeurilor	Numele deșeurii	Operațiuni de valorificare (Anexa 2 la OUG nr. 92/2021)	Mod de valorificare
Mentenanță și defazectări	17 04 05	Deșeu fier + fontă	R 4 – Recilarea/recuperarea metalelor și compușilor metalici	Comercializare către agenți economici autorizați pentru operațiuni de valorificare deșeuri metalice și nemetalice desemnați prin licitație și contract avizat de Adunarea Creditorilor
Mentenanță și defazectări	17 04 01	Deșeu cupru și aliaje cupru	R 4 – Recilarea/recuperarea metalelor și compușilor metalici	Comercializare către agenți economici autorizați pentru operațiuni de valorificare deșeuri metalice și nemetalice desemnați prin licitație și contract avizat de Adunarea Creditorilor
Mentenanță și defazectări	17 04 02	Deșeu aluminiu și aliaje de aluminiu	R 4 – Recilarea/recuperarea metalelor și compușilor metalici	Comercializare către agenți economici autorizați pentru operațiuni de valorificare deșeuri metalice și nemetalice desemnați prin licitație și contract avizat de Adunarea Creditorilor

*Deșeuri eliminate de pe amplasament IA1:*

Numele procesului	Codul deșeurilor	Numele deșeurii	Operațiuni de eliminare a deșeurilor (Anexa 2 la OUG nr. 92/2021)	Depozitul în care se realizează eliminarea
Mentenanță și defazectări	17 06 04	Deșeu snur non-azbest	D1 – depozitarea pe sol și în sol	Depozit temporar CET – Se elimină cu firme prin firme specializate și autorizate
Mentenanță și defazectări	17 06 04	Deșeu non azbest (vată minerală)	D1 – depozitarea pe sol și în sol	Depozit temporar CET – Se elimină cu firme prin firme specializate și autorizate S.C.DEMECO SRL
Activități curente	20 03 01	Deseuri menajere	D1 – depozitarea pe sol și în sol	Depozit temporar CET – Se elimină cu firme prin firme specializate și autorizate S.C.DEMECO SRL

*Comparare cu prevederile Ordinului MMGA nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșeuri:*

Numele procesului	Codul deșeurilor	Numele deșeurii	Clasa de depozit în care se acceptă depozitarea, conform Listei naționale de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit – Secțiunea 6 din Ordinul MMGA nr.95/2005

<b>Numele procesului</b>	<b>Codul deșeurilor</b>	<b>Numele deșeurii</b>	<b>Clasa de depozit în care se acceptă depozitarea, conform Listei naționale de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit – Secțiunea 6 din Ordinul MMGA nr.95/2005</b>
Mentenanță și defazectări	17 06 04	Deșeu snur non-azbest	Deșeuri acceptate la depozitare în depozite de deșeuri nepericuloase, pentru care nu se recomandă aplicarea unei metode de valorificare
Mentenanță și defazectări	17 06 04	Deșeu non azbest (vată minerală)	Deșeuri acceptate la depozitare în depozite de deșeuri nepericuloase, pentru care nu se recomandă aplicarea unei metode de valorificare
Activități curente	20 03 01	Deseri menajere	Deșeuri acceptate la depozitare în depozite de deșeuri nepericuloase, pentru care se recomandă aplicarea unei metode de valorificare (sortare). Operația de valorificare se realizează de operatorul serviciului de salubritate al municipiului Rm. Vâlcea

## 6. ENERGIE

Unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. este o unitate energetică producătoare de energie electrică și termică.

Cantitatea de energie termică produsă la capacitatea maxima este:  $420t/h \times 0,55 \times 1,163 \times 1.500 h/an = 402.979 \text{ MWt/an}$   
 Pentru creșterea eficienței energetice a instalațiilor din cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** au fost luate următoarele măsuri:

- producerea energiei termice și electrice în regim de cogenerare;
- optimizarea izolației clădirilor și instalațiilor (clădiri, conducte, camera de uscare);
- măsuri de eficientizarea instalațiilor de ardere (preîncălzirea aerului, excesul de aer)
- procesare continuă în loc de activități discontinue de producere a energiei;
- utilizarea sistemelor naturale de uscare.

## 7. ACCIDENTELE SI CONSECINTELE LOR

Pentru preîntâmpinarea accidentelor și consecințelor acestora CET Govora detine:

- Dosar cu Organizarea
- Tabel cu norma minima de dotare a SPSU (anual)
- Reglementarile pentru lucrul cu foc deschis și permisul de lucru cu foc sunt prezentate în Instrucțiunea de Lucru IL-03-SPSU.
- Reglementarile privind fumatul sunt prezentate în Instrucțiunea de Lucru IL-03-SPSU.
- Reglementarile privind planificarea, desfășurarea și finalizarea activității de prevenire a S.U. prestate de S.P.S.U. sunt prezentate în Instrucțiunea de Lucru IL-02-SPSU.
- Depozitarea și evacuarea deșeurilor și reziduurilor combustibile sunt reglementate în Procedura Operațională.
  - Căile de acces, de evacuare și de intervenție sunt prezentate conform fișelor tehnice.
  - Reglementări pentru lucrul cu foc deschis, fumatul, depozitarea și evacuarea deșeurilor și reziduurilor combustibile, lucrările premergătoare și pe timpul sezonului rece, perioadelor caniculare și secetoase, sunt asigurate caile de acces, de evacuare și de intervenție:
- Planul de Instintare, Avertizare și Alarmare
- Plan de Analiza și acoperire a Riscurilor
- Planul de Aparare împotriva unei Situații specifice – CUTREMUR
- Planul de Măsuri pentru Perioada Sezonului Rece (anual)
- Planul de Măsuri pentru Perioada Sezonului Cald (anual)
- Planul de Evacuare a salariaților și a unor categorii de bunuri materiale în caz de incendiu
- Plan de intervenție al SC CET Govora SA
- PI Intervenție clădire administrativă
- PI Intervenție depozit carburanți
- PI Intervenție depozit pacura
- PI Intervenție ulei turbine/transformator
- PI Intervenție depozit carbune
- PI Intervenție gospodărie cabluri
- PI Intervenție sala cazane/turbine
- PI Intervenție stația 110 kv
- Fișa operatorului Soc. Cet Govora SA
- Convenție de cooperare încheiată cu un agent economic care intervine în sprijin pe baza de reciprocitate (cu SC Chimcomplex SA-Sucursala Rm. Valcea
- Registrul de evidență a intervențiilor

- Planul de Pregatire in domeniul Situatiilor de Urgenta pe luni, teme si exercitii (anual) care cuprinde:
- Fisa Individuala de Instructaj in domeniul SU-formular Cod:IL-01-SPSU
- Proces Verbal de Instructaj in domeniul SU-formular Cod :IL-01-SPSU.
- Locuri/zona din incinta SC CET Govora SA unde sunt prezenti factori de risc potential generatori de situatii de urgenta Cod:IL-03-SPSU.
- Tematica minimala pentru vizitatori Cod:IL-01-SPSU
- Tematica minimala pentru Instructaj Introductiv General Cod:IL-01-SPSU
- Test de verificare a cunostintelor in urma Instructajului Introductiv General Cod:IL-01-SPSU.
- Inventarul patrimoniului.
- Planul de asistenta tehnica la autospeciala de interventie.
- Confirmarea pregatirii SPSU
- Registrul de Control privind instalatiile de detectare, semnalizare, alarmare si limitare a incendiilor
- Note de control.
- Note de control de verificare.
- Programul serviciului de rond.
- Registrul cu constatările serviciului de rond.
- Raport de Analiza a activitatilor de aparare impotriva incendiilor desfasurate in anul curent sau cu prilejul finalizarii controlului.
- Planul de Masuri stabilite in urma controlului.
- Registrul cu evidenta lucrarilor cu foc deschis.

Reglementarea modului de intretinere, verificare, reparare a mijloacelor tehnice de aparare impotriva incendiilor\* se face conform PE 009/93 si s-a intocmit in acest sens Planul de Asistenta Tehnica al Autospecialiei de Stins Incendiu cu apa si spuma astfel:

- a. ingrijire zilnica se face de soferul de tura
  - b. spalare si curatire generala se face saptamanal si de cate ori este nevoie de soferul de tura.
  - c. gresarea se executa conform schemei de ungere din cartea tehnica a masinii sau annual in luna octombrie de soferul de tura
  - d. schimbarea uleiului se executa la 3000km sau la 60 ore functionare de soferul de tura.
  - e. controlul tehnic se executa zilnic de seful de tura si saptamanal de seful de formatie.
  - f. Revizie tehnica gr. I se executa lunar sau la 1000- 1200km, de catre toti soferii incadrati pe masina sub controlul sefului de form
  - g. Revizie tehnica gr. II se executa trimestrial sau la 3000-3500km, im Atelierul Mecanic Auto din cadrul SC”Cet Govora”SA.
  - h. Revizie tehnica gr. III se executa anual sau la 1200-1400km, la un atelier de specialitate pentru care se va incheia un contract de prestari servicii
- PO-031-Pregatirea pt situatii de urgenta pe mediu si capacitate de raspuns
  - IL- 08 - Plan poluare accidentala a apelor conf.Ord 278/1997 elaborat in fiecare an

## **8. ZGOMOT SI VIBRATII**

În incinta unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE I**, zgomotele se datorează în principal următoarelor cauze:

- funcționarea agregatelor, mașinilor, utilajelor și sculelor în procesele de producție;
- eventualele defecțiuni, reglaje necorespunzătoare și exploatări neraționale ale agregatelor, mașinilor, utilajelor etc.;
- funcționarea unor instalații auxiliare, ca de exemplu instalații de aer comprimat și de abur, sisteme de răcire industriale, instalații de încălzire și ventilație, etc.

Vibrațiile sunt fenomene oscilatorii care se transmit prin solide, ca și zgomotele. Ele sunt caracterizate prin mărimi precum amplitudinea, frecvența, viteza și accelerația.

Sursele de vibrații din cadrul **INSTALAȚIA DE ARDERE I** sunt reprezentate de către pompe, turbogeneratoare, etc. Aceste vibrații pot periclita în special structura de rezistență a clădirilor putând în același timp să distrugă chiar utilajele care generează aceste vibrații.

În vederea reducerii nivelului de zgomot și vibrații se prevăd o serie de lucrări, precum:

- fundații independente monobloc
- centrări corespunzătoare ale angrenajelor rotative;
- instalații adecvate de ungere;
- echilibrarea utilajelor.

## **9. MONITORIZARE**

Pentru unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE I**, CET Govora S.A are întocmit un program de automonitorizare a factorilor de mediu.

Acest plan prevede:

**1. Monitorizarea emisiilor în aer**

- puncte de prelevare: coșul de evacuare a gazelor arse de la cazanul C4
- măsurare continuă
- indicatori monitorizați: oxizi de azot, dioxid de sulf, pulberi; O<sub>2</sub>; CO; CO<sub>2</sub>.

**2. Monitorizarea nivelului de zgomot**

- puncte de prelevare: ventilatoare gaze arse și aer, trasee conducte abur, incinta și la limita incintei unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1**
- frecvență: când apar modificări ale proceselor tehnologice
- indicatori monitorizați: nivel echivalent de zgomot.

**3. Evidența gestiunii deșeurilor**

CET Govora S.A. are implementat managementul deșeurilor în conformitate cu legislația în vigoare, concretizat prin realizarea următoarelor documentații:

- Evidența lunară a cantității de deșeuri generate;
- Situația anuală a colectării și livrării deșeurilor reciclabile, precum și eliminării prin depozitare a deșeurilor nereciclabile.

**10. DEZAFECTARE****PLANUL DE ÎNCHIDERE AL AMPLASAMENTULUI**

La luarea deciziei de închidere a activității desfășurate în centrala electrică de termoficare aflată în proprietatea CET Govora SA, se va avea în vedere derularea următoarelor:

- Activități preliminare pentru pregătirea instalațiilor și echipamentelor ;
- Încetarea activității de producere a energiei termice;
- Activități de conservare a unor echipamente (cazane de apă caldă);
- Activități de demontare utilaje și echipamente din cadrul centralei termice care pot fi valorificate;
- Activități de dezafectare;
- Activități de demolare;
- Activități de curățare și ecologizare a amplasamentului.

La dezafectarea instalațiilor aferente unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. se vor lua toate măsurile necesare pentru protecția factorilor de mediu și se vor avea în vedere toate normele de protecție cerute de tipul de materiale / substanțe vehiculate de instalațiile vehiculate.

**11. ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLA INSTALAȚIA**

Zona geografică în care este amplasată unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. este situată în Subcarpații Getici, pe terasa din partea dreaptă a râului Olt.

Orasul Rm. Vâlcea este amplasat pe terasele Oltului, care sunt evidenciate mai mult în partea de vest, deoarece în zona estică dealurile coboară până aproape de firul apei. Se disting două terase. În trecut, aglomerarea urbană era dispusă pe terasa superioară, datorită frecvențelor inundațiilor pe care le producea Oltul. Prin lucrările de amenajare a râului și prin construcția barajelor, aria de locuit s-a extins și pe terasa inferioară, pericolul inundațiilor fiind înlăturat. Zonele vechi, cu construcții aflate aproape de albia minoră a Oltului, sunt aparate de inundații prin înălțimea mare a malurilor.

Zona de amplasament a unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** este formată din depozite paleogene (conglomerate, gresii, marne) în structura monoclinală și din depozite miocene și pliocene (pietrisuri, nisipuri, conglomerate, gresii, marne, tufuri, sare) cutate, faliate, cu structuri diapire.

Formațiunile geologice care apar la zi în zonă sunt cele ale Neogenului superior (Romanian) și ale Cuaternarului

Apele subterane se întâlnesc sub formă de straturi acvifere locale sau discontinue, utilizate frecvent prin izvoare. Apa este cantonată în depozite variate, cum ar fi: în depresiunea Loviștei – de calcare, gresii, marne, conglomerate; în sectorul dealurilor și depresiunilor subcarpatice – în depozite de calcare, marnocalcare, gresii, conglomerate, argile roșii și vârgate, marne, argile, tufuri și nisipuri; în ținutul dealurilor de tranziție de la subcarpați la podiș straturile acvifere se găsesc în depozitele de nisipuri și argile; pe dealurile de podiș – în depozitele formate din pietrișuri și nisipuri (straturi de Cânduști).

Întreaga rețea de apă curgătoare de pe teritoriul județului Vâlcea aparține bazinului hidrografic al râului Olt. Acest râu străbate relieful în trepte al județului, începând de la localitatea Râu Vadului (comuna Căineni) și până la Tighina (comuna Viocești), pe o distanță de circa 130 km, având o pantă medie de 1,5 m/km.

Densitatea rețelei hidrografice este de aproximativ 0,57 km/km<sup>2</sup>, dar variază în funcție de treapta de relief străbătută: 0,8 – 0,9 km/km<sup>2</sup> în munți, 0,5 – 0,6 km/km<sup>2</sup> în subcarpați și 0,3 – 0,5 km/km<sup>2</sup> în podiș.

**12. LIMITELE DE EMISIE**

Valorile limită de emisie sunt stabilite conform legislației de mediu și alte prevederi aplicabile (contractele de prestări servicii canalizare pe care CET Govora S.A. cu Chimcomplex S.A.-Sucursala Rm. Valcea sau S.C CIECH Soda

Romania), respectiv:

1. **Aer:**

- Legea 278/2013, anexa 5 partea 2, privind stabilirea unor măsuri pentru limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți din instalații de ardere

Indicator	U.M.	Valoare limită de emisie *
Oxizi de azot	mg/Nm <sup>3</sup>	100
Dioxid de sulf	mg/Nm <sup>3</sup>	35
Pulberi	mg/Nm <sup>3</sup>	5
Oxizi de carbon	mg/Nm <sup>3</sup>	100

În calitate de instalație de ardere de dimensiuni mari incluse în Planul Național de Tranziție (pentru perioada 1 ianuarie 2016 – 30 iunie 2020) aprobat prin *Ord. 1430/1063/2017/220/2018 privind aprobarea Planului național de tranziție pentru instalații de ardere aflate sub incidența prevederilor cap. III din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale*, unitatea tehnică staționară IA1 are atribuite plafoane de emisii de substanțe poluante pentru NO<sub>x</sub> după cum urmează:

**Plafoane de emisii aferente IA 1**

Anul	Emisii (t/an)		
	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pulberi
2016	-	6,12	-
2019	-	3,06	-

**Instalația va fi autorizată pentru a funcționa max.1500ore/an.**

**Instalația nu trebuie să respecte limitele din Decizia UE 2017/1442/31.07.2017 privind concluziile BAT.**

2. **Apă:**

- Apele uzate provenite din unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** sunt preluate prin rețeaua de canalizare a S.C. CIECH Soda România și direcționate către rețeaua de canalizare a S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea.

3. **Sol:**

- Funcționarea unității tehnice staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** se va face astfel încât să fie respectate valorile de referință prevăzute în Ordinul nr. 756/1997 pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului

4. **Zgomot:**

- Funcționarea unității tehnice staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** se va face astfel încât să fie respectate reglementările în vigoare privind securitatea și sănătatea în muncă (Legea 319/2006 a securității și sănătății în muncă, HG 493/2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de zgomot), precum și STAS nr. 10009/2017 - Acustica Urbană, de 65 dB care suabiește nivelul de zgomot la limita incintei (65 dB).

### 13. IMPACT

Impactul asupra mediului al activităților desfășurate în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. a fost evaluat prin următoarele studii:

- Raport de amplasament pentru revizuirea Autorizației integrate de mediu nr. 16/04.09.2006, elaborat de H&S ECO CONSULTING S.R.L. Sibiu, RIONVIL S.R.L. Rm. Vâlcea și REMAT VÂLCEA S.A. – Departamentul Mediu, iunie 2010.
- Bilanț de mediu și Raport la bilanțul de mediu pentru FE GOVORA, elaborat de Regia Autonomă de Electricitate RENEL – Grupul de Studii, Cercetare și Inginerie – Secția Măsurători Diaognză generală – Laboratorul Măsurători Noxe Poluare, ediția 1997.
- Bilanț de mediu de nivel II pentru CET GOVORA S.A. – Volumul I, elaborat de Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG, ediția 1999.
- Studiul emisiilor poluanților în atmosfera la centrala termică din cadrul CET GOVORA, elaborat de ELEMATIC – Pitesti, ediția 2004.
- Raport de amplasament pentru CET Govora S.A., elaborat de RSI ELECTRO S.R.L. București și IPROCHIM S.A., ediția 2005.
- Raport de amplasament CET Govora SA, elaborat de ATROPROD SA, anul 2016.

Concluziile acestor studii, referitoare la impactul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET

Govora S.A. asupra mediului, demonstrează faptul ca fenomenele de poluare asociate activității analizate au efect cumulativ stocastic cu celelate surse punctuale si disperse si pun in evidenta o contaminare istorica cu tendinte de diminuare treptată pe măsură ce măsurile tehnice privind protecția mediului și reducerea imisiilor sunt implementate.

*Principalele cauze care pot conduce la prezența poluanților în medii de acumulare:*

- ❑ *manipularea neglijentă a materiilor prime și a materialelor aferente producției;*
- ❑ *stocarea produselor în spații neamenajate corespunzător;*
- ❑ *întreținerea necorespunzătoare a benzilor transportoare produse solide și a conductelor de transport produse lichide din incintă;*
- ❑ *pierderea de produse din instalațiile tehnologice și rezervoare datorată accidentelor tehnice și mecanice;*
- ❑ *scurgeri de produse de la:*
  - rezervoarele de depozitare a produselor lichide (motorină, păcură, ulei, etc.). Scurgerile pot apare ca urmare a coroziunii sau fisurării fundului sau virolei rezervoarelor, a coroziunii, fisurării, neetanșității anexelor rezervoarelor (pompe, conducte, armături, fittinguri) și a unor erori umane în controlul și supravegherea rezervoarelor: deversări, manevre greșite.
  - rampe Auto sau CF de încărcare / descărcare produse. Cauzele care conduc la scurgeri de produse sunt identice cu cele prezentate anterior, elementele din care se pot scurge fiind: pompe, conducte, armături, fittinguri, cisterne Auto și CF.
  - stații de tratare ape uzate.
- ❑ *exfiltrații din decantoarele stațiilor de tratare ape uzate, din rezervoarele îngropate existente pe platformă și din conductele de canalizare ale apelor uzate;*
- ❑ *degajarea în aer a gazelor reziduale și a pulberilor provenite din procesele de producție, care pot fi antrenate de precipitații în sol.*

***Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra aerului:***

***Amplasamentul incintei industriale IA1***

Impactul activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. asupra aerului este evaluat prin acțiuni de monitorizare a emisiilor de gaze arse rezultate de la arderea gazelor naturale în cazanul C4.

Monitorizarea emisiilor de gaze arse de la cazanul C4 se realizează la indicatorii oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi, monitorizare continuă.

Mediile lunare ale valorilor concentrațiilor de dioxid de sulf măsurate pe parcursul anului 2018 se incadrează în valorile limită la emisie stabilite conform Legii 278/2013 . În consecință , unitatea staționară IA1 a CET Govora S.A. produce o **poluare nesemnificativă a aerului cu oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi**. Principala sursă de poluare a aerului o constituie substanțele poluante evacuate în atmosferă împreună cu gazele de ardere provenite din arderea combustibilului.

Cele mai importante emisii în aer generate de arderea combustibililor fosili sunt SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, pulberi (PM<sub>10</sub>) și gazele cu efect de seră, precum N<sub>2</sub>O și CO<sub>2</sub>. Celelalte substanțe precum metalele grele, compușii halogenați și dioxinele sunt emise în cantități mai mici. Efectele sesizabile ale poluanților gazoși sunt datorate unui cumul de emisii de la mai multe surse răspândite geografic, care au emis o perioadă îndelungată de timp, de aceea efectele sunt greu cuantificabile și implicit nu se poate cuantifica cu precizie impactul unei singure surse.

Gazele de ardere produse în focarul cazanelor în urma procesului de ardere a combustibilului (gaze naturale), sunt evacuate prin instalațiile tehnologice specifice, compuse din canale de gaze, ventilatoare gaze de ardere, coșuri. Coșurile de evacuare au rolul de a asigura dispersia poluanților și de a menține nivelul acestora în zona de amplasament a centralei termice în limitele valorilor admisibile.

Unitatea tehnică staționară IA1 folosește gaz natural drept combustibil, iar evacuare gazelor de ardere se face prin coșul de fum nr.2, cu înălțimea de 80 m. În vederea reducerii emisiilor de pulberi rezultate din arderea combustibilului în cazanul C4 aferent unității tehnice staționare IA1 și asigurarea conformării cu valorile limită de emisie stabilite de Legea 278/2013 cazanul a fost dotat cu arzătoare cu emisii reduse de NO<sub>x</sub>.

Rezultatele măsurătorilor efectuate în anul 2018 la coșul de dispersie al unității tehnice staționare IA 1 și încadrarea lor în valorile limită de emisie stabilite prin Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

***Rezultate punct de măsurare: coș dispersie IA 1***

<b>Component măsurat</b>	<b>Concentrație la emisie Valoare medie (mg/Nm<sup>3</sup>)</b>	<b>Valoare limită (mg/Nm<sup>3</sup>) Conform Lege nr.278/2013</b>	<b>Metoda de analiză STAS</b>
CO	87,56	100	SR ISO 10396:2008 PSLA 06
SO <sub>2</sub>	29	35	SR ISO 10396:2008 PSLA 06
NO <sub>x</sub>	91,7	100	SR ISO 10396:2008 PSLA 06
Pulberi	3,2	5	SR EN 13284-1/2002 PSLA 23

***Instalația va fi autorizată pentru a funcționa maxim 1500 ore/an.***

***Instalația nu trebuie să respecte limitele din Decizia UE 2017/1442/31.07.2017 privind concluziile BAT.***

Analizând cele prezentate în capitolele anterioare, se poate afirma că funcționarea IA1 poate răspunde cerințelor tot mai stringente în domeniul calității aerului, respectiv reducerea emisiilor de poluanți atmosferici apărute ca urmare a



revizuirii Protocolului referitor la reducerea acidifierii, eutrofizării și nivelului de ozon troposferic adoptat la Gothenburg la 1 decembrie 1999 și revizuit în 2012.

#### **Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra solului:**

Pentru evaluarea nivelului de poluare s-au prelevat probe de sol din mai multe zone apropiate de CET Govora, după cum urmează:

- din incinta CET Govora – vecinătate stație electrică;
- din vecinătate exterior CET Govora – livada de meri;
- de la depozitul de zgura și cenușă CET Govora – vest (Stupărei) și est (pășune sat Bercioiu).

Probele au fost prelevate conform cerințelor OM nr. 184/1997, de la adâncimi cuprinse între 0 și 10 cm și de la adâncimea de 30 cm. Probele au fost prelevate și analizate de un laborator acreditat. Indicatorii analizați au fost cadmiu, cobalt, cupru, crom, nichel, plumb, zinc, fier. În analiză s-au avut în vedere rezultatele obținute comparativ cu valorile de referință admise de OM nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului (conform anexei la Reglementare, tabelul 1).

**Se poate afirma că toate valorile determinate se încadrează în limitele maxim admise de Ordinul nr. 756/1997, ceea ce se traduce prin poluare ne semnificativă.**

#### **Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra pânzei freatice:**

Impactul activității unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 a CET Govora S.A. asupra pânzei freatice este monitorizat trimestrial prin prelevarea de probe din cele 8 puțuri de observație din incinta platformei industriale și analizarea calitativă a acestor probe la indicatorii: aspect/culoare, temperatură, pH, conductivitate electrică, turbiditate, amoniac, calciu, cloruri, durtate totală, fier total, magneziu, reziduu fix, substanțe organice, sodiu și sulfat.

Analizele realizate au urmărit determinarea următorilor parametri chimici de caracterizare a gradului de poluare a apelor subterane pentru puțurile de observație amplasate pe teritoriul centralei: aspect (culoare, miros); temperatura; pH; alcalinitate caustică (p); reziduu filtrat la 105°C; cloruri; sulfat; calciu; magneziu; săruri de amoniu; ionul bicarbonat.

Datele privind calitatea apelor puțurilor care aparțin CET Govora S.A., la nivelul anului 2020, au fost puse la dispoziție de către laboratorul Secției Chimice din cadrul termocentralei.

Din analiza datelor prezentate privind calitatea apelor puțurilor care aparțin CET Govora S.A., la nivelul anului 2020, se poate concluziona că activitatea unității tehnice staționare IA1 a CET Govora S.A. produce asupra apelor freatice o:

- **Poluare semnificativă** la indicatorii: turbiditate și durtate totală;
- **Poluare ne semnificativă** la indicatorii: pH, magneziu, substanță organică, conductivitate electrică, cloruri, amoniu, sulfat și fier total.

În concluzie, apele freatice din zona INSTALAȚIEI DE ARDERE 1 a CET Govora S.A. suferă fenomene de contaminare, fără a se putea face o legătură directă cu activitatea curentă desfășurată, după cum urmează:

- Poluare semnificativă dar cu tendința de descreștere la indicatorii: turbiditate și durtate totală;**
- Poluare ne semnificativă cu aceeași tendința de descreștere la indicatorii: pH, magneziu, substanță organică, conductivitate electrică, cloruri, amoniu, sulfat și fier total.**
- Mentionăm ca aceste fenomene de poluare sunt fenomene de acumulare istorică și cumulativă, fiind datorate totalității surselor de poluare din întreaga platformă chimică industrială.**

#### **Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra resurselor de apă de suprafață:**

Unitatea staționară INSTALAȚIA DE ARDERE 1 a CET Govora S.A. nu evacuează direct în emisar effluenți tehnologici. Apele uzate generate de activitățile desfășurate în cadrul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 sunt colectate printr-un sistem propriu de canalizare care cuprinde:

- canalizare convențional curată;
- canalizare menajeră
- canalizare meteorică.

Apele convențional curate sunt prelevate prin rețeaua de canalizare a S.C. CIECH Soda România și direcționate spre rețeaua de canalizare a S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea.

Calitatea apelor uzate evacuate în canalizările S.C. CHIMCOMPLEX S.A. - Râmnicu Vâlcea și S.C. CIECH Soda România este monitorizată la indicatorii pH, cloruri, calciu, substanțe organice, produse petroliere, reziduu fix și suspensii, cu frecvență zilnică și la indicatorii amoniu și sulfat, cu frecvență săptămânală. Valorile medii anuale ale indicatorilor monitorizați pentru anul 2020 se încadrează în concentrațiile maxim admise impuse prin contracte de operatorii rețelelor de canalizare în care se descarcă apele uzate. Deci, unitatea staționară INSTALAȚIA DE ARDERE 1 a CET Govora S.A. produce o **poluare ne semnificativă** asupra resurselor de apă de suprafață.

#### **Gradul de poluare global produs asupra mediului:**

**Gradul de poluare global produs asupra mediului de activitatea desfășurată în cadrul celor 5 unități staționare ale CET Govora S.A. (IA 1, IA 2, IA 3, Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice și Depozitul de cenușă și zgură) s-a estimat prin metoda de evaluare comparativă între starea ideală a mediului și aceea datorată activității antropice, analizând impactul pentru factorii de mediu.**

Metoda de evaluare constă în parcurgerea mai multor etape de aprecieri bazate pe indicatori de calitate, care au posibilitatea să reflecte starea generală a factorilor analizați.

Pentru evaluarea cantitativă la un moment dat, se încadrează indicatorii de calitate pentru fiecare factor într-o scară de bonitate, cu acordarea de note care exprimă apropierea, respectiv depărtarea față de starea ideală.

**Indicele stării de poluare globală, IPG**, reprezintă raportul între suprafața ideală,  $S_i$ , ce caracterizează starea ideală a mediului și suprafața  $S_r$ , care caracterizează starea reală a mediului ca urmare a activităților antropice desfășurate pe amplasament.

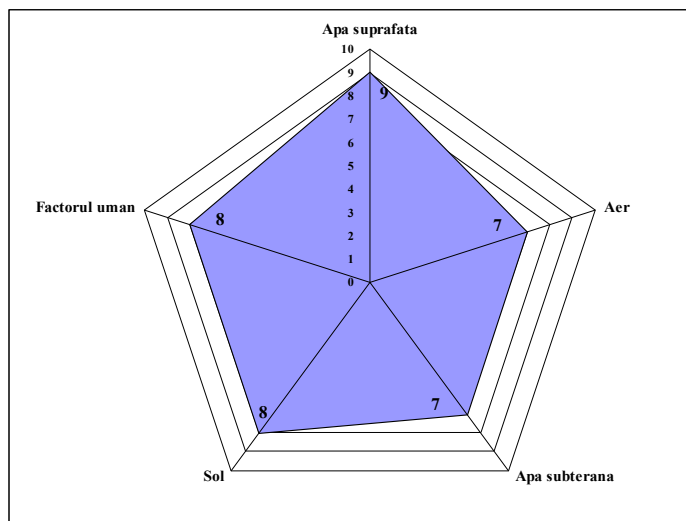
Grila de încadrare a indicelui stării de poluare globală este prezentată în tabelul de mai jos

<b>IPG = 1</b>	- mediul neafectat de activitatea antropică
<b>IPG = 1 - 2</b>	- mediul supus efectului activității umane în limite admisibile
<b>IPG = 2 - 3</b>	- mediul supus efectului activității umane provocând stare de disconfort formelor de viață
<b>IPG = 3 - 4</b>	- mediul afectat de activitatea umană provocând tulburări formelor de viață
<b>IPG = 4 - 6</b>	- mediul grav afectat de activitatea umană periculos formelor de viață
<b>IPG = peste 6</b>	- mediul este impropriu formelor de viață

Valorile acordate pentru indicele stării de poluare globală, având în vedere impactul asupra factorilor de mediu al unităților staționare ale CET Govora S.A., prezentat în capitolele IV și V, sunt prezentate în tabelul următor.

Factorul de mediu	Valoarea indicelui stării de poluare globală
<b>Apă de suprafață</b>	9
<b>Aer</b>	7
<b>Sol</b>	8
<b>Pânza freatică</b>	7
<b>Factorul uman</b>	8

Făcând raportul dintre cele două suprafețe,  $S_i$  fiind suprafața figurii geometrice care ilustrează starea ideală a celor patru factori, iar  $S_r$  suprafața figurii geometrice care ilustrează starea reală a aceluiași patru factori, la un moment dat, datorită activității CET Govora S.A., **a rezultat indicele de poluare globală = 1,64474.**



**În concluzie, indicele de poluare globală determinat, estimează că activitatea desfășurată în cadrul societății S.C. CET Govora S.A., influențează calitatea factorilor de mediu apă, aer, sol, pânză freatică și a stării de siguranță a factorului uman în limite admisibile.**

**14. PLANUL DE ACȚIUNE**

- +
-----

## 2. TEHNICI DE MANAGEMENT

### 2.1. Sistemul de management

Sunteți certificați conform ISO 14001 sau înregistrați conform EMAS (sau ambele) – dacă da, indicați aici numerele de certificare / înregistrare	Da, conform ISO 14001:2015 Certificat nr. 498M/10.04.2021 eliberat de MRC (Miscarea Romana pentru Calitate)
Furnizați o organigramă de management în <u>documentația dumneavoastră de solicitare a autorizației integrate de mediu</u> (indicați posturi și nu nume). Faceți aici referire la documentul pe care îl veți atașa	Organigrama este prezentata in anexă ( <b>Anexa A</b> ).

	<b>Cerința caracteristică a BAT</b>	<b>Da sau Nu</b>	<b>Documentul de referință sau data până la care sistemele vor fi aplicate (valabile)</b>	<b>Responsabilități Prezențați ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerință</b>
<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
1	Aveți o politică de mediu recunoscută oficial?	Da	Declarația Directorului General/Reprezentatului Managementului cu privire la SMI, Politica SMI	Director General/Reprezentatului Managementului; CSMI (comitetul de management calitate-mediu)
2	Aveți programe preventive de întreținere pentru instalațiile și echipamentele relevante?	Da	Programe anuale/ lunare de mentenanță.	Sector Reparații; Manager de proces „Mentenanță”
3	Aveți o metodă de înregistrare a necesităților de întreținere și revizie?	Da	Fișa de proces „Mentenanță”; Proceduri operaționale specifice.	Sector Reparații; Manager de proces „Mentenanță”
4	Performanța/acuratețea de monitorizare și măsurare	Da	Instrucțiuni tehnice de lucru , prescripții energetice, proceduri operaționale aplicabile ; Fișa de proces „Monitorizare și măsurare”.	Șef laborator metrologie; Șefi de secții / manageri de proces;
5	Aveți un sistem prin care identificați principalii indicatori de performanță în domeniul mediului?	Da	Manualul calității ; Fișele de proces. Raportări lunare către APM Rm.Valcea, GNM-CJ Valcea, SGA Olt, Directia Apelor Olt	Director General/Reprezentatului Managementului și CSMI– aprobare. Managerii de proces / șefii de secții realizează defalcarea obiectivelor măsurabile prin indicatori.
6	Aveți un sistem prin care stabiliți și mențineți un program de măsurare și monitorizare a indicatorilor care să permită revizuirea și îmbunătățirea performanței?	Da	Program de măsurare și monitorizare prin audituri ale SMI Programul de analiza a conducerii și CSMI prin tablouri de bord.	Director General/Reprezentatului Managementului și CSMI Managerii de proces / șefii de secții.

**Sectiunea 2 – Tehnici de management**

<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
	<b>Cerința caracteristică a BAT</b>	<b>Da sau Nu</b>	<b>Documentul de referință sau data până la care sistemele vor fi aplicate (valabile)</b>	<b>Responsabilități Prezențați ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerință</b>
7	Aveți un plan de prevenire și combatere a poluărilor accidentale?	Da	Procedura operațională „Pregătire pentru situații de urgență și capacitatea de răspuns” „Planuri de alarmare”; „Ipoteze stins incendiu ” „Fișa pentru situații de urgență CET GOVORA” „Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă” “Instrucțiune privind modul de a acționa în situația funcționării necorespunzatoare a mijloacelor de evitare a poluării la depozitul de cenușă CET GOVORA” “Instrucțiune privind modul de a acționa în situația funcționării necorespunzatoare sau întreruperea funcționării electrofiltrelor la CET GOVORA”	Director General/Reprezentatului Managementului; Dispecer șef tură centrală; Managerii de proces / șefii de secții
8	Dacă răspunsul de mai sus este <b>DA</b> listați indicatorii dumneavoastră principali		Procedura operațională „Analiza incidentelor” Indicatorul de control este raportul între acțiuni de îmbunătățire realizate și acțiuni de îmbunătățire propuse. Banca de date: note tehnice de incident sintetizate în raportul de incidente.	Director General/Reprezentatului Managementului; Responsabil de protecția mediului Managerii de proces / șefii de secții ;

**Sectiunea 2 – Tehnici de management**

	<b>Cerința caracteristică a BAT</b>	<b>Da sau Nu</b>	<b>Documentul de referință sau data până la care sistemele vor fi aplicate (valabile)</b>	<b>Responsabilități Prezențați ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerință</b>
<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>9</b>	<p><b>Instruire</b>                      Confirmați că sistemele de instruire sunt aplicate (sau vor fi aplicate și vor începe în interval de 2 luni de la emiterea autorizației integrate de mediu) pentru întreg personalul relevant, inclusiv contractanții și cei care achiziționează echipament și materiale; și care cuprinde următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- conștientizarea implicațiilor reglementării data de Autorizație integrată de mediu pentru activitatea companiei și pentru sarcinile de lucru;</li> <li>• conștientizarea tuturor efectelor potențiale asupra mediului rezultate din funcționarea în condiții normale și condiții anormale;</li> <li>• conștientizarea necesității de a raporta abaterea de la condițiile de autorizare integrată de mediu;</li> <li>• prevenirea emisiilor accidentale și luarea de măsuri atunci când apar emisii accidentale;</li> <li>• conștientizarea necesității de implementare și menținere a evidențelor de instruire</li> </ul>	Da	<p>Este disponibil Programul anual de instruire al personalului CET GOVORA, in domeniul : profesional, SIQM, situații de urgență, in baza caruia se desfășoară instruirea si testarea personalului propriu .</p> <p>Este disponibil un Program anual de audit intern, prin care se asigura fluidizarea comunicarii, in scopul constientizarii implicatiilor cerintelor legale aplicabile de mediu si a altor cerinte de mediu , in toata organizatia.</p> <p>Sunt disponibile documente (contracte ; protocoale) incheiate intre CET GOVORA si firme contractante, pentru constientizarea importantei respectarii reglementarilor aplicabile de mediu si altor cerinte de mediu ;</p> <p>Sunt disponibile la locurile de munca documente de control operational , a caror neaplicare ar putea duce la abateri de la politica de mediu a firmei ;</p> <p>Se realizeaza constientizarea contractorilor privind principiile politicii SMI, si - importanta , implicatiile respectarii autorizatiei integrate de mediu,</p>	Departament Resurse Umane ; Șefii de secții ; Serviciul Calitate-Mediu Personalul operativ;
<b>10</b>	Există o declarație clară a calificărilor și competențelor necesare pentru posturile cheie?	Da	Fisa postului	Departament Resurse Umane
<b>11</b>	Care sunt standardele de instruire pentru acest sector industrial (dacă există) și în ce măsură vă conformați lor?	Da	Inregistrări conform documentelor: Fisa de proces “Managementul resurselor umane”; Procedura operațională „Instruirea resurselor umane”.	Calcul indicatori de proces – sef Departament Resurse Umane
<b>12</b>	Aveți o procedură scrisă pentru rezolvare, investigare, comunicare și raportare a incidentelor de neconformare actuală sau potențială, incluzând luarea de măsuri pentru reducerea oricărui impact produs și pentru inițierea și aplicarea de măsuri preventive și corective?	Da	Procedura operațională „Analiza incidentelor ” Decizia nr. 238/2008 privind îmbunătățirea procesului de comunicare interna si externa ; Fișa de proces „Managementul informatiei” ; Procedura de sistem „Acțiune corectivă si Acțiune preventivă” ;	Director general ; Dispecer șef tură centrală; Responsabil de protecția mediului / Managerii de proces / șefii de secții ;

**Sectiunea 2 – Tehnici de management**

	<b>Cerința caracteristică a BAT</b>	<b>Da sau Nu</b>	<b>Documentul de referință sau data până la care sistemele vor fi aplicate (valabile)</b>	<b>Responsabilități Prezentați ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerință</b>
<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
13	Aveți o procedură scrisă pentru evidența, investigarea, comunicarea și raportarea sesizărilor privind protecția mediului incluzând luarea de măsuri corective și de prevenire a repetării?	Da	Procedura operațională „Tratarea reclamațiilor”	Director General/Reprezentativul Managementului Dispecer satura centrala; Responsabil de protecția mediului / Inspector de incidente Managerii de proces / șefii de secții
14	Aveți în mod regulat audituri independente (preferabil) pentru a verifica dacă toate activitățile sunt realizate în conformitate cu cerințele de mai sus? (Denumiți organismul de auditare)	Da	Sunt disponibile inregistrari conf. Procedurii de sistem ”Audit intern”: rapoarte de audit intern ale SMI- anii 2019, 2020, 2021 Sunt disponibile rapoartele de audit extern, anii 2019, 2020, 2021 inregistrari cu privire la evoluția SMI	Reprezentantul managementului în domeniul calității și mediului; Auditori interni; Firme acreditate de audit extern.
15	Frecvența acestora este de cel puțin o dată pe an?	Da	Programe anuale audit	Reprezentantul managementului în domeniul calității și mediului; Auditori interni; Firme acreditate de audit extern.
16	<b>Revizuirea și raportarea performanțelor de mediu</b> Este demonstrat în mod clar, printr-un document, faptul că managementul de vârf al companiei analizează performanța de mediu și asigura luarea măsurilor corespunzătoare atunci când este necesar să se garanteze ca sunt îndeplinite angajamentele asumate prin politica de mediu și că această politică rămâne relevantă? Denumiți postul cel mai important care are în sarcină analiza performanței de mediu	Da	Sunt disponibile inregistrari ale analizei conducerii și CSMI în care, pentru fundamentarea strategiei de dezvoltare a societății, se porneste de la performanta de mediu a proceselor organizatiei. In sedintele și CSMI este analizata politica SMI-a organizatiei (cel puțin o data pe an) . Reprezentantul managementului raporteaza CSMI asupra performanței proceselor organizatiei.	Director General și CSMI; Reprezentantul managementului ;
17	Este demonstrat în mod clar, printr-un document, faptul că managementul de vârf analizează progresul programelor de îmbunătățire a calității mediului cel puțin o dată pe an?	Da	Înregistrările sedintelor și CSMI	CSMI; Reprezentantul managementului
18	Exista o evidență demonstrabilă (de ex. proceduri scrise) că aspectele de mediu sunt incluse în următoarele domenii, așa cum sunt cerute de IPPC:  • controlul modificării procesului in instalație;	Da	Proceduri operaționale : “Selectarea aspectelor semnificative de mediu”; „Regulament CTE” Instrucțiuni de lucru : „Identificarea aspectelor de mediu”; Înregistrări conform acestor documente,	Managerii de proces / șefii de secții

## Secțiunea 2 – Tehnici de management

	Cerința caracteristică a BAT	Da sau Nu	Documentul de referință sau data până la care sistemele vor fi aplicate (valabile)	Responsabilități Prezențați ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerință
0	1	2	3	4
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• proiectarea și retrospectiva instalațiilor noi, tehnologiei sau altor proiecte importante;</li> <li>• aprobarea de capital;</li> <li>• alocarea de resurse;</li> <li>• planificarea și programarea;</li> </ul>	Da	Înregistrări conform Fișe de proces: „Strategii manageriale” „Investitii și modernizari” „Management financiar” „Analiză și îmbunătățire”; Procedura operațională „Regulament CTE”;	Managerii de proces / șefii de secții
	• includerea aspectelor de mediu în procedurile normale de funcționare;	Da		
	• politica de achiziții;	Da		
	• evidente contabile pentru costurile de mediu comparativ cu procesele implicate și nu cu cheltuielile (de regie).	Da		
	• includerea aspectelor de mediu în procedurile normale de funcționare;	Da	Fișele de proces ( inclusiv subprocesele): “Producere de energie termică și electrică”; Lista aspectelor de mediu la nivel CET GOVORA	Managerii de proces / șefii de secții
	• politica de achiziții;	Da	Fisa de proces „Servicii de aprovizionare”; “Evaluare , selectare furnizori”	Managerii de proces / șefii de secții
	• evidente contabile pentru costurile de mediu comparativ cu procesele implicate și nu cu cheltuielile (de regie).	Da	Inregistrari privind costurile lucrarilor de investitii si de mentenanță pentru protecția factorilor de mediu ;	Departament Economic – Serv. Controlling-Bugete; Serv.: PLUR ;Vanzari ; Strategie
<b>19</b>	Face compania rapoarte privind performanțele de mediu, bazate pe rezultatele analizelor de management (anuale sau legate de ciclul de audit), pentru:	Da		
	• informații solicitate de Autoritatea de Reglementare;	Da	Raportări lunare către APM Rm.Valcea, GNM-CJ Valcea, SGA Olt, Directia Apelor Olt. Răspuns la diversele solicitări transmise de Autoritatea de Reglementare	Director General Responsabil protecția mediului
	• eficiența sistemului de management față de obiectivele și scopurile companiei și îmbunătățirile viitoare planificate.	Da	Comunicarea externa cu : actionariatul; comunitatea locala; furnizorii ; clientii ;	Comunicarea externa cu : actionariatul; comunitatea locala; furnizorii ; clientii ;
<b>20</b>	Se fac raportări externe, preferabil prin declarații publice privind mediul?	Da	Declarații in mass-media	Compartiment Comunicare

### Informații suplimentare: -

SMI prevede îmbunătățirea proceselor și procedurilor pe baza rezultatelor acțiunilor de monitorizare (feed-back).

Anexăm (**Anexa B**) următoarele certificate:

- Certificat Miscarea Romana pentru Calitate nr. 950C/10.04.2021 pentru „Producerea de energie electrică și termică. Transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră. Mentenanța instalațiilor energetice” Cf. ISO 9001/2015
- Certificat Miscarea Romana pentru Calitate nr. 498M/10.04.2021 pentru „Producerea de energie electrică și termică. Transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră. Mentenanța instalațiilor energetice”, cf. ISO 14001:2015

## Secțiunea 2 – Tehnici de management

Cerința caracteristică a BAT	Unde este păstrată	Cum se identifică	Cine este responsabil
<b>Managementul documentației și registrelor</b> Pentru fiecare dintre următoarele elemente ale sistemului dumneavoastră de management dați informațiile solicitate.			
Politici	Afișată la fiecare compartiment și secție Manualul de management calitate – mediu MMCM	Titlu, semnătura, data	Director General/Reprezentativul Managementului, pentru calitate și mediu
Responsabilități	Depart. Resurse Umane Compartimente funcționale și secții	Cod unic, data și semnatura document	Depart. Resurse Umane ; SQM; laboratorii documentelor;
Ținte	La fiecare compartiment și secție	Cod unic, data și semnatura document	SQM; laboratorii Documentelor
Evidențele de întreținere	Secțiile de exploatare și de mentenanță .	Cod unic, data și semnatura document	Managerii proceselor
Proceduri	Originalul, la laborator Copii, la sectoarele implicate în activitatea procedurată Toate procedurile, la responsabilul cu implementarea și menținerea sistemului de management	Cod unic, data și semnatura document	Laboratorii de proceduri Destinatarii conform listei de difuzare Reprezentantul managementului pentru calitate și mediu Responsabil sistem de management calitate, mediu
Registrele de monitorizare	Laborator analize fizico chimice și încercări mecanice Serv. Calitate-Mediu	Cod unic și data document / registru; Semnatura de consemnare / aprobare / verificare, etc.	Sef Laborator  Serv. Calitate-Mediu
Rezultatele auditurilor	Toate rapoartele de audit intern, la responsabilul cu implementarea și menținerea sistemului de management Sectorul auditat și Managerul de resort	Cod: PS-03-5- F3	Responsabilul cu implementarea și menținerea sistemului de management



## Sectiunea 2 – Tehnici de management

Cerința caracteristica a BAT	Unde este păstrată	Cum se identifică	Cine este responsabil
Rezultatele revizuirilor	Elaboratorul arhivează documentul revizuit, iar în documentul în revizie noua se descrie revizia efectuată Responsabilul cu implementarea și menținerea sistemelor de management, tine evidența tuturor documentelor în vigoare	Cod unic și data document / registru; Semnatura de consemnare / aprobare / verificare, etc.	Elaboratorul documentului
Evidențele privind sesizările și incidentele	Dispecerat centrală ; inspector incidente; Responsabil protecția mediului	Cod unic și data document / registru; Semnatura de consemnare / aprobare / verificare, etc.	Dispecerat centrală; inspector incidente; Responsabil protecția mediului ;
Evidențele privind instruirile	SQM; Serv. / Comp./ Birouri; Departament Resurse Umane	Cod unic și data document / registru; Semnatura de consemnare / aprobare / verificare, etc.	SQM; elaboratorii documentelor; Departament Resurse Umane

### 3. INTRĂRI DE MATERII PRIME

#### 3.1. Selectarea materiilor prime

Principalele materii prime/ utilizări	Natura chimică/ compoziție (Fraze R) <sup>1</sup>	Inventarul complet al materialelor (calitativ și cantitativ) Consum anul t/(mii Nm <sup>3</sup> )	Ponderea 1. % în produs 2. % în apa de suprafață 3. % în canalizare 4. % în deșeuri/pe sol 5. % în aer	Impactul asupra mediului acolo unde este cunoscut (de ex. degradabilitate, bioacumulare potențială, toxicitate pentru specii relevante)	Există o alternativă adecvată (pentru cele cu impact potențial semnificativ) și va fi aceasta utilizată (dacă nu, explicați de ce)?	Cum sunt stocate? (A-D) <sup>2</sup> Poate constitui materialul un risc semnificativ de accident prin natura sa sau prin cantitatea stocată? A se vedea Secțiunea 8
Gaz natural	CH <sub>4</sub> (R12)	46.050 Nm <sup>3</sup>	100% în produs	Poluare aer Consum resursa naturală	Nu.	Gazul metan este asigurat prin SRM (statie reducerea-masura) din incinta CET Govora proprietate S.N.T.G.N.TRANSGAZ MEDIAS.
Apă demineralizată	H <sub>2</sub> O	29 000 m <sup>3</sup>	-	Consum resursa naturală	NU	Nu este stocată, se aprovizioneaza prin conducta de alimentare de la S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea

#### Materii auxiliare

--	--	--	--	--	--	--

<sup>1</sup> HG 539/2016 privind clasificarea și etichetarea substanțelor periculoase

<sup>2</sup> A Există o zonă de depozitare acoperită (i) sau complet îngrădită (ii)  
inundațiilor sau de pătrundere a apei de la stingerea incendiilor

B Există un sistem de evacuare a aerului

C Sunt incluse și sisteme de drenare și tratare a lichidelor înainte de evacuare

D Există protecție împotriva

### 3.2. Cerințele BAT

Cerința caracteristică a BAT	Răspuns	Responsabilitate Indicați persoana sau grupul de persoane responsabil pentru fiecare cerință
Există studii pe termen lung care sunt necesar a fi realizate pentru a stabili emisiile în mediu și impactul materiilor prime și materialelor utilizate? Dacă da, faceți o listă a acestora și indicați în cadrul programului de modernizare data la care acestea vor fi finalizate.	Instalația IA1 este conformă din punct de vedere al protecției mediului	-
Listați orice substituții identificate și indicați data la care acestea vor fi finalizate, în cadrul programului de modernizare.	-	-
Confirmați faptul că veți menține un inventar detaliat al materiilor prime utilizate pe amplasament? <sup>3</sup>	Da	Serv. Producție Comp. Aprovizionare Birou Vanzari
Confirmați faptul că veți menține proceduri pentru revizuirea sistematică în concordanță cu noile progrese referitoare la materiile prime și utilizarea unora mai adecvate, cu impact mai redus asupra mediului?	Da	Pentru a îndeplini această cerință, există proceduri și procese: -Evaluarea și selectarea furnizorilor - Servicii de Aprovizionare
Confirmați faptul că aveți proceduri de asigurare a calității pentru controlul materiilor prime? Aceste proceduri includ specificații pentru evaluarea oricăror modificări referitoare la impactul asupra mediului cauzat de impuritățile conținute de materiile prime și care modifică structura și nivelul emisiilor.	Da Sunt disponibile listele cu aspecte de mediu (intrări/iesiri) corespunzătoare proceselor, care se reactualizează; Este elaborată procedura „Selectarea aspectelor semnificative de mediu”	Instrucțiuni tehnice interne: S.Chimica- S.Combustibil Birou Vanzari –conținute în: “Lista documente aplicabile” Șefii de secții / managerii de proces

<sup>3</sup> Pentru întrebările de mai jos:

Dacă “Da, ne conformăm pe deplin” – faceți referințe la documentația care poate fi verificată pe amplasament

Dacă “Nu, nu ne conformăm (sau doar în parte)” – indicați data la care va fi realizată pe deplin conformarea

### 3.3. Auditul privind minimizarea deșeurilor (minimizarea utilizării materiilor prime)

	Cerință caracteristică a BAT	Răspuns	Responsabilitate Indicați persoana sau grupul de persoane responsabil pentru fiecare cerință
1	A fost realizat un audit al minimizării deșeurilor? Indicați data și numărul de înregistrare al documentului. Notă: Referire la H.G. 856/2002.	Exista audituri interne pentru identificarea tuturor tipurilor de deșeuri precum și cantitățile rezultate din procese și pentru urmărirea respectării prevederilor legale și a procedurilor elaborate în acest sens.  GNM efectuează inspecții planificate, verificând și modul de aplicare a HG 856/2002.	SQM  Echipe Auditori Interni CET Govora  SQM
2	Listați principalele recomandări ale auditului și data până la care ele vor fi implementate. Anexați planul de acțiune cu măsurile necesare pentru corectarea neconformităților înregistrate în raportul de audit.	Soluții de îmbunătățire a managementului deșeurilor  Da	Conducere
3	Acolo unde un astfel de audit nu a fost realizat, identificați, principalele oportunități de minimizare a deșeurilor și data până la care ele vor fi implementate.	-	-
4	Indicați data programată pentru realizarea viitorului audit		-
5	Confirmați faptul că veți realiza un audit privind minimizarea deșeurilor cel puțin odată la doi ani. Prezentați procedura de audit și rezultatele/recomandările auditului precum și modul de punere în practică a acestora în termen de 2 luni de la încheierea lui.	Da Auditul se desfășoară 1 dată pe an conform Program Audituri interne Procedura de audit este PS-03 ed. în vigoare	Program audituri interne Reprezentant management SMI Responsabilitățile sunt cuprinse în funcție de recomandări ca date de ieșire în decizii.

### 3.4. Utilizarea apei

#### 3.4.1. Consumul de apă

Sursa de alimentare cu apă (de ex. râu, ape subterane, rețea urbană)	Volum de apă captat maxim (m <sup>3</sup> /an)	Utilizări pe faze ale procesului	% de recircularea apei pe faze ale procesului	% apă reintrodusă de la stația de epurare în proces pentru faza respectivă
Apă demineralizată și de răcire de la stația de tratare chimică aparținând de S.C. CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea, reglementată de AIM nr. 1/23.08.2019	29.000	Adaos în rețeaua de abur	-	-
	3.500	Apa racire	80% - apa încălzită se transporta în circuit închis către turnurile de racire și se reîntoarce în circuitul agregatelor la temperatura necesară răcirii acestora.	
	35.000			
Apa potabilă – din rețeaua APAVIL prin contract nr. 879/SBIS/25.10.2013, - act ad.nr.3 din 01.10.2018.			-	
<b>TOTAL</b>				

#### 3.4.2. Compararea cu limitele existente

Apele uzate (în mare parte convențional curate) generate de unitatea tehnică staționară IA1 sunt preluate de canalizarea S.C. CIECH Soda Romania S.A. și evacuate în canalizarea S.C. CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea și Decizia Comisiei Europene (UE) 2326/2021 de stabilire a concluziilor BAT pentru instalațiile de ardere de mari dimensiuni prevede tehnici pentru reducerea consumului de apă, a volumelor de apă uzată, a emisiilor în apă provenite din tratarea gazelor de ardere și nivelurile BAT-AELs pentru evacuări directe într-un corp de apă receptor provenite de la tratarea gazelor de ardere.

Unitatea staționară **INSTALAȚIE DE ARDERE 1** are separate fluxurile de ape uzate (cerință BAT), acestea fiind colectate prin sistemele de canalizare ale S.C. CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea și S.C. CIECH Soda Romania S.A..

Unitatea staționară **INSTALAȚIE DE ARDERE 1** cu funcționare exclusivă pe gaz natural are aplicate măsuri primare de reducere a emisiilor de NOx (arzatoare cu formare redusă de NOx) și nu utilizează apă pentru tratarea gazelor de ardere.

În prezent, contractele de furnizare/prestare servicii de alimentare apă nu mai au stabilite consumuri autorizate, necesar total și cerință de apă, iar decontarea se face lunar pe baza citirilor contorilor.

Sursa valorii limită	Performanța companiei				
	Consum Autorizat	Necesarul total de apă		Cerința totală de apă	
		Debit (m <sup>3</sup> /zi)	Volum (m <sup>3</sup> )	Debit (m <sup>3</sup> /zi)	Volum (m <sup>3</sup> )
Contractele de furnizare/prestare servicii de alimentare apă	<b>Maxim anual</b>	-	-	-	-
	<b>Mediu anual</b>	-	-	-	-

Apele uzate provenite de la unitatea staționară **INSTALAȚIE DE ARDERE 1** sunt preluate de canalizarea S.C. *CIECH Soda Romania S.A.* și canalizarea S.C. *CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea*.

Din unitatea tehnică staționară **INSTALAȚIE DE ARDERE 1** nu sunt evacuate ape uzate direct în emisar.

<p><b>O diagramă a circuitelor apei și a debitelor caracteristice este prezentată mai jos/anexate/alte</b></p> <p><b>Schema de bilanț a apei în cadrul instalației (de la prelevare până la evacuarea în receptorul natural este prezentată mai jos/anexat.</b></p>	<p><b>Numărul documentului:</b> Numarul documentului</p> <p><b>ANEXA C:</b> Schema de bilant a apei</p>
---	---

### 3.4.3. Cerințele BAT pentru utilizarea apei

Cerința caracteristică privind BAT	Răspuns	Responsabilitate Indicați persoana sau grupul de persoane responsabil pentru fiecare cerință
A fost realizat un studiu privind utilizarea eficientă a apei? Indicați data și numărul documentului respectiv.	-	-
Listați principalele recomandări ale aceluia studiu și data până la care recomandările vor fi implementate. Dacă un Plan de acțiune este disponibil, este mai convenabil ca acesta să fie anexat aici.	-	-
Au fost utilizate tehnici de reducere a consumului de apă? Dacă DA, descrieți succint mai jos principalele rezultate.	-	-
Acolo unde un astfel de studiu nu a fost realizat, identificați principalele oportunități de îmbunătățire a utilizării eficiente a apei și data până la care acestea vor fi (sau au fost) realizate.	-	-
Indicați data până la care va fi realizat următorul studiu.	-	-
Confirmați faptul că veți realiza un studiu privind utilizarea apei cel puțin la fel de frecvent ca și perioada de revizuire a autorizației integrate de mediu și că veți prezenta metodologia utilizată și rezultatele recomandărilor auditului într-un interval de 2 luni de la încheierea acestuia.	-	-

#### 3.4.3.1. Sistemele de canalizare

**Sistemul de canalizare** al platformei cuprinde:

- canalizare convențional curată;
- canalizare menajeră.
- canalizare meteorică

*Din cadrul activității desfășurate în cadrul Instalației de Ardere 1 rezultă următoarele tipuri de ape uzate evacuate:*

- A) apele convențional curate și apele pluviale** (apele de la răcirea agregatelor, de la purjele cazanului) sunt deversate în canalizarea convențional curată, respectiv canalizarea pluvială a S.C. *CIECH Soda Romania S.A.*, iar ulterior acestea sunt direcționate către canalizarea convențional curată, respectiv canalizarea pluvială a S.C. *CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea*.
- B) apele cu încărcătură organică** (apele menajere) sunt deversate în sistemul de canalizare al S.C. *CIECH Soda Romania S.A.* și apoi la stația de tratare biologică a S.C. *CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm Vâlcea*.

#### 3.4.3.2. Recircularea apei

Recircularea apei din circuitul de racire (turnuri de racire) al agregatelor (turbine, pompe, purje cazane) circa 80%

#### 3.4.3.3. Alte tehnici de minimizare

În condiții normale de funcționare a cazanului respectarea prescripțiilor energetice conduce la consumuri specifice conform proiect.

**3.4.3.4. Apa utilizată la spălare**

Acolo unde apa este folosită pentru curățire și spălare, cantitatea utilizată trebuie minimizată prin:  
aspirare, frecare sau ștergere mai degrabă decât prin spălare cu furtunul;

Aplicabil

evaluarea scopului reutilizării apei de spălare;

-

controale stricte ale tuturor furtunelor și echipamentelor de spălare.

-

Există alte tehnici adecvate pentru instalație?

-

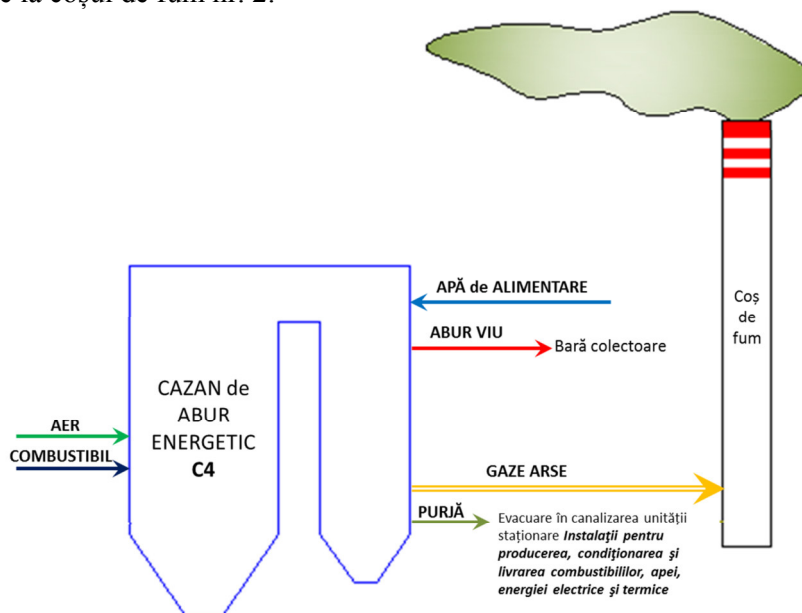
## 4. PRINCIPALELE ACTIVITĂȚI

### 4.1. Inventarul proceselor

Numele procesului	Numărul procesului (dacă e cazul)	Descriere	Capacitate maxima
Producere de energie electrica si termic	PP 1-1	Conf.Fisa proces cod: PP1-1	420 t/h abur viu la 140 ata si 550 °C
<i>Planificarea productiei</i>	SP-0	Conf.Fisa proces cod: SP-0-2	-
<i>Prelucrarea apa</i>	SP-1.1	Conf.Fisa proces cod: SP-1.1-1	-
Prelucrare materii prime: gaz metan , aer	SP-1.3-2	Conf.Fisa proces cod: SP-1.3-2	-
Strategie si analiza	ps-01	Conf.Fisa proces cod:ps-01-3	-
<i>Managementul resurselor umane</i>	ps-04	Conf.Fisa proces cod: ps-04-1	-
Servicii de aprovizionare	ps-07	Conf.Fisa proces cod:ps-07-2	-
Mentenanata	ps-08	Conf.Fisa proces cod:ps-08-1	-
Controlul echipamentelor de masurare si monitorizare	ps-09	Conf.Fisa proces cod ps-09-3	-
Investitii	ps-10	Conf.Fisa proces cod ps-10-1	-
Management financiar	ps-15	Conf.Fisa proces cod ps-15-1	-
Servicii de vanzari	ps-16	Conf.Fisa proces cod ps-16-2	-
Managementul informatiei	ps-17	Conf.Fisa proces cod ps-17-1	-
Monitorizare si masurare	ps-18	Conf.Fisa proces cod ps-18-2	-
Dezvoltare si modernizare	ps-19	Conf.Fisa proces cod ps-19-3	-

### 4.2. Descrierea proceselor

Producția de agenți termici se realizează cu ajutorul cazanului C4 alimentat cu gaz natural. În urma arderii în cazanul C4 a combustibilului, apa demineralizată se transforma în abur viu (140 bar; 550°C). Aburul viu este debitat în bara comună de abur de 140 bar. Gazele de ardere sunt evacuate la coșul de fum nr. 2.



- Alimentarea cu gaze naturale

Alimentarea cu gaze se realizează prin conducta de alimentare *aparținând S.C. CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea* la care este conectată rețeaua internă de alimentare



cu gaze naturale **reglementată de AIM nr. 1/23.08.2021**. În incinta unității staționare **Instalația de Ardere 1** nu se depozitează gaze naturale.

- *Alimentarea cu apă demineralizată*

Alimentarea cu apă demineralizată se face **din stația de tratare chimică aparținând de S.C. CHIMCOMPLEX Borzești Sucursala Rm. Vâlcea, reglementată de AIM nr. 1/23.08.2021**.

### 4.3. Inventarul ieșirilor (produselor)

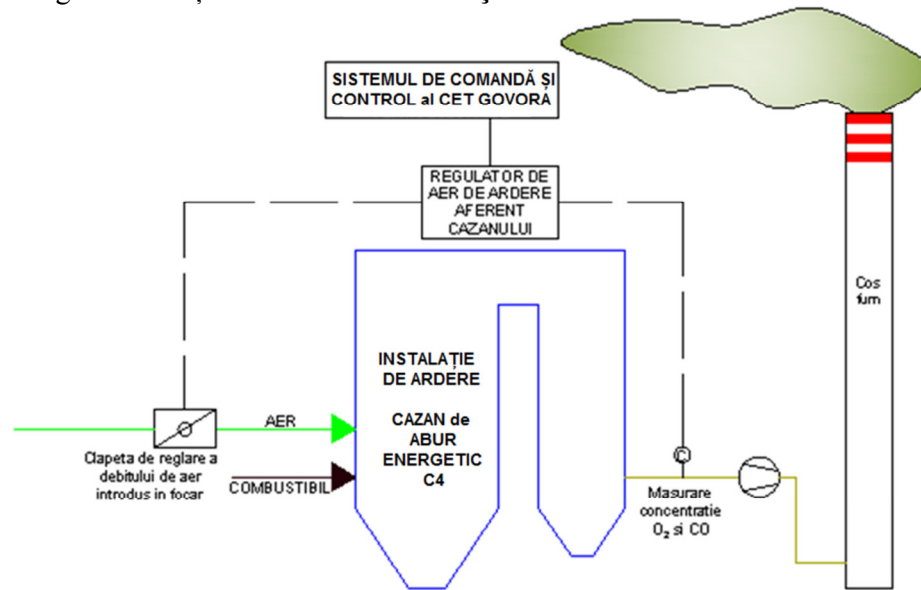
Numele procesului	Numele produsului	Utilizarea produsului	Cantitatea maxima productie IA1
Producere abur viu	Abur viu la 140 ata și 550 °C	Alimentarea unității staționare <b>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</b> , -autorizata-detine autorizatia de mediu <b>AM nr. 93/23.06.2021 a cărei valabilitate se păstrează pe perioada cât se obține viza anuală</b>	4369 500 MWh/an
Producere energie electrică și termică	Energie Electrica	Servicii interne si livrare in SEN, <b>reglementată de AM nr. 93/23.06.2021</b>	92 295 MWh/an
	Energie Termica	Agent de încălzire și apă caldă menajeră pentru clienții municipiului Rm. Vâlcea și în sistem barter abur industrial pentru Chimcomplex Borzești-Sucursala Rm. Vâlcea, <b>reglementată de AM nr. 93/23.06.2021</b>	145 035 MWh/an
	<b>TOTAL</b>	-	<b>237 330 MWh/an</b>

### 4.4. Inventarul ieșirilor (deșeurilor)

Numele procesului	Numele deșeurii	Ref	Impactul deșeurii	UM	Cantitatea /2021
Mentenanță și defecțiuni	Deșeu fier + fonta		Consum de resurse minerale	t	2,5
Mentenanți și defecțiuni	Deșeu neferoase (cupru)		Consum de resurse minerale	t	0,1
Mentenanți și defecțiuni	Deșeu neferoase (aluminu)		Consum de resurse minerale	t	0,1
Mentenanță și defecțiuni	Deșeu snur non-azbest		Risc de poluare a solului și apei	t	0,1
Mentenanță și defecțiuni	Deșeu non azbest (vata minerala)		Risc de poluare a solului și apei	m <sup>3</sup>	2,0
Activități curente	Deseri menajere		Risc de poluare a solului, apei și aerului	m <sup>3</sup>	5,0

#### 4.5. Diagramele elementelor principale ale instalației

Schema tehnologică a unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1.**



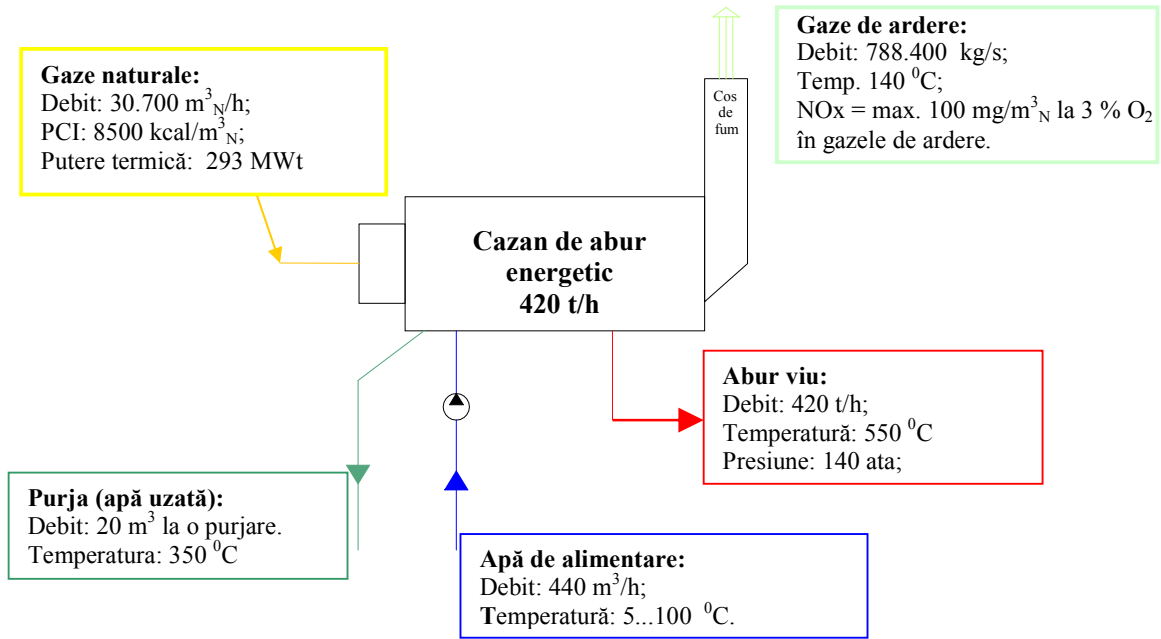
Fluxurile tehnologice care au loc în cadrul unității staționare IA1 sunt reprezentate de:

- *fluxul combustibil gazos/aer de ardere* – gaze de ardere constă în arderea combustibilului gazos (asigurat prin SRMP (stație reducere-măsură) S.N.T.G.N.TRANSGAZ MEDIAȘ) împreună cu aerul de ardere transformându-se în gaze de ardere. Energia chimică legată latent, este transmisă gazelor de ardere sub forma de căldură;
- *fluxul gaze de ardere – apă/abur*: Apa demineralizată se transformă în abur viu (140 bar; 550<sup>0</sup>C) prin cedarea căldurii gazelor de ardere către suprafețele de schimb de căldură.

*Fluxul energie mecanică – energie electrică* constă în trimiterea aburului viu produs în cazanul de abur nr. 4 spre bara colectoare și destinderea acestuia în turbina de abur, care antrenează mecanic generatoarele pentru producerea energiei electrice. Acest flux are loc, însă, în cadrul unității tehnice staționare *Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice*, reglementată prin AM nr. 93/26.06.2021.

*Fluxul abur – apă de alimentare* continuă după fluxului energie mecanică – energie electrică și constă în condensarea aburului destins în turbina cu abur în niște echipamente speciale numite condensatoare. Condensatul rezultat este preluat și pompat ca apă de alimentare pentru cazanul de abur nr. 4, reluându-se astfel ciclul tehnologic. Astfel, are loc o recirculare apei utilizate, fiind necesară numai apă de adaos pentru completarea pierderilor din procesul de transformare în abur și înapoi prin condensare (răcire) în apă de alimentare. Și acest flux este descris și reglementat, prin AM nr. 93/26.06.2021

Schema flux a cazanului energetic C4 este prezentată mai jos:



#### 4.6. Sistemul de exploatare

Parametrul de exploatare	Înregistrat Da/Nu	Alarma (N/L/R) <sup>4</sup>	Ce acțiune a procesului rezultă din feedback-ul acestui parametru?	Care este timpul de răspuns? (secunde/ minute / ore dacă nu este cunoscut cu precizie)
CO din gazele de ardere	Da	N	Reglare parametrilor ardere de către Sectia Cazane	In functie de schema de funcționare
CO <sub>2</sub> din gazele de ardere	Da	N	Reglare parametrilor ardere de către Sectia Cazane	In functie de schema de funcționare

Informații suplimentare despre sistemul de exploatare

-

##### 4.6.1. Condiții anormale

Un rol important în cadrul centralei îl are sistemul de protecție care sesizează abaterile marimilor de exploatare care pot conduce la defectări și avarii și intervine în mod direct pentru prevenirea acestora.

Protecțiile (la Cazan) lucrează independent față de conducerea normală a procesului și de sistemele de reglaj / automatizare. Pentru a mări siguranța intervenției, protecția preia și informațiile din instalații, în mod independent.

Acțiunea protecțiilor asupra proceselor se face în mai multe etape, în funcție de nivelul consecințelor ce decurg din funcționarea anormală, și anume: semnalizarea luminoasă și sonoră, dacă depășirea limitelor parametrilor nu conduce la pericol de incident; comanda directă a reducerii sarcinii dacă, prin micșorarea puterii, fluxului și/sau a debitelor de fluid poate reveni la condițiile normale; declanșarea imediată a agregatelor cu oprirea instalației (ventile de închidere rapidă, întrerupătoare automate) dacă pericolul de avarie și/sau poluare este iminent.

#### 4.7. Studii pe termen mai lung considerate a fi necesare

Proiecte curente în derulare	Rezumatul planului studiului
-	-

<sup>4</sup> N=Fără alarmă L=Alarmă la nivel local R=Alarmă dirijată de la distanță (cameră de control)

#### 4.8. Cerințe caracteristice BAT

Prevederile BAT-urilor corespunzătoare tehnologiei și operațiilor aplicate în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A., conținute în documentul BREF pentru industria energetică – instalații de ardere de mari dimensiuni (LCP) și o evaluare a conformării cu aceste BAT sunt prezentate în tabelul următor:

Nr. crt.	Măsuri BAT	Activități desfășurate în cadrul unității staționare <b>INSTALAȚIA DE ARDERE 1</b> a CET Govora	Se conformează DA / NU
1	Turbine cu abur utilizate pentru sisteme de cogenerare industriale. Aburul la presiune ridicată într-un cazan convențional este destinat în cadrul unei turbine pentru a genera energia mecanică, care apoi poate fi utilizată pentru a acționa un generator mecanic. Energia electrică generată depinde de cât de mult poate fi redusă presiunea aburului, pentru a se asigura și necesarul de energie termică	Turbinele și bateriile vaporizatoare din cadrul unității staționare <i>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</i> a S.C. CET Govora S.A. funcționează împreună cu unitatea staționară <b>INSTALAȚIA DE ARDERE 1</b>	DA
2	Pentru reducerea emisiilor de oxizi de azot la cazanele care ard gaze naturale se utilizează următoarele tehnici: un exces redus de aer de ardere de 1 – 2 % O <sub>2</sub> , arzătoare de NO <sub>x</sub> redus	Cazanul C4 este dotat cu arzătoare cu NO <sub>x</sub> redus	DA

Asigurarea funcționării corespunzătoare prin:

##### 4.8.1. Implementarea unui sistem eficient de management al mediului;

Pentru unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1**, CET Govora S.A. a implementat și menține un sistem integrat calitate mediu (SQM), conform Certificatului seria nr. 950C și nr. 498M eliberat de Miscarea Romana pentru Calitate. În cadrul Sistemului integrat calitate – mediu, s-au întocmit Politica și obiectivele referitoare la calitate și mediu, precum și Programul de management calitate – mediu.

##### 4.8.2. Minimizarea impactului produs de accidente și de avarii printr-un plan de prevenire și management al situațiilor de urgență

Pentru unitatea staționară IMA, CET Govora S.A. are întocmite proceduri de intervenție în situații de urgență, concretizate prin:

- Planul de Instintare, Avertizare si Alarmare
- Plan de Analiza si acoperire a Riscurilor in SC CET Govora SA
- Planul de Evacuare a salariatilor si a unor categorii de bunuri materiale in Situatiile de Urgenta la SCCET Govora SA
- Planul de Aparare impotriva unei Situatii specifice – CUTREMUR
- Planuri de măsuri pentru perioade cu temperaturi extreme (sezonul rece, sezonul cald)
- Planuri de intervenție

Proceduri și instrucțiuni de lucru în caz de poluare accidentală a factorilor de mediu:

- PO-031: Pregatirea pt situatii de urgenta pe mediu si capacitate de raspuns;
- IL- 08: Plan poluare accidentala a apelor conform Ordinului MAPM nr. 278/1997.

Potențialele accidente, ce pot apare din activitățile desfășurate în cadrul IA3. , se pot datora următoarelor cauze:

- lucrul în atmosferă cu temperatură înaltă – afectarea stării de sănătate a personalului operator;
- lucrul cu aparate termice – pericol de arsuri ;
- lucrul la înălțime – pericol de prăbușire;
- lucrul cu substanțe periculoase – pericol de intoxicare;
- lucrul în condiții de zgomot – afectarea stării de sănătate a personalului operator;
- lucru cu materiale inflamabile – incendiu

##### 4.8.3. Cerințe relevante suplimentare pentru activitățile specifice sunt identificate mai jos:

Alte cerinte suplimentare nu s-au identificat.

## 5. EMISII ȘI REDUCEREA POLUĂRII

### 5.1. Reducerea emisiilor din surse punctiforme în aer

#### 5.1.1. Emisii și reducerea poluării

Proces	Intrări	Ieșiri	Monitorizare/ reducerea poluării	Punctul de emisie
Ardere combustibili fosili in cazanul energetic C4	Combustibil: gaze naturale	Gaze de ardere	Sistem de monitorizare continuă a emisiilor de oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi	Coș de fum nr. 2 având caracteristicile: - înălțime: 80 m - diametru bază: 10 m - diametru vârf: 9,12 m

#### 5.1.2. Protecția muncii și sănătatea publică

<p>Factorii nocivi, din mediul de muncă al unității staționare <i>INSTALAȚIA DE ARDERE 1</i>, sunt:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- gaze și pulberi iritante, de tip: pulberi, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO,</li> <li>- solicitare neuro-psihică, urmare a responsabilității crescute a sarcinilor de serviciu și a luării unor decizii prompte;</li> <li>- zgomot și vibrații în secția cazane;</li> <li>- efort fizic și poziții vicioase.</li> </ul> <p>Angajații CET Govora primesc echipament individual de protecția muncii specific locurilor de muncă conform reglementărilor în vigoare, se distribuie gratuit antidot (lapte) precum și apa cu CO<sub>2</sub>. Prin Biroul Medicina de Întreprindere, personalul beneficiază de control medical de specialitate, preventiv (control medical periodic), cât și control psihologic.</p>
--

#### 5.1.3. Echipamente de depoluare

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat	Propus sau existent
<b>Ardere combustibili fosili</b>	Coș de fum nr. 2 având caracteristicile: - înălțime: 80 m - diametru bază: 10 m - diametru vârf: 9,12 m	- pulberi - oxizi de azot - dioxid de sulf - monoxid de carbon - dioxid de carbon	- coșuri de dispersie (înălțime mare pentru îmbunătățirea dispersiei poluanților evacuați în atmosferă) - arzătoare cu NO <sub>x</sub> redus	Existent

#### 5.1.4. Studii de referință

Există studii, care necesită a fi efectuate, pentru a stabili cea mai adecvată metodă de încadrare în limitele de emisie stabilite în Secțiunea 13 a acestui formular? Dacă da, enumerați-le și indicați data până la care vor fi finalizate.	
Studiu	Data
-	

#### 5.1.5. COV

Unitatea staționară *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* a SC CET GOVORA SA utilizeaza următoarele materiale cu conținut de COV:

- Vopsea alchidica
- Diluant universal.

Utilizarea acestor produse se face în activitățile de întreținere și reparații la instalațiile tehnologice.

Cantitățile de substanțe consumate anual nu se încadrează în valorile de prag stabilite în legea 278/2013 privind stabilirea unor măsuri pentru reducerea emisiilor de compusi organici volatili datorate utilizării solvenților organici în anumite activități și instalații.

**5.1.6. Studii privind efectul (impactul) emisiilor de COV**

<b>Există studii pe termen mai lung care necesită a fi efectuate pentru a stabili ce se întâmplă în mediu și care este impactul materiilor prime utilizate? Dacă da, enumerați-le și indicați data până la care vor fi finalizate.</b>	
<b>Studiu</b>	<b>Data</b>
-	-
-	-

**5.1.7. Eliminarea penei de abur**

Prin specificul tehnologiei (producere de abur industrial) pana de abur echivaleaza cu oprirea instalatiilor. Aceste evenimente sunt posibile in situatie de avarie.

**5.2. Minimizarea emisiilor fugitive în aer**

Oferiți informații privind emisiile fugitive, după cum urmează:

Sursa	Poluanți	Masa/ unitatea de timp (unde este cunoscută)	% estimat din evacuările totale ale poluantului respectiv din instalație
Rezervoare deschise (de ex. stația de epurare a apelor uzate, instalație de tratare/acoperire a suprafețelor);	-	-	-
Zone de depozitare (de ex. containere, haldă, lagune etc.);	-	-	-
Încărcarea și descărcarea containerelor de transport;	-	-	-
Transferarea materialelor dintr-un recipient în altul (de ex. reactoare, silozuri; cisterne)	-	-	-
Sisteme de transport; imperfecțiuni ale etanșeității utilajelor, scurgeri necontrolate, stocare și manipulare necorespunzătoare	emisii de gaze de ardere din arderea combustibilului folosit la mijloacele de transport CET Govora.	-	-
Sisteme de conducte și canale (de ex. pompe, valve, flanșe, bazine de decantare, drenuri, guri de vizitare etc.);	-	-	-
Deficiente de etanșare / etanșare slabă	-	-	-
Posibilitatea de by-pass-are a echipamentului de depoluare (în aer sau în apă); Posibilitatea ca emisiile să evite echipamentul de depoluare a aerului sau a stației de depoluare a apelor	-	-	-
Pierderi accidentale ale conținutului instalațiilor sau echipamentelor în caz de avarie	-	-	-

**5.2.1. Studii**

Sunt necesare studii suplimentare pentru stabilirea celei mai adecvate metode de reducere a emisiilor fugitive? Dacă da, enumerați-le și indicați data până la care vor fi finalizate pe durata acoperită de planul de măsuri obligatorii.

Studiu	Data
Nu este cazul	

**5.2.2. Pulberi și fum**

Următoarele tehnici generale ar trebui folosite acolo unde este cazul, de exemplu:

Reținerea pulberilor de la operațiile de lustruire. Posibilitatea de recirculare a pulberilor trebuie analizată.

NU.

Acoperirea rezervoarelor și vagonetelor;

NU

Evitarea depozitării exterioare sau neacoperite;

NU

Acolo unde depozitarea exterioară este inevitabilă, utilizați stropirea cu apă, materiale de fixare, tehnici de management al depozitării, paravânturi etc.;

NU

Curățarea roților autovehiculelor și curățarea drumurilor (evită transferul poluării în apă și împrăștierea de către vânt);

NU

Benzi transportoare închise, transport pneumatic (notați necesitățile energetice mai mari), minimizarea pierderilor;

NU

Curățenie sistematică;

Da. Se realizează periodic.

Captarea adecvata a gazelor rezultate din proces.

Pentru gazele de ardere se utilizează evacuarea la coș conform tehnologiilor BAT.

Măsuri BAT	Activități desfășurate în cadrul unității staționare <b>INSTALAȚIA DE ARDERE 1</b> a CET Govora	Se conformează DA / NU
Măsuri de reducere NO <sub>x</sub>	Arzătoare cu emisii reduse de NO <sub>x</sub>	DA / Realizat

**5.2.3. COV**

Oferiți informații privind transferul COV, după cum urmează:

De la	Către	Substanțe	Tehnici utilizate pentru minimizarea emisiilor
Nu este cazul	-	-	-

### 5.2.4. Sisteme de ventilare

Oferiți informații despre sistemele de ventilare după cum urmează:

Identificați fiecare sistem de ventilare	Tehnici utilizate pentru minimizarea emisiilor
Sistem de ventilație forțată a gazelor de ardere de la cazanul C4	<u>În exploatare:</u> - Măsuri primare de reducere a emisiilor de NO <sub>x</sub> (arzătoare cu emisii reduse de NO <sub>x</sub> )

## 5.3. Reducerea emisiilor din surse punctiforme în apa de suprafață și canalizare

### 5.3.1. Sursele de emisie

Descrieți după cum urmează sistemele de epurare pentru fiecare sursă de apă uzată:

Sursa de apa uzată	Metode de minimizare a cantității de apă consumată	Metode de epurare	Punctul de evacuare
Purjele cazanului C4 – ape convențional curate	-	-	Instalația de canalizare a S.C. CIECH Soda România și S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea
Activități igienico - sanitare – ape menajere	Instalații sanitare fără pierderi de apă	-	Stația de epurare biologică a SC CHIMCOMPLEX, Sucursala Rm. Valcea

### 5.3.2. Minimizare

Justificați cazurile în care consumul apei nu este minimizat sau apa uzată nu este reutilizată sau reciclată.

-
---

### 5.3.3. Separarea apei meteorice

Confirmați că apele meteorice sunt colectate separat de apele uzate industriale și identificați orice zonă în care există un risc de contaminare a apelor de suprafață.

Apele meteorice sunt colectate separat și sunt evacuate în rețeaua de canalizare ape pluviale a S.C. CIECH Soda România și direcționate spre rețeaua de canalizare a S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea.

### 5.3.4. Justificare

Acolo unde efluentul este evacuat neepurat prezentați, o justificare pentru faptul că efluentul nu este epurat la un nivel la care acesta poate fi reutilizat (de ex. prin ultrafiltrare acolo unde este adecvat)

Nu este cazul

#### 5.3.4.1. Studii

Studiu	Data
Studiu evaluare impact asupra mediului elaborat de ISPE Bucuresti	2009

### 5.3.5. Compoziția efluentului

Identificați principalii compuși chimici ai efluentului epurat (inclusiv sub formă de CCO) și ce se întâmplă cu ei în mediu.

Unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. nu evacuează efluenți tehnologici în resursele de apă de suprafață.



Component (în special sub forma CCO)	Punctul de evacuare	Destinație (ce se întâmplă cu ea în mediu)	Masa/unitate de timp tone/an	mg/l
-	-	-	-	-

### 5.3.6. Studii

Sunt necesare studii pe termen mai lung pentru a stabili destinația în mediu și impactul acestor evacuări? Dacă da, enumerați-le și indicați data până la care vor fi finalizate.

Studiu	Data
In prezent, CET Govora nu si-a propus un studiu pe termen lung	

### 5.3.7. Toxicitate

Prezentați lista poluanților cu risc de toxicitate din efluentul epurat – Prezentați pe scurt rezultatele oricărei evaluări de toxicitate sau propunerea de evaluare/diminuare a toxicității efluentului.

Nu este cazul.

Acolo unde există studii care au identificat substanțe periculoase sau niveluri de toxicitate reziduală, rezumați orice informații disponibile referitoare la cauzele toxicității și orice tehnici propuse pentru reducerea impactului potențial;

Nu este cazul.

### 5.3.8. Reducere CBO

Nu este cazul

### 5.3.9. Eficiența stației de epurare orășenești

Parametru	Modul în care aceștia vor fi epurați în stația de epurare
Metale	-
Poluanți organici persistenți	-
Săruri și alți compuși anorganici	-
CCO	-
CBO	-

De pe platforma unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** nu se evacuează ape uzate în stația de epurare orășenească a municipiului Râmnicu Vâlcea.

### 5.3.10. By-pass-area și protecția stației de epurare a apelor uzate orășenești

Apele uzate menajere evacuate de CET GOVORA nu pot by-passa stația de epurare orășenească. CET Govora evacuează apele uzate menajere în rețeaua de canalizare a S.C. CIECH Soda România, iar acestea sunt direcționate către Stația de tratare biologică a S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea.

#### 5.3.10.1. Rezervoare tampon

-

**5.3.11. Epurarea pe amplasament**

Nu este cazul unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* a CET Govora S.A.

**5.4. Pierderi și scurgeri în apa de suprafață, canalizare și apa subterană**

**5.4.1. Oferiți informații despre pierderi și scurgeri după cum urmează**

Sursa	Poluanți	Masa/unitatea de timp unde este cunoscută	% estimat din evacuările totale ale poluantului respectiv din instalație
-	-	-	-

**5.4.2. Structuri subterane:**

Cerința caracteristică a BAT	Conformare cu BAT Da/Nu	Document de referință	Daca nu va conformați acum, data până la care vă veți conforma
Furnizați planul (planurile) de amplasament care identifică traseul tuturor drenurilor, conductelor și canalelor și al rezervoarelor de depozitare subterane din instalație. (Dacă acestea sunt deja identificate în planul de închidere a amplasamentului sau în planul raportului de amplasament, faceți o simplă referire la acestea).	Da	Planuri de canalizare anexate la Raportul de amplasament	-
Pentru toate conductele, canalele și rezervoarele de depozitare subterane confirmați că una din următoarele opțiuni este implementată: - izolație de siguranță - detectare continuă a scurgerilor - un program de inspecție și întreținere, (de ex. teste de presiune, teste de scurgeri, verificări ale grosimii materialului sau verificare folosind camera cu cablu TV - CCTV, care sunt realizate pentru toate echipamentele de acest fel (de ex. în ultimii 3 ani și sunt repetate cel puțin la fiecare 3 ani).	- Da - Nu - Da	Conform Programului anual de întreținere și reparatii Inspecții periodice	

Daca există motive speciale pentru care considerați că riscul este suficient de scăzut și nu necesită măsurile de mai sus, acestea trebuie explicate aici.

## 5.4.3. Acoperiri izolante

Cerința	Da/Nu	Dacă nu, data până la care va fi
Există un proiect de program pentru asigurarea calității, pentru inspecție și întreținere a suprafețelor impermeabile și a bordurilor de protecție care ia în considerare: capacități; grosime; precipitații; material; permeabilitate; stabilitate/consolidare; rezistență la atac chimic; proceduri de inspecție și întreținere; și asigurarea calității construcției	Da	
Au fost cele de mai sus aplicate în toate zonele de acest fel?	Da	

Unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. nu are rezervoare de stocare reactivi chimici tehnologici (materii prime, HCl, NaOH), ele **aparținând în prezent de S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea** și reglementată de AM nr. 93/23.06.2021

## 5.4.4. Zone de poluare potențială

Cerința	de ex. zona de descărcare a rezervoarelor	de ex. Depozit de materii prime	de ex Depozit de produse	de ex. Depozit de deșeuri
Confirmați conformarea sau o dată pentru conformarea cu prevederile pentru:				
suprafața de contact cu solul sau subsolul este impermeabilă	-	-	-	
cuve etanșe de reținere a deversărilor	-	-	-	-
îmbinări etanșe ale construcției	-	-	-	-
conectarea la un sistem etanș de drenaj	-	-	-	-

Daca există motive speciale pentru care considerați că riscul este suficient de scăzut și nu se impun măsurile de mai sus, acestea trebuie explicate aici.

## 5.4.5. Cuve de retenție

Cerința	-	-
Să fie impermeabile și rezistente la materialele depozitate		
Să nu aibă orificii de ieșire (adică drenuri sau racorduri) și să se scurgă - colecteze către un punct de colectare din interiorul cuvei de retenție	-	-
Să aibă traseele de conducte în interiorul cuvei de retenție și să nu pătrundă în suprafețele de siguranță	-	-
Să fie proiectat pentru captarea scurgerilor de la rezervoare sau robinete	-	-
Să aibă o capacitate care să fie cu 110% mai mare decât cel mai mare rezervor sau cu 25% din capacitatea totală a rezervoarelor	-	-

<b>Cerința</b>	-	-
Să facă obiectul inspecției vizuale regulate și orice conținuturi să fie pompate în afara sau îndepărtate în alt mod, sub control manual, în caz de contaminare	-	-
Atunci când nu este inspectat în mod frecvent, să fie prevăzut cu un senzor de ridicare a nivelului și cu alarmă adecvată	-	-
Să aibă puncte de umplere în interiorul cuvei de retenție, unde este posibil, sau să aibă izolație adecvată	-	-
Să aibă un program sistematic de inspecție a cuvelor de retenție, (în mod normal vizual, dar care poate fi extins la teste cu apă acolo unde integritatea structurală este incertă)	-	-

Dacă există motive speciale pentru care considerați că riscul este suficient de scăzut și nu impune măsurile de mai sus, acestea trebuie explicate aici.

#### 5.4.6. Alte riscuri asupra solului

Alte elemente care ar putea conduce la emisii necontrolate în apă sau sol.

<b>Identificați orice alte structuri, activități, instalații, conducte etc. care, datorită scurgerilor, pierderilor, avariilor ar putea duce la poluarea solului, a apelor subterane sau a cursurilor de apă.</b>	<b>Tehnici implementate sau propuse pentru prevenirea unei astfel de poluări</b>
Conducte de canalizare	Plan de prevenire și combatere a poluărilor accidentale.
Platforme tehnologice de stocare materiale	Platforme betonate

### 5.5. Emisii in ape subterane

#### 5.5.1. Există emisii directe sau indirecte de substanțe din Anexa 1 a Legii 311/2004, rezultate din instalație, în apa subterană?

<b>Supraveghere –Automonitorizarea calității apei subterane de pe amplasament IA1 trimestrial.</b>				
<b>1</b>	<b>Ce monitorizare a calității apei subterane este/va fi realizată?</b>	<b>Substanțele monitorizate</b>	<b>Amplasamentul punctelor de monitorizare și caracteristicile tehnice ale lucrărilor de monitorizare</b>	<b>Frecvența</b>
		cloruri, conductivitate, duritate, fier, amoniu, sodiu, pH ,turbiditate, magneziu.	Puturi amplasate in incinta CET Govora S A(8 puturi conform <b>harta anexata</b> (Anexa D))	trimestriala
<b>2</b>	<b>Ce măsuri de precauție sunt luate pentru prevenirea poluării apei subterane?</b>	-		

#### 5.5.2. Măsuri de control intern și de service al conductelor de alimentare cu apă și de canalizare, precum și al conductelor, recipientelor și rezervoarelor prin care tranzitează, respectiv sunt depozitate substanțele periculoase.

Nu este cazul. Conductele de alimentare cu apă și de canalizare, precum și conductele, recipientele și rezervoarele prin care tranzitează, respectiv sunt depozitate substanțele periculoase, aparțin S.C. CHIMCOMPLEX Borzești S.A. Sucursala Rm. Vâlcea și sunt reglementate de AM nr. 93/23.06.2021.

### 5.6. Miros

Activitatea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. se desfășoară pe platforma chimică a municipiului Râmnicu Vâlcea. Instalațiile utilizate nu vehiculează substanțe urât

mirositoare (nu se utilizează substanțe organice sau care ar genera materiale urât mirositoare). Prin urmare, instalațiile unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* nu generează risc de miros pentru receptorii din zonă.

Receptorii potențiali se afla la distanță mare și riscul asociat impacului asupra mediului este neglijabil.

În apropierea obiectivului nu există școli, spitale, sanatorii, zone rezidențiale sau zone recreative.

#### **5.6.1. Separarea instalațiilor care nu generează miros**

Activitățile care nu utilizează sau nu generează substanțe urât mirositoare trebuie menționate aici. Trebuie furnizate suficiente explicații în sprijinul acestei opțiuni pentru a permite Operatorului/titularului activității să nu mai dea informații suplimentare. În cazul în care sunt utilizate sau generate substanțe urât mirositoare, dar acestea sunt izolate și controlate, nu trebuie completat acest tabel, ci trebuie în schimb descrise în Tabelul 5.6.3.

Nu este cazul.
----------------

5.6.2. Receptori

Identificați și descrieți fiecare zonă afectată de prezența mirosurilor	Au fost realizate evaluări ale efectelor mirosului asupra mediului?	Se realizează o monitorizare de rutină?	Prezentare generală a sesizărilor primite	Au fost aplicate limite sau alte condiții?
<p>Descrieți tipul de receptor și dați o aproximare a numărului de locuitori, după caz.</p> <p>Într-o instalație mare, diverși receptori pot fi afectați de surse diferite.</p> <p>Descrieți localizarea sau indicați poziția pe un plan al localității (indicați și perimetrul procesului unde este posibil).</p>	<p>De exemplu, orice evaluări care vizează <b>IMPACTUL</b> asupra receptorilor – adică nu efectele la nivelul amplasamentului, (la sursă), deși pot utiliza ca date primare, date care provin de la sursă.</p> <p>Astfel de evaluări pot include modelări ale dispersiei, studii privind populația, sondaje privind percepția publicului, observații în teren, olfactometrie simplă (testări olfactive) sau orice monitorizare a aerului ambiental.</p> <p>Când au fost acestea realizate și cu ce scop? Care au fost rezultatele privind efectul/impactul asupra receptorilor?</p>	<p>Se realizează o monitorizare suplimentară care se referă la impact (monitorizarea sursei este inclusă în Tabelul 5.5.3.1). Aceasta ar putea cuprinde “testări olfactive” efectuate în mod regulat pe perimetru sau o altă formă de monitorizare a aerului ambiental.</p> <p>Sub ce formă, care este frecvența de realizare și care sunt rezultatele obișnuite?</p>	<p>Au fost primite vreodată sesizări?</p> <p>Câte, când și la câte incidente sau surse/receptori separați se referă acestea?</p> <p>Care este/a fost cauza și dacă a fost corectată?</p> <p>Dacă nu a făcut-o deja în altă parte a Solicității, Operatorul/titularul activității trebuie să confirme că are implementată o procedură pentru soluționarea sesizărilor.</p>	<p>Au fost impuse condiții sau limite de către Autoritatea Regională de Mediu care se referă la <u>receptorii sensibili</u> sau la alte localizări.</p> <p>De ex. restricții de amplasare, coduri de bună practică, condiții stabilite pentru instalațiile existente</p>
-	-	-	-	-

5.6.3. Surse/emisii NE semnificative

-
---

**Secțiunea 5 – Emisii și reducerea poluării**

**5.6.4. Surse de mirosuri**

Unde apar mirosurile și cum sunt ele generate?	Descrieți sursele de emisii punctiforme	Descrieți emansiunile fugitive sau alte posibilități de emansare ocazională	Ce materiale mirositoare sunt utilizate sau ce tip de mirosuri sunt generate?	Se realizează o monitorizare continuă sau ocazională?	Există limite pentru emansiunile de mirosuri sau alte condiții referitoare la aceste emansiuni?	Descrieți acțiunile întreprinse pentru prevenirea sau minimizarea emansiunilor	Descrieți măsurile care trebuie luate pentru respectarea BAT-urilor și a termenelor
(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)	(h)
Descrieți activitatea sau procesul în care sunt utilizate sau generate materiale mirositoare. Zonele de depozitare a materialelor mirositoare trebuie și ele prezentate.	Pentru fiecare activitate sau proces descris în coloana (a) faceți o listă a surselor punctiforme de emisii, de ex. ventile, coșuri, exhaustoare	Pentru fiecare activitate sau proces descris în coloana (a)	- substanțe care sunt cunoscute ca fiind mirositoare (de ex. mercaptanii) - materiale mirositoare care pot degaja un amestec de substanțe care emană mirosuri (materiale aflate în putrefacție, nămolul ce rezultă de la epurarea apelor uzate) - un “tip” de miros, de ex. mirosul de “ars” mirositoare?	Aceasta se referă la monitorizarea la sursa sau în apropierea sursei. Pentru fiecare sursă listată, faceți o descriere – în ce formă, cât de des este realizată și care sunt rezultatele înregistrate în mod obișnuit?	Dacă nu au fost menționate anterior cu privire la receptori.	Pentru fiecare sursă demonstrați că nu vor apărea probleme în condiții de funcționare normală. De asemenea, arătați cum vor fi administrate situațiile anormale (acest aspect este tratat mai amănunțit în tabelul „Managementul mirosurilor” și astfel poate fi omis aici dacă vor fi furnizate informații suplimentare). Tehnicile de management și de instruire precum și tehnologiile trebuie de asemenea prezentate	Identificați orice propuneri pentru îmbunătățire sau aspecte locale specifice care trebuie soluționate pentru a îndeplini cerințele caracteristice BAT. O prezentare a planificării acțiunilor în timp trebuie de asemenea inclusă.
-	-	-	-	-	-	-	-

Orice alte informații relevante pot fi date sau se poate face referire la ele aici. De ex. orice surse care nu se află în instalație, dar sunt pe același amplasament (de ex. care vor continua să fie reglementate de legislația referitoare la efecte neplăcute).

**5.6.5. Declarație privind managementul mirosurilor**

Unitatea staționară *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* a CET Govora S.A., prin natura activităților pe care le desfășoară, nu constituie un factor poluator pentru vecinătăți și zona protejată, datorită mirosurilor degajate.





**Secțiunea 5 – Emisii și reducerea poluării**

**Managementul mirosurilor**

Sursa/punct de emanaare	Natura/cauza avariei	Ce măsuri au fost implementate pentru prevenirea sau reducerea riscului de producere a avariei?	Ce se întâmplă atunci când se produce o avarie?	Ce măsuri sunt luate atunci când apare?	Cine este responsabil pentru inițierea măsurilor?	Există alte cerințe specifice cerute de autoritatea de reglementare?
	(i)	(j)	(k)	(l)	(m)	(n)
Ca cele menționate în coloana (a), (b) sau (c) din “Tabelul surselor de mirosuri”	Pentru fiecare sursă – identificați dificultăți specifice care pot afecta generarea, reducerea sau transportul /dispersia mirosurilor în atmosferă (elemente specifice de topografie pot juca un rol important aici).	Măsuri active de prevenire sau minimizare trebuie să fi fost deja conturate în “Tabelul surselor de mirosuri” coloana (g). În acest tabel trebuie să fie luate în considerare mai pe larg scenarii de tip “ce se întâmplă dacă” pentru prevenirea avariilor. De exemplu, un scrubber poate fi instalat pentru minimizarea mirosurilor. Măsurile luate pentru monitorizare și întreținere trebuie precizate în această secțiune.	În cazul în care o estimare este posibilă și are sens, indicați cât de des poate apărea evenimentul descris, cât de “mult” miros poate fi emanat și durata probabilă a evenimentului. Notă: utilizarea aprecierilor de tip “mult”, “mediu” și “puțin” poate fi folositoare dacă nu sunt disponibile informații mai detaliate. Este posibil sa primiți sesizări?	Ce măsuri sunt luate? Descrieți măsurile care au fost implementate pentru reducerea impactului exercitat de producerea unei avarii.  Aceste măsuri trebuie să fie stabilite de comun acord cu Autoritatea de Reglementare. Astfel de măsuri pot fi minore – de tip închiderea ușilor – sau mai semnificative – încetinirea procesului de producție sau oprirea acestuia în cazul apariției condițiilor nefavorabile.	Cine (ca post) este responsabil de inițierea măsurilor descrise în coloana precedentă?	De exemplu – orice cerință de a informa Autoritatea de Reglementare într-un anumit interval de timp de la apariția evenimentului sau măsuri specifice care trebuie luate sau cerințe de ținere a evidenței avariilor etc.
-	-	-	-	-	-	-

În cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** nu s-au înregistrat avarii/incidente/accidente, care să genereze mirosuri sau emisii de poluanți cu miros caracteristic.

## 5.7. Tehnologii alternative studiate pe parcursul analizei/ evaluării BAT

În cadrul studiilor de mediu efectuate de CET Govora S.A. pentru a evalua impactul asupra mediului a activităților desfășurate în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** s-a constatat că instalațiile exploatare în cadrul acestei unități staționare sunt conforme cu tehnicile recomandate de BAT pentru producerea de energie termică și electrică.

### **Practica utilizării „BAT și BREF” în activitățile CET Govora**

Prin Decizia Comisiei Europene (UE) 2021/2326 sunt stabilite Concluziile privind BAT, astfel încât raportarea situației existente de la CET Govora, la acest set de concluzii are maxima relevanță. Analiza se îndreaptă mai ales spre acele instalații care necesită autorizație integrată de mediu, respectiv IA1, IA2, IA3 și Depozitul de cenusa existent, dar și spre managementul impactului activităților de producție asupra mediului. Pentru fiecare **BAT** din Decizia Comisiei, **cu relevanță privind funcționarea IA1**, se vor face, în cele ce urmează, comentarii justificative.

#### 5.7.1. BAT1 Sisteme de management de mediu

CET Govora are implementat, încă din anul 2006, un Sistem Integrat de Management Calitate – Mediu (EMS), în conformitate cu standardul ISO 14.001/ 2004. Sistemul a fost recertificat prin auditurile de supraveghere ale firmei Mișcarea Română pentru Calitate, obținându-se Certificatul nr. 498M/10.04.2021, conform ISO 14001/2015.

În vederea îmbunătățirii continue a performanței de mediu, se poate constata angajamentul conducerii, inclusiv al conducerii superioare pentru adoptarea unei politici de mediu declarate de conducere, și însușite de întregul personal. Sunt planificate și stabilite toate procedurile necesare, s-au stabilit periodic obiectivele și țintele, iar derularea investițiilor se face în acord cu toate aceste priorități. Se efectuează un control eficient al proceselor, sunt planificate și realizate la timp acțiunile de mentenanță, atât la echipamentele energetice, cât și la echipamentele care asigură realizarea performanței de mediu.

#### 5.7.2. BAT2 Monitorizarea performanței de funcționare

Acest **BAT 2** Monitorizarea performanței de funcționare constă în determinarea randamentului electric net și/sau a consumului total net de combustibil.

Pentru cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1) cu funcționare pe gaze naturale se aplică prevederile **BAT 40 Eficiență energetică pentru arderea gazelor naturale**, nivelurile de eficiență energetică asociate BAT (BAT-AEL) fiind cele prezentate în tabelul următor.

Tip unitate de ardere	Randament electric net, %	Consum total net de combustibil, % <sup>1), 2)</sup>	Eficiență energetică mecanică, %
IA1 – cazan de abur cu ardere pe gaze naturale – unitate existentă	38÷40	78÷95	Fără BAT-AEL

1) Este posibil ca nivelurile BAT-AEL pentru utilizarea netă totală de combustibil să nu poată fi atinse dacă cererea de energie termică potențială este prea scăzută.

2) Aceste niveluri BAT-AEL nu se aplică în cazul instalațiilor care generează exclusiv energie electrică.

Monitorizarea performanței de funcționare a cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1) se realizează de către CET Govora – Direcția Producție și Serviciul Producție, ținând cont de particularitățile funcționării în cogenerare. Randamentul total net anual este de peste 64%.

#### 5.7.3. BAT3 Monitorizarea parametrilor cheie

**BAT 3** constă în monitorizarea parametrilor cheie de proces cu relevanța pentru emisiile de poluanți în aer și apă, respectiv a fluxurilor de gaze de ardere și a apelor uzate provenite de la tratarea gazelor de ardere.

Pentru cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1), ținând cont că acesta funcționează pe gaze naturale, monitorizarea parametrilor cheie presupune monitorizarea parametrilor gazelor de ardere - debit, conținut de oxigen, temperatură și presiune și conținutul de vapori de apă (monitorizare continuă sau discontinuă).

Monitorizarea parametrilor gazelor de ardere provenite de la unitatea staționară IA1 se realizează continuu, prin intermediul instalației de monitorizare montată la coșul de fum, și se raportează concentrațiile de SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO și pulberi

În situația de defectare a sistemului continuu de măsurare, se fac determinări periodice, conform reglementării.

#### 5.7.4. BAT4 Monitorizarea emisiilor în aer

**BAT 4** stabilește frecvența de monitorizare a emisiilor de substanțe poluante în funcție de tipul substanței poluante, de combustibilul utilizat și de tipul instalației de ardere.

Pentru cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1), ținând cont că aceasta funcționează pe gaze naturale, se impune monitorizarea permanentă a emisiilor de NO<sub>x</sub> și CO.

Monitorizarea emisiilor de substanțe poluante provenite de la unitatea staționară IA1 se realizează continuu, prin intermediul instalației de monitorizare montată la coșul de fum.

#### 5.7.5. BAT5 Monitorizarea emisiilor în apă

**BAT 5** stabilește frecvența de monitorizare a emisiilor în apă provenite de la tratarea gazelor de ardere.

Pentru cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1), ținând cont că acesta funcționează pe gaze naturale, **BAT 5 nu este aplicabil.**

#### 5.7.6. BAT6 Îmbunătățirea performanței generale de mediu

Acest **BAT 6** presupune utilizarea unor tehnologii care conduc la îmbunătățirea performanței generale de mediu și a reducerii emisiei de CO în atmosferă. La CET Govora se realizează optimizarea arderii pentru maximizarea randamentului de conversie a energiei, reducându-se totodată emisiile (în special cele de CO).

De asemenea, revizia și reparațiile sistemului de ardere al cazanului se execută conform procedurilor interne, atât în cadrul reparațiilor anuale, cât și ori de câte ori este nevoie.

#### 5.7.7. BAT 7 Reducerea emisiilor de amoniac în aer provenite din utilizarea sistemului de reducere catalitică selectivă (SRC) și/sau de reducere necatalitică selectivă (SNCR) pentru reducerea emisiilor de NO<sub>x</sub>

CET Govora aplică pentru cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1) măsuri primare de reducere a emisiilor de NO<sub>x</sub> (utilizarea de arzătoare cu emisii reduse de NO<sub>x</sub>), care asigură respectarea VLE stabilite prin Legea nr. 278/2013. Prin urmare, pentru IA1, **BAT 7 nu este aplicabil.**

#### 5.7.8. BAT 8 Asigurarea utilizării sistemelor de reducere a emisiilor în condiții normale de funcționare, BAT 41 Emisii de NO<sub>x</sub> și BAT 44 Emisii de CO

În condiții normale de funcționare a cazanului de abur existent de 420 t/h (IA1) se asigură utilizarea arzătoarelor cu emisii reduse de NO<sub>x</sub> la capacitatea și disponibilitatea optimă, prin exploatare și întreținere adecvată.

CET Govora aplică pentru cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1) măsuri primare de reducere a emisiilor de NO<sub>x</sub> (utilizarea de arzătoare cu emisii reduse de NO<sub>x</sub>), tehnică recomandată de **BAT 41**

în vederea reducerii emisiilor de NO<sub>x</sub> în aer provenite din arderea gazelor naturale în cazane și asigură arderea optimizată pentru reducerea emisiilor de CO (BAT 44).

Pentru instalațiile existente, nivelurile de emisii asociate BAT pentru emisiile de NO<sub>x</sub> și CO provenite din arderea gazelor naturale în cazane sunt prezentate în tabelul următor:

Tip instalație de ardere	NO <sub>x</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>		CO, mg/Nm <sup>3</sup>
	Medie anuală <sup>1)</sup>	Medie zilnică sau medie pe perioada de prelevare <sup>2)</sup>	Medie anuală <sup>3)</sup>
Cazan – instalație existentă	50÷100	85÷110	<5÷40

1) Aceste BAT-AEL nu se aplică în cazul instalațiilor care funcționează mai puțin de 1 500 h/an.

2) În cazul instalațiilor care funcționează mai puțin de 500 h/an, aceste niveluri sunt orientative

3) Nivel orientativ în cazul cazanelor existente care funcționează 1 500 h/an sau mai mult

IA1 va funcționa maxim 1 500 ore/an conform Adresei transmise către APM Vâlcea (Anexa E), așa încât limitele din tabelul 29 nu se aplică.

#### 5.7.9. BAT 9 Îmbunătățirea performanței generale de mediu a instalațiilor de ardere și/sau de gazeificare și reducerea emisiilor în aer

BAT 9 constă în testarea periodică a calității combustibilului, de către operator și/sau furnizor în vederea îmbunătățirii performanței generale de mediu a instalațiilor de ardere și a reducerii emisiilor de substanțe poluante evacuate în atmosferă.

Pentru asigurarea performanței generale de mediu a cazanului de abur existent de 420 t/h (IA1) se efectuează periodic de către furnizor testarea combustibilului utilizat – gaze naturale, prin efectuarea următoarelor determinări ale parametrilor specifici: putere calorifică netă, CH<sub>4</sub>, C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4+</sub>, CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>, indicele Wobbe.

#### 5.7.10. BAT 10 Reducerea emisiilor în aer și/sau în apă în condiții de funcționare altele decât cele normale

BAT 10 impune pentru reducerea emisiilor în aer și/sau apă în condiții de funcționare altele decât cele normale includerea în cadrul sistemului de management a unui plan de gestionare proporțional cu relevanța unor posibile eliberări de poluanți.

Pentru cazanului de abur existent de 420 t/h (IA1), ținând cont că acesta funcționează pe gaze naturale, planul de gestionare în alte regimuri de funcționare decât cele normale se va axa pe reducerea emisiilor în aer (NO<sub>x</sub> și CO).

#### 5.7.11. BAT 11 Monitorizarea corespunzătoare a emisiilor în aer și/sau în apă în timpul funcționării în condiții altele decât cele normale

BAT 11 constă în monitorizarea corespunzătoare a emisiilor în aer și/sau în apă în timpul funcționării în condiții altele decât cele normale.

Pentru cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1), în alte regimuri de funcționare decât cele normale, ținând cont că acesta funcționează pe gaze naturale, se realizează monitorizarea on-line a emisiilor în aer, prin intermediul instalației de monitorizare montată la coșul de fum.

#### 5.7.12. BAT 12 Creșterea eficienței energetice a unităților de ardere, de gazeificare și/sau IGCC care funcționează mai mult de 1.500 h/an

BAT 12 constă în utilizarea unor combinații adecvate de tehnici pentru creșterea eficienței energetice a unităților de ardere care funcționează mai mult de 1.500 ore/an.

IA1 va funcționa maxim 1 500 ore/an conform Adresei transmise către APM Vâlcea (Anexa E), așa încât BAT12 nu este aplicabil.

Cu toate acestea, creșterea eficienței energetice a unității de ardere IA 1, CET Govora folosește următoarele combinații de tehnici: optimizarea arderii; optimizarea parametrilor ciclului Rankine de abur; reducerea la minim a consumurilor de energie electrică pentru pompe și ventilatoare;

preîncălzirea optimă a aerului de combustie; sistem de control avansat la IA1; recuperarea căldurii prin cogenerare; creștere disponibilitate și grad mare de utilizare a instalațiilor în regim de cogenerare.

**5.7.13. BAT 13 Reducerea consumului de apă și a volumului apelor uzate contaminate evacuate și BAT 14 Separarea corpurilor de ape uzate și tratarea acestora separat, în funcție de conținutul de poluanți**

Necesarul de apă pentru funcționarea unității staționare IA1 este asigurat de unitatea tehnică staționară *Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice* care asigură și preluarea apelor uzate provenite de la unitatea staționară IA1 care sunt evacuate ulterior în canalizarea S.C. CHIMCOMPLEX S.A. - Râmnicu Vâlcea și canalizarea CIECH Soda Romania S.A..

Ținând cont că asigurarea necesarului de apă și evacuarea apelor uzate aferente unității tehnice staționare IA1 sunt asigurate de o unitate tehnică staționară terță, pentru IA1, **BAT 13 și BAT 14 nu sunt aplicabile.**

**5.7.14. BAT 14 Prevenirea contaminării apelor uzate necontaminate și a reducerii emisiilor în apă** constă separarea corpurilor de apă și tratarea acestora separate, în funcție de conținutul de poluanți.

Pentru funcționarea IA1 nu este cazul, nu avem ape uzate provenite din tratarea gazelor de ardere. **BAT 14 nu este aplicabil.**

**5.7.15. BAT 15 Reducerea emisiilor în apă provenite din tratarea gazelor de ardere**

**BAT 15** constă în utilizarea unei combinații adecvate de tehnici pentru reducerea emisiilor în apă provenite de la tratarea gazelor de ardere.

Pentru cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1), ținând cont că acesta funcționează pe gaze naturale, nefiind echipat cu instalații de reducere a emisiilor de SO<sub>2</sub>, **BAT 15 nu este aplicabil.**

**5.7.16. BAT 16 Reducerea cantității de deșuri trimise spre eliminare, rezultate din procesul de ardere și/sau de gazeificare și din tehnicile de reducere a emisiilor**

**BAT 16** constă în aplicarea unei combinații adecvate de tehnici pentru reducerea cantității de deșuri trimise spre eliminare rezultate din procesul de ardere și/sau gazeificare.

Pentru cazanul de abur existent de 420 t/h (IA1), ținând cont că acesta funcționează pe gaze naturale, nefiind echipat cu instalații de reducere a emisiilor de SO<sub>2</sub>, **BAT 16 nu este aplicabil.**

**5.7.17. BAT 17 Emisii de zgomot**

**BAT 17** constă în utilizarea unei tehnici sau a combinațiilor de tehnici pentru reducerea emisiilor de zgomot – general aplicabile sau aplicabile pentru instalații noi sau existente, respectiv: măsuri operaționale; echipamente silențioase; atenuarea zgomotului; echipamente de control al zgomotului; amplasarea corespunzătoare a echipamentelor și clădirilor.

reducerea emisiilor de zgomot asociate funcționării cazanului de abur de 420 t/h (IA1), CET Govora folosește în general următoarele combinații de tehnici: măsuri operaționale; echipamente silențioase.

**5.7.18 BAT18 ÷ BAT75**

**BAT 18 ÷ BAT 23** Concluzii BAT pentru arderea de huilei și/sau a lignitului - **nu sunt aplicabile;**

**BAT 24 ÷ BAT 27** Concluzii BAT pentru arderea biomasei solide și/sau a turbei - **nu sunt aplicabile;**

**BAT 28 ÷ BAT 30** Cazane pe păcură grea și/sau motorină - **nu sunt aplicabile;**

**BAT 31 ÷ BAT 35** Motoare pe păcură grea și/sau motorină - **nu sunt aplicabile;**

**BAT 36 ÷ BAT 39** Turbine pe păcură grea și/sau motorină - **nu sunt aplicabile;**

**BAT 40 ÷ BAT 45** Concluzii BAT pentru arderea gazului natural - **nu sunt aplicabile în cazul unităților care funcționează mai puțin de 1500 h/an – situație în care se află IA1;**

**BAT 46 ÷ BAT 51** Concluzii BAT pentru arderea gazelor reziduale din procesele siderurgice - **nu sunt aplicabile;**

**BAT 52 ÷ BAT 54** Concluzii BAT pentru arderea combustibililor gazoși și/sau lichizi pe platformele maritime - *nu sunt aplicabile*;

**BAT 55 ÷ BAT 59** Concluzii BAT pentru arderea combustibililor rezultați din procesele din industria chimică - *nu sunt aplicabile*;

**BAT 60 ÷ BAT 71** Concluzii BAT pentru coincinerarea deșeurilor - *nu sunt aplicabile*;

**BAT 72 ÷ BAT 75** Concluzii BAT pentru procesul de gazeificare - *nu sunt aplicabile*.

-

## 6. MINIMIZAREA ȘI RECUPERAREA DEȘEURILOR

### 6.1. Surse de deșeuri

Referința deșeurilor	1. Identificați sursele de deșeuri (punctele din cadrul procesului)	2. Codurile deșeurilor conform EWC	3. Identificați fluxurile de deșeuri (ce deșeuri sunt generate) (periculoase, nepericuloase, inerte)	4. Cuantificați fluxurile de deșeuri t/an	5. Care sunt modalitățile actuale sau propuse de manipulare a deșeurilor? - deșeurile sunt colectate separat? - traseul de eliminare este cât mai apropiat posibil de punctul de producere?
	Mentenanța și dezafectări	17.04.05	Deșeu fier + fonta	2,5	- platformă betonată, container auto
	Mentenanța și dezafectări	17.04.01	Deșeu neferoase (cupru)	0,1	- platformă betonată, container metalic
	Mentenanța și dezafectări	17.04.02	Deșeu neferoase (aluminiiu)	0,1	- platformă betonată, container metalic
	Mentenanță și dezafectări	17.06.04	Deșeu snur non-azbest	0,1	- Depozitul temporar de deseuri în saci PP sau PE
	Mentenanță și dezafectări	17.06.04	Vata minerala	2	- Depozitul temporar de deșuri în saci PP sau PE. Depozitul este împrejmuț și acoperit, pe o suprafață de 120 m <sup>2</sup>
	Activități curente	20.03.01	Deșeri menajere	5	- containere metalice, amplasate pe o platformă betonată cu suprafața de 40 m <sup>2</sup>

Notă: \* deșeu periculos



## 6.2. Evidența deșeurilor

Lista de verificare pentru cerințele caracteristice BAT	Da / Nu
Este implementat un sistem prin care sunt incluse în documente următoarele informații despre deșeurile ( <i>eliminate sau recuperate</i> ) rezultate din instalație	Da
Cantitate	Da
Natură	Da
Origine ( <i>acolo unde este relevant</i> )	Da
Destinație (Obligația urmăririi – dacă sunt trimise în afara amplasamentului)	Da
Frecvența de colectare	Da
Modul de transport	Da
Metoda de tratare	-

## 6.3. Zone de depozitare

Identificați zona	Deșeurile depozitate	Sunt ele identificate în mod clar, inclusiv capacitatea maximă de depozitare și perioada maximă de depozitare?*	Proximitatea față de cursuri de ape zone de interes public / vulnerabile la vandalism alte perimetre sensibile (vă rugăm dați detalii) Identificați măsurile necesare pentru minimizarea riscurilor.	Amenajările existente ale zonei de depozitare
La secțiile generatoare și depozitul temporar de deseuri	Deșeuri metalice (fier, fontă, cupru, aluminiu)	DA	Depozit temporar de deseuri- Spații amenajate, închise, containere, platforme betonate, sunt de garda pentru preluare ape pluviale și dirijare către canalizarea pluvială CET Govora	Containere, platforme din beton,
Depozit vată minerală	Vată minerală Șnur non-azbest, deșeuri nepericuloase	DA		saci de plastic; depozitare pe platformă betonată împrejmuită și acoperită în suprafață de 120 mp
Coșul de fum nr. 5	Deșeuri cu conținut de azbest, deșeuri nepericuloase	DA		În saci, spațiu amenajat închis fără posibilitate de antrenare pulberi
Spații colectare deșeuri menajere	Deșeuri menajere	DA		Europubele – depozitul temporar de deseuri menajere, containere închise standardizate

În incinta unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** nu există spații de depozitare definitivă pentru deșeurile generate.

Deșeurile valorificabile sunt comercializate către operatori autorizați pentru valorificarea deșeurilor reciclabile, iar deșeurile nereciclabile sunt predate către operatori autorizați pentru eliminare.

### 6.4. Cerințe speciale de depozitare

Material	Categorie de mai jos	Este zona de depozitare acoperită (D/N) sau împrejmuită în întregime (I)	Exista un sistem de evacuare a biogazului (D/N)	Levigatul este drenat și tratat înainte de evacuare (D/N)	Există protecție împotriva inundațiilor sau a pătrunderii apei de la stingerea incendiilor D/N
Fier, fontă, cupru, aluminiu	AA	I	N	N	N
Vată minerală, șnur non-azbest	AA	D și I	N	N	N
Azbest	AA	D și I	N	N	N
Ulei uzat	AA	D și I	N	N	D
Menajer	AA	D și I	N	N	N

- Notă:
- A Aceste categorii necesită în mod normal depozitare în spații acoperite.
  - AA Aceste categorii necesită în mod normal depozitare în spații împrejmuite.
  - B Aceste materiale este probabil sa degajă pulberi și să necesite captarea aerului și direcționarea lui către o instalație de filtrare.
  - C Sunt posibile reacții cu apa. Nu trebuie depozitate în zone inundabile.

### 6.5. Recipiente de depozitare (acolo unde sunt folosiți)

Lista de verificare pentru cerințele caracteristice BAT	Da / Nu
Sunt recipientii de depozitare: <ul style="list-style-type: none"> <li>• prevăzuți cu capace, valve etc. și securizați;</li> <li>• inspectați în mod regulat și înlocuiți sau reparați când se deteriorează (când sunt folosiți, recipientii de depozitare trebuie clar etichetați)</li> </ul>	DA DA
Este implementată o procedură bine documentată pentru cazurile recipientilor care s-au stricat sau curg?	DA

### 6.6. Recuperarea sau eliminarea deșeurilor

Evaluare pentru identificarea celor mai bune opțiuni practice pentru eliminarea deșeurilor din punct de vedere al protecției mediului						
Sursa deșeurilor	Metale asociate/ prezența PCB sau azbest	Deșeu	Opțiuni posibile pentru tratarea lor	Detaliați (dacă este cazul) opțiunile utilizate sau propuse în instalație		
				Reciclare Recuperare Eliminare	Specificați opțiunea	Dacă opțiunea actuală este “Eliminare”, precizați data până la care veți implementa reutilizarea sau recuperarea sau justificați de ce acestea sunt imposibil de realizat din punct de vedere tehnic și economic
Mentenanță	Azbest	Șnur de azbest și plăci de azbociment	-	-	Eliminare	Depozit deseuri periculoase in afara societatii Preluare pe baza de contract.

### 6.7. Deșeuri de ambalaje

Material	Deșeuri de ambalaje generate	Valorificate sau incinerate în instalații de incinerare cu recuperare de energie						
		Reciclare material	Alte forme de reciclare	Total reciclare	Valorificare energetică	Alte forme de valorificare	Incinerate în instalații de incinerare cu recuperare de energie	Total valorificate sau incinerate în instalații de incinerare cu recuperare de energie
Sticlă	-							
Plastic	-							
Hârtie, carton						Stipulare in contracte de aprovizionare pentru preluare ambalaje sau deseuri de ambalaje		
Metal	Aluminiu	-						
	Oțel	-						
	Total							
Lemn	-							
Altele	-							
Total								

Notă: Câmpurile gri deschis:

1. Câmpurile albe: Furnizarea datelor este obligatorie. Pot fi folosite estimări, dar acestea trebuie să se bazeze pe date empirice și trebuie explicate în descrierea metodologiei.
2. Furnizarea datelor este obligatorie, dar sunt acceptate estimări brute. Aceste estimări trebuie explicate în descrierea metodologiei.
3. Câmpurile gri închis: Furnizarea datelor este voluntară.

## Secțiunea 6 – Minimizarea și recuperarea deșeurilor

4. Datele referitoare la reciclarea plasticului vor include toate materialele care au fost reciclate ca materiale plastice.
5. Coloana (c) include toate formele de reciclare, inclusiv reciclarea organică dar excluzând reciclarea materială.
6. Coloana (d) reprezintă suma coloanelor (b) și (c).
7. Coloana (f), include toate formele de valorificare excluzând reciclarea și valorificarea energetică.
8. Coloana (h), reprezintă suma coloanelor (d) (e) (f) și (g).
9. Procentajul de valorificare sau în instalații de incinerare cu recuperare de energie: Coloana (h)/coloana (a).
10. Procentajul de reciclare: Coloana (d) / coloana (a).; 11. Datele pentru lemn nu se vor folosi pentru evaluarea obiectivului de recirculare de minimum 15% anterior 2017.

## 7. ENERGIE

### 7.1. Cerințe energetice de bază

#### 7.1.1. Consumul de energie

Consumul anual de energie al activităților este prezentat în tabelul următor, în funcție de sursa de energie

Sursa de energie	Consum de energie		
	Furnizată, MWh	Primară, MWh	% din total
Electricitate din rețeaua publică(energie electrica)	-	-	-
Electricitate din altă sursă*(energie electrica din sursa CET, pentru servicii interne)	-	-	-
Abur/apă fierbinte achiziționată și nu generată pe amplasament (a)*	-	-	-
Gaze	-	46.050.000 m <sup>3</sup>	100%
Petrol (păcură)	-	-	-
Cărbune	-	-	-
Altele (Operatorul/titularul activității trebuie să specifice)	-	-	-

\* specificați sursa și factorul de conversie de la energia -furnizată la cea primară factor conversie =0,019 MWh/MWh (Observați ca autorizația va solicita ca informațiile referitoare la consumul de energie să fie furnizate anual)

Informațiile suplimentare privind consumul de energie (de ex. balanțe energetice, diagrame “Sankey”) care arată modul în care este consumată energia în activitățile din autorizație sunt descrise în continuare:

Tip de informații (tabel, diagramă, bilanț energetic etc)	Numărul documentului respectiv
Bilanț energetic	Bilanț anual –anul 2020

#### 7.1.2. Energie specifică

Informații despre consumul specific de energie pentru activitățile din autorizația integrată de mediu sunt descrise în tabelul următor\*:

Listați mai jos activitățile	Consum specific de energie (CSE) (specificați unitățile adecvate)	Descrierea fundamentelor CSE Acestea trebuie să se bazeze pe consumul de energie primară pentru produse sau pe intrările de materii prime care corespund cel mai mult scopului principal sau capacității de producție a instalației	Compararea cu limitele (comparați consumul specific de energie cu orice limite furnizate în Îndrumarul specific sectorului sau alte standarde industriale)
Producerea de energie termică	1,07 MWh/MWh	Cantitate de combustibil consumata pentru producerea unui[ MWh]de energie termica	1,07 MWh/MWh
Producerea de energie electrica	1,25 MWh/MWh	Cantitate de combustibil consumata pentru producerea unui[ MWh]de energie electrica	1,25 MWh/MWh

### 7.1.3. Întreținere

Există <u>măsuri documentate de funcționare, întreținere și gospodărire a energiei pentru următoarele componente?</u> (acolo unde este relevant):	Da/Nu	Nu este relevant	Informații suplimentare (documentele de referință, termenii la care măsurile vor fi implementate sau motivul pentru care nu sunt relevante/aplicabile)
Aer condiționat, proces de refrigerare și sisteme de răcire (scurgeri, etanșări, controlul temperaturii, întreținerea evaporatorului/condensatorului)	Nu	-	Specificul activității unității nu presupune refrigerare sau sisteme de răcire (producere frig)
Funcționarea motoarelor și mecanismelor de antrenare	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secția Electrică
Sisteme de gaze comprimate (scurgeri, proceduri de utilizare);	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secțiile Turbine și Cazane
Sisteme de distribuție a aburului (scurgeri, izolații);	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secțiile Turbine și Cazane
Sisteme de încălzire a spațiilor și de furnizare a apei calde;	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secțiile Turbine și Cazane, Sectorul Termoficare, Administrativ
Lubrifiere pentru evitarea pierderilor prin frecare;	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secția Electrică, Turbine și Cazane
Întreținerea boilerelor de ex. optimizarea excesului de aer;	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secția Cazane
Alte forme de întreținere relevante pentru activitățile din instalație.	-		

### 7.2. Măsuri tehnice

Confirmați că următoarele <u>măsuri tehnice</u> sunt implementate pentru evitarea încălzirii excesive sau pierderilor din procesul de răcire pentru următoarele aspecte (acolo unde este relevant):	Da/Nu	Nu este relevant	Informații suplimentare (termenii prevăzute pentru aplicarea măsurilor sau motivul pentru care nu sunt relevante/aplicabile)
Izolarea suficientă a sistemelor de abur, a recipientelor și conductelor încălzite	Da	-	-
Prevederea de metode de etanșare și izolare pentru menținerea temperaturii	Da	-	-
Senzori și întrerupătoare temporizate simple sunt prevăzute pentru a preveni evacuările inutile de lichide și gaze încălzite.	Da	-	-
Alte măsuri adecvate	-	-	-

#### 7.2.1. Măsuri de service al clădirilor

Confirmați că următoarele <u>măsuri de service al clădirilor</u> sunt implementate pentru următoarele aspecte (unde este relevant):	Da/Nu	Nu este relevant	Informații suplimentare (documentele de referință, termenii de punere în practică/aplicare a măsurilor sau motivul pentru care nu sunt relevante)
Există o iluminare artificială adecvată și eficientă din punct de vedere energetic		Nu este relevant	Procesul în sine de producere a energiei nu presupune un iluminat special (nu depinde de iluminatul secțiilor). Locurile de muncă și caile de acces sunt iluminate corespunzător.

## Secțiunea 7 – Energie

<b>Confirmați că următoarele <u>măsuri de service al clădirilor</u> sunt implementate pentru următoarele aspecte (unde este relevant):</b>	<b>Da/Nu</b>	<b>Nu este relevant</b>	<b>Informații suplimentare (documentele de referință, termenul de punere în practică/aplicare a măsurilor sau motivul pentru care nu sunt relevante)</b>
Există sisteme de control al climatului eficiente din punct de vedere energetic pentru: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Încălzirea spațiilor</li> <li>• Apă caldă</li> <li>• Controlul temperaturii</li> <li>• Ventilație</li> <li>• Controlul umidității</li> </ul>	Da  Da Da Da Da Da		Există instalații de climatizare în cadrul secțiilor de producție și în birouri Întreținerea acestora se execută de către firme terțe autorizate.

### 7.3. Eficiența energetică

TOȚI SOLICITANȚII					
Măsura de utilizare eficientă a energiei	Recuperări de CO <sub>2</sub> (tone)		Cost Anual Echivalent (CAE) EURO	CAE/CO <sub>2</sub> recuperat EURO/tona	Data de implementare
	Anual	Pe durata de funcționare			
-	-	-	-	-	-

#### 7.3.1. Cerințe suplimentare pentru eficiența energetică

Informații despre tehnicile de recuperare a energiei sunt date în tabelul de mai jos;

Concluzii BAT pentru principiile de recuperare/economisire a energiei	Este această tehnică utilizată în mod curent în instalație? (D / N)	Dacă NU explicați de ce tehnica nu este adecvată sau indicați termenul de aplicare
Recuperarea căldurii din diferite părți ale proceselor	D	-
Tehnici de deshidratare de mare eficiență pentru minimizarea energiei necesare uscării	N	-
Minimizarea consumului de apă și utilizarea sistemelor închise de circulație a apei	D	-
Izolație bună (clădiri, conducte, camera de uscare și instalația).	D	-
Amplasamentul instalației pentru reducerea distanțelor de pompare	D	-
Optimizarea fazelor motoarelor cu comandă electronică	N	-
Utilizarea apelor de răcire reziduale (care au o temperatură ridicată) pentru recuperarea căldurii.	D	-
Transportor cu benzi transportoare în locul celui pneumatic (deși acesta trebuie protejat împotriva probabilității sporite de producere a evacuărilor fugitive)	D	-
Măsuri optimizate de eficiență pentru instalațiile de ardere, de ex. preîncălzirea aerului/combustibilului, excesul de aer etc.	D	-
Procesare continuă în loc de procese discontinue	D	-
Valve automate	D	-
Valve de returnare a condensului	D	-
Utilizarea sistemelor naturale de uscare	D	-
Altele	-	-

**7.4. Alternative de furnizare a energiei**

<b>Tehnici de furnizare a energiei</b>	<b>Este această tehnică utilizată în mod curent în instalație? (D / N)</b>	<b>Dacă NU explicați de ce tehnica nu este adecvată sau indicați termenul de aplicare</b>
Utilizarea unităților de co-generare	D	-
Recuperarea energiei din deșeuri	D	-
Utilizarea de combustibili mai puțin poluanți	D	-



## 8. ACCIDENTELE ȘI CONSECINȚELE LOR

### 8.1. Controlul activităților care prezintă pericole de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase – SEVESO

	Da/Nu		Da/Nu
Instalația se încadrează în categoria de risc major conform prevederilor L 59/2016 ce transpune Directiva SEVESO?	Nu	Dacă da, ați depus raportul de securitate?	Nu este cazul
Instalația se încadrează în categoria de risc minor conform prevederilor L 59/2016 ce transpune Directiva SEVESO?	Nu	Obiectivul a fost scos de sub Directiva SEVESO-Raport inspectie APM nr.314/11.01.2021	Nu

### 8.2. Plan de management al accidentelor

Scenariu de accident sau de evacuare anormală	Probabilitatea de producere	Consecințele producerii	Măsuri luate sau propuse pentru minimizarea probabilității de producere	Acțiuni planificate în eventualitatea că un astfel de eveniment se produce
„Planuri de alarmare” (in caz de dezastre)	Mică	Afectarea factorilor de mediu: sol, aer, apa, vegetatie, populatie, salariati, bunuri materiale	Simulari in vederea instruirii personalului asupra capacitatii de raspuns Verificarea logisticii pentru interventii Verificarea coordonarii planului de interventie, a comunicarii eficiente interna si externa.	Conform scenariilor propuse
„Ipoteze stins incendiu”	Mică	Explozii, incendii cu afectarea factorilor de mediu: sol, aer, apa, vegetatie, populatie, salariati, bunuri materiale	Simulari in vederea instruirii personalului asupra capacitatii de raspuns Verificarea logisticii pentru interventii Verificarea coordonarii planului de interventie, a comunicarii eficiente interna si externa.	Conform scenariilor propuse
„Plan de analiza si acoperire a riscurilor – editia 1 , nr.7332/14.03.2014	Mică	Explozii, incendii cu afectarea factorilor de mediu: sol, aer, apa, vegetatie, populatie, salariati, bunuri materiale,	Simulari in vederea instruirii personalului asupra capacitatii de raspuns Verificarea logisticii pentru interventii Verificarea coordonarii planului de interventie, a comunicarii eficiente interna si externa.	Conform scenariilor propuse
Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apa	Mică	Afectarea factorilor de mediu: sol, apa	Simulari in vederea instruirii personalului asupra capacitatii de raspuns Verificarea logisticii pentru interventii Verificarea coordonarii planului de interventie, a comunicarii eficiente interna si externa.	

Care dintre cele de mai sus considerați că provoacă cele mai critice riscuri pentru mediu?

In caz de dezastre pot fi provocate cele mai critice riscuri pentru mediu, la o funcționare normala a instalațiilor unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. probabilitatea de producere este mică.

### 8.3. Tehnici

	Răspuns
<b>TEHNICI PREVENTIVE</b>	
• inventarul substanțelor	A se vedea Secțiunea 3.1
• trebuie să existe proceduri pentru verificarea materiilor prime și deșeurilor pentru a ne asigura că ele nu vor interacționa contribuind la apariția unui incident	Exista Instrucțiuni de manipulare și depozitare precum și fișe tehnice de securitate.
• depozitare adecvată	Sunt îndeplinite condiții de depozitare adecvate A se vedea Secțiunile 6.3 și 6.4
• alarme proiectate în proces, mecanisme de decuplare și alte modalități de control	Sunt asigurate dispozitive de control pe intrare și ieșire substanțe în proces
• bariere și reținerea conținutului	DA
• cuve de retenție și bazine de decantare	DA
• izolarea clădirilor	DA
• asigurarea prea plinului rezervoarelor de depozitare (cu lichide sau pulberi), de ex. măsurarea nivelului, alarme care să sesizeze nivelul ridicat, întrerupătoare de nivel ridicat și contorizarea încărcăturilor;	DA
• sisteme de securitate pentru prevenirea accesului neautorizat	DA
• registre pentru evidența tuturor incidentelor, eșecurilor, schimbărilor de procedură, evenimentelor anormale și constatările inspecțiilor de întreținere	DA
• trebuie stabilite proceduri pentru a identifica, a răspunde și a trage învățăminte din aceste incidente;	DA (Analiza Incidente-Procedura operațională)
• rolurile și responsabilitățile personalului implicat în managementul accidentelor	Conform Fișe Post și Procedura Operațională „Pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns” PO-031
• proceduri pentru evitarea incidentelor ce apar ca rezultat al comunicării insuficiente între angajați în cadrul operațiunilor de schimbare de tură, de întreținere sau în cadrul altor operațiuni tehnice	Da
• compoziția conținutului din colectoarele de retenție sau din colectoarele conectate la un sistem de drenare este verificată înainte de epurare sau eliminare	DA
• canalele de drenaj trebuie echipate cu o alarmă de nivel ridicat sau cu senzor conectat la o pompă automată pentru depozitare (nu pentru evacuare); trebuie să fie implementat un sistem pentru a asigura că nivelurile colectoarelor sunt mereu menținute la o valoare minimă	DA
• alarmele care sesizează nivelul ridicat nu trebuie folosite în mod obișnuit ca metoda primară de control al nivelului	DA
<b>ACȚIUNI DE MINIMIZARE A EFECTELOR</b>	
• îndrumare privind modul în care poate fi gestionat fiecare scenariu de accident	DA
• căile de comunicare trebuie stabilite cu autoritățile de resort și cu serviciile de urgență	DA
• echipament de reținere a scurgerilor de petrol, izolarea drenurilor, anunțarea autorităților de resort și proceduri de evacuare;	DA
• izolarea scurgerilor posibile în caz de accident de la anumite componente ale instalației și a apei folosite pentru stingerea incendiilor de apă pluvială prin rețele separate de canalizare	DA
Alte tehnici specifice pentru sector	Instruirea și testarea personalului de exploatare

## 9. ZGOMOT ȘI VIBRAȚII

### 9.1. Receptori

Identificați și descrieți fiecare locație sensibilă la zgomot, care este afectată	Care este nivelul de zgomot de fond (sau ambiental) la fiecare receptor identificat?	Există un punct de monitorizare specificat care are legătură cu receptorul?	Frecvența monitorizării?	Care este nivelul zgomotului când instalația /sursa (sursele) funcționează?	Au fost aplicate limite pentru zgomot sau alte condiții?
Instalațiile tehnologice, aferente IA1	Determinări pe locuri de muncă	1. Cazanul C4 2. Ventilatoare de gaze de ardere și aer 3. Trasee de abur 4. Pompe	La schimbări în tehnologie	62 – 94 dB(A)	Echipe de protecție
Vecinătatea amplasamentului societății	Determinări la limita de proprietate.	Limita incintei unității staționare <b>INSTALAȚIA DE ARDERE 1</b> a CET Govora S.A.	La schimbări în tehnologie	50 – 65 dB(A)	Valoarea măsurată se încadrează în nivelul maxim admis de zgomot la limita incintelor industriale – 65 dB(A)

### 9.2. Surse de zgomot

Faceți o prezentare generală, succintă, a surselor al căror impact este nesemnificativ. Aceasta poate fi realizată prin utilizarea informațiilor din secțiunea referitoare la evaluările de mediu (impact sau/și bilanț de mediu) privind zgomotul și vibrațiile sau prin folosirea unei abordări calitative obișnuite, atunci când nivelul scăzut de risc este evident. NU este necesară furnizarea de informații suplimentare pentru sursele descrise aici.

Identificați fiecare sursă semnificativă de zgomot și/sau vibrații	Numărul de referință al sursei	Descrieți natura zgomotului sau vibrației	Există un punct de monitorizare specificat?	Care este contribuția la emisia totală de zgomot?	Descrieți acțiunile întreprinse pentru prevenirea sau minimizarea emisiilor de zgomot	Măsuri care trebuie luate pentru respectarea BAT-urilor și a termenelor stabilite în Planul de măsuri obligatorii
Cazanul energetic C4	-	Funcționare normală	Da	Nu se poate evalua.	- dotarea personalului de exploatare cu echipament de protecție corespunzător	
Trasee de abur	-	Funcționare normală	Da	Nu se poate evalua	-	
Ventilatoare de gaze arse și aer Pompe	-	Funcționare normală	Da	Nu se poate evalua	-	-

Orice alte informații relevante trebuie precizate aici sau trebuie făcută referire la ele.

### 9.3. Studii privind măsurarea zgomotului în mediu

Referința (Denumirea, anul, etc.) studiului respectiv	Scop	Locații luate în considerare	Surse identificate sau investigate	Rezultate, dB (A)
Raport de incercare nr.3316/31.01.2018-SC ARTROPOD SRL Rm.Valcea	Organizarea muncii si a locului de munca	Locurile de munca principale din CET Govora	Utilajele si echipamentele folosite la locurile de munca	Evaluarea nivelului de noxe chimice, zgomot, pulberi totale si microclimat la locurile de munca
Rapoarte de incercare din 2009 pentru CET Govora	Evaluare afectare vecinatati	E,V,S,N-Limita proprietate	Poarta USG, Cladiri PRAM,Cladire administrativa,statie 110KV,,Uzina G..	Evaluare incadrare conform legislatiei in vigoare-STAS 10009/1988
“Analiza impactului produs asupra calității mediului de deversările și emisiile de noxe din filiala E. Govora”, Institutul de Cercetari pentru Epurarea Apelor Reziduale, Septembrie 1993	Analiza propriu-zisa a impactului produs de F.E Govora asupra mediului, prin emisiile sale in aer, apa, pe sol	Perimetrul SC CET Govora SA	Statia de concasare, morile de carbune, statia Bagger, satia de compresori aer, sala turbinelor	Evaluarea nivelului de noxe in atmosfera, noxe evacuate in apele de suprafata si a nivelului de poluare fonica si radioactiva .

### 9.4. Întreținere

	Da	Nu	Daca nu, indicați termenul de aplicare a procedurilor/măsurilor
Procedurile de întreținere identifică în mod precis cazurile în care este necesară întreținerea pentru minimizarea emisiilor de zgomot?	Da		
Procedurile de exploatare identifică în mod precis acțiunile care sunt necesare pentru minimizarea emisiilor de zgomot?	Da		

### 9.5. Limite

Din tabelul 9.1 rezumați impactul zgomotului referindu-vă la limite recunoscute.

Receptor sensibil		Limite		Nivelul zgomotului când instalația funcționează	În cazul în care nivelul zgomotului depășește limitele fie justificați situația, fie indicați măsurile și intervalele de timp propuse pentru remedierea situației (acestea au fost poate identificate în tabelul 9.1).
		De fond	Absolut		
Personalul operator din secțiile de producție			87 dB (A)	92 – 103 dB(A)	Echipamente individuale de protecție.
Populația din zona de impact,	Zi		55 dB (A)	-	-

## Secțiunea 9 – Zgomot și vibrații

case particulare la circa 600 m	Noapte		45 dB (A)	-	
---------------------------------	--------	--	-----------	---	--

### 9.6. Informații suplimentare cerute pentru instalațiile complexe și/sau cu risc ridicat

Sursa <sup>5</sup>	Scenarii de avarie posibile	Ce măsuri au fost implementate pentru prevenirea avariei sau pentru reducerea impactului?	Care este impactul/rezultatul asupra mediului dacă se produce o avarie?	Ce măsuri sunt luate dacă apare și cine este responsabil?
- Secția Cazane	Defecțiuni mecanice	Intervenția rapidă pentru remedierea defecțiunii, prin oprirea utilajului/echipamentului, cu punerea în funcțiune a celui de rezervă. În cazul unei avarii grave se oprește instalația până la remedierea incidentului tehnic.	Prin măsurile întreprinse, în cazul apariției unui incident/accident, efectele asupra factorilor de mediu sunt reduse.	Se intervine, conform Instrucțiunilor de lucru prevăzute, de către personalul atelierului de reparații

Minimizarea potențialului de disconfort datorat zgomotului, în special de la:

- Utilaje de ridicat;

**Prin utilizarea echipamentului de protecție individuală.**

- Manevrare mecanică;

**Prin utilizarea echipamentului de protecție individuală**

- Deplasarea vehiculelor, în special încărcătoare interne precum autoîncărcătoare;

**Prin utilizarea echipamentului de protecție individuală**

Orice alte informații relevante care nu au fost cerute în mod specific mai sus trebuie date aici sau trebuie să se facă referire la ele.

<sup>5</sup> Această se referă la fiecare sursă enumerată în Tabelul 9.2

**10.MONITORIZARE****10.1.Monitorizarea și raportarea emisiilor în aer**

Parametru	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare	Este echipamentul calibrat?	Eroarea de măsurare și eroarea globală care rezultă	Metode și intervale de corectare a calibrării	Acreditarea deținută de prelevatorii de probe și de laboratoare sau detalii despre personalul folosit și instruire/competențe
SO <sub>2</sub>	Coș de fum nr. 2	Continuu	Măsurare	Autocalibrare	-	Automată	-
NO <sub>x</sub>	Coș de fum nr. 2	Continuu	Măsurare	Autocalibrare	-	Automată	-
Pulberi	Coș de fum nr. 2	Continuu	Măsurare	Autocalibrare	-	Automată	-

Descrieți orice programe/măsuri diferite pentru perioadele de pornire și oprire.

-

**Numărul documentului respectiv pentru informații suplimentare privind monitorizarea și raportarea emisiilor în aer**

Chestionar privind raportarea emisiilor în atmosferă la APM  
 Raportările lunare privind situația factorilor de mediu de pe platforma CET GOVORA S.A.” transmise către:

- Agenția de Protecție a Mediului Vâlcea;
- Garda Națională de Mediu, Comisariatul Județean Vâlcea.

## 10.2. Monitorizarea emisiilor în apă

<b>Numărul documentului respectiv pentru informații suplimentare privind monitorizarea și raportarea emisiilor în apele de suprafață</b>	Raportările lunare privind situația factorilor de mediu de pe platforma CET GOVORA S.A.” transmise către: <ul style="list-style-type: none"><li>– Agenția de Protecție a Mediului Vâlcea;</li><li>– Garda Națională de Mediu, Comisariatul Județean Vâlcea.</li></ul>
--	---

**Sectiunea 10 – Monitorizare**

**10.2.1. Monitorizarea și raportarea emisiilor în apă**

Parametru	Punct de emisie	Denumirea receptorului	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare	Sunt echipamentele/ prelevatoarele de probe/ laboratoarele acreditate?	DACĂ NU:		
						Eroarea de măsurare și eroarea globală care rezultă	Metode și intervale de corectare a calibrării echipamentelor	Acreditarea deținută de prelevatorii de probe și de laboratoare sau detalii despre personalul folosit și instruire/competențe

Din activitatea unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* a CET Govora S.A. nu se evacuează ape uzate în emisari naturali.



### 10.3. Monitorizarea și raportarea emisiilor în apa subterană

Parametru	Unitate de măsură	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
Aspect, culoare, temperatură, pH, sulfati, conductivitate, turbiditate, amoniac, calciu, duritate totală, rezidu fix, Cl, Fe, Mg, Ca.	mg/l	Amplasament CET	Trimestrial	automonitorizare

### 10.4. Monitorizarea și raportarea emisiilor în rețeaua de canalizare

Parametru	Unitate de măsură	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
pH, Cloruri, Ca, CCO-Cr, produse petroliere suspensii	mg/l	<b>Canal poarta nr. 1, cf contract nr. 112513/07.01.2022 cu Chimcomplex Sucursala Rm.Valcea Canal Punct masura transformator – evacuare prin canalizarea SC CiechSoda Romania, contract nr. 2/2020+ act additional nr. 2/18.01.2022</b>	1/zi	Analize chimice(automonitorizare)
NH <sub>4</sub> , SO <sub>4</sub> ,			1/sapt.	
rezidu filtrate la 105grd			1/luna	

**Numărul documentului respectiv pentru informații suplimentare privind monitorizarea și raportarea emisiilor în rețeaua de canalizare**

Raportările lunare privind situația factorilor de mediu de pe platforma CET GOVORA S.A.” transmise către:

- Agenția de Protecție a Mediului Vâlcea;
- Garda Națională de Mediu- Comisariatul Județean Vâlcea.

### 10.5. Monitorizarea și raportarea deșeurilor

Parametru	Unitate de măsură	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
Deșeu fier + fonta	t	Mentenanți și defazectări	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002
Deșeu neferoase (cupru)	t	Mentenanți și defazectări	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002
Deșeu neferoase (aluminiiu)	t	Mentenanți și defazectări	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002
Materiale de construcție cu continut de azbest	t	Defazectare	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002
Deseri menajere	mc	Activități curente	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002
Deșeu snur non-azbest	t	Mentenanță și defazectări	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002
Deșeu non azbest (vata minerala)	mc	Mentenanță și defazectări	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002

**Numărul documentului respectiv pentru informații suplimentare privind monitorizarea și raportarea generării de deșeuri**

- Planul de gestionare a deșeurilor;
- Anchetă statistică – Gestiunea deșeurilor, documentație întocmită în fiecare an;
- Raportări către Agenția de Protecție a Mediului Vâlcea.

## 10.6. Monitorizarea mediului

### 10.6.1. Contribuția la poluarea mediului ambiant

Este cerută monitorizarea de mediu în afara amplasamentului instalației?

NU.

### 10.6.2. Monitorizarea impactului

Descrieți orice monitorizare a mediului realizată sau propusă în scopul evaluării efectelor emisiilor

Parametru/factor de mediu	Studiu/metoda de monitorizare	Concluzii (daca au fost formulate)

Numărul documentului respectiv pentru informații suplimentare privind monitorizarea și raportarea efectelor emisiilor

## 10.7. Monitorizarea variabilelor de proces

Descrieți monitorizarea variabilelor de proces:

Următoarele sunt exemple de variabile de proces care ar putea necesita monitorizare:	Descrieți măsurile luate sau pe care intenționați să le aplicați
<ul style="list-style-type: none"> <li>materiile prime trebuie monitorizate din punctul de vedere al poluanților, atunci când aceștia sunt probabili și informația provenită de la furnizor este necorespunzătoare;</li> </ul>	Tehnologice * Gaz Metan: se determina prin analize cromatografice: apa, carbon, factor de emisie CO <sub>2</sub> și puterea calorifică superioară; * Materiale de etanșare: utilizare materiale ecologice (non-azbest).
<ul style="list-style-type: none"> <li>oxigen, monoxid de carbon, presiunea sau temperatura în cuptor sau în emisiile de gaze;</li> </ul>	Sunt măsurate continuu emisiile de gaze SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> evacuate în atmosferă prin Coșul de fum nr. 2
<ul style="list-style-type: none"> <li>eficiența instalației atunci când este importantă pentru mediu;</li> </ul>	-
<ul style="list-style-type: none"> <li>consumul de energie în instalație și la punctele individuale de utilizare în conformitate cu planul energetic (continuu și înregistrat);</li> </ul>	-
<ul style="list-style-type: none"> <li>calitatea fiecărei clase de deșeuri generate.</li> </ul>	Se atribuie cod și se stabilește caracterul periculos sau nepericulos, conform legislației aplicabile.
Listați alte variabile de proces care pot fi importante pentru protecția mediului.	-

## 10.8. Monitorizarea pe perioadele de funcționare anormală

- **Neutralizarea Apelor la PIF și RK .**
  - Spalări chimice agregate (cazane/rezervoare etc )
  - Spalări exterioare, cu apă, cazane pentru pregătire reparatii
- **Situații de Urgență**
  - Aplicare Instrucțiuni de lucru pentru folosire eficientă ELFI: asigurare rezerva de câmpuri ELFI;
  - Restabilirea stării de normalitate în situațiile: incendiu, explozii

## 11.DEZAFECTARE

### 11.1. Măsurile de prevenire a poluării luate încă din faza de proiectare

(Pentru o instalație nouă) descrieți modul în care au fost luate în considerare următoarele etape în faza de proiectare și de execuție a lucrărilor.

- utilizarea rezervoarelor și conductelor subterane este evitată atunci când este posibil (doar dacă nu sunt protejate de o izolație secundară sau printr-un program adecvat de monitorizare);

-

- este prevăzută drenarea și curățarea rezervoarelor și conductelor înainte de demontare;

-

- lagunele și depozitele de deșuri sunt concepute având în vedere eventuala lor golire și închidere;

-

- izolația este concepută astfel încât să fie impermeabilă, ușor de demontat și fără să producă praf și pericol;

-

- materialele folosite sunt reciclabile (luând în considerare obiectivele operaționale sau alte obiective de mediu).

-

#### 11.1.1. Activități de dezafectare

- se va demonta și valorifica aparatura AMC din instalație;
- se vor demonta conductele aferente instalației, acestea vânzându-se ca fier vechi;
- după decuplarea de la rețea se vor demonta instalațiile electrice;
- materialele metalice rezultate de la demontarea instalației electrice (conductorii de cupru, etc.) se vor depozita într-o încăpere închisă, asigurată, până la valorificarea acestora de către firme specializate.

#### 11.1.2. Activități de demolare

- dacă se va hotărî demolarea și demontarea construcțiilor aferente centralei electrice de termoficare, materialele metalice rezultate se vor valorifica ca fier vechi, iar molozul rezultat se va evacua treptat la un depozit de deșuri nereciclabile, stabilit de comun acord cu autoritățile locale.
- lucrările se vor executa numai cu personal calificat și instruit în problematicele PSI și securitatea muncii;
- pe tot parcursul procesului de dezafectare se va asigura paza continuă a obiectivului în vederea împiedicării furturilor.

#### 11.1.3. Activități de curățare și ecologizare a amplasamentului

- se vor îndepărta controlat și se vor conduce spre destinații bine definite, în corelație cu legislația în vigoare, toate materialele rezultate din demontare /demolare și care au fost depozitate temporar pe amplasament;
- dacă utilizarea viitoare a terenului o va cere se vor decoperta și suprafețele betonate și se va acoperi cu pământ de calitate, specific zonei, nepoluat;

- dacă se va constata ca unele suprafețe ale solului din imediata vecinătate a platformelor betonate este poluat cu produse care au fost folosite în activitate, aceste suprafețe se vor supune remedierii ;
- se va reprojecția întreaga zonă, în funcție de utilizarea viitoare a amplasamentului.

### 11.2. Planul de închidere a instalației

Furnizați un Plan de Amplasament cu indicarea poziției tuturor rezervoarelor, conductelor și canalelor subterane sau a altor structuri. Identificați toate cursurile de apă, canalele către cursurile de apă sau acvifere. Identificați permeabilitatea structurilor subterane. Dacă toate aceste informații sunt prezentate în Planul de Amplasament anexat Raportului de Amplasament, faceți o referire la acesta.	Da. Plan de amplasament IA1, prezentat ca anexa la Raportul de amplasament.
--	---

În cazul încetării activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A., documentațiile tehnice de re tehnologizare și studiile de impact asupra mediului aferente acesteia sunt prevăzute cu modalități de dezafectare a echipamentelor, transportul, valorificarea și depozitarea deșeurilor.

De asemenea este prevăzut a se elimina toate deseurile cu conținut de azbest.

Dezafectarea instalațiilor vechi se face în urma întocmirii unui Program de analiza întocmit de firme de consultanță specializate, ce este supus spre aprobare. Agenția teritorială de mediu eliberează un aviz de mediu de dezafectare. Dezafectarea propriu-zisă, eliberarea spațiilor, transportul deșeurilor se face de către o firmă de execuție abilitată pentru astfel de lucrări.

### 11.3. Structuri subterane

Structuri subterane	Conținut	Măsuri pentru scoaterea din funcțiune în condiții de siguranță
1. Secția Cazane	Conductă magistrală de gaze Conductă recirculare	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Dezafectarea va urmări extragerea <u>separată</u> a materialelor reciclabile pe următoarele categorii: <ul style="list-style-type: none"> <li>- conducte și piese de oțel</li> <li>- conducte Premo</li> </ul> </li> <li>• Unele conducte de abur (cu diametre sub 50m) mai păstrează izolații termice cu șnur de azbest. Dezizolarea de azbest și transportul acestuia la depozitul temporar de deseuri ce contin azbest, va respecta procedura aprobată</li> </ul>

### 11.4. Structuri supraterane

Clădire sau altă structură	Materiale periculoase	Alte pericole potențiale
1. Clădire principală sală cazane	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Izolație cu șnur de azbest la conductele de drenaje cu diametru sub Dn 800</li> <li>• Izolație cu azbest a conductelor de abur viu (primul strat)</li> <li>• Garnituri de azbest la unele armături de abur</li> <li>• Plăci de azbociment la închiderea sălii cazane</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Circuitele se află sub presiune și tensiune.</li> </ul> <p>În caz de dezafectare parțială a clădirii, unele circuite trebuie decuplate la întreaga clădire</p>

### 11.5. Lagune (iazuri de decantare, iazuri biologice)

Lagune	
Identificați orice lagune (iazuri de decantare, iazuri biologice)	-
Care sunt poluanții/agenții de contaminare din apă?	-
Cum va fi eliminată apa?	-
Care sunt poluanții/agenții de contaminare din sediment/nămol?	-
Cum va fi eliminat sedimentul/nămolul?	-
Cât de adânc pătrunde contaminarea?	-

## Secțiunea 11 – Dezafectare

Lagune	-
Cum va fi tratat solul contaminat de sub lagună (iazuri de decantare, iazuri biologice)?	-
Cum va fi tratată structura lagunei (iazuri de decantare, iazuri biologice) pentru recuperarea terenului?	-

Unitatea staționară *Instalația Mare de Ardere 1* a S.C. CET Govora S.A. nu are în dotare iazuri de decantare și nici iazuri biologice.

### 11.6. Depozite de deșeuri

Depozite de deșeuri	
Identificați metoda ce asigură că orice depozit de deșeuri de pe amplasament poate îndeplini condițiile echivalente de încetare a funcționării;	Nu este cazul
Există studiu de expertizare sau autorizație de funcționare în siguranță?	-
Sunt implementate măsuri de evacuare a apelor pluviale de pe suprafața depozitelor?	-

### 11.7. Zone din care se prelevează probe

Zone/locații în care se prelevează probe de sol/apă subterană	Motivație
-	-
-	-

**Este necesară realizarea de studii pe termen lung pentru a stabili cum se poate realiza dezafectarea cu minimum de risc pentru mediu? Dacă da, faceți o listă a acestora și indicați termenele la care vor fi realizate.**

Studiu	Termen (anul și luna)
-	-

Identificați oricare alte probleme pertinente care trebuie rezolvate în eventualitatea dezafectării.

## 12.ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLĂ INSTALAȚIA

Sunteți singurul deținător de autorizație integrată de mediu pe amplasament? <b>Daca da, treceți la Secțiunea 13</b>	<b>Da</b>
---	-----------

### 12.1. Sinergii

<b>Tehnica</b>	<b>Oportunități</b>
1) proceduri de comunicare între diferiții deținători de autorizație; în special cele care sunt necesare / pentru a garanta că riscul producerii incidentelor de mediu este minimizat;	Da, în conformitate cu Procedurile Operationale PO-003-tratarea reclamațiilor de mediu, PO-004-Analiza incidente
2) beneficierea de economiile de scară pentru a justifica instalarea unei unități de cogenerare;	-
3) combinarea deșeurilor combustibile pentru a justifica montarea unei instalații în care deșeurile sunt utilizate la producerea de energie / unei instalații de co-generare;	-
4) deșeurile rezultate dintr-o activitate pot fi utilizate ca materii prime într-o altă instalație;	-
5) efluentul epurat rezultat dintr-o activitate având calitate corespunzătoare pentru a fi folosit ca sursă de alimentare cu apă pentru o altă activitate;	Da, apele rezultate după procesul de separare a produselor petroliere din apele pentru spălările de platforme care antrenează păcura scursă accidental, sunt utilizate în cadrul unității staționare IA3 la stația de pompe Bagger.
6) combinarea efluenților pentru a justifica realizarea unei stații de epurare combinate sau modernizate;	-
7) evitarea accidentelor de la o activitate care poate avea un efect dăunător asupra unei activități aflate în vecinătate;	Da, conform legii 59/2016
8) contaminarea solului rezultată dintr-o activitate care afectează altă activitate – sau posibilitatea ca un Operator să dețină terenul pe care se află o altă activitate;	-
9) Altele.	

### 12.2. Selectarea amplasamentului

Justificați selectarea amplasamentului propus (pentru instalații noi).

### 13.LIMITE DE EMISIE

Inventarul emisiilor și compararea cu valorile limită de emisie stabilite/admise.

#### 13.1. Emisii în aer asociate cu utilizarea BAT-urilor

(ștergeți secțiunile în care nu se aplică)

##### 13.1.1. Emisii de pulberi, CO, NO<sub>x</sub> și SO<sub>2</sub>

Cerințe suplimentare sau deosebite pentru tipuri specifice de activitate.

Activitate	Emisie	Puncte de emisie	Legea 278/2013	Unități de măsură	Tehnici care pot fi considerate a fi BAT	Orice abatere de la limită – faceți justificarea aici
Producerea de energie termică și electrică. <i>Instalația de Ardere 1</i> cu o putere de 293 MW	Oxizi de azot 87,56 mg/Nm <sup>3</sup>	Coș de fum nr. 2	100	mg/Nm <sup>3</sup>	Arzătoare cu NO <sub>x</sub> redus	-
	Dioxid de sulf 29 mg/Nm <sup>3</sup>		35	mg/Nm <sup>3</sup>	-	-
	Pulberi 3,2 mg/Nm <sup>3</sup>		5	mg/Nm <sup>3</sup>	-	-
	Oxizi de carbon 87,56 mg/Nm <sup>3</sup>		100	mg/Nm <sup>3</sup>	-	-

Justificați abaterile de la oricare din valorile limită de emisie prezentate mai sus.

Nu e cazul

##### 13.1.2. Emisii de dioxid de carbon de la utilizarea energiei

Sursa de energie	Emisii anuale de CO <sub>2</sub> în mediu (tone)
Electricitate din rețeaua publică	-
Electricitate din altă sursă*	-
Abur adus din afara amplasamentului/apă fierbinte*	-
Gaz	92.560
Total	92.560

\* specificați mai jos sursa și factorul pentru emisiile de CO<sub>2</sub>

-

(Nu există valori limită pentru emisiile masice de CO<sub>2</sub>)

#### 13.2. Evacuări în rețeaua de canalizare a orașului

Emisii în apă asociate utilizării BAT-urilor

Substanța	Puncte de emisie	Concentrații medii 2017, mg/dm <sup>3</sup>	Valoare maxima admisa, conform HG 352/2005, mg/dm <sup>3</sup>	Valoare limită propusă conform BAT mg/l
-	-	-	-	-

Din activitatea unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* a CET Govora S.A. nu se evacuează ape uzate în canalizarea orașenească. Apele convențional curate, apele meteorice și apele menajere generate pe amplasamentul unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* sunt evacuate în canalizarea *S.C. CIECH Soda Romania SA și canalizarea S.C. CHIMCOMPLEX Borzești – Sucursala Rm. Vâlcea.*

**13.3. Emisii în cursuri de apă de suprafață (după preepurarea proprie)**

Substanța	Puncte de emisie	Nivel de emisie înregistrat de CET GOVORA, mg/dm <sup>3</sup>	Limita de emisie mg/l	Nivel de emisie stabilit de BAT
-	-	-	-	-

Din activitatea unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* nu se evacuează ape uzate în emisari naturali.





## 14. Impact

### 14.1. Evaluarea impactului emisiilor asupra mediului

Impactul asupra mediului al activităților desfășurate în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. a fost evaluat prin următoarele studii:

- Raport de amplasament pentru CET Govora, elaborat de ARTOPROD SRL, Rm. Valcea, 2016
- Raport de amplasament pentru revizuirea Autorizației integrate de mediu nr. 16/04.09.2006, elaborat de H&S ECO CONSULTING S.R.L. Sibiu, RIONVIL S.R.L. Rm. Vâlcea și REMAT VÂLCEA S.A. – Departamentul Mediu, iunie 2010.
- Bilanț de mediu și Raport la bilanțul de mediu pentru FE GOVORA, elaborat de Regia Autonomă de Electricitate RENEL – Grupul de Studii, Cercetare și Inginerie – Secția Măsurători Diagnoză generală – Laboratorul Măsurători Noxe Poluare, ediția 1997.
- Bilanț de mediu de nivel II pentru CET GOVORA S.A. – Volumul I, elaborat de Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG, ediția 1999.
- Studiul emisiilor poluanților în atmosfera la centrala termică din cadrul CET GOVORA, elaborat de ELEMATIC – Pitești, ediția 2004.
- Raport de amplasament pentru CET Govora S.A., elaborat de RSI ELECTRO S.R.L. București și IPROCHIM S.A., ediția 2005.
- Raport de amplasament CET Govora SA, elaborat de ATROPROD SA, anul 2016

Concluziile acestor studii, referitoare la impactul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. asupra mediului, demonstrează faptul că fenomenele de poluare asociate activității analizate au efect cumulativ stocastic cu celelalte surse punctuale și disperse și pun în evidență o contaminare istorică cu tendințe de diminuare treptată pe măsura ce măsurile tehnice privind protecția mediului și reducerea emisiilor sunt implementate.

*Principalele cauze care pot conduce la prezența poluanților în medii de acumulare:*

- *manipularea neglijentă a materiilor prime și a materialelor aferente producției;*
- *stocarea produselor în spații neamenajate corespunzător;*
- *întreținerea necorespunzătoare a benzilor transportoare produse solide și a conductelor de transport produse lichide din incintă;*
- *pierderea de produse din instalațiile tehnologice și rezervoare datorată accidentelor tehnice și mecanice;*
- *scurgeri de produse de la:*
  - rezervoarele de depozitare a produselor lichide (motorină, păcură, ulei, etc.). Scurgerile pot apărea ca urmare a coroziunii sau fisurării fundului sau virolei rezervoarelor, a coroziunii, fisurării, neetanșeității anexelor rezervoarelor (pompe, conducte, armături, fittinguri) și a unor erori umane în controlul și supravegherea rezervoarelor: deversări, manevre greșite.
  - rampe Auto sau CF de încărcare / descărcare produse. Cauzele care conduc la scurgeri de produse sunt identice cu cele prezentate anterior, elementele din care se pot scurge fiind: pompe, conducte, armături, fittinguri, cisterne Auto și CF.
  - stații de tratare ape uzate.
- *exfiltrații din decantoarele stațiilor de tratare ape uzate, din rezervoarele îngropate existente pe platformă și din conductele de canalizare ale apelor uzate;*
- *degajarea în aer a gazelor reziduale și a pulberilor provenite din procesele de producție, care pot fi antrenate de precipitații în sol.*

***Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra aerului:******Amplasamentul incintei industriale IA3***

Principala sursă de poluare a aerului o constituie substanțele poluante evacuate în atmosferă împreună cu gazele de ardere provenite din arderea combustibilului.

Cele mai importante emisii în aer generate de arderea combustibililor fosili sunt SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, pulberi (PM<sub>10</sub>) și gazele cu efect de seră, precum N<sub>2</sub>O și CO<sub>2</sub>. Celelalte substanțe precum metalele grele, compușii halogenați și dioxinele sunt emise în cantități mai mici.

Efectele sesizabile ale poluanților gazoși sunt datorate unui cumul de emisii de la mai multe surse răspândite geografic, care au emis o perioadă îndelungată de timp, de aceea efectele sunt greu cuantificabile și implicit nu se poate cuantifica cu precizie impactul unei singure surse.

Gazele de ardere produse în focarul cazanelor în urma procesului de ardere a combustibilului (cărbune, păcură, gaze naturale), sunt evacuate prin instalațiile tehnologice specifice, compuse din canale de gaze, ventilatoare gaze de ardere, coșuri.

Coșurile de evacuare au rolul de a asigura dispersia poluanților și de a menține nivelul acestora în zona de amplasament a centralei termice în limitele valorilor admisibile.

Unitatea tehnică staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** folosește gaz natural drept combustibil, iar evacuare gazelor de ardere se face prin coșul de fum nr.2, cu înălțimea de 80 m. În vederea reducerii emisiilor de pulberi rezultate din arderea combustibilului în cazanul C4 aferent unității tehnice staționare IA1 și asigurarea conformării cu valorile limită de emisie stabilite de Legea 278/2013 cazanul a fost dotat cu arzătoare cu emisii reduse de NO<sub>x</sub>.

Impactul activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. asupra aerului este evaluat prin acțiuni de monitorizare a emisiilor de gaze arse rezultate de la arderea gazelor naturale în cazanul C4. Monitorizarea emisiilor de gaze arse de la cazanul C4 se realizează la indicatorii oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi, monitorizare continuă.

Rezultatele măsurătorilor efectuate în anul 2018 la coșul de dispersie al unității tehnice staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** și încadrarea lor în valorile limită de emisie stabilite prin Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

***Rezultate punct de măsurare: coș dispersie IA 1***

<b>Component măsurat</b>	<b>Concentrație la emisie Valoare medie (mg/Nm<sup>3</sup>)</b>	<b>Valoare limită (mg/Nm<sup>3</sup>) Conform Lege nr.278/2013</b>	<b>Metoda de analiză STAS</b>
CO	87,56	100	SR ISO 10396:2008 PSLA 06
SO <sub>2</sub>	29	35	SR ISO 10396:2008 PSLA 06
NO <sub>x</sub>	91,7	100	SR ISO 10396:2008 PSLA 06
Pulberi	3,2	5	SR EN 13284-1/2002 PSLA 23

***Instalația va fi autorizată pentru a funcționa max.1500ore/an.***

***Instalația nu trebuie să respecte limitele din Decizia UE 2017/1442/31.07.2017 privind concluziile BAT.***

Mediile lunare ale valorilor concentrațiilor de monoxid de carbon, dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi măsurate pe parcursul anului 2018 se încadrează în valorile limită la emisie stabilite conform Legii 278/2013. În consecință, unitatea staționară IMA 1 a CET Govora S.A. produce o **poluare nesemnificativă a aerului cu monoxid de carbon, oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi.**

În vederea reducerii emisiilor de NO<sub>x</sub> rezultate din arderea combustibililor în cazanul C4 aferent unității tehnice staționare IA1 și asigurarea conformării cu valorile limită de emisie stabilite de Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, CET Govora a aplicat măsuri primare de reducere a emisiilor care constau în utilizarea de arzătoare cu emisii reduse de NO<sub>x</sub>.

Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale menționează la art. 14, alin. 3 concluziile privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) ca reprezentând referința pentru stabilirea condițiilor de autorizare a instalațiilor care fac obiectul capitolului III din lege, iar autoritățile

competente trebuie să stabilească valori limită de emisie care să asigure faptul că, în condiții normale de funcționare, emisiile nu depășesc nivelurile de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile, prevăzute în concluziile privind BAT.

Decizia Comisiei Europene (UE) 2021/2326 de punere în aplicare a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT), pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari are următoarele prevederi BAT referitoare la cazanele pe gaze naturale existente:

Putere termică (MW <sub>th</sub> )	Randament electric net (%)	NO <sub>x</sub> BAT-AEL <sub>s</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )		CO BAT-AEL <sub>s</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )
		Media anuală <sup>1)</sup>	Media zilnică sau pe perioada de prelevare <sup>2)</sup>	Media anuală <sup>3)</sup>
50-600	38÷40	50÷100	85÷110	<5÷40

1) Aceste BAT-AEL nu se aplică în cazul instalațiilor care funcționează mai puțin de 1 500 h/an.

2) În cazul instalațiilor care funcționează mai puțin de 500 h/an, aceste niveluri sunt orientative

3) Nivel orientativ în cazul cazanelor existente care funcționează 1 500 h/an sau mai mult

Prin adresa nr. 19742/13.08.2021 S.C CET Govora S.A. și-a asumat că unitatea staționară IA1 nu va funcționa mai mult de 1.500 ore/an, așa încât prevederile **Deciziei (UE) 1442/2017 pentru mediile anuale nu sunt aplicabile, iar pentru media zilnică sunt orientative.**

În calitate de instalație de ardere de dimensiuni mari incluse în Planul Național de Tranziție (pentru perioada 1 ianuarie 2016 - 30 iunie 2020) aprobat prin *Ord. 1430/1063/2017/220/2018 privind aprobarea Planului național de tranziție pentru instalații de ardere aflate sub incidența prevederilor cap. III din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale*, unitatea tehnică staționară IA3 are atribuite plafoane de emisii de substanțe poluante pentru SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> și pulberi (PM<sub>10</sub>) după cum urmează:

**Plafoane de emisii aferente IA 1**

Anul	Emisii (t/an)		
	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pulberi
2016	-	6,12	-
2019	-	3,06	-

**Analizând datele prezentate, se poate concluziona că, emisiile de substanțe poluante aferente unității tehnice staționare IA1 evacuate în atmosferă generează o poluare nesemnificativă a aerului.**

**Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra solului:**

Pentru evaluarea nivelului de poluare s-au prelevat probe de sol din mai multe zone apropiate de CET Govora, după cum urmează:

- din incinta CET Govora – vecinătate stație electrică;
- din vecinătate exterior CET Govora – livada de meri;
- de la depozitul de zgura și cenușă CET Govora – vest (Stupărei) și est (pășune sat Bercioiu).

Probele au fost prelevate conform cerințelor OM nr. 184/1997, de la adâncimi cuprinse între 0 și 10 cm și de la adâncimea de 30 cm. Probele au fost prelevate și analizate de un laborator acreditat. Indicatorii analizați au fost cadmiu, cobalt, cupru, crom, nichel, plumb, zinc, fier. În analiză (tabelul de mai jos) s-au avut în vedere rezultatele obținute comparativ cu valorile de referință admise de OM nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului (conform anexei la Reglementare, tabelul 1).

## Analiza rezultatelor probelor de sol

Indicatorul	Analiza rezultatelor
Cadmium (Cd)	Valorile concentrațiilor ionilor de Cd variază între $0,02 \div 0,3$ ( $0 \div 10$ cm), respectiv $0,08 \div 0,23$ (30 cm). Toate valorile concentrațiilor sunt inferioare valorii de referință pentru urme de elemente chimice în sol conform Ordinului nr. 756/1997 pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului
Cupru (Cu)	Valorile concentrațiilor ionilor de Cu variază între $4,4 \div 27,1$ ( $0 \div 10$ cm), respectiv $7,6 \div 23,6$ (30 cm). Toate valorile concentrațiilor sunt inferioare valorii de referință pentru urme de elemente chimice în sol, cu excepția valorilor măsurate în vecinătatea stației electrice unde valorile măsurate se încadrează în valorile pragurilor de alertă pentru folosințe mai puțin sensibile conform Ordinului nr. 756/1997 pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului.
Crom (Cr)	Valorile concentrațiilor ionilor de Cr sunt mai mici decât 12 la toate adâncimile de prelevare, valori inferioare valorii de referință pentru urme de elemente chimice în sol, conform Ordinului nr. 756/1997 pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului.
Nichel (Ni)	Valorile concentrațiilor ionilor de Ni variază între $5 \div 30,2$ ( $0 \div 10$ cm), respectiv $5 \div 22,6$ (30 cm). Toate valorile concentrațiilor sunt inferioare valorii de referință pentru urme de elemente chimice în sol, cu excepția valorilor măsurate în vecinătatea stației electrice unde valorile măsurate se încadrează în valorile pragurilor de alertă pentru folosințe mai puțin sensibile conform Ordinului nr. 756/1997 pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului.
Plumb (Pb)	valorile concentrațiilor ionilor de Pb variază între $26,6 \div 59,7$ ( $0 \div 10$ cm), respectiv $39,5 \div 59,3$ (30 cm). Toate valorile concentrațiilor măsurate se încadrează în valorile pragurilor de alertă pentru folosințe mai puțin sensibile conform Ordinul nr. 756/1997 pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului
Zinc (Zn)	Valorile concentrațiilor ionilor de Zn variază între $21,3 \div 98,3$ ( $0 \div 10$ cm), respectiv $21,5 \div 72,2$ (30 cm). Toate valorile concentrațiilor sunt inferioare valorii de referință pentru urme de elemente chimice în sol, conform Ordinul nr. 756/1997 pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului.

**Se poate afirma că toate valorile determinate se încadrează în limitele maxim admise de Ordinul nr. 756/1997, ceea ce se traduce prin *poluare nesemnificativă*.**

***Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra pânzei freatice:***

Impactul activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. asupra pânzei freatice este monitorizat trimestrial prin prelevarea de probe din cele 8 puțuri de observație din incinta platformei industriale și analizarea calitativă a acestor probe la indicatorii: aspect/culoare, temperatură, pH, conductivitate electrică, turbiditate, amoniac, calciu, cloruri, duritate totală, fier total, magneziu, reziduu fix, substanțe organice, sodiu și sulfat.

Analizele realizate au urmărit determinarea următorilor parametri chimici de caracterizare a gradului de poluare a apelor subterane pentru puțurile de observație amplasate pe teritoriul centralei: aspect (culoare, miros); temperatura; pH; alcalinitate caustică (p); reziduu filtrat la  $105^{\circ}\text{C}$ ; cloruri; sulfat; calciu; magneziu; săruri de amoniu; ionul bicarbonat.

Datele privind calitatea apelor puțurilor care aparțin CET Govora S.A., la nivelul anului 2020, au fost puse la dispoziție de către laboratorul Secției Chimice. Din analiza datelor prezentate privind calitatea apelor puțurilor care aparțin CET Govora S.A., la nivelul anului 2020, se poate concluziona că:

- valorile pH-ului a înregistrat valori între 6,9 și 9,16 valori care se sunt inferioare valorii limită admise conform AIM deținută de IA3 (9,5);
- conductivitatea electrică, a înregistrat valori între 398 și 2830 mS/cm, valori care au fost inferioare valorii limită admise conform AIM (3,000);
- turbiditatea a înregistrat valori între 1,33 ÷ 9,70. Unele dintre valorile măsurate (cele aferente primelor 2 trimestre la toate puțurile) depășesc valoarea limită admisă (5) conform AIM;
- concentrația ionilor de amoniac a variat între  $0,0012 \div 0,36$  fiind semnificativ mai mici decât valoarea limită admisă (0,5) conform AIM;

- concentrația ionilor de calciu a variat între 0,05 ÷ 164 mai mici decât valoarea limită admisă (180) conform AIM;
- concentrația ionilor de cloruri a variat între 18 ÷ 374. Valorile măsurate au fost inferioare valorii limită admise conform AIM (400);
- duritate totală a variat între 3,36 ÷ 24,92, cu unele valori superioare valorii admise (5);
- concentrația ionilor de fier total a variat între 0,006 ÷ 0,258, Valorile măsurate au fost inferioare valorii limită admise (0,3) conform AIM;
- concentrația ionilor de magneziu a variat între 2,43 ÷ 8,51, Valorile măsurate au fost inferioare atât valorii limită admise (50) conform AIM;
- concentrația ionilor de sulfati a variat între 20,16 ÷ 338,4, Valorile măsurate au fost inferioare valorii limită admise (400) conform AIM.

În concluzie, activitatea unității tehnice staționare IA1 a CET Govora S.A. produce asupra apelor freatică o:

- **Poluare semnificativă** la indicatorii: turbiditate și duritate totală;
- **Poluare nesemnificativă** la indicatorii: pH, magneziu, substanță organică, cloruri, sodiu, amoniu, sulfati, conductivitate electrică, reziduu fix și fier total.

#### **Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 1 asupra resurselor de apă de suprafață:**

Unitatea staționară a CET Govora S.A. nu evacuează direct în emisar efluenți tehnologici. Apele uzate generate de activitățile desfășurate în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** sunt colectate printr-un sistem propriu de canalizare care cuprinde:

- canalizare convențional curată;
- canalizare menajeră
- canalizare meteorică.

Apele convențional curate sunt deversate în rețelele de canalizare pentru ape convențional curate ale S.C. Chimcomplex –Sucursala Râmnicu Vâlcea și CIECH Soda România S.A., iar apele menajere sunt deversate în canalizarea menajeră S.C. Chimcomplex –Sucursala Râmnicu Vâlcea..

Calitatea apelor uzate evacuate în canalizările S.C. Chimcomplex –Sucursala Râmnicu Vâlcea și CIECH Soda Romania S.A. este monitorizată la indicatorii pH, cloruri, calciu, substanțe organice, produse petroliere, reziduu fix și suspensii, cu frecvență zilnică și la indicatorii amoniu și sulfati, cu frecvență săptămânală. Valorile medii anuale ale indicatorilor monitorizați pentru anul 2020 se încadrează în concentrațiile maxim admise impuse prin contracte de operatorii rețelelor de canalizare în care se descarcă apele uzate. Deci, unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 1** a CET Govora S.A. produce o **poluare nesemnificativă** asupra resurselor de apă de suprafață.

#### **Gradul de poluare global produs asupra mediului:**

**Gradul de poluare global produs asupra mediului de activitatea desfășurată în cadrul celor 5 unități staționare ale CET Govora S.A. (IA 1, IA 2, IA 3, Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice și Depozitul de cenușă și zgură)** s-a estimat prin metoda de evaluare comparativă între starea ideală a mediului și aceea datorată activității antropice, analizând impactul pentru factorii de mediu:

1. apa de suprafață;
2. aer;
3. sol / pânza freatică;
4. factorul uman.

Metoda de evaluare constă în parcurgerea mai multor etape de aprecieri bazate pe indicatori de calitate, care au posibilitatea să reflecte starea generală a factorilor analizați.

Pentru evaluarea cantitativă la un moment dat, se încadrează indicatorii de calitate pentru fiecare factor într-o scară de bonitate, cu acordarea de note care exprimă apropierea, respectiv depărtarea față de starea ideală.

**Indicele stării de poluare globală, IPG**, reprezintă raportul între suprafața ideală,  $S_i$ , ce caracterizează starea ideală a mediului și suprafața  $S_r$  care caracterizează starea reală a mediului ca urmare a activităților antropice desfășurate pe amplasament.

$$I_{IPG} = S_i / S_r$$

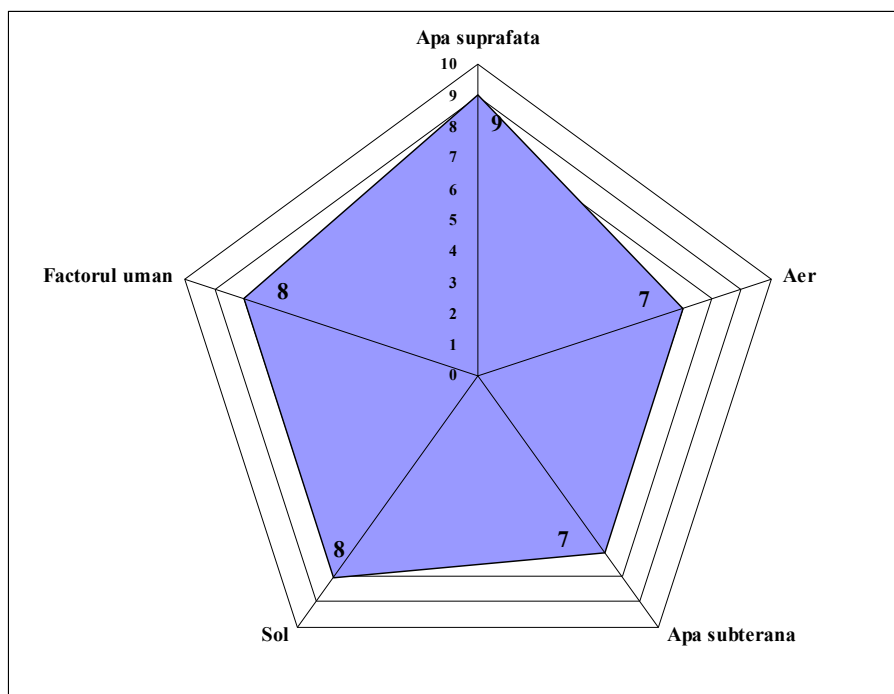
Grila de încadrare a indicelui stării de poluare globală este prezentată în tabelul de mai jos

<b>IPG = 1</b>	- mediul neafectat de activitatea antropică
<b>IPG = 1 - 2</b>	- mediul supus efectului activității umane în limite admisibile
<b>IPG = 2 - 3</b>	- mediul supus efectului activității umane provocând stare de disconfort formelor de viață
<b>IPG = 3 - 4</b>	- mediul afectat de activitatea umană provocând tulburări formelor de viață
<b>IPG = 4 - 6</b>	- mediul grav afectat de activitatea umană periculos formelor de viață
<b>IPG = peste 6</b>	- mediul este impropriu formelor de viață

Valorile acordate pentru indicele stării de poluare globală, având în vedere impactul asupra factorilor de mediu al unităților staționare ale CET Govora S.A. , prezentat în capitolele IV și V, sunt prezentate în tabelul următor.

<b>Factorul de mediu</b>	<b>Valoarea indicelui stării de poluare globală</b>
<b>Apă de suprafață</b>	9
<b>Aer</b>	7
<b>Sol</b>	8
<b>Pânza freatică</b>	7
<b>Factorul uman</b>	8

Făcând raportul dintre cele două suprafețe,  $S_i$  fiind suprafața figurii geometrice care ilustrează starea ideală a celor patru factori, iar  $S_r$  suprafața figurii geometrice care ilustrează starea reală a aceluiași patru factori, la un moment dat, datorită activității CET Govora S.A., **a rezultat indicele de poluare globală = 1,64474.**



*În concluzie, indicele de poluare globală determinat, estimează că activitatea desfășurată în cadrul societății S.C. CET Govora S.A., influențează calitatea factorilor de mediu apă, aer, sol, pânză freatică și a stării de siguranță a factorului uman în limite admisibile.*

#### 14.2. Localizarea receptorilor, a surselor de emisii și a punctelor de monitorizare

Receptorii sensibili sunt prezentați în Planul de încadrare în zonă cuprins în Raportul de amplasament.

Planurile cu punctele de prelevare probe din factorii de mediu și cu rețelele de canalizare în care sunt cuprinse punctele de evacuare ale efluenților platformei, sunt prezentate în Raportul de Amplasament.

##### 14.2.1. Identificarea receptorilor importanți și sensibili

Harta de referință pentru receptor	Tip de receptor care poate fi afectat de emisiile din instalație	Lista evacuărilor din instalație care pot avea un efect asupra receptorului și parcursul lor. (Aceasta poate include atât efectele negative, cât și pe cele pozitive)	Localizarea informației de suport privind impactul evacuărilor (de ex. rezultatele evaluării BAT, rezultatele modelării detaliate, contribuția altor surse – anexate acestei solicitări)
Raport de amplasament	Râul Olt	Ape reziduale industriale cu incarcare preponderent anorganica Ape reziduale menajere cu incarcare biodegradabila.	Conf Documentatie prezentata la pct.14.1
	Atmosfera	Emisii poluanti din gaze arse de la IA	Conf Documentatie prezentata la pct.14.1



### 14.3. Identificarea efectelor evacuărilor din instalație asupra mediului

#### 14.3.1. Rezumatul evaluării impactului evacuărilor (extindeți tabelul dacă este nevoie)

Rezumatul evaluării impactului		
Listați evacuările semnificative de substanțe și factorul de mediu în care sunt evacuate, de ex. cele în care contribuția procesului (CP) este mai mare de 1% din SCM*	Descrierea motivelor pentru elaborarea unei modelări detaliate, dacă aceasta a fost realizată, și localizarea rezultatelor (anexate solicitării)	Confirmați că evacuările semnificative nu au drept rezultat o depășire a SCM prin listarea Concentrației Preconizate în Mediu ca procent din SCM pentru fiecare substanță (inclusiv efectele pe termen lung și pe termen scurt, după caz)*
Pulberi / aer	Nu este necesar,	Monitorizarea emisiilor de pulberi, oxizi de azot și dioxid de sulf nu evidențiază depășiri ale valorilor limită la emisie (Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale).
Oxizi de azot / aer		
Oxizi de sulf / aer		

\* SCM se refera la orice Standard de Calitate a Mediului aplicabil

### 14.4. Managementul deșeurilor

Obiectiv relevant	Măsuri suplimentare care trebuie luate
a) asigurarea ca deșeul este recuperat sau eliminat fără periclitarea sănătății umane și fără utilizarea de procese sau metode care ar putea afecta mediul și mai ales fără:	-
• risc pentru apa, aer, sol, plante sau animale; sau	
• cauzarea disconfortului prin zgomot și mirosuri; sau	
• afectarea negativă a peisajului sau a locurilor de interes special;	

Identificați orice planuri de dezvoltare, realizate de autoritatea locală de planificare, inclusiv planul local pentru deșeuri	Faceți observații asupra gradului în care propunerile corespund cu conținutul unui astfel de plan
PLGD	-
PLAM	
PRAM	

### 14.5. Habitate speciale

Cerința	Răspuns (Da/Nu / identificați / confirmați includerea, dacă este cazul)
Ați identificat Situri de Interes Comunitar (Natura 2000), arii naturale protejate, zone speciale de conservare, care pot fi afectate de operațiile la care s-a făcut referire în Solicitare sau în evaluarea dumneavoastră de impact de mai sus?	(Dacă nu, treceți la Secțiunea 15) Nu
Ați furnizat anterior informații legate de Directiva Habitate, pentru SEVESO sau în alt scop?	Nu
Exista obiective de conservare pentru oricare din zonele identificate? (D/N, va rugăm enumerați)	Nu
Realizând evaluarea BAT, pentru emisii, sunt emisiile rezultate din activitățile dumneavoastră apropiate de sau depășesc nivelul identificat ca posibil să aibă un impact semnificativ asupra ariilor protejate? Nu uitați să luați în considerare nivelul de fond și emisiile existente, provenite din alte zone sau proiecte.	Nu

## 15. Planul de acțiune și programul de modernizare

Unitatea staționară *INSTALAȚIA DE ARDERE 1* respectă valorile limită de emisie impuse prin Legea nr. 278/2013, funcționează maxim 1.500 ore/an, prevederile Deciziei (UE) [2021/2326](#) de punere în aplicare a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) nu sunt aplicabile și nu este necesară întocmirea Planului de acțiune și a programului de modernizare.

# **ANEXA A**

ORGANIGRAMA SOCIETATEA CET GOVORA S.A.

Se aproba

administrator judiciar,  
EURO INSOL SPRL

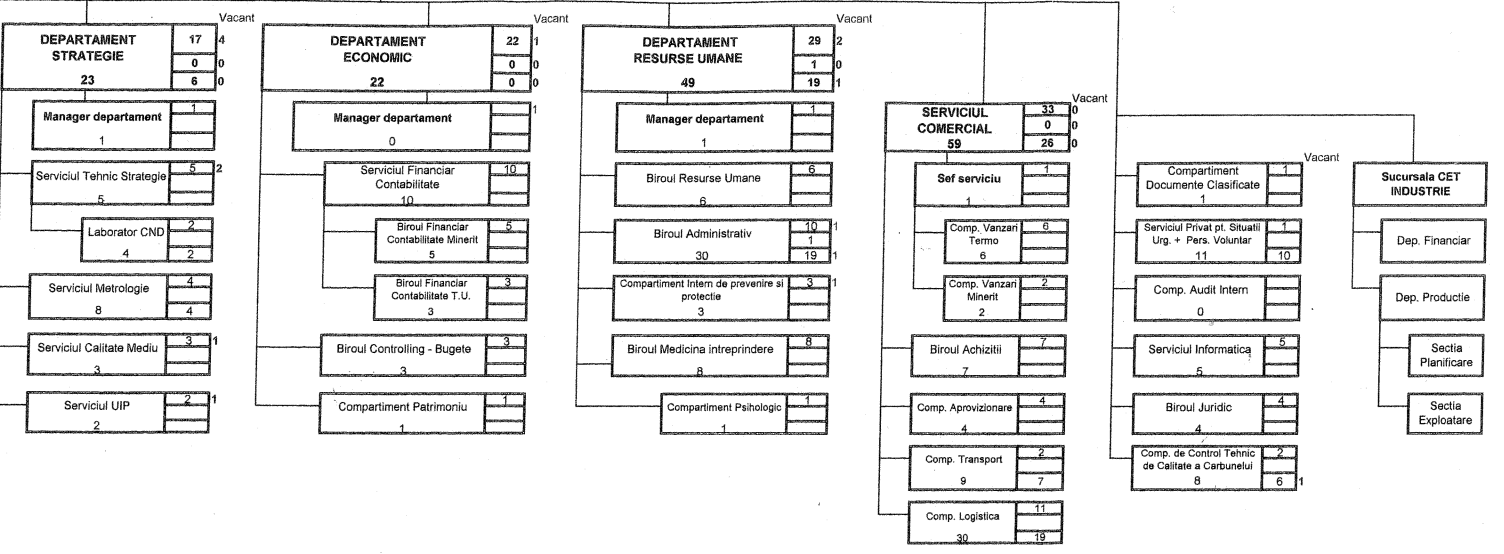
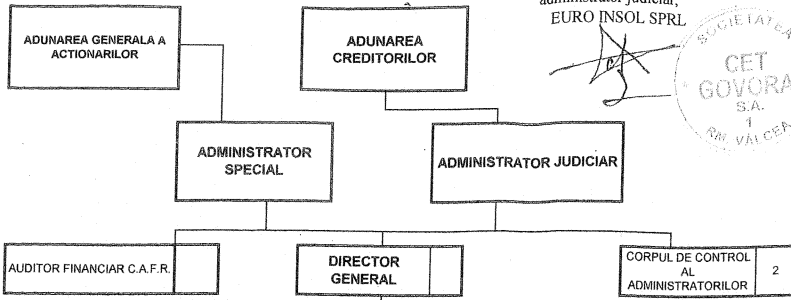
administrator special,

02.05.2020  
aprobata prin Decizia nr. 591/23.06.2020

Data: 01.07.2020

Structura organizatorica	Posturi ocupate	Posturi vacante	Suspendat	Total posturi
TOTAL	1349	120	1	1470
TESA	214	20		234
MAISTRI / CFL	96	16		112
MUNCITORI	1039	84	1	1124

DETASATI DE LA CETPREST 5



# **ANEXA B**

## ANEXĂ

### LA CERTIFICATUL Nr. 950C

DATA EMITERII: 10.04.2021

Nr. crt.	Puncte de lucru / Activități desfășurate
1.	Sediu social: Rm. Vâlcea, str. Industriilor, nr. 1, jud.Vâlcea Domeniu: Producerea energiei electrice, a căldurii și apei calde menajere
2.	Punct de lucru: Rm. Vâlcea, str. Mihai Viteazu, nr. 43, jud.Vâlcea Domeniu: Transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră
3.	Punct de lucru: Călimănești, str. Calea lui Traian, nr. 620, jud.Vâlcea Domeniu: Producerea și distribuția de căldură și apă caldă menajeră
4.	Punct de lucru: Băile Olănești, str. 1 Decembrie, nr. 7, bl. K, parter, jud.Vâlcea Domeniu: Producerea și distribuția de căldură și apă caldă menajeră

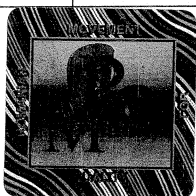


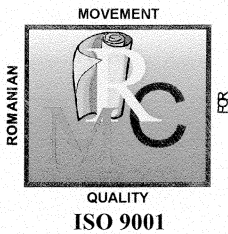
## ANEXĂ

### LA CERTIFICATUL Nr. 498M

DATA EMITERII: 10.04.2021

Nr. crt.	Puncte de lucru / Activități desfășurate
1.	Sediu social: Rm. Vâlcea, str. Industriilor, nr. 1, jud.Vâlcea Domeniu: Producerea energiei electrice, a căldurii și apei calde menajere
2.	Punct de lucru: Rm. Vâlcea, str. Mihai Viteazu, nr. 43, jud.Vâlcea Domeniu: Transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră
3.	Punct de lucru: Călimănești, str. Calea lui Traian, nr. 620, jud.Vâlcea Domeniu: Producerea și distribuția de căldură și apă caldă menajeră
4.	Punct de lucru: Băile Olănești, str. 1 Decembrie, nr. 7, bl. K, parter, jud.Vâlcea Domeniu: Producerea și distribuția de căldură și apă caldă menajeră





# CERTIFICAT

## Nr. 950C



MRC certifică în urma auditului efectuat că

## C.E.T. GOVORA S.A.

Sediul social: Rm. Vâlcea, str. Industriilor, nr. 1, jud. Vâlcea  
Punct de lucru: Rm. Vâlcea, str. Mihai Viteazu, nr. 43, jud. Vâlcea;  
Călimănești, str. Calea lui Traian, nr. 620, jud. Vâlcea;  
Băile Olănești, str. 1 Decembrie, nr. 7, bl. K, parter, jud. Vâlcea

a implementat și menține un

## SISTEM DE MANAGEMENT AL CALITĂȚII

care îndeplinește cerințele standardului

### SR EN ISO 9001:2015

pentru următoarele domenii de activitate:

Producerea și distribuția energiei electrice și termice; Producerea, transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră

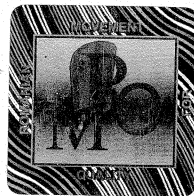
Prezentul certificat este valabil numai însoțit de Anexă (1 pagini), parte integrantă a acestuia

Data certificării inițiale: 20.04.2018

Data recertificării/ transfer certificare: 10.04.2021

Data expirării certificării: 19.04.2024

  
*Dr.ing. Poenaru Maria Magdalena*  
DIRECTOR EXECUTIV



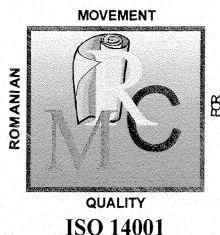
DE VIZAT  
PÂNĂ ÎN  
APR. 2022

DE VIZAT  
PÂNĂ ÎN  
APR. 2023

Valabilitatea prezentului certificat este condiționată de reevaluarea anuală a sistemului de management, respectiv vizarea anuală a certificatului

**MIȘCAREA ROMÂNĂ PENTRU CALITATE (MRC)**  
str. Părului, nr. 8, Craiova - Dolj, Romania; tel/fax: 0351 451047;  
0251 545553; web: www.mrco.ro; mail: office@mrco.ro





# CERTIFICAT

## Nr. 498M



acreditat pentru  
CERTIFICARE



SR EN ISO/CEI 17021-1:2015  
CERTIFICAT DE ACREDITARE  
SM 082

MRC certifică în urma auditului efectuat că

## C.E.T. GOVORA S.A.

Sediu social: Rm. Vâlcea, str. Industriilor, nr. 1, jud. Vâlcea  
Punct de lucru: Rm. Vâlcea, str. Mihai Viteazu, nr. 43, jud. Vâlcea;  
Călimănești, str. Calea lui Traian, nr. 620, jud. Vâlcea;  
Băile Olănești, str. 1 Decembrie, nr. 7, bl. K, parter, jud. Vâlcea

a implementat și menține un

## SISTEM DE MANAGEMENT DE MEDIU

care îndeplinește cerințele standardului

## SR EN ISO 14001:2015

pentru următoarele domenii de activitate:

Producerea și distribuția energiei electrice și termice; Producerea, transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră

Prezentul certificat este valabil numai însoțit de Anexă (1 pagini), parte integrantă a acestuia

Data certificării inițiale: 20.04.2018

Data recertificării/ transfer certificare: 10.04.2021

Data expirării certificării: 19.04.2024

*Dr.ing. Poenaru Maria Magdalena*  
DIRECTOR EXECUTIV



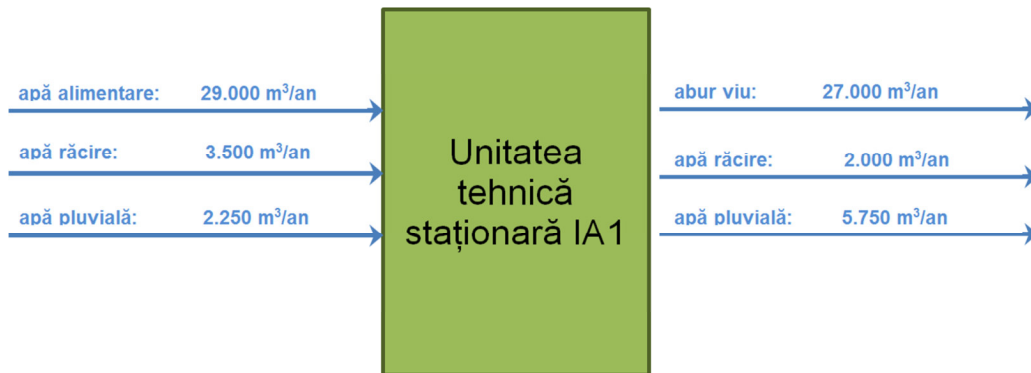
DE VIZAT  
PÂNĂ ÎN  
APR. 2022

DE VIZAT  
PÂNĂ ÎN  
APR. 2023

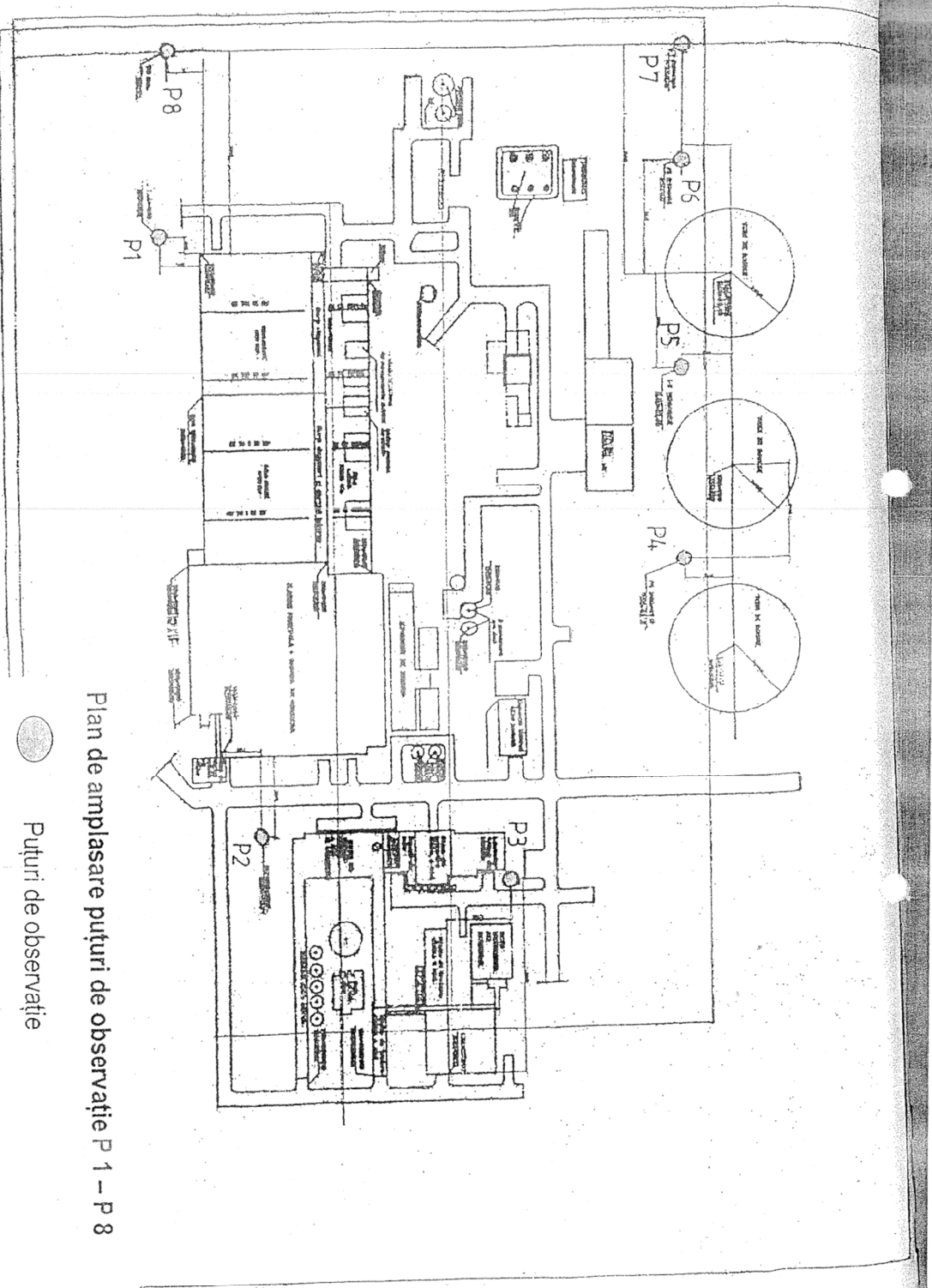
Valabilitatea prezentului certificat este condiționată de reevaluarea anuală a sistemului de management, respectiv vizarea anuală a certificatului

**MIȘCAREA ROMÂNĂ PENTRU CALITATE (MRC)**  
str. Părului, nr. 8, Craiova - Dolj, Romania; tel/fax: 0351 451047;  
0251 545553; web: [www.mrco.ro](http://www.mrco.ro); mail: [office@mrco.ro](mailto:office@mrco.ro)

# **ANEXA C**

**Schema bilanț apă**

# **ANEXA D**


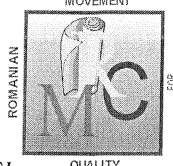


Plan de amplasare puțuri de observație P 1 – P 8

● Pufuri de observație

# **ANEXA E**

Nr. APM: 11243/ 16.08.2021.

	J38/683/1997 <b>Societatea CET Govora S.A.</b>	
	Râmnicu Vâlcea, str. Industriilor, nr. 1, cod postal 240050, C.I.F. RO10102377 Tel: +40250733601, +40250733602, Fax: +40250733603, Web: www.cetgovora.ro Cont RO93 BUCU 1781 2159 4854 5RON Alpha Bank Romania Sucursala Rm. Vâlcea Capital social subscris si varsat: 51.684.111,75 lei	
<i>Societate in reorganizare judiciară, in judicial reorganisation, en redressement</i>		

Fax Nr. 19742 / 13.08.2021

<b>De la:</b>	<b>ADMINISTRATOR JUDICIAR EURO INSOL SPRL ADMINISTRATOR SPECIAL ec. Stefan PRALA</b>	<b>Societatea CET Govora S.A.</b>
<b>Către:</b>	<b>DIRECTOR EXECUTIV ing. ALIN IULIAN VOICESCU</b>	<b>APM VALCEA- Str.Remus Bellu, nr.6, Rm.Valcea.</b>
<b>În atenția:</b>	<b>SERVICIUL A.A.A fiz. MONICA MODAN</b>	
adresa e-mail: office@apmv1.anpm.ro.		Referitor la: Dezmembrare si casare cazan nr. 3 -IA1

**Domnule Director,**

CET Govora a luat masura dezmembrarii si casarii Cazanul nr.3, apartinand Instalatiei de Ardere nr.1(IA1- cazan nr. 3 + cazan nr4), 2x293MW<sub>t</sub>.

IA1 detine Autorizatia Integrata de Mediu nr.1/05.05.2014, cu termen de valabilitate:04.05.2024.

Cazanul nr. 3 urmand a fi casat, va rugam sa ne transmiteti un punct de vedere privind autorizarea/revizuirea autorizatiei existente, pentru functionarea in continuare a IA1, urmand a fi formata din cazanul nr.4 cu functionare pe gaz metan, cu putere termica instalata 293MW<sub>t</sub>.

Mentionam ca IA1(cazn nr.4-293MW<sub>t</sub>), va functiona max. 1500 ore/an.

Multumim pentru colaborare.

Cu stima,

ADMINISTRATOR JUDICIAR,  
EURO INSOL SPRL

DIRECTOR GENERAL,  
ing. Ion ROESCU



ADMINISTRATOR SPECIAL,  
ec.Stefan PRALA

MANAGER DEPARTAMENT STRATEGIE,  
ec. Ramona-Gina MARTIN

SEF SERVICIU CALITATE-MEDIU,  
ing. Ioana SERBAN