



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
Cont RO93 BUCU 1781 2159 48545 Alpha Bank Romania Sucursala Rm. Vâlcea
Capital social subscris și varsat: 51,684,111.75 lei



Societate în insolvență, in insolvency, en procedure collective

**SOLICITARE PENTRU
EMITEREA
AUTORIZAȚIE INTEGRATE DE MEDIU
PENTRU UNITATEA STAȚIONARĂ
INSTALAȚIA DE ARDERE Nr.3
A CET Govora S.A.**

CUPRINS

FORMULAR DE SOLICITARE

LISTA DE VERIFICARE A COMPONENTEI DOCUMENTAȚIEI DE SOLICITARE

1. Rezumat Netehnic	11
Sistemul de management	28
Intrări de Materii prime	31
1.1 Selectarea materiilor prime	31
1.2 Cerințele BAT	33
1.3 Auditul privind minimizarea deșeurilor (minimizarea utilizării materiilor prime)	34
1.4 Utilizarea apei	35
2. Principalele activități	37
2.1 Inventarul proceselor	37
2.2 Inventarul ieșirilor (produselor)	38
2.3 Inventarul ieșirilor (deșeurilor)	38
2.4 Diagramele elementelor principale ale instalației	38
2.5 Sistemul de exploatare	38
2.6 Studii pe termen mai lung considerate a fi necesare	39
2.7 Cerințe caracteristice BAT	39
Emisii și reducerea poluării	41
2.8 Reducerea emisiilor din surse punctiforme în aer	41
2.9 Minimizarea emisiilor fugitive în aer	42
2.10 Pulberi și fum	43
2.11 Reducerea emisiilor din surse punctiforme în apa de suprafață și canalizare	43
2.12 Reducere CBO	44
2.13 Eficiența stației de epurare orășenești	45
2.14 By-pass-area și protecția stației de epurare a apelor uzate orășenești	45
3. Pierderi și scurgeri în apa de suprafață, canalizare și apa subterană	45
3.1 Oferiți informații despre pierderi și scurgeri după cum urmează	45
3.2 Structuri subterane:	45
3.3 Acoperiri izolante	46
3.4 Zone de poluare potențială	46
3.5 Cuve de retenție	47
3.6 Alte riscuri asupra solului	47
4. Emisii în ape subterane	47
4.1 Există emisii directe sau indirecte de substanțe din Anexa 1 a Legii 311/2004, rezultate din instalație, în apa subterană?	47
5. Miros	48
5.1 Separarea instalațiilor care nu generează miros	48
5.2 Receptori	52
5.3 Surse/emisii NE semnificative	52
5.4 Surse de mirosuri	53
5.5 Declarație privind managementul mirosurilor	54
6. Tehnologii alternative studiate pe parcursul analizei/ evaluării BAT	56
7. Minimizarea și recuperarea deșeurilor	61
7.1 Surse de deșeuri	61
7.2 Evidența deșeurilor	62
7.3 Zone de depozitare	62
7.4 Cerințe speciale de depozitare	63
7.5 Recipiente de depozitare (acolo unde sunt folosiți)	63
7.6 Recuperarea sau eliminarea deșeurilor	60
7.7 Deșeuri de ambalaje	60
8. Energie	65
8.1 Cerințe energetice de bază	65

8.2	Măsuri tehnice	66
8.3	Eficiența energetică	66
8.4	Alternative de furnizare a energiei	67
9.	Accidentele și consecințele lor	67
9.1	Controlul activităților care prezintă pericole de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase – SEVESO	67
9.2	Plan de management al accidentelor	68
9.3	Tehnici	68
10.	Zgomot și vibrații	70
10.1	Receptori	70
10.2	Surse de zgomot	70
10.3	Studii privind măsurarea zgomotului în mediu	70
10.4	Întreținere	71
10.5	Limite	71
10.6	Informații suplimentare cerute pentru instalațiile complexe și/sau cu risc ridicat	71
11.	Monitorizare	73
11.1	Monitorizarea și raportarea emisiilor în aer	73
11.2	Monitorizarea emisiilor în apă	74
11.3	Monitorizarea și raportarea emisiilor în apa subterană	76
11.4	Monitorizarea și raportarea emisiilor în rețeaua de canalizare	76
11.5	Monitorizarea și raportarea deșeurilor	76
11.6	Monitorizarea mediului	76
11.7	Monitorizarea variabilelor de proces	77
11.8	Monitorizarea pe perioadele de funcționare anormală	77
12.	Dezafectare	78
12.1	Măsuri de prevenire a poluării luate încă din faza de proiectare	78
12.2	Planul de închidere a instalației	78
12.3	Structuri subterane	79
12.4	Structuri supraterane	79
12.5	Lagune (iazuri de decantare, iazuri biologice)	79
12.6	Depozite de deșeuri	79
12.7	Zone din care se prelevează probe	79
13.	Aspecte legate de amplasamentul pe care se află instalația	81
13.1	Sinergii	81
13.2	Selectarea amplasamentului	81
14.	Limite de emisie	82
	Inventarul emisiilor și compararea cu valorile limită de emisie stabilite/admise	82
14.1	Emisii în aer asociate cu utilizarea BAT-urilor	82
14.2	Evacuări în rețeaua de canalizare a orașului	82
14.3	Emisii în cursuri de apă de suprafață (după preepurarea proprie)	82
15.	Impact	83
15.1	Evaluarea impactului emisiilor asupra mediului	83
15.2	Localizarea receptorilor, a surselor de emisii și a punctelor de monitorizare	87
15.3	Identificarea efectelor evacuărilor din instalație asupra mediului	88
15.4	Managementul deșeurilor	89
15.5	Habitat speciale	89
	Planul de acțiune și programul de modernizare	89

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. 3

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 în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW.

Cod CAEN: 3530 – furnizarea abur și aer condiționat

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

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,
av. Dinu CONSTANTINESCU**

**DIRECTOR GENERAL,
ing. Ion ROESCU**

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

Data: 08.05.2018

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

ing. Ioana ȘERBAN

Nr. de telefon: 0250/ 733601, int.340; adresa de e-mail: 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 1.408.141 mp	
12	Locația instalației	Secțiunea 1.1	Unitatea staționară INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a. CET Govora S.A. se află situată în cadrul platformei industriale Râmnicu Vâlcea - Sud, în partea central sudică	
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 Anexa 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 INSTALAȚIA DE ARDERE 3 . Unitatea staționară INSTALAȚIA DE ARDERE 3 este amplasată la circa 12 km sud de municipiul Rm. Vâlcea.	

	Element	Secțiune relevantă	Verificat de solicitant	Verificat de ALPM
16	Puncte de emisii continue și fugitive		<p>AER: - coșul de fum desulfurare / cos fum nr. 4 care deservește cazanul pentru producerea aburului nr. 7.</p> <p>APĂ UZATĂ: A) Purje cazan –Urme produse petroliere, suspensii - se descarcă în canalizarea unității staționare <i>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</i> a CET Govora S.A., apoi Stația de pompare - depozitul de zgură și cenușă B) Grupurile sanitare - ape cu încărcătură organică (ape menajere) sunt deversate în canalizarea menajeră a unității staționare <i>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</i> a CET Govora S.A., apoi prin canalizarea SC CHIECH Soda Romania SA la statia de epurare biologica OLTCHIM S.A.</p>	
17	Puncte propuse pentru monitorizare/automonitorizare	Secțiunea 14.2	<p>Aer: 1. - coșul de fum desulfurare / cos fum nr. 4 care deservește cazanul pentru producerea aburului nr. 7.</p>	
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 oricăror rezervoare, conducte și canale subterane sau a altor structuri	Raportul de amplasament	<ul style="list-style-type: none"> - Plan de amplasament - Plan de situație incintă - Plan de canalizare 	
20	Copii ale oricăror 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	

	Element	Secțiune relevantă	Verificat de solicitant	Verificat de ALPM
23	Studii existente privind amplasamentul și/sau instalația sau în legătură cu acestea		<ul style="list-style-type: none"> ❑ Raport de amplasament pentru CET Govora, elaborat de ISPE Bucuresti 2018; ❑ 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 – 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 	

	Element	Secțiune relevantă	Verificat de solicitant	Verificat de ALPM
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		<ul style="list-style-type: none"> - Autorizație integrată de mediu nr. 1 din 05.05.2014-IMA1; - Autorizație de emisii de gaze cu efect de seră nr. 122/27.02.2013 revizuită în 05.01.2017; - Autorizație de mediu nr. 64/20.04.2011 (pentru Unitatea staționară <i>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</i>) - Autorizație de funcționare din punct de vedere al protecției muncii nr. 428 / 01.08.2001; - Autorizație sanitară de funcționare nr. 96-129139/14.12.1994 - Autorizație de mediu nr. 186/19.09.2011 (depozitare produse petroliere, petrochimice și chimice și transporturi de substanțe, marfuri și deseuri periculoase) - Autorizație de mediu nr. 157/24.08.2011 (producția și distribuția energiei termice și a apei calde pentru municipiul Rm. Valcea) - Autorizație de mediu nr. 66/22.04.2011 (producția și distribuția energiei termice și a apei calde pentru localitatea Băile Olănești) - Autorizație de mediu nr. 173/08.09.2011 (producția și distribuția energiei termice și a apei calde pentru localitatea Călimănești) - 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" - Aviz nr. 588/24.11.2015 de gospodărire a apelor privind Inchiderea depozitului de zgură și cenușă a CET GOVORA SA- Acord de mediu nr. 6/2009 (supraînălțarea depozitului de zgură și cenușă) - Acord de mediu nr. 4/2008 (supraînălțarea depozitului de zgură și cenușă în varianta fluid dens) - Decizia etapei de încadrare nr. 324/04.08.2015. - Contract furnizare/prestare servicii de alimentare cu apă ind. decantată și de canalizare, nr. 41117/11.12.2017, cu OLTCHIM SA - Contract evacuare ape uzate, ape convenționale curate și ape meteorice, nr. 770/09.01.2018, cu OLTCHIM SA - Contract pentru serviciile de gospodărire a apelor nr. DE 487/6784/29.12.2010 cu acte adiționale anuale cu OLTCHIM S.A. 	

	Element	Secțiune relevantă	Verificat de solicitant	Verificat de ALPM
			<ul style="list-style-type: none"> - Contract nr.2/2011, Act aditional nr.7/05.02.2018 privind serviciile de canalizare ape uzate menajere, cu CHIECH Soda Romania - Contract furnizare (distributie) apa potabila, nr. 8079 /25.10.2013. cu SC APAVIL SA.. - Contract nr. 1713/22.01.2018, încheiat cu REMAT VĂLCEA S.A. pentru vânzarea deșeurilor recuperabile rezultate din procesul de producție și dezafectări; - Contract nr. 10773/11.05.2014, încheiat cu ECO TOTAL S.R.L. Craiova ,pentru vânzare uleiuri minerale uzate - Contract nr. AE0145VL/23.09.2015 pentru furnizare servicii de salubritate cuROMPREST ENERGY SRL - Contract nr.626 din 12.12.2017 pentru preluare vata minerala cu DEMCO SRL BACAU - Declaratia locatiilor pentru operatiuni cu substante clasificate din categoria 3 - Declaratia locatiilor pentru operatiuni cu substante clasificate din categoria 2. - Certificat seria QM08 nr.266750 din 09.05.2015 eliberat de DQS GmbH Germania privind implementarea si mentinerea unui Sistem integrat de calitate-mediu conform ISO 9001:2008 - Certificat seria UM nr.266750 din 26.05.2015 eliberat de DQS GmbH Germania privind implementarea simentinerea unui Sistem integrat de calitate-mediu conform 14001:2005 	
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 C7).

Activitățile desfășurate în cadrul **unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3** din cadrul CET Govora S.A. sunt:

- producerea de agenți termici primari sub forma de abur viu la 140 bar și 550 °C.
- Unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A. are în componența următoarele obiecte:
 - 1 cazan energetic cu capacitate de 420 t/h, care utilizează drept combustibil carbune, biomasa și gaz metan, respectiv:
 - cazan abur energetic 420 t/h nr. 7 (293 MWt) pus în funcțiune în 1993.
 - Electrofiltru, modernizat în cursul anului 2011 pentru asigurarea conformării cu valorile limită de emisie stabilite de Legea 278/2013;
 - Măsură primare și secundare de reducere a emisiilor de NO_x - Realizat
 - Instalație de desulfurare uscată/umedă a gazelor de ardere – Realizat.
 - instalații de evacuare a gazelor de ardere – cos de fum deulfurare (80m) / coș de fum nr. 4;
 - Aceste instalații pot livra, în funcție de cerințele pieței de desfacere, următoarele produse:
 - abur viu 1 x 420 t/h la 140 bar.

De asemenea, unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A. mai are în dotare spații de depozitare a materiilor prime; instalații pentru alimentare cu apă, colectarea și evacuarea apelor uzate; instalații pentru vehicularea aburului montate pe estacadă.

Pentru vehicularea materiilor prime, semifabricatelor și a produselor finite societatea CET GOVORA dispune de următoarele: mijloace de transport auto; sisteme de încărcare / descărcare produse pentru transport auto; stație uzinală, nod și rețea de căi ferate uzinale; benzi transportoare; laborator de analize și ateliere de întreținere și reparații.

Activitatea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** se desfășoară în funcție de cerințele clienților stipulate în contractele de livrare, de regimul de exploatare (iarna,vara), de reparațiile programate sau accidentale. În perioada funcționării regimul este continuu.

Numărul de angajați ai societății care își desfășoară activitatea în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** este de 40.

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 3** a CET Govora S.A. amplasamentul era utilizat ca teren agricol.

De la înființarea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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 3** a CET Govora S.A. asupra mediului, este că **Poluarea caracteristică activităților CET GOVORA, este poluarea cu metale grele, sulfați, carbon organic și hidrocarburi petroliere.**

Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 asupra solului:

Soluri din incinta unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora S.A.

Pentru analiza influenței asupra solurilor din incinta unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** au fost realizate 7 profile, din care au fost analizați indicatorii metale grele (Cu, Zn, Pb, Co, Ni, Mn, Cr, Cd), sulfați 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 **sulfați** 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 3** a CET Govora S.A. (total hidrocarburi din petrol, SO_4^{2-} și metale grele), activitatea desfășurată în cadrul **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** generează:

- **poluare nesemnificativă** cu **produse petroliere**, și
- **poluare nesemnificativă** cu **sulfai 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 3** a CET Govora S.A.

Pentru analiza influenței asupra solurilor din exteriorul platformei unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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 sulfai.

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 **sulfai** înregistrate induc o poluare nesemnificativă, 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 nesemnificativ, 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 nesemnificativ, 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 adăcimi 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 nesemnificativ, 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, adăcimea 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 nesemnificativ, 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 3** a CET Govora S.A. (SO_4^{2-} și metale grele), activitatea desfășurată în cadrul **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** generează:

- **poluare nesemnificativă** cu **sulfai, 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 3** a CET Govora S.A.

Impactul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3 asupra pânzei freatice:**

Impactul activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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 sulfatați.

Analiza datelor obținute din monitorizarea calității apelor freatice realizată în anul 2017 conduce la următoarele observații privind poluarea apelor subterane în perimetrul platformei **unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora S.A.:**

- situația **pH-ului** în puțurile de observație monitorizate se încadrează în limitele admise, înregistrând valori mai mici, fata de trim IV anul 2015, perioada de referință 2015 .
- tendința de evoluție a indicatorului **cloruri**, pentru perioada analizată, este descrescătoare începând cu trim.II 2017., față de situația de referință (2015)
- evoluția concentrației de **sulfatați** în puțurile de observație monitorizate este în limitele admise, cu excepția putului nr. 9 la care în trim I 2017 s-au înregistrat depășiri, față de situația de referință
- concentrația de **Ca** a fost cuprinsa în limitele admise, înregistrându-se în anul 2017, trim I la putul nr. 9 concentrații depășite, față de situația de referință .
- tendința de evoluție a indicatorului **Mg₂⁺**, pentru perioada analizată, a fost în toate cele 8 foraje de control în limitele admise
- tendința de evoluție a indicatorului **amoniu**, a fost în general descrescătoare, având valori ale concentrație mai mici față de situația de referință.
- concentrația de **reziduu fix** este descrescătoare în 2017 față de perioada similară a anului 2016, cu excepția puturilor nr. 3,4, și 5 la care s-au înregistrat depășiri în trim I., în raport cu situația de referință.
- tendința de evoluție a indicatorului **conductivitate** pentru perioada analizată este în limite admise în 2017 față de situația din anul 2015, cu excepția putului nr 3,4 și 5 la care în trim I s-au înregistrat depășiri.
- tendința de evoluție a **turbidității** este descrescătoare în 2017, înregistrându-se depășiri de limite doar în trim I la puturile nr. 2,3,6 și 9 .
- tendința de evoluție a indicatorului **duritate totală** în trim. IV 2017 față de situația din anul 2015 este crescătoare.
- tendința de evoluție a indicatorului **fier total (Fe₂⁺, Fe₃⁺)** este în limitele admise în perioada analizată , cu excepția puțului nr. 4, 6 și 7 la care s-a constatat o tendință crescătoare, fata de perioada de referință.
- tendința de evoluție a indicatorului **S.O. (KMnO₄)** este aleator crescătoare fata de anul de referință 2015.
- tendința de evoluție a indicatorului **Na⁺** este descrescătoare în perioada analizată (trim.IV 2017 în raport cu trim IV 2015)

În concluzie, activitatea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora S.A.** produce asupra apelor freatice o:

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

Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 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 3** 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 unității staționare **Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice** a CET Govora S.A.

Calitatea apelor uzate provenite din activitatea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** nu sunt monitorizate calitativ ori cantitativ.

Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 asupra aerului:

Impactul activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora S.A.** asupra aerului este evaluat prin acțiuni de monitorizare a emisiilor de gaze arse rezultate de la arderea carbunelui și a gazelor naturale în cazanul C7.

Conformarea emisiilor la cosul de fum a IA 3 Govora la cerințele legale de mediu

Instalația de Ardere IA3 Govora, compusa din cazanul C7 de 420 t/h, este o instalație de ardere cu focar mixt carbune - gaze naturale, regimul normal fiind realizat pe baza de carbune (97%) și pe gaze naturale (3%) pentru susținerea flacării.

Cazanul a fost pus în funcțiune în 1993 și singura instalație de depoluare inițial prevăzută erau cele două electrofiltre care lucrau în paralel. Prin proiectul inițial acestea nu puteau reduce concentrația emisiilor de pulberi la cos sub 180 mg/Nmc, adică insuficient fata de actuala norma, de sub 20 mg/Nmc. În ceea ce privește reducerea emisiilor de oxizi de sulf și de azot, acest cazan nu dispunea de nici un fel de instalații depoluante.

Conform datelor din Studiul de fezabilitate elaborat de ISPE București, înainte de realizarea proiectelor, de la cazanul C7 se emiteau, în medie, 12.000 – 20.000 tone/an oxizi de sulf, 900 – 1600 tone/an oxizi de azot și 400 – 700

tone/an pulberi. Emisiile erau proportionale atat cu cantitatile de carbune prelucrat, cat si cu calitatea combustibilului utilizat. Puterea calorifica medie a carbonului a fost considerata in studiu, la valoarea de 1760 kcal/kg, cu un continut de umiditate de 38% si cu un continut de cenusa in proba anhidra de 45,6%. Continutul de SO₂ in gazele de ardere putea sa fie cuprins intre 6.000 si 9.000 mg/Nmc.

In studiul efectuat pentru 4 scenarii si mai multe optiuni, s-au analizat comparativ cele mai potrivite metode de atingere a tintelor de mediu, respectiv atat reducerea sub limita legala a concentratiei celor trei poluanti emisi (oxizi de sulf, oxizi de azot si pulberi), cat si micșorarea cantitatilor de poluanti emisi anual in atmosfera. Optim s-a considerat Scenariul 1 cu Optiunea 7, care presupune pastrarea cazanului cu functionare pe lignit, dar cu luarea masurilor tehnice necesare pentru reducerea rationala a emisiilor specifice.

Descrierea investitiei privind reducerea emisiilor de oxizi de azot si dioxid de sulf

1.1 Instalatie de desulfurare gaze de ardere pentru cazanul nr. 7

Reducerea emisiilor de oxizi de sulf

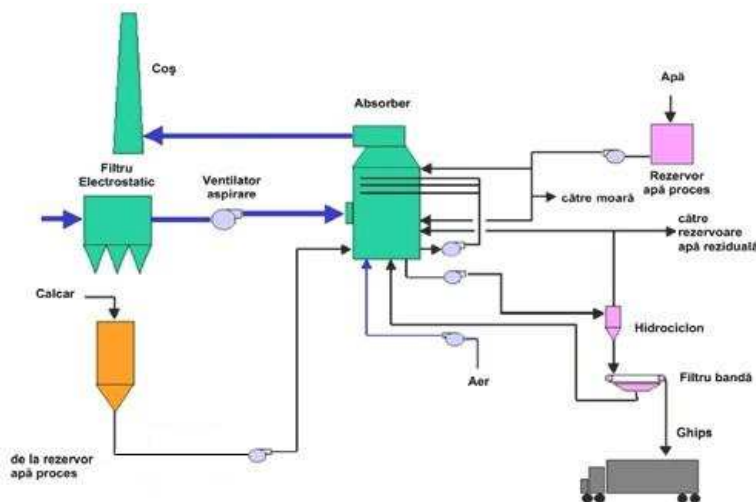
Pentru diminuarea concentratiei de SO₂ sub norma de 195 mg/Nmc, s-a realizat o instalatie de desulfurare umeda care foloseste ca substanta absorbanta (sorbent) filerul de carbonat de calciu, adica roca naturala de piatra de calcar fin macinata. Filerul de calcar este amestecat cu apa de proces si injectat sub forma unei ploii descendente in vasul de reactie, care este absorberul instalatiei. Gazele de ardere care contin dioxid si trioxid de sulf, circula ascendent prin absorber, in contracurent cu filerul intim amestecat cu apa de proces, astfel incat, anhidridele sulfuroasa si sulfurica, leaga ionii de calciu, cu formare de sulfid si de sulfat de calciu.

Prin insuflare de aer atmosferic, care contine oxigen, sulfitul de calciu se transforma in sulfat de calciu. Sulfatul de calciu este un precipitat care, dupa formare, fiind un material cu densitate mare, prin cadere libera in reactor, se concentreaza in solutia din partea de jos a absorberului, de unde este evacuat in functie de pH si de densitatea solutiei.

Solutia evacuata, cu un continut de apa de 70%, este trecuta printr-o instalatie de deshidratare partiala si este apoi evacuata cu o concentratie de 50% umiditate, sub forma de slam de gips. Slamul de gips este, la randul sau pompat intr-un decantor celular in care, dupa decantare, slamul ajunge la un continut de apa de 10-20%, respectiv 80- 90% substanta uscata. In aceasta stare, gipsul poate fi livrat la fabricile de ciment, iar cantitatile nevandute sunt eliminate in depozitul de cenusa uscata, prin transportare cu autocamioane.

Gazele de ardere din care s-au extras oxizii de sulf trec printr-un sistem de retinere a picaturilor de apa aflat la partea superioara a absorberului, dupa care sunt evacuate in atmosfera la o temperatura de aproximativ 70 grade Celsius, printr-un cos umed cu inaltimea totala de 80 de metri. Continutul de SO₂ al gazelor de ardere este monitorizat permanent si se mentine in plaja de 170 - 190 mg/Nmc, respectiv sub valoarea limita de 195 mg/Nmc prevazuta de normele legale.

Instalatia a fost pusa in functiune in aprilie 2016, dupa care au fost efectuate timp de 30 de zile probele de performanta, confirmandu-se randamentele scontate de retinere a oxizilor de sulf, in toate regimurile specificate in caietul de sarcini. Ulterior, conform contractului, instalatia a functionat foarte bine, peste 6.000 de ore, in perioada de notificare (si de eliminare) a defectelor. Aceasta perioada expira in data de 30.04.2018 si se va incheia prin semnarea procesului verbal de receptie finala a instalatiei de desulfurare.



In prezent pe amplasamentul CET Govora este amenajat un depozitul de slam realizat pe o platforma betonata, inconjurata de un zid de sprijin din beton armat prefabricat cu inaltimea interioara 1,5m si grosimea de 15cm. Lungimea zidului este de 47,5m (realizand laturile la est , vest si sud) si latimea de 50m (latura sudica). Accesul in depozitul de slam se realizeaza prin partea de nord. Pe intreaga suprafata a depozitului de slam avem radier de beton. Proiectul isi propune separarea partii grosiere din slam printr-un proces de decantare din care va rezulta o parte lichida

(denumita “limpede”), care reprezinta 20% din totalul masei de slam supus decantarii, restul fiind slam de o densitate mai mare. Astfel slamul formeaza un mal concentrat fiind mai usor de preluat de incarcatoare cu cupa frontala si incarcat in autocamioane in vederea livrarii catre clienti industriali sau eliminare prin depozitare in depozitul de cenusa.

Conform temei de proiectare si a debitelor masurate, puse la dispozitie de beneficiar, debitul de slam dirijat in depozit este de : $Q_{nom} = 17,1 \text{ mc/h}$, cu o densitate de $1,415 \text{ t/mc}$, rezultand $24,2 \text{ t/h}$ de limpede. Temperatura nominala a slamului livrat este de 61°C .

Se prevede realizarea in interiorul depozitului de slam existent a trei compartimente de decantare care vor functiona decalat astfel incat, in timpul de umplere al unui decantor, al doilea este in proces de umplere, iar al treilea este in proces de golire a malului de gips , pe cale mecanica.

Volumul util al fiecarui decantor este de aproximativ 600 mc , ceea ce permite preluarea de slam de gips rezultat din Unitatii de desulfurare pe o perioada de 36 de ore pana la umplere.

Preluarea slamului se face de la Instalatia de Desulfurare printr-o conducta din fibra de sticla tip GRP DN 80 la o presiune de 10bar, care traverseaza drumul prin incinta pe o estacada, in partea de nord-vest a depozitului de stocare. De la aceasta estacada se continua transportul pana in partea de sud-vest a depozitului printr-o conducta GRP DN 80, care va fi sustinuta de stalpi metalici tip S3 la cota de $+2,477 \text{ m}$ montati din 3 in 3m pe peretele zidului de beton existent al depozitului si pe stalpi tip S5 pe peretele de est si S4 pe peretele zidului de beton nou realizat pe partea de sud a decantoarelor (vezi plansa).

Din aceasta conducta slamul este descarcat prin intermediul a sase conducte de distributie din teava GRP DN 80. Aceste conducte reazema pe stalpi metalici tip S1,S3 si S5 ancorati de pereti prefabricati, pe laturile de est si de vest, iar pe peretii de beton monolit care fac separarea intre decantoare, conductele de distributie vor folosi ca reazem stalpi metalici tip S4.

Conductele de distributie slam se vor monta in directia sud-nord la cota $+1,787 \text{ m}$.

Descarcarea slamului din conductele de distributie se face prin 10 guri de descarcare distribuite la distanta egala pe toata lungimea conductelor cu diametrele de 60 si 40 mm.

In porcesul de umplere al bazinului decantor malul de gips va impinge lichidul “limpede” spre zidul de deversare situat la partea de sud a bazinului. In zidul decantor sunt montate tevi de otel $\varnothing 150$, incepand cu cota $+0,75$ pana la $+0,90$, cate 9 buc in fiecare compartiment ($3 \times 9 = 27 \text{ buc}$).

Apa care deverseaza in bazinul de colectare a “limpedelui” este dirijata spre rezervorul metalic din casa pompelor printr-o rigola de beton armat care inteapa peretele de beton al casei pompelor pe latura de est al cuvei conform detaliilor de executie.

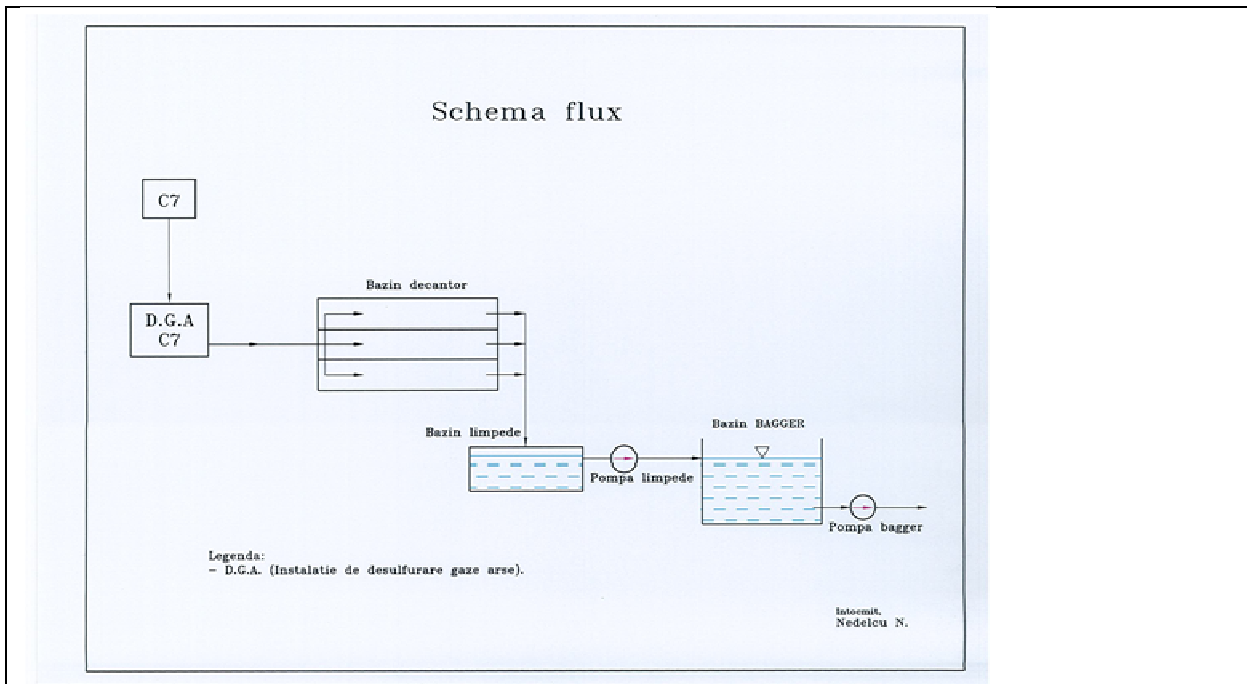
Rezervorul de la Sala Pompelor are si rolul de a recupera apele pluviale colectate in zona depozitului de slam si pompat cu o pompa submersibila din basa existenta.

Din acest rezervor “limpedele” este pompat spre statia Bagger sau Absorber, printr-o conducta GRP DN 80, care urmareste traseul podului de cable, apa rece si incalzire pana la Sala Cazan C7 si de acolo pana la unul din ceainicele Cazanul C7 la cota $+2,862 \text{ m}$, respectiv $+7,292 \text{ m}$.

Conducta de transport slam GRP DN 80 se racordeaza la cele 6 conducte de distributie cu robineti (vane) DN80, si reazama pe stalpi metalici ancorati in peretele de deversare din beton armat, realizat in sens transversal al depozitului la $2,00 \text{ m}$ distanta de peretele existent din prefabricate pe latura de sud a peretelui existent .

Imbinarile conductelor se realizeaza prin: flanse in tronsoane de 12 m , coturi cu flanse si tronsoane de completare cu flanse la fiecare coloana. Prinderile conductelor de elementele structurate astfel incat sa ramana in aliniamentele si cotele stabilite prin proiect.

Descrierea fluxului tehnologic



Procesul tehnologic in vederea preluarii, stocarii si incarcarii slamului de gips rezultat din Instalatia de Desulfurare a Gazelor Arse de la Cazanul C7, consta in distributia slamului de gips printr-o conducta GRP DN 80 catre cele trei bazine decantare, iar prin intermediul unui sistem de vane normale operatorul va umple decantoarele succesiv, conform unui program de exploatare.

Dupa umplerea unui decantor, cu mal de gips concentrat, pana la nivelul deversorului de la capatul de sud, descarcarea slamului se comuta in urmatorul decantor. Decantorul umplut urmeaza a fi lasat in repaus aproximativ 4 ore, dupa care operatorul deschide treptat vanele de descarcare a limpedelui in rigola de limpede aflat la capatul sudic al bateriei de depozitare slam.

Procesul de descarcare a limpedelui este urmarit de operator astfel incat doar fractia limpede sa fie lasata sa curga in rigola. Limpede din bazin se va deversa natural (gravitational) in rezervorul metalic din Casa Pompelor prin intermediu unei rigole de beton armat. Cua Statiei de Pompe este realizata din beton armat, are un volum interior total $V = 60,80\text{mc}$.

Dupa evacuarea limpedelui din decantor, se inchid vanele de golire in bazinul de colectare a limpedelui si se preda decantorul catre formatia de golire mecanica a slamului, pentru preluarea cu incarcatorul frontal si transportul cu autobasculanta catre destinatia stabilita. Volumul de slam concentrat este de aproximativ 500mc / decantor, cu o masa aproximativa de 700 tone.

Aceasta cantitate trebuie preluata si evacuata pe o perioada de maxim 36 de ore.

Daca functionarea cazanului C7 este in sarcina partiala, durata de umplere, respectiv cea de evacuare de slam concentrat poate creste pana la 48 de ore.

In perioada de inghet, pentru deblocarea vanelor de golire a limpedelui si pentru deblocarea bazinului de limpede se prevede alimentarea bateriei de decantare cu apa incalzita din returul instalatiei de termoficare de la grupul 7 (aproximativ 4 bar si $40-80^{\circ}\text{C}$).

1.2 Instalatie de denoxare pentru cazanul nr. 7

Reducerea emisiilor de oxizi de azot

In conformitate cu cele mai bune tehnologii disponibile (BAT), CET Govora a aplicat atat un set de masuri primare de reducere a emisiilor de oxizi de azot, cat si masuri secundare.

Masurile primare de reducere au fost urmatoarele :

- inlocuirea arzatoarelor de praf carbune cu arzatoare substoichiometrice, cu flacara lunga si mai rece, ajutate cu sisteme de insuflare OFA a aerului deasupra zonei de ardere ;
- inlocuirea arzatoarelor de gaze naturale cu arzatoare cu NO_x scazut;
- realizarea unei recirculari a cel putin 10% din gazele de ardere ;
- etansarea perfecta a camerei de focare cu controlul excesului de aer ;

Masura secundara luata a fost aceea de a se instala un sistem non-catalitic de reducere (SNCR) a emisiilor de oxizi de azot, prin injectie de solutie de uree in gazele de ardere. Astfel s-a realizat o statie de dizolvare a ureii si un sistem de pompare si dozare a acesteia in spatiul gazelor de ardere ale IA3.

Din experienta de pana in prezent, datorita si faptului ca in carbune, continutul de azot nu depaseste 0,6%, concentratiile

de oxizi de azot la cos au putut fi mentinute sub limita legala de 195 mg/Nmc doar prin folosirea masurilor primare. Instalatia de injectie de uree, desi este realizata si este functionala, nu a fost necesar sa fie si utilizata. Instalatia a fost trecuta in exploatare normala dupa efectuarea receptiei finale a proiectului, aceasta facandu-se in data de 06.04.2017.

Valorile limita care au fost asigurate si garantate pentru functionarea cazanului sunt:

- La functionarea cu 97% lignit si 3% gaze natural maxim 197 mg/Nmc pentru NOx si maxim 245.5 mg/Nmc pentru CO.
- Daca continutul de azot la starea initiala a carbulului este mai mic sau egal cu 0.6% vor functiona toate sistemele de reducere NOx instalate ,cu exceptia SNCR
- Daca continutul de azot la starea initiala a carbulului este mai mare cu 0.6% vor functiona toate sistemele de reducere NOx instalate.

Descrierea lucrarilor efectuate la instalatia de denoxare- inlocuirea instalatie de ardere praf carbune cu o instalatie moderna de emisii reduse de NOx

- Inlocuirea instalatie de ardere mixta (pe gaze natural si pacura) cu o instalatie noua de ardere pe gaze natural cu emisii reduse de NOx
- Realizarea unui sistem de introducere a aerului la partea superioara a focarului – sistem OFA
- Instalarea unui ventilator de recirculare a gazelor de ardere , a canalelor de gaze recirculate aferente si a aparatului anexe, in scopul reducerii emisiei de NOx
- Implementarea unui sistem de reducere necatalitica (SNCR), functionand cu injectie de solutie apoasa de uree.
- Instalarea unui separator de concepie noua , care sa imbunatateasca finetea de macinare.
- Actionari electrice sigure si sficiente
- Instalatia de automatizare a cazanului va fi retehnologizata
- Verificarea si completarea dupa caz , a structurii de sustinere.

Lucrarile de constructii aferente noilor obiective cuprind cladiri si fundatii pentru amplasarea echipamentelor.

Monitorizarea emisiilor de gaze arse de la cazanul C7 (IA3) se realizează la indicatorii oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi, on-line cu un sistem de monitorizare on-line noxe, montata pe cosul aferent instalatiei de desulfurare, cu următoarea configurație:

- Cabina cu analizoare de noxe (NO_x, CO, CO₂, SO₂ și O₂)
- Sondă de măsură a debitului pe principiul ultrasonic
- Sondă de măsurare a concentrației de pulberi pe principiu optic
- Sonde de măsurare a umidității, temperaturii și presiunii absolute
- Sistem de achiziție și prelucrare date.

Modul de amplasare al sistemului:

- prelevarea probei pentru monitorizarea compusilor gazosi (SO₂, NO_x, CO₂, O₂), se va realiza cu o sonda incalzita de prelevare gaz amplasata la nivelul platformei existente la cota + 50,57 m.
- analizorul de pulberi, debitmetrul si traductorii de temperatura si presiune vor fi amplasati la nivelul platformei existente la cota + 50,57 m.
- prelevarea probei pentru monitorizarea compusilor gazosi (SO₂, O₂), se va realiza cu o sonda incalzita de prelevare gaz amplasata la nivelul platformei existente la cota + 13,5 m.
- debitmetrul si traductorii de concentratie de praf, temperatura si presiune vor fi amplasati la nivelul platformei existente la cota + 13,5 m.
- analizoarele de gaze, sistemul de conditionare si filtrare proba gaz si echipamentul local de achizitie si procesare date (datalogger) se vor monta in rack-uri de automatizare, complet echipate mecanic, electric si pneumatic (amplasate in cabine izoterme).
- datele masurate pe cosurile de fum vor fi transmise si centralizate intr-un echipament central pentru achizitia, procesarea si arhivarea datelor, incluzand aplicatie software specializata si PC achizitie date.

1.2 Instalatia de desprafuire pentru cazanul nr. 7 Reducerea emisiilor de pulberi

Prin programul de masuri atasat autorizatiei integrate de mediu nr. 16/3 din 2011 conformarea IA3 la emisia de pulberi la cos trebuia realizata pana la sfarsitul anului 2010. Masura a fost realizata in perioada 2010-2012, procesul verbal de punere in functiune a fost semnat in data de 17.08.2012.

Emisiile de pulberi la cos au fost diminuate ajungand initial la 46 mg/Nmc.

Dupa finalizarea in 2016 a proiectului de reducere a emisiilor de oxizi de azot si de sulf, concentratiile de pulberi inregistrate la cosul de fum umed ale IA3 Govora sunt sub 20 mg/Nmc.

Valorile medii măsurate în anul 2017 la indicatorii pulberi,oxizi de azot si dioxid de sulf se încadrează în valoarea limită la emisie stabilita de Legea 278/2013 indicând o **poluare nesemnificativă cu oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi.**

- 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 OLTCHIM S.A. 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 și Depozitul de zgură și cenușă.

Efectuându-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.

Dezvoltarea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A. ține cont de această tendință de piață, în corelare cu respectarea cerințelor legislației de mediu:

- a fost realizată modernizarea tehnologiei de bază pentru reducerea concentrațiilor de SO₂ și NO_x din gazele de ardere prin execuția unei instalații de desulfurare uscată/umedă a gazelor de ardere și a unor măsuri primare și secundare de reducere a emisiilor de NO_x (arzătoare LOW NO_x pentru praf de cărbune și gaze naturale și instalație SNCR)
- valorificarea cenușii uscate (ca materie primă pentru industria cimentului și betoanelor).

Propunerile de re tehnologizare și modernizare sunt transmise către Consiliul Județean Vâlcea, pentru aprobarea strategiei de dezvoltare.

Pentru aceasta, instalațiile exploatate de unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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 ISO 9001:2008 (Certificat seria QM08 nr.266750 din 09.05.2015 eliberat de DQS GmbH Germania privind implementarea Sistem integrat de calitate-mediu conform ISO 9001:2008).

- Sistemul de management de mediu al societății este certificat conform condițiilor din standardul ISO 14001:2005 (Certificat seria UM nr.266750 din 26.05.2015 eliberat de DQS GmbH Germania privind implementarea Sistem integrat de calitate-mediu conform 14001:2005).

- În perioada 28-30 martie s-a evaluat Sistemul de Management Integrat Calitate-Mediu și s-a re-certificat în conformitate cu noile standarde ISO9001:2015 și ISO14001:2015 urmand eliberarea certificatelor de conformitate.

3. INTRARI DE MATERIALE

3.1 Selectarea materiilor prime

Pentru producerea de agenți termici primari (abur viu la 140 bar și 550 °C) unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** utilizează ca materii prime cărbunele și gazele naturale pentru susținerea arderii (combustibili pentru cazanul C7) și apă demineralizată (alimentată din instalația de apă demineralizată a unității staționare **Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice** a CET Govora S.A.).

Ca materiale auxiliare se utilizează uleiuri, grunduri, 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 3** a CET Govora S.A. dispune de:

- mijloace de transport CF și auto;
- sisteme de încărcare / descărcare produse pentru transport pe cale ferată și auto;
- stație uzinală, nod și rețea de căi ferate uzinale;
- benzi transportoare;
- laboratoare de analiză și 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 magazii 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 3** în raport cu cerințele BAT este prezentată mai jos:

Măsuri posibile BAT	Activități desfășurate în cadrul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora	Se conformează DA / NU
---------------------	---	---------------------------

Masuri de reducere NOx	- inlocuirea arzatoarelor de praf carbune cu arzatoare substoichiometrice, cu flacara lunga si mai rece, ajutate cu sisteme de insuflare OFA a aerului deasupra zonei de ardere ; - inlocuirea arzatoarelor de gaze naturale cu arzatoare cu NOx scazut; - realizarea unei recirculari a cel putin 10% din gazele de ardere ; - etansarea perfecta a camerei focare cu controlul excesului de aer ; - sistem non-catalitic de reducere (SNCR) a emisiilor de oxizi de azot, prin injectie de solutie de uree in gazele de ardere. Astfel s-a realizat o statie de dizolvare a ureii si un sistem de pompare si dozare a acesteia in spatiul gazelor de ardere ale IA3.	DA / Realizat DA / Realizat DA / Realizat
Modernizare electrofiltre	- electrofiltre modernizate pentru reducerea concentrației de pulberi în gazele de ardere sub VLE stabilite de Legea 278/2013;	
Desulfurarea gazelor de ardere	- instalație de desulfurare umedă a gazelor.	

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 deșuri generate au fost luate următoarele măsuri:

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

3.4 Utilizarea apei

Unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** utilizează apă demineralizată pentru completare în rețeaua de abur viu.

Apa demineralizată este alimentată din rețeaua de apă demineralizată a unității staționare **Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice** a CET Govora S.A.

Cantitatea de apă consumată în scop tehnologic în anul 2017 a fost de 1 745 607,6 m³.

4. PRINCIPALELE ACTIVITATI

Producția de agenți termici primari se realizează cu ajutorul cazanului C7 alimentate cu cărbune și gaze naturale (pentru susținerea arderii).

În urma arderii în cazanul C7 a combustibilului (cărbune și gaze naturale) apa demineralizată se transforma în abur viu (140 bar; 550°C). Aburul viu este debitat în bara comună de abur de 140 bar a unității staționare **Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice** a CET Govora S.A.

5. EMISII SI REDUCEREA POLUARII

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 în anul 2017 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 următoarele măsuri:

- cazanul C7 a fost re tehnologizat prin introducerea unor arzătoare cu emisii reduse de NO_x
- electrofiltrele au fost modernizate, pentru reducerea concentrațiilor de pulberi în gazele reziduale de la cazanul C7, în curs de realizare
- instalația de desulfurare umedă a gazelor de ardere a fost finalizata.

- utilizarea unui coș cu înălțime mare (80m), care facilitează dispersia poluanților în atmosferă.

MIROSURI

Din activitatea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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 3:**

1. ape uzate provenite de la purjele cazanului C7; apele pluviale. Aceste ape sunt deversate în canalizarea convențional curată a unității staționare **Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice** a CET Govora S.A. și sunt utilizate pentru transportul hidraulic al cenușii zburătoare prin intermediul pompelor Bagger la depozitul de zgura și cenusa.

2. **ape menajere provenite de la grupurile sanitare**, deversare în canalizarea menajeră a unității staționare **Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice** a CET Govora S.A., apoi prin canalizarea SC CHIECH Soda Romania SA la stația de epurare biologică a SC OLTCHIM SA.

➤ **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 3**, principalele cauze care pot conduce la prezența poluanților în sol, subsol și ape subterane sunt:

- ❑ *scurgeri accidentale* de la echipamentele instalațiilor, rezervoare, conducte și / sau canalizare industrială datorate neetanșeităților la îmbinări sau spargerii / fisurării / perforării etc.;
- ❑ *deversări accidentale* de produse în timpul manipulării, operării normale / opririlor accidentale a instalațiilor, încărcării rezervoarelor și cisternelor;
- ❑ *practici operaționale necorespunzătoare* în timpul prelevării probelor, evacuării apei din decantoarele de epurare în pâraul Urlătoarea, curățirii echipamentelor, rezervoarelor și a altor utilaje, drenării apelor meteorice din zonele îndiguite ale rezervoarelor etc.
- ❑ *infiltrarea* pulberilor de produse depuse pe sol și a gazelor reziduale emise în atmosferă o dată cu apele meteorice

➤ **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 3** este betonată;
- amplasarea spațiilor de stocare a produselor utilizabile (combustibili și materiale auxiliare) în locuri amenajate și inspectarea periodică a acestora;
- urmărirea stării de etanșeitate a canalizării.

6. MINIMIZAREA SI RECUPERAREA DESEURILOR

Deșeuri generate:

Numele procesului	Codul deșeurilor	Numele deșeurii	Impactul deșeurii	UM	Cantitatea / 2017
Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	10 01 02	Cenușă și zgură	Risc de poluare a aerului, solului și apei (de suprafață și subterană)	t	292033
Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	10 01 07	Slam gips	Consum de resurse minerale	t	23979,5
Mentenanță și dezafectări	17 04 05	Deșeu fier + fonta	Consum de resurse minerale	t	23
Mentenanță și dezafectări	17 04 01	Deșeu cupru și aliaje cupru	Consum de resurse minerale	t	0
Mentenanță și dezafectări	17 04 02	Deșeu aluminiu și aliaje de aluminiu	Consum de resurse minerale	t	0
Mentenanță și dezafectări	17 06 04	Deșeu snur non-azbest	Risc de poluare a solului și apei	t	0
Mentenanță și dezafectări	17 06 04	Deșeu non azbest (vata minerala)	Risc de poluare a solului și apei	m ³	19
Mentenanță	13.01.10* 13.02.05* 13.03.07*	Ulei uzat	Risc de poluare a solului și apei; consum resurse minerale	t	0,5
Activități curente	20 03 01	Deseri menajere	Risc de poluare a solului, apei și aerului	m ³	36

Mod de depozitare temporară în incinta CET Govora:

Sectiunea 1 – Rezumat Netehnic

Numele procesului	Codul deșeurilor	Numele deșeurului	Mod de depozitare
Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	10 01 02	zgură	-Depozit de carbune
Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	10 01 07	Slam gips	Iaz decantare slam gips
Mentenanță și dezafectări	17 04 05	Deșeu fier + fontă	Platformă betonată, container auto
Mentenanță și dezafectări	17 04 01	Deșeu cupru și aliaje cupru	Platformă betonată, container metalic
Mentenanță și dezafectări	17 04 02	Deșeu aluminiu și aliaje de aluminiu	Platformă betonată, container metalic
Mentenanță și dezafectări	17 06 04	Deșeu snur non-azbest	Colectare în saci PP sau PE într-un depozit temporar. Depozitul are o suprafață de 120 m ² platformă betonată, împrejmuț și acoperit
Mentenanță și dezafectări	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 ² platformă betonată, împrejmuț și acoperit
Mentenanță	13.01.10* 13.02.05* 13.03.07*	Ulei uzat	Colectare în rezervoare în cadrul depozitului de ulei proaspăt al CET Govora
Activități curente	20 03 01	Deseri menajere	Colectare în containere metalice amplasate pe o platformă betonată

Deșeuri valorificate:

Numele procesului	Codul deșeurilor	Numele deșeurului	Operațiuni de valorificare (Anexa 2 la Legea nr. 211/2011)	Mod de valorificare
Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	10 01 02	Cenușă și zgură	R 5 – Reciclarea/recuperarea altor materiale anorganice	Comercializare către firme de construcții pentru reutilizarea cenușii zburătoare ca material de construcții: ciment, lianți, betoane, etc
Mentenanță și dezafectări	17 04 05	Deșeu fier + fontă	R 4 – Recilarea/recuperarea metalelor și compușilor metalici	Comercializare către REMAT VĂLCEA S.A., agent economic autorizat pentru operațiuni de valorificare deșeuri metalice și nemetalice
Mentenanță și dezafectări	17 04 01	Deșeu cupru și aliaje cupru	R 4 – Recilarea/recuperarea metalelor și compușilor metalici	Comercializare către REMAT VĂLCEA S.A., agent economic autorizat pentru operațiuni de valorificare deșeuri metalice și nemetalice
Mentenanță și dezafectări	17 04 02	Deșeu aluminiu și aliaje de aluminiu	R 4 – Recilarea/recuperarea metalelor și compușilor metalici	Comercializare către REMAT VĂLCEA S.A., agent economic autorizat pentru operațiuni de valorificare deșeuri metalice și nemetalice
Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	10 01 07	Slam gips	R 5 – Reciclarea/recuperarea altor materiale anorganice	Comercializare către firme de construcții pentru reutilizarea ca material de construcții: ciment, lianți, betoane, etc
Mentenanță	13.01.10* 13.02.05* 13.03.07*	Ulei uzat	R 5 – Reciclarea/recuperarea altor materiale anorganice	Comercializare către SC ECO TOTAL SRL agent economic autorizat pentru operațiuni de colectare uleiuri uzate

Deșeuri eliminate:

Numele procesului	Codul deșeurilor	Numele deșeurului	Operațiuni de eliminare a deșeurilor (Anexa 2 la Legea nr. 211/2011)	Depozitul în care se realizează eliminarea
-------------------	------------------	-------------------	--	--

Secțiunea 1 – Rezumat Netehnic

Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	10 01 02	Cenușă și zgură	D1 – depozitarea pe sol și în sol	Depozitul de zgură și cenușă al CET Govora amplasat pe malul râului Olt, pe raza administrativ-teritorială a localității Budești-Galicea, la circa 5 km de instalația generatoare
Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	10 01 07	Slam gips	Depozitul de zgură și cenușă	Depozitul de zgură și cenușă al CET Govora amplasat pe malul râului Olt, pe raza administrativ-teritorială a localității Budești-Galicea, la circa 5 km de instalația generatoare
Mentenanță și defazectări	17 06 04	Deșeu snur non-azbest	D1 – depozitarea pe sol și în sol	Depozitul de zgură și cenușă al CET Govora amplasat pe malul râului Olt, pe raza administrativ-teritorială a localității Budești-Galicea, la circa 5 km de instalația generatoare
Mentenanță și defazectări	17 06 04	Deșeu non azbest (vată minerală)	D1 – depozitarea pe sol și în sol	Comercializare către DEMECO SRL BACAU., agent economic autorizat pentru operațiuni de valorificare deseuri vata minerala
Activități curente	20 03 01	Deseri menajere	D1 – depozitarea pe sol și în sol	Predare către operatorul serviciului de salubritate al municipiului Rm. Vâlcea; depozitare în Depozitul Ecologic Fețeni

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
Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	10 01 02	Cenușă și zgură	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 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

Justificare privind alegerea opțiunii de depozitare:

Pentru valorificarea cenușii zburătoare CET Govora S.A. a încheiat contracte de valorificare cu firme din domeniul producerii cimentului și betoanelor(ex.HOLCIM ROMANIA) în vederea reutilizării acestui deșeu în procesul de fabricare a cimentului și betonului.

7. ENERGIE

<p>Unitatea staționară INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora S.A. este o unitate energetică producătoare de energie electrică și termică.</p> <p>Cantitatea de energie termică produsă în anul 2017 este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Energie termică: <ul style="list-style-type: none"> - abur viu la 140 barr: 485980,6Gcal - apă caldă 101 604,71Gcal. - Energie electrică: 213840,31 MWh.

Pentru creșterea eficienței energetice a instalațiilor din cadrul unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 3* 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.

8. 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 cai de acces, de evacuare și de intervenție:
- Planul de Instintare, Avertizare și Alarmare nr. 1965/23.01.2013
- Plan de Analiza și acoperire a Riscurilor în SC CET Govora SA nr. 7332/14.03.2014.
- Planul de Aparare împotriva unei Situații specifice – CUTREMUR nr. 9373/10.04.2013
- 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 la SC "Cet Govora" SA nr. 31490 / 2014.
- 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 nr. 31357 / 2014
- Convenție de cooperare încheiată cu un agent economic care intervine în sprijin pe baza de reciprocitate (cu SC Oltchim SA),
- Registrul de evidență a intervențiilor
- Planul de Pregătire în domeniul Situațiilor de Urgență pe luni, teme și exerciții (anual) care cuprinde:
- Fișa Individuală de Instrucțaj în domeniul SU-formular Cod:IL-01-SPSU
- Proces Verbal de Instrucțaj în domeniul SU-formular Cod :IL-01-SPSU.
- Locuri/zonă din incinta SC CET Govora SA unde sunt prezenți factori de risc potențial generatori de situații de urgență Cod:IL-03-SPSU.
- Tematica minimală pentru vizitatori Cod:IL-01-SPSU
- Tematica minimală pentru Instrucțaj Introductiv General Cod:IL-01-SPSU
- Test de verificare a cunoștințelor în urma Instrucțajului Introductiv General Cod:IL-01-SPSU.
- Inventarul patrimoniului.
- Planul de asistență tehnică la autospecială de intervenție.
- Confirmarea pregătirii SPSU
- Registrul de Control privind instalațiile de detectare, semnalizare, alarmare și 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 activităților de apărare împotriva incendiilor desfășurate în anul curent sau cu prilejul finalizării controlului.
- Planul de Măsuri stabilite în 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 Autospecialei 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 anual 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.
1. Revizie tehnica gr. III se executa anual sau la 1200-1400km, la um atelier de specialitate pentru care se va incheia un contract de prestari servicii in luna octombrie.

- PO-031-Pregatirea pt situatii de urgenta pe mediu si capacitate de raspuns
- IL- 08 - Plan poluare accidentala a apelor conf.Ord 278/1997
- IL- 09 - Utilizarea mijloacelor de umectare la depozitul de cenusa;
- CAZ-ITI-10 - Instructiune privind modul de a actiona in situatia functionarii necorespunzatoare sau la intreruperea functionarii electrofiltrelor la CET GOVORA
- 2. CAZ-ITI-9 –Instructiune privind modul de actionare in situatia functionarii necorespunzatoare a mijloacelor de evitare a poluarii la dep de cenusa

9. ZGOMOT SI VIBRATII

În incinta unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3**, 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 3** sunt reprezentate de catre 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.

10. MONITORIZARE

Pentru unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3**, 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 C7(cos desulfurare)
- masurare on-line
- indicatori monitorizați: oxizi de azot, dioxid de sulf, pulberi;O₂; CO; CO₂, debit, temperatura.

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 3**
- 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.

11. 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.

11.1. Activitățile preliminare pentru încetarea activității:

_ elaborarea unor studii preliminare pentru stabilirea impactului tehnic, social și economic al deciziei de închidere a activității;

_ elaborarea proiectului de închidere a activității, cu măsurile PSI și securitatea muncii, care va include dezafectarea instalațiilor, echipamentelor precum și dezmembrarea utilajelor și demolarea construcțiilor;

_ elaborarea Bilantului de mediu nivel I și nivel II, necesare pentru închiderea activității.

În urma elaborării acestor documentații tehnico – economice se vor stabili timpul și modul în care vor fi eliminate efectele datorate activității desfășurate în timp, precum și costul închiderii.

11.2. Încetarea activității instalației

_ oprirea instalației tehnologice, cu respectarea cu strictețe a procedurilor din regulamentul de funcționare;

_ curățarea vaselor în care mai rămân materiale solide, semisolide sau lichide. Lichidele recuperate se vor colecta în butoaie și recipiente etanș, specializați și se vor depozita temporar pe platforma betonată existentă;

_ valorificarea substanțelor chimice care au rămas neutilizate la diferiți solicitanți, până la epuizarea stocului;

_ după epuizarea stocului se vor curăța toate utilajele, conductele de legătură, precum și toate rezervoarele care au servit drept vase de depozitare a substanțelor chimice ;

_ uleiurile recuperate din instalație se vor valorifica la terți, la firme specializate autorizate în reconditionarea sau eliminarea lor.

11.3. Activități de conservare

_ se vor conserva acele echipamente precum și /sau construcțiile, care nu se doresc a fi dezafectate /demolate în prima etapă până la o decizie de valorificare /redistribuire, funcție și de viitoarea activitate care se va desfășura pe amplasament;

_ se vor conserva, temporar în condiții de securitate adecvate, toate substanțele care nu au fost înstrăinate de pe amplasament.

11.4. Activități de demontare utilaje și echipamente din cadrul instalațiilor

_ după ce toate operațiile de curățare sunt terminate, se trece la demontarea propriu zisă a utilajelor. Utilajele metalice de mărime relativă mică (pompe, vase mici, etc.) se vor demonta ca atare și se vor depozita pe platforme betonate și/sau în magazii existente;

_ se vor valorifica ca atare utilajele care sunt în stare bună, iar utilajele care nu se mai pot reutiliza, se vor valorifica ca aliaj ferros vechi, vânzându-se la firme specializate autorizate;

_ utilajele metalice mari care nu pot fi valorificate ca atare se vor dezmembra, bucatile de metal rezultate depozitându-se pe platforme betonate și se vor vinde la firme specializate, autorizate.

11.5. 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 încăperă închisă, asigurată, până la valorificarea acestora de către firme specializate.

11.6. 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 deseuri nereciclabile, stabilit de comun acord cu autoritățile locale.

_ lucrările se vor executa numai cu personal calificat și instruit în problemele PSI și securitatea muncii;

_ pe tot parcursul procesului de dezafectare se va asigura paza continuă a obiectivului în vederea împiedicării furturilor.

11.7. 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;

_ daca se va constata ca unele suprafete ale solului din imediata vecinatate a platformelor betonate este poluat cu produse care au fost folosite în activitate, aceste suprafete se vor supune remedierii ;

_ se va reprojecata întreaga zona, în functie de utilizarea viitoarea a amplasamentului.

La dezafectarea instalațiilor aferente unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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.

12. ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLA INSTALATIA

Zona geografică în care este amplasată unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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 evidentiare mai mult în partea de vest, deoarece în zona estica dealurile coboara până aproape de firul apei. Se disting doua terase. În trecut, aglomerarea urbana era dispusa pe terasa superioara, datorita frecventelor inundatii pe care le producea Oltul. Prin lucrarile de amenajare a râului și prin constructia barajelor, aria de locuit s-a extins și pe terasa inferioara, pericolul inundatiilor fiind înlaturat. Zonele vechi, cu constructii aflate aproape de albia minora a Oltului, sunt aparate de inundatii prin înaltimea mare a malurilor.

Zona de amplasament a unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** este formata din depozite paleogene (conglomerate, gresii, marne) în structura monoclinala și din depozite miocene și pliocene (pietrișuri, 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 Căndești).

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 Căndești)

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/kmp, dar variază în funcție de treapta de relief străbătută: 0,8 – 0,9 km/kmp în munți, 0,5 – 0,6 km/kmp în subcarpați și 0,3 – 0,5 km/kmp în podiș.

13. 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 OLTCHIM S.A. sau S.C Ciech Soda Romania), respectiv:

1. Aer:

- Legea 278/2013, anexa 5 partea 1, privind stabilirea unor măsuri pentru limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți din instalații de ardere, iar pentru CO, Ord.462/1997

Indicator	U.M.	Valoare limită de emisie *
Oxizi de azot	mg/Nm ³	197
Dioxid de sulf	mg/Nm ³	243,55
Pulberi	mg/Nm ³	24,4
Oxizi de carbon	Mg/Nm ³	245,5

Notă: * Instalatia de Ardere(IA3) este cuprinsa în Planul National de Tranzitie aprobat prin Ordinul nr. 1430/1063/2017/220/2018.

14. IMPACT

Principali poluanți evacuați în factorii de mediu din activitatea de producere energie termică și electrică sunt:

- **AER:** Pulberi, SO₂; NO_x; CO.

- **SOL / SUBSOL / APĂ SUBTERANĂ:** metale grele, sulfați.

- **DEȘEURI:** componentele poluante existente în deșeurile stocate temporar.

Impactul asupra factorului de mediu **APĂ:** Bioacumularea poluanților în apă produce scăderea conținutului de oxigen prin favorizarea dezvoltării florei acvatice, care își intensifică consumul de oxigen în defavoarea organismelor vii. Anorexia scade densitatea populațiilor acvatice, iar speciile moarte produc, pe de-o parte un surplus de toxine, iar pe de altă parte produc nutrienți care dezvoltă în și mai mare măsură flora acvatică. La acest proces ciclic se mai poate adăuga și efectul de împiedicare a absorbției de oxigen din atmosferă, indus de posibilitatea poluării cu produse petroliere.

Impactul asupra factorului de mediu **AER:** Principalii poluanți emiși în atmosferă au un efect direct asupra biotopurilor terestre și un efect indirect asupra biotopurilor acvatice. Modifică procesul de fotosinteză al plantelor, sunt un factor de risc pentru animalele ce inhalează aerul poluat, sau sunt antrenate pe sol de precipitații, ca apoi să fie levigați în pânza freatică. Datorită schimbului reciproc dintre stratul freatic și râuri poluanții din atmosferă ajung să influențeze și biotopul acvatic.

Impactul asupra factorului de mediu **SOL și APĂ SUBTERANĂ:** Prezența produselor petroliere în sol și subsol modifică radical proprietățile acestora. Sub aspect fizic acestea formează o peliculă impermeabilă la suprafața solului și a particulelor de sol care: împiedică mișcarea apei în sol și subsol; împiedică schimbul de gaze între sol și atmosferă; face posibilă asfixierea rădăcinilor plantelor și favorizează manifestarea proceselor de reducere, efect accentuat și de caracterul hidrofob al hidrocarburilor. Sub aspect chimic, prezența hidrocarburilor pe sol și în sol:

- modifică raportul C / N influențând activitatea microbiologică și dereglând procesul de asimilare al azotului de către plante;

- conduce la dezechilibre sub aspect cantitativ și calitativ al materiei organice accesibile plantelor;

- perturbă activitatea microbiană cu scăderea apreciabilă a fertilității solului și subsolului.

Creșterea cantității substanțelor organice în apă sau apariția lor la un moment dat este sinonimă cu poluarea apei cu germeni care întovărășesc de obicei substanțele organice. Prezența lor în apă favorizează persistența timp îndelungat a germinilor, inclusiv a celor patogeni. Mai mult, prezența substanțelor organice în cantitate mare reduce cantitatea de oxigen dizolvat în apă, reduce capacitatea de autoepurare a cursurilor de apă și poate distruge fauna acvatică.

Impactul asupra **VEGETAȚIEI:** Impactul asupra vegetației se manifestă preponderent prin imisiile de poluanți în atmosferă, care au o distribuție spațială în funcție de frecvența și viteza curenților atmosferici. Imisiile de poluanți pot afecta solul, vegetația și fauna. Imisiile provenite din activitatea Secției Producție Anorganică care pot avea un impact asupra solului, vegetației și faunei sunt oxizii de azot și pulberile. Aceștia sunt spălați de ploii și ajung pe sol și în plante.

Impactul asupra **SĂNĂTĂȚII POPULAȚIEI:** Starea de sănătate a personalului angajat și a populației din zona de impact, poate fi influențată de expunerea la acțiunea noxelor emise în factorii de mediu. Poluanții specifici activității desfășurate în Secția Cazane sunt pulberi în suspensie, SO_x, NO_x și CO. Importanța poluării aerului, pentru sănătatea umană, decurge din rolul primordial al aerului în întreținerea vieții. Spre deosebire de apă și de hrană, aerul este într-un contact intim permanent cu țesuturile și mediul intern al organismului. Prin intermediul membranei alveolare, aerul intră în contact cu sângele, care îl transportă în tot organismul. Acest fapt sugerează rolul negativ pe care îl pot avea chiar și urmele de impurități prezente în aer. Poluanții din aer sunt aproape în exclusivitate particule solide și gaze. Foarte rar apar aerosolii – particule lichide foarte fine. Poluarea chimică a apei produce mai rar îmbolnăviri ale oamenilor pentru că ei consumă apă tratată în scopul potabilizării. Rămâne doar posibilitatea îmbolnăvirii provocate accidental. Poluarea solului este determinată de deșeurile, de antrenarea substanțelor poluante din aer de către precipitații și de substanțele chimice răspândite, ca atare, pe sol. Prin contactul mai puțin direct cu organismul uman solul este un factor de mediu cu potențial redus de transmitere a efectului poluării asupra organismului uman

Gradul de poluare global produs asupra mediului de activitatea de producere energie termică și electrică s-a estimat prin studiile de mediu efectuate anterior, prin metoda de evaluare comparativă între starea ideală a mediului și aceea datorată activității antropice, analizând impactul pentru factorii de mediu: apa de suprafață; aerul; solul / subsolul; factorul uman.

Indicele de poluare globală determinat, estimează că activitatea de producere energie termică și electrică desfășurată de unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A., influențează calitatea factorilor de mediu apă, aer, sol / subsol și a stării de siguranță a factorului uman în limite admisibile.

15. PLANUL DE ACȚIUNE

- Nu este cazul. Instalația de Ardere nr. 3(IA3) este conforma.

Tehnici de Management

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 14001:2005 Certificat seria UM nr.266750 din 26.05.2015 eliberat de DQS GmbH Germania
Furnizați o organigramă de management în documentația dumneavoastră de solicitare a autorizației integrate de mediu (indicați posturi și nu nume). Faceți aici referire la documentul pe care îl veți atașa	Organigrama este prezentata in anexă.

	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
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.

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
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 necorespunzătoare a mijloacelor de evitare a poluării la depozitul de cenușă CET GOVORA” “Instrucțiune privind modul de a acționa în situația funcționării necorespunzătoare sau întreruperea funcționării electrofiltrelor la CET GOVORA”	Director General/Reprezentatul Managementului; Dispecer șef tură centrală; Managerii de proces / șefii de secții
8	Dacă răspunsul de mai sus este DA 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/Reprezentatul Managementului; Responsabil de protecția mediului / Inspector de incidente Managerii de proces / șefii de secții ;

Sectiunea 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
9	<p>Instruire 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 cuprind următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - conștientizarea implicațiilor reglementării data de Autorizație integrată de mediu pentru activitatea companiei și pentru sarcinile de lucru; • conștientizarea tuturor efectelor potențiale asupra mediului rezultate din funcționarea în condiții normale și condiții anormale; • conștientizarea necesității de a raporta abaterea de la condițiile de autorizare integrată de mediu; • prevenirea emisiilor accidentale și luarea de măsuri atunci când apar emisii accidentale; • conștientizarea necesității de implementare și menținere a evidențelor de instruire 	Da	<p>Este disponibil Programul anual de instruire al personalului CET GOVORA, în domeniul : profesional, SIQM, situații de urgență, în baza caruia se desfășoară instruirea și testarea personalului propriu . Este disponibil un Program anual de audit intern, prin care se asigura fluidizarea comunicării, în scopul constientizării implicațiilor cerintelor legale aplicabile de mediu și a altor cerinte de mediu , în toata organizatia.</p> <p>Sunt disponibile documente (contracte ; protocoale) incheiate între CET GOVORA și firme contractante, pentru constientizarea importanței respectării reglementărilor aplicabile de mediu și altor cerinte de mediu ; 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, și - importanta , implicatiile respectării autorizației integrate de mediu,</p>	Departament Resurse Umane ; Șefii de secții ; Serviciul Calitate-Mediu Personalul operativ;
10	Există o declarație clară a calificărilor și competențelor necesare pentru posturile cheie?	Da	Fisa postului	Departament Resurse Umane
11	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 – șef Departament Resurse Umane
12	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 și externa ; Fișa de proces „Managementul informației” ; Procedura de sistem „Acțiune corectivă și Acțiune preventivă” ;	Director general ; Dispecer șef tură centrală; Responsabil de protecția mediului / Managerii de proces / șefii de secții ;

Sectiunea 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
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 sef tura 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 2015,2016,2017 Sunt disponibile rapoartele de audit extern, anii 2015,2016,2017 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/inspectie.	Reprezentantul managementului în domeniul calității și mediului; Auditori interni; Firme acreditate de audit extern.
16	Revizuirea și raportarea performanțelor de mediu Este demonstrat în mod clar, printr-un document, faptul că managementul de vârf al companiei analizează performanța de mediu și asigură 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

Sectiunea 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"> • proiectarea și retrospectiva instalațiilor noi, tehnologiei sau altor proiecte importante; • aprobarea de capital; • alocarea de resurse; • planificarea și programarea; 	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
19	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 ;
20	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 următoarele certificate:

- Certificat DQS GmbH Germania nr. 266750 QM08 din 09.05.2015 pentru „Producerea de energie electrică și termică. Transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră. Mentenanța instalațiilor energetice” Cf. ISO 9001/2008
- Certificat DQS Gmb Germania nr. 266750 UM din 26.05.2015.05.2015 pentru „Producerea de energie electrică și termică. Transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră. Mentenanța instalațiilor energetice”, cf. ISO 14001+Cor1/2009
- Certificat IQNet nr. DE-266750 QM08 din 09.05.2015 pentru „Producerea de energie electrică și termică. Transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră. Mentenanța instalațiilor energetice” cf. ISO 9001/2008
- Certificat IQNet nr. DE-266750 UM din 26.05.2015 pentru „Producerea de energie electrică și termică. Transportul și distribuția de căldură și apă caldă menajeră. Mentenanța instalațiilor energetice”

Secțiunea 2 – Tehnici de management

Cerința caracteristică a BAT	Unde este păstrată	Cum se identifică	Cine este responsabil
Managementul documentației și registrelor 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 semnătura document	Depart. Resurse Umane ; SQM; elaboratorii documentelor;
Ținte	La fiecare compartiment și secție	Cod unic, data și semnătura document	SQM; elaboratorii Documentelor
Evidențele de întreținere	Secțiile de exploatare și de mentenanță .	Cod unic, data și semnătura document	Managerii proceselor
Proceduri	Originalul, la elaborator Copii, la sectoarele implicate în activitatea procedurată Toate procedurile, la responsabilul cu implementarea și menținerea sistemului de management	Cod unic, data și semnătura document	Elaboratorii 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; Semnătura 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

Cerița caracteristica a BAT	Unde este păstrată	Cum se identifică	Cine este responsabil
Rezultatele revizuirilor	Elaboratorul arhivează documentul revizuit, iar în documentul în revizie nouă se descrie revizia efectuată Responsabilul cu implementarea și menținerea sistemelor de management, ține 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

INTRĂRI DE MATERII PRIME

1.1 Selectarea materiilor prime

Principalele materii prime/ utilizări	Natura chimică/ compoziție (Fraze R) ¹	Inventarul complet al materialelor (calitativ și cantitativ) Consum anul 2017 t/(mii Nm3)	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) ² Poate constitui materialul un risc semnificativ de accident prin natura sa sau prin cantitatea stocată? A se vedea Secțiunea 8
Lignit	-	739122	1. 55% 4. 37% 5. 8%	Poluare aer Generare deșeuri Poluare sol Consum resursa naturala	Inlocuire partiala cu alt tip de combustibil solid (huila, biomasa, zgura reciclată sau alti combustibili alternativi solizi)	Depozitare in stiva in incinta unității staționare <i>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</i> a CET Govora S.A., prevazută cu rigole de captare a precipitațiilor și 2 bazine de decantare
Gaz natural	CH4	10416	1. 1%	Poluare aer Poluare sol Consum resursa naturala	Folosire in proportie redusa datorita pretului de achiziție.	Gazul metan este asigurat prin SRM (statie reducere-masura) S.N.T.G.N.TRANSGAZ MEDIAS.
Apă demineralizată	H ₂ O	961328,82	-	Consum resursa naturala	In caz de neasigurare a necesarului de apă demineralizată de unitatea staționară se poate apela la sursa	Nu este stocata, se aprovizioneaza prin conducta de alimentare de la unitatea staționară <i>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</i>

¹ HG 539/2016 privind clasificarea și etichetarea substanțelor periculoase² A Există o zonă de depozitare acoperită (i) sau complet îngrădită (ii) 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 inundațiilor sau de pătrundere a apei de la stingerea incendiilor

1.2 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.	DA "Studiu de fezabilitate" nr.26406/07.11.2005 "Studiu fezabilitate reabilitare, modernizare CET Govora"; „Program strategic de etapizare și modernizare”; „Analiza tehnico-economică a unor soluții de desulfurare a gazelor de ardere rezultate de la cazanul de ardere 5, 6 și 7” A se vedea cap.15 „studiu de evaluare impact asupra mediului pentru cazanul 7(IMA3) elaborat de ISPE Bucuresti Imbunatatirea arderii lignitului conform PO 072/2015 -Utilizarea lignitului in amestec cu combustibili alternativi solizi la CET Govora	Colectiv implementare programe dezvoltare Serv.Tehnic Colectiv implementare programe dezvoltare
Listați orice substituții identificate și indicați data la care acestea vor fi finalizate, în cadrul programului de modernizare.	A se vedea cap.15	Serv.Strategie
Confirmați faptul că veți menține un inventar detaliat al materiilor prime utilizate pe amplasament? ³	Da	Serv. Productie 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 indeplini aceasta cerinta, exista proceduri si procese: -Evaluarea si 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 (intrari/iesiri) corespunzător proceselor, care se reactualizeaza; Este elaborata procedura „Selectarea aspectelor semnificative de mediu” S-a intocmit “Studiu de fezabilitate” pentru alegerea celei mai bune solutii privind alegerea materiilor prime si tehnologiei pentru minimizarea impactului asupra mediului.	Instrucțiuni tehnice interne: S.Chimica- S.Combustibil – Birou Vanzari –continute in: “Lista documente aplicabile” Șefii de secții / managerii de proces Din anul 2004 au fost aprovizionate materiale non-azbest(politica de achizitii) Director General Serv.Strategie

³ 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

1.3 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 Echipa 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 de 1 dată pe an conform Program Audituri interne Procedura de audit este PS-03 ed.in vigoare	Program audituri interne 2017 Reprezentant management SMI Responsabilitatile sunt cuprinse în funcție de recomandări ca date de ieșire în decizii.

1.4 Utilizarea apei

1.4.1 Consumul de apă

Sursa de alimentare cu apă (de ex. râu, ape subterane, rețea urbană)	Volum de apă captat maxim (m ³ /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 de la unitatea staționară <i>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</i>	961328,82	Adaos in rețeaua de abur	-	-

1.4.2 Compararea cu limitele existente

Sursa valorii limită	Performanța companiei				
CONTACT FURNIZARE/PRESTARE SERVICII DE ALIMENTARE APA NR. 210/04.12.2017	Consum Autorizat	Necesarul total de apă		Cerința totală de apă	
		Debit (m ³ /zi)	Volum (m ³)	Debit (m ³ /zi)	Volum (m ³)
	Maxim anual	159.400	58.181.000	40.372	Maxim anual
	Mediu anual	135.320	55.961.000	38.900	Mediu anual

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

1.4.3 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 acelu 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.	-	-

Cerința caracteristică privind BAT	Răspuns	Responsabilitate Indicați persoana sau grupul de persoane responsabil pentru fiecare cerință
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.	-	-

(2) Sistemele de canalizare

Sistemul de canalizare al platformei cuprinde:

- canalizare convențional curată;
- canalizare menajeră.

Din cadrul activității desfășurate în cadrul Instalației de Ardere 3 rezultă următoarele tipuri de ape uzate evacuate:

A) apele convențional curate (apele de la răcirea agregatelor, de la purjele cazanului, apele pluviale, cele provenite de la instalația de decantare ape pluviale și de reținere a impuritatilor de carbune de la depozitul de carbune, cele de la instalația de pretratare coagulare și cele din instalația bariera pentru limpezire după ce sunt neutralizate în stația de neutralizare a Secției Chimice, sunt deversate în canalizarea convențional curată a unității staționare „Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice a CET Govora S.A”, apoi prin canalizarea SC Olchim SA și SC Chiech Soda Romania SA în raul Olt.

B) apele cu încărcătură organică (apele menajere) sunt deversate în canalizarea menajeră a unității staționare „Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice a CET Govora S.A”, apoi prin canalizarea SC Chiech Soda Romania SA la stația de epurare biologică a SC OLTCHIM SA.

C) apele pluviale și apele convențional curate de la gospodăria de păcură și apele uzate de la instalația de regenerare a uleiului de transformator și cele provenite de la instalația de demineralizare și dedurizare după ce sunt neutralizate în stația de neutralizare a Secției Chimice, fac parte din activitatea unității staționare „Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice a CET Govora SA și sunt utilizate pentru transportul hidraulic al cenușii zburătoare.

(3) Recircularea apei

Recirculare apă de proces în activitatea de desulfurare

(4) Alte tehnici de minimizare

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

(5) 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?

-

2. PRINCIPALELE ACTIVITĂȚI

2.1 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-0-2	Conf.Fisa proces cod: SP-0-2	-
<i>Prelucrare apa</i>	SP-1.1-1	Conf.Fisa proces cod: SP-1.1-1	-
Descarcare, depozitare si transport combustibil solid	SP-1.2-1	Conf.Fisa proces cod: SP-1.2-1	-
Prelucrare materii prime: carbune, pacura, gaz metan , aer	SP-1.3-2	Conf.Fisa proces cod: SP-1.3-2	-
Strategie si analiza	ps-01-3	Conf.Fisa proces cod:ps-01-3	-
<i>Managementul resurselor umane</i>	ps-04-1	Conf.Fisa proces cod: ps-04-1	-
Servicii de aprovizionare	ps-07-2	Conf.Fisa proces cod:ps-07-2	-
Mentenananta	ps-08-1	Conf.Fisa proces cod:ps-08-1	-
Controlul echipamentelor de masurare si monitorizare	ps-09-3	Conf.Fisa proces cod ps-09-3	-
Investitii	ps-10-1	Conf.Fisa proces cod ps-10-1	-
Management financiar	ps-15-1	Conf.Fisa proces cod ps-15-1	-
Servicii de vanzari	ps-16-2	Conf.Fisa proces cod ps-16-2	-
Managementul informatiei	ps-17-1	Conf.Fisa proces cod ps-17-1	-
Monitorizare si masurare	ps-18-2	Conf.Fisa proces cod ps-18-2	-
Dezvoltare si modernizare	ps-19-3	Conf.Fisa proces cod ps-19-3	-

2.1.1 Descrierea proceselor

Producția de agenți termici se realizează cu ajutorul cazanului C7 alimentat cu cărbune (lignit),biomasa și gaze naturale (combustibili suport pentru întreținerea arderii).

În urma arderii în cazanul C7 a combustibilului (lignit, biomasa gaze naturale) apa demineralizată se transforma în abur viu (140 bar; 550°C). Aburul viu este debitat în bara comună de abur de 140 bar.

Alimentarea cu cărbune

Alimentarea cu păcură se realizează cu benzi transportoare de la Depozitul de cărbune din incinta unității staționare **Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice**. În incinta unității staționare **Instalația de Ardere 3** nu se depozitează păcură cărbune.

Alimentarea cu biomasă

Alimentarea cu biomasă se realizeaza cu benzi transportoare de la Depozitul de cărbune si prin dozare controlata(amestecare cu carbune in proportie de 2%) din incinta unității staționare **Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice**. În incinta unității staționare **Instalația de Ardere 3** nu se depozitează biomasă.Nu s-a folosit in anul 2017.

Alimentarea cu gaze naturale

Alimentarea cu păcură se realizează prin conducte de alimentare conectate la rețeaua internă de alimentare cu gaze naturale a unității staționare *Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice*. În incinta unității staționare *Instalația de Ardere 3* nu se depozitează gaze naturale.

✚ Alimentarea cu apă demineralizată

Alimentarea cu apă demineralizată se face din rețeaua internă a unității staționare *Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice* a. CET Govora S.A

2.2 Inventarul ieșirilor (produselor)

Numele procesului	Numele produsului	Utilizarea produsului	Cantitatea 2017(productie)
Producere abur viu	Abur viu la 140 ata și 550 °C	Alimentarea unității staționare <i>Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice</i> în vederea producerii de energie electrică, abur și apă caldă	485980,6 -abur viu 213840,31 MWh-energie electrica 101604,71Gcal-apa calda si agent incalzire

2.3 Inventarul ieșirilor (deșeurilor)

Numele procesului	Numele deșeurii	Ref	Impactul deșeurii	UM	Cantitatea /2017
Producere abur viu	Cenușă		Risc de poluare a solului și apei subterane și aerului	t	292033
Producere abur viu	Slam gips		Risc de poluare a solului și apei subterane și aerului	t	23979,5
Mentenanță	Ulei uzat categoria de colectare 1		Risc de poluare a solului și apei	t	0.5
Mentenanță și dezafectări	Deșeu fier + fonta		Consum de resurse minerale	t	23
Mentenanți și dezafectări	Deșeu neferoase (cupru)		Consum de resurse minerale	t	0
Mentenanți și dezafectări	Deșeu neferoase (aluminu)		Consum de resurse minerale	t	0
Activități curente	Deseri menajere		Risc de poluare a solului, apei și aerului	m ³	36
Mentenanță și dezafectări	Deșeu snur non-azbest		Risc de poluare a solului și apei	t	0
Mentenanță și dezafectări	Deșeu non azbest (vata minerala)		Risc de poluare a solului și apei	m ³	0

2.4 Diagramele elementelor principale ale instalației

Anexa : Schema tehnologica IMA3

2.5 Sistemul de exploatare

Parametrul de exploatare	Înregistrat Da/Nu	Alarma (N/L/R) ⁴	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 parametrul ardere de catre Sectia Cazane	In functie de schema de funcționare
CO ₂ din gazele de ardere	Da	N	Reglare parametrul ardere de catre Sectia Cazane	In functie de schema de funcționare

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

Informații suplimentare despre sistemul de exploatare

-

ii) 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 mari siguranța intervenției, protecția preia și informațiile din instalații, în mod independent.

A 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.

Modul de funcționare pentru fiecare situație în parte este descris în Instrucțiunile de lucru aferente proceselor. În ceea ce privește instalațiile cu impact direct asupra mediului (electrofiltre, depozit de cenușă) s-au elaborat Instrucțiuni de lucru speciale și anume: "Instrucțiune privind modul de acțiune în situația funcționării necorespunzătoare sau întreruperea funcționării electrofiltrelor la CET Govora".

2.6 Studii pe termen mai lung considerate a fi necesare

Proiecte curente în derulare	Rezumatul planului studiului
-	-

2.7 Cerințe caracteristice BAT

Prevederile BAT-urilor corespunzătoare tehnologiei și operațiilor aplicate în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A., conținute în documentul BREF pentru industria energetică – instalații mari de ardere (LCP) și o evaluare a conformării cu aceste BAT sunt prezentate în tabelul următor:

Nr. crt.	Măsurile posibile BAT	Activități desfășurate în cadrul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora	Se conformează DA / NU
1	Pentru arderea huilei și a lignitului, arderea pulverizată (PC), arderea în pat fluidizat (CFBC și BFBC), combustia pesurizată în pat fluidizat (PFBC) și calcinarea sunt considerate a fi BAT pentru instalațiile noi și cele existente. Calcinarea ar trebui să fie de preferință aplicată numai instalațiilor noi cu un supus termic sub 100 MW.	Pentru producerea aburului energetic cazanul C7 ale instalației staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 folosește, ca tehnică pentru arderea lignitului și biomasei, arderea pulverizată.	DA
2	În perioada aprinderii și stingerii sunt folosite arzătoare separate. Ele sunt utilizate și pentru asigurarea reaprinderii dacă este necesar pe perioada situațiilor de combustie instabilă.	Drept combustibil suport, cazanul C7 utilizează gazele naturale.	DA
3	Pentru filtrarea de praf a gazelor reziduale provenite din arderea huilei și lignitului din noile, dar și din existentele centrale, BAT sunt considerate a fi folosirea unui filtru electric (ESP) sau a unui filtru cu țesături în combinație cu un sistem de desulfurare (umedă, uscată cu pulverizare sau cu injectarea directă a absorbantului).	Cazanul C7 sunt dotate cu electrofiltre modernizate	DA

Nr. crt.	Măsuri posibile BAT	Activități desfășurate în cadrul unității staționare <i>INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora</i>	Se conformează DA / NU
4	Pentru reducerea emisiilor de dioxid de sulf, pe lângă folosirea a carbunelui cu conținut de sulf scăzut, tehnicile care sunt considerate a fi BAT pentru centralele termice cu ardere prin pulverizarea huilei și lignitului sunt: scrubere uzi, scrubere cu uscare prin pulverizare și pentru aplicații mai mici, sub aproximativ 250 MWth, injectarea uscată a absorbantului. Rata corespunzătoare a desulfurării este considerată pentru scruberele ude între 85 și 98 %, pentru scruberele uscate cu pulverizare între 80 și 92 % și pentru injectarea uscată a absorbantului între 70 și 90 %.	Cazanul C7 este dotat cu FDG.	DA
5	Pentru instalațiile cu combustie pulverizată a lignitului și a huilei, combinația măsurilor primare diferite este considerată BAT (de exemplu, folosirea arzătoarelor avansate cu conținut mic de NO _x)	Cazanul C7 este dotat cu arzătoare cu NO _x redus și SNCR	DA
6	Cenușa zburătoare este de obicei transferată pneumatic de la ESP printr-un sistem închis într-un buncăr de depozitare. În general, nu există un contact direct între personalul muncitor și cenușile din instalațiile de transport, depozitare și încărcare.	Cenușa rezultată din ardere se evacuează sub forma de cenușă condiționată.	DA
7.	Reutilizarea unor părți din deșeuri	O parte din cenușa zburătoare este valorificată prin fabricile de ciment și în industria betonului,	DA

Asigurarea funcționării corespunzătoare prin:

2.7.1 Implementarea unui sistem eficient de management al mediului;

Pentru unitatea staționară *INSTALAȚIA DE ARDERE 3*, CET Govora S.A. a implementat și menține un sistem integrat calitate mediu (SQM), conform Certificatului seria UM nr.266750 din 26.05.2015 eliberat de DQS GmbH Germania.
În cadrul Sistemului integrat calitate – mediu, s-au întocmit Politica și obiectivele referitoare la calitate și mediu, precum și Programul de management calitate – mediu.

2.7.2 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 și Alarmare
- Plan de Analiza și acoperire a Riscurilor în SC CET Govora SA
- Planul de Evacuare a salariaților și a unor categorii de bunuri materiale în Situații de Urgență la SCCET Govora SA
- Planul de Aparare împotriva unei Situații 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: Pregătirea pt situații de urgență pe mediu și capacitate de răspuns;
- IL- 08: Plan poluare accidentală a apelor conform Ordinului MAPM nr. 278/1997.

Potențialele accidente, ce pot apărea 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

2.7.3 Cerințe relevante suplimentare pentru activitățile specifice sunt identificate mai jos:

-

EMISII ȘI REDUCEREA POLUĂRII

2.8 Reducerea emisiilor din surse punctiforme în aer

2.8.1 Emisii și reducerea poluării

Proces	Intrări	Ieșiri	Monitorizare/ reducerea poluării	Punctul de emisie
Ardere combustibili fosili in cazanul energetic C7	Combustibili: gaze naturale, carbune, biomasa	Gaze de ardere	Sistem de monitorizare on-line a emisiilor de oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi	Coș de fum nr. 4, având caracteristicile: - înălțime: 140 m - diametru bază: 15,2 m - diametru vârf: 7 m Cos desulfurare , avand caracteristicile: - înălțime: 80 m - diametru bază: 5,1 m - diametru vârf: 5,1 m

2.8.2 Protecția muncii și sănătatea publică

Factorii nocivi, din mediul de muncă al unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 3*, sunt:

- gaze și pulberi iritante, de tip: pulberi, SO₂, NO_x, CO,
- solicitare neuro-psihică, urmare a responsabilității crescute a sarcinilor de serviciu și a luării unor decizii prompte;
- zgomot și vibrații în secția cazane;
- efort fizic și poziții vicioase.

Angajații CET Govora primesc echipament individual de protecția muncii specific locurilor de munca conform reglementarilor in vigoare, se distribuie gratuit antidot (lapte) precum si apa cu CO₂. Prin Biroul Medicina de Intreprindere, personalul beneficiaza de control medical de specialitate, preventiv (control medical periodic), cat si control psihologic.

2.8.3 Echipamente de depoluare

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat	Propus sau existent
Ardere combustibili fosili	Cos desulfurare , avand caracteristicile: - înălțime: 80 m - diametru bază: 5,1 m - diametru vârf: :5,1 m Coș de fum nr. 4, având caracteristicile: - înălțime: 140 m - diametru bază: 10 m - diametru vârf: 9,12 m	- pulberi	- coșuri de dispersie (înălțime mare pentru îmbunătățirea dispersiei poluanților evacuați în atmosferă) - electrofiltre re tehnologizate în anii 2010 – 2011	Existent

		-oxizi de azot	- Instalatie de denoxare a gazelor arse	Existent
		- dioxid de sulf	- instalatie de desulfurare umedă	Existent

2.8.4 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
-	

2.8.5 COV

Unitatea staționară **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a SC CET GOVORA SA utilizeaza următoarele materiale cu continut de COV:

- Vopsea alchidica
- Grund alchidic
- 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 masuri pentru reducerea emisiilor de compusi organici volatili datorate utilizării solvenților organici în anumite activități și instalații,

Studii privind efectul (impactul) emisiilor de COV

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.

Studiu	Data
-	-
-	-

2.8.6 Eliminarea penii de abur

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

2.9 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 etanșității utilajelor, scurgeri necontrolate, stocare și manipulare necorespunzătoare	-	-	-
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	-	-	-

2.9.1 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	

2.10 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.;

La depozitul de zgura și cenușă se utilizează stropirea cu apă prin aspersiune în timpul verii.

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 adecvată a gazelor rezultate din proces.

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

2.10.1 COV

Oferiți informații privind transferul COV, după cum urmează:

De la	Către	Substanțe	Tehnici utilizate pentru minimizarea emisiilor
-	-	-	-

2.10.2 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 C7	<p>În exploatare:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Electrofiltre re tehnologizate - Instalatia de desulfurare umeda a gazelor de ardere - Instalatia de denoxare a gazelor de ardere

2.11 Reducerea emisiilor din surse punctiforme în apa de suprafață și canalizare

2.11.1 Sursele de emisie

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

Sursa de apă uzată	Metode de minimizare a cantității de apă consumată	Metode de epurare	Punctul de evacuare
--------------------	--	-------------------	---------------------

Activități igienico - sanitare – ape menajere	Instalații sanitare fără pierderi de apă	-	Stația de epurare biologică a OLTCHIM S.A.
---	--	---	--

2.11.2 Minimizare

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

2.11.3 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 unității staționare *Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice*, apoi se deversează în canalizarea CIECH

2.11.4 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

2.11.4.1 Studii

Studiu	Data
Studiu evaluare impact asupra mediului elaborat de ISPE Bucuresti	2009
Raport de amplasament	2018
Memoriu privind managementul cenusii la CET Govora	2017

2.11.5 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 3 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
-	-	-	-	-

2.11.6 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
-	

2.11.7 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.

2.12 Reducere CBO

Nu este cazul

2.13 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 3* nu se evacuează ape uzate în stația de epurare orășenească a mun. Rm. Vâlcea.

2.14 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.

2.14.1.1 Rezervoare tampon

-

2.14.2 Epurarea pe amplasament

Nu este cazul unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a* CET Govora S.A.

3. PIERDERI ȘI SCURGERI ÎN APA DE SUPRAFAȚĂ, CANALIZARE ȘI APA SUBTERANĂ**3.1 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
-	-	-	-

3.2 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	-

Cerința caracteristică a BAT	Conformare cu BAT Da/Nu	Document de referință	Dacă nu va conformați acum, data până la care vă veți conforma
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	

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

3.3 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: capacitatea; 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 3** a CET Govora S.A. nu are rezervoare de stocare reactivi chimici tehnologici (materii prime, HCl, NaOH), ele aparțin „*Instalației pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice*”.

3.4 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	-	Gospodăria de cărbune	-	-

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

3.5 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		
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.

3.6 Alte riscuri asupra solului

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

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.	Tehnici implementate sau propuse pentru prevenirea unei astfel de poluări
Conducte de canalizare	Plan de prevenire și combatere a poluărilor accidentale.
Platforme tehnologice de stocare materiale	Platforme betonate

4. EMISII IN APE SUBTERANE

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

Supraveghere – aceasta va varia de asemenea de la caz la caz, dar este obligatorie efectuarea unui studiu hidrogeologic care să conțină monitorizarea calității apei subterane și asigurarea luării măsurilor de precauție necesare prevenirii poluării apei subterane.				
1	Ce monitorizare a calității apei subterane este/va fi realizată?	Substanțele monitorizate	Amplasamentul punctelor de monitorizare și caracteristicile tehnice ale lucrărilor de monitorizare	Frecvența
		Nu sunt emisii de substanțe în conformitate cu Anexa 1 a legii 311/2004	Puturi amplasate în incinta CET Govora SA	trimestrială

2	Ce măsuri de precauție sunt luate pentru prevenirea poluării apei subterane?	Conform instrucțiunilor din procesul tehnologic al secției Chimice.
---	---	---

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.

Funcționarea, exploatarea și întreținerea instalațiilor de pretratate a apelor uzate (separatorul de produse petroliere de la Gospodăria de păcură, cele 2 bazine de neutralizare de la Secția Chimică) se efectuează de către secția de care aparține instalația.

Personalul de exploatare al instalației de tratare ape uzate este format din lăcătuși, preparatori și instalatori, aceștia fiind instruiți periodic de către șeful de atelier, cu privire la punctele critice din cadrul instalațiilor, de unde pot proveni poluării accidentale și modul de remediere a poluării.

Întreținerea și micile reparații sunt efectuate de atelierul mecanic din cadrul secției responsabile (secția aprovizionare / secția chimică).

Revizia preventivă se execută anual.

Reparațiile curente se execută conform unui program prestabilit în perioada dintre două revizii, remediindu-se defecțiunile care nu sunt de natură să producă întreruperea lucrului.

5. MIROS

Activitatea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A. se desfășoară pe platforma chimică a municipiului Rm. Vâlcea. Instalațiile utilizate nu vehiculează substanțe urate mirositoare (nu se utilizează substanțe organice sau care ar genera materiale urate mirositoare). Prin urmare, instalațiile unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** nu generează risc de miros pentru receptorii din zona.

Receptorii potențiali se afla la distanța mare și riscul asociat impacului asupra mediului este scăzut.

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

5.1 Separarea instalațiilor care nu generează miros

Activitățile care nu utilizează sau nu generează substanțe urate 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 urate 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.

5.2 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 IMPACTUL 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>
-	-	-	-	-

5.3 Surse/emisii NE semnificative

-

Secțiunea 5 – Emisii și reducerea poluării

5.4 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).

5.5 Declarație privind managementul mirosurilor

Unitatea staționară *INSTALAȚIA DE ARDERE 3 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 emanaire	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 să 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 3** nu s-au înregistrat avarii/incidente/accidente, care să genereze mirosuri sau emisii de poluanți cu miros caracteristic.

6. 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 3** s-a constatat că instalațiile exploatare în cadrul acestei unități staționare nu sunt conforme cu tehnicile recomandate de BAT pentru producerea de energie termică și electrică. Pentru conformare au fost realizate următoarele tehnologii alternative:

- Instalatie de ardere in trepte cu prestabilirea conditiilor de ardere (arzatoare noi si sisteme de recirculare a gazelor arse) si SNCR
- Sisteme de desulfurare uscată/umedă a gazelor reziduale (FDG)
- Modernizare electrofiltre

Practica utilizării „BAT si BREF” in activitatile CET Govora

Prin Decizia Comisiei Europene (UE) 2017/1442 din 31 iulie 2017 sunt validate Concluziile privind BAT, astfel incat raportarea situatiei existente de la CET Govora, la acest set de concluzii are maxima relevanta. Analiza se indreapta mai ales spre acele instalatii care necesita autorizatie integrata de mediu, respectiv IA1, IA2, IA3 si Depozitul de cenusa existent, dar si spre managementul impactului activitatilor de productie asupra mediului. Pentru fiecare BAT din Decizia Comisiei, cu relevanta privind functionarea IA3, se vor face, in cele ce urmeaza, comentarii justificative.

BAT 12

Pentru cresterea eficientei energetice unitatilor de ardere, la CET Govora se folosesc urmatoarele combinatii de tehnici : optimizarea arderii; optimizarea parametrilor ciclului Rankine de abur; reducerea la minim a consumurilor de energie electrica pentru pompe si ventilatoare; preincalzirea optima a aerului de combustie; sistem de control avansat la IA3; recuperarea caldurii prin cogenerare; crestere disponibilitate si grad mare de utilizare a instalatiilor in regim de cogenerare; cos de fum umed la IA3.

BAT 13 si BAT 14

Pentru a reduce consumul de apa si volumul apelor uzate, la CET Govora se utilizeaza o mare parte din apele uzate de la sectia turbine si de la regenerarea filtrelor cu rasini schimbatoare de ioni, ca apa de transport hidraulic a cenusii. Cea mai mare parte din apa de transport hidraulic a cenusii, dupa sedimentarea cenusii in decantoarele de la depozitul de cenusa, este repompata pentru reluarea ciclului de transport in circuit inchis. Apa de adaus este necesara doar pentru a compensa pierderile de apa in atmosfera, prin evaporare.

La CET Govora nu exista posibilitatea amestecarii fluxului de apa de racire cu fluxul de apa de transport hidraulic al cenusii.

BAT 15

La CET Govora principalul flux de ape uzate este dat de apa de asigurare a transportului cenusii intre zona de colectare din incinta si decantoarele de cenusa din zona depozitului de cenusa. Aceste ape circula in circuit inchis, deoarece dupa decantarea cenusii, apele sunt repompate catre termocentrala, unde reintra in circuitul de preluare a cenusii sub forma de hidro-amestec. Tehnica secundara folosita pentru apa uzata provenita din tratarea gazelor de ardere conform BAT15 este „SEDIMENTAREA”. [vezi: Anexa la Decizia Comisiei Europene (UE) 2017/1442 din 31 iulie 2017, BAT15, pag.L212/25].

Dupa sedimentarea cenusii, prin care poluantii tipici sunt reduși, adica cenusa aflata ca solid in suspensie este separata prin fenomenul de decantare, apa este recuperata prin sistemul de drenare al decantoarelor de cenusa si este colectata in bazinul pompelor de recirculare. De aici, aceasta apa uzata este pompata catre termocentrala unde se reia ciclul de preluare hidraulica a cenusii sub forma de hidroamestec. Pentru compensarea pierderilor de apa prin evaporare pe suprafetele libere ale decantoarelor, se completeaza necesarul fie cu apa decantata grosier, fie cu apa uzata si neutralizata de la sectia de demineralizare a apei.

Dupa umplerea decantorului cu cenusa, partea solida decantata in decantorul de sedimentare se usuca si este preluata in stare uscata si depozitata corespunzator, asa cum se arata mai jos.

In mod asemanator este tratata si apa uzata de la instalatia de desulfurare a gazelor de ardere. Dupa iesirea din absorber a slamului de gips diluat, slamul se concentreaza intr-un hidrociclon pana ce umiditatea ajunge la 35-45%. Slamul astfel deshidratat este pompat intermitent intr-un decantor de slam, unde gipsul se sedimenteaza la partea inferioara a decantorului, iar apa uzata se separa la partea superioara a acestuia. Umiditatea slamului de gips scade astfel pana la 10-18%. Gipsul astfel uscat se livreaza la fabricile de ciment, iar excedentul este preluat cu mijloace mecanice, incarcat in autocamioane si eliminat prin depozitare, impreuna cu cenusa sau separat, in depozitul de cenusa uscata existent.

Fluxul de apa uzata rezultat din sedimentarea slamului de gips, este dirijat spre circuitul de formare a hidroamestecului de apa cu cenusa. Apele uzate cu pH bazic ajung in decantorul de cenusa, unde favorizeaza realizarea de legaturi coezive intre toate particulele sedimentate. Cenusa sedimentata uscata, impreuna cu solidele din slamul de gips antrenat, poate fi depozitata conform bunelor practici de depozitare a deseurilor nepericuloase. Respectiv se izoleaza stratul suport, fie cu argila, fie cu geocompozite hidrofuge; se realizeaza un sistem de drenare a apelor meteorice care pot leviga prin masivul de cenusa depus, ape care se conduc la statia de pompe pentru recircularea apei

de transport hidraulic; cenusa se protejeaza impotriva spulberarilor cu perdele de apa pornite intermitent; dupa umplere, capacitatea de depozitare se acopera cu o geogrila, apoi cu pamant si se asigura ca sistemul de rigole si drenaje sa ramana functional pentru cel putin 30 de ani.

BAT 16

Pentru prevenirea producerii unei cantitati prea mari de deseuri, la sectorul minier din CET Govora se desfasoara permanent un management cat mai ingrijit al extragerii de carbune, respectiv evitarea preluarii in fluxul de carbune a lentilelor si intercalatiilor de steril. De asemenea se urmareste de catre maistrii si inginerii din productie, respectarea intocmai a monografiei de excavare pentru fiecare utilaj cu rotor, in parte.

- Odata produse, deseurile principale care rezulta din tratarea gazelor de ardere, respectiv cenusa uscata si gipsul, se conditioneaza fie pentru valorificare catre fabricile de ciment, fie se elimina in depozite conforme pentru deseuri nepericuloase. S-a descris mai sus tehnologia de sedimentare folosita, tehnologie conform BAT 15. CET Govora vinde, respectiv recicleaza 20-24% din cenusa produsa, respectiv 10% din gipsul produs.

1. Aplicarea solutiilor de evacuare a produselor de ardere a carbunelui in Romania

Produsele de ardere ale carbunelui in Romania sunt evacuate din centralele termoelectrice cu urmatoarele destinatii⁵:

- Utilizarea ca material de constructii: 3%;
- **Reintoarcerea la mina de provenienta: 1%**
- Depozitare ecologica in tehnologia slam dens si cenusa densificata: 96%;
- Depozitare temporara: 0%

-Solutii BAT - Tratarea reziduurilor de ardere si a produselor secundare⁶

Cand se arde carbune, cea mai mare parte dintre minerale este retinuta si indepartata ca material solid din variate sectoare ale sistemului, cum ar fi morile de carbune, baza cazanului, economizor, curatarea gazelor de evacuare, cos de evacuare. Numai atunci cand in cenusa ramane o anumita cantitate de carbon nears, aceasta este extrasa separat si depozitata intr-un siloz special. Asa cum am arata mai sus, prin proiectul NOVENER, CET Govora colecteaza separat si recircula zgura catre sistemul de ardere, conform BAT 16 de valorificare energetica a produselor de ardere.

La sistemele de desulfurare cu scrubler umede pe baza de piatra de var, ghipsul se recupereaza ca o structura cristalina. Aceasta structura este necesara pentru a separa ghipsul de particulele mici nedizolvate de piatra de var si pentru a usca ghipsul extras. In unele termocentrale, gipsul este uscat mai departe, pana la 4%, sau chiar pana la 1%, pentru a reduce costurile de transport si pentru a-i creste calitatea.

In cazurile in care nu exista piata pentru gips, acesta este depozitat in gropi de umplere, in mod controlat la fel ca si cenusa zburatoare si cenusa umeda. Umplerea separata a acestor produse de ardere este posibila, dar s-a constatat ca amestecarea gipsului de desulfurare cu cenusa zburatoare si cu apa uzata de la desulfurare produce un amestec, numita deseori „stabilizat”, care are proprietati mai bune de umplere decat fiecare componenta in parte. Aceste proprietati sunt: duritate mecanica, permeabilitate si proprietati de scurgere.

Cel mai raspandit mod de depozitare a reziduurilor si produselor secundare ale arderii lignitului este: umplerea minelor de lignit epuizate. Cenusa zburatoare este de adesea folosita ca material pentru intarirea cailor supraincarcate din minele de exploatare a lignitului.

„Stabilizatul” (cenusa in amestec cu gips) are proprietati bune, deoarece combina proprietatile cenusii zburatoare, cum ar fi capacitatea de a retine metale grele si microelemente, cu proprietatile gipsului. Nu au fost observate aspecte de mediu adverse ale umplerii gropilor cu produsele secundare solide ale centralelor mari de ardere.

In general, reziduurile de ardere si produsele secundare precum cenusa si produsele secundare de desulfurare, sunt colectate in diverse puncte cum ar fi cazanul, recipientele de dezprafuire, filtrele electrostatice si instalatiile de desulfurare. Aceste materiale sunt transportate cu ajutorul unor **sisteme mecanice sau hidraulice** si depozitate in silozuri inchise sau in cladiri depozit special concepute, ca acelea folosite pentru depozitarea gipsului de la instalatia de desulfurare. Trebuie determinat pentru fiecare caz optiunile cele mai potrivite.

In tabelul urmat se prezinta un sumar al posibilitatilor de refolosire a reziduurilor si produselor secundare de la centralele pe carbune si aplicate/aplicabile la CET Govora, conform BAT 16, litera „b”.

Tehnologii BAT aplicabile pentru deseuri solide din centrale pe carbune (cenusa slam de gips si zgura)	Cenusa zburatoare	Cenusa baza focar	Produse ale procesului de adsorptie	Ghips	Solutii posibile sau aplicate la CET Govora
---	-------------------	-------------------	-------------------------------------	-------	---

⁵ Evaluare ROMCEN – Asociatia Profesionala a Producatorilor si Utilizatorilor de Cenusa din Romania

⁶ traducere/rezumat din documentele Comisiei de la Sevilla

Secțiunea 5 – Emisii și reducerea poluării

	lignit	Huila	Lignit	Huila			
Constructii							Da, CET Govora livreaza cca 30% din cenusa zburatoare.
Aditiv pentru beton	x	x					
Compusi usori pentru beton	x	x	x	x			Agregate artificiale din cenusa Teste de laborator reusite pe cenusa de la CET Govora
Mortar, beton poros	x	x			x		Da, CET Govora livreaza
Beton performant	x	x					Cenusa certificata pentru betoane conform SR EN 450-1
Productia de 'Flual'	x						
Aditiv de amestec in industria cimentului	x	x					Da, CET Govora livreaza Cenusa zburatoare
Constituent brut in industria cimentului	x	x					
Aditiv de ciment					x	x	
Ziduri de izolare	x	x			x		
Gips de constructii						x	
Industria ceramica	x	x	x	x	x		
Constructia drumurilor	x	x	x	x			Da, CET Govora livreaza Cenusa uscata sau umectata folosita pentru producerea de lianti hidraulici la consolidare terenuri argiloase
Constructia de baraje cu tehnologia RCC – ciment compactat (Roller Compacted Concrete)	x	x	x	x			
Umplutura pentru suprafetele bituminoase, straturi liante si lianti primari	x	x					
Stabilizarea terenurilor, materiale usoare de constructie	x	x	x	x	x		Da, CET Govora Proiecte pilot cu cenusa
Izolare acustica		x		x	x		
Umplere de terenuri, tratarea deseurilor	x	x	x	x			

Secțiunea 5 – Emisii și reducerea poluării

Tehnologii BAT aplicabile pentru deseuri solide din centrale pe carbune (cenusa slam de gips si zgura)	Cenusa zburatoare		Cenusa baza focar		Produce ale procesului de adsorptie	Ghips	Solutii posibile sau aplicate la CET Govora
	lignit	Huila	Lignit	Huila			
Umplerea terenurilor	x	x	x	x	x	x	Returnarea cenusii in cariera ca solutie pentru Proiectul de refacere a mediului
Imobilizarea unor substante periculoase	x	x					
Strat de captusire la baza gropilor de umplere	x	x			x		
Filtru de suprafata sau material de sigilare a gropilor de umplere			x	x			
Conditionarea noroiului de canal					x		
Material de baza pentru curatarea biologica a apelor uzate			x	x			
Umplutura pentru canalele conductelor							
Amestec stabilizat de cenusa-ciment	x	x			x		
Umplerea canalelor	x	x			x		
Alte utilizari	x	x	x	x			
Material minier	x	x	x		x		Returnarea cenusii in cariera ca solutie pentru Proiectul de refacere a mediului
Productia de zeoliti	x	x					
Productia de semi-hidrati alfa si beta						x	
Material de umplere in industria hartiei					x	x	
Productia de anhidrida					x		
Procesul Müller-Kühne	x	x	x	x	x	x	
Recuperare termica (energetica)			x	x			Da, CET Govora recicleaza zgura - Recuperarea energetica a zgurii la cazanele pe carbune
Dezulfurarea gazelor de evacuare					x		

Soluuții BAT - Tehnici de control pentru deversări în sol⁷

Acolo unde slamurile și reziduurile solide provenite de la gazele de ardere și din apele reziduale ale IA nu pot fi folosite sau, oricând producția curentă depășește cererea, surplusul trebuie evacuat într-o manieră responsabilă și corespunzătoare cerințelor de mediu (ex: prin aplicarea rezultatelor studiilor întreprinse de către EIA). Procedând în acest mod, alegerea rațională a locației, modulul de evacuare și monitorizarea asigură faptul că surplusul poate fi depozitat fără a influența negativ mediul înconjurător. În conformitate cu alte materii sub formă de pulberi, ghidurile referitoare la manipularea (inclusiv transportul) cenușii asigură o protecție eficientă împotriva expunerii accidentale la praf. Deșeurile minerale neutilizabile și a căror producere nu poate fi stopată, trebuie în continuare depozitate la depozitele de deșuri.

În vederea alinierii la Normele Europene de Mediu și de Eficiență Energetică, ca urmare a aderării României la Uniunea Europeană s-a impus pe lângă reabilitarea tehnologică a centralelor pe carbune (respectiv realizarea instalațiilor pentru desulfurarea și denoxarea gazelor de ardere) și revizuirea actualelor sisteme de evacuare, transport și depozitare a produselor rezultate în urma procesului de ardere a carbunelui în cazanele energetice.

În conformitate cu prevederile Directivei 1999/31/CE privind evacuarea și depozitarea deșeurilor rezultate din procesele de ardere din cazane, transpusă în HG 349/2005, este obligatorie „sistarea depozitării deșeurilor lichide” începând cu 31/12/2012.

În conformitate cu Planul de implementare pentru Directiva 1999/31/CE privind depozitarea deșeurilor: „Se vor realiza pentru fiecare centrală, studii de fezabilitate care vor analiza și managementul principalelor deșuri: colectarea uscată a cenușii și posibilitățile de valorificare a acesteia, sau în cazul lipsei solicitărilor, depunerea acesteia în depozite, sub formă de „agregat” (amestec de cenușă, zgură, var și ghips) sau ca „fluid dens” (raport de amestec solid/apa, 1/1,5)”.

-

⁷ traducere/rezumat din documentele Comisiei de la Sevilla

7. MINIMIZAREA ȘI RECUPERAREA DEȘEURILOR

7.1 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?
	Producerea aburului viu	10.01.02	Cenușă	292033	- Depozitul de zgură și cenușă
	Producere abur viu	10 01 07	Slam gips	23979,5	- Depozitul de zgură și cenușă
	Mentenanța și dezafectări	17.04.05	Deșeu fier + fonta	23	- platformă betonată
	Mentenanța și dezafectări	17.04.01	Deșeu neferoase (cupru)	0	- platformă betonată
	Mentenanța și dezafectări	17.04.02	Deșeu neferoase (aluminiu)	0	- platformă betonată
	Activități curente	20.03.01	Deșeri menajere	36 (mc)	- containere metalice, amplasate pe o platformă betonată cu suprafața de 40 m ²
	Mentenanță și dezafectări	17.06.04	Deșeu snur non-azbest	0	- Depozitul temporar de desuri in saci
	Mentenanță și dezafectări	17.06.04	Vata minerala	0 (mc)	- Depozitul temporar de desuri in saci. Depozitul este împrejmuit și acoperit, pe o suprafață de 120 m ²
	Mentenanță	13.01.10* 13.02.05* 13.03.09*	Ulei uzat categoria de colectare 1	0.5	- rezervor, în cadrul depozitului de ulei proaspăt

Notă: * deșeu periculos

7.2 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	-

7.3 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
Depozitul de zgură și cenușă	Cenușă și gips, deșeurile nepericuloase	DA	Raului Olt, pe malul stâng al acestuia (localitatea Budestî-Galicea). Măsurile: umectare suprafețe "în așteptare" cu o rețea fixă de aspersoare, reducerea înălțimii digurilor de la 5 m la 3,5, umectarea taluzului digurilor în curs de așteptare	Sisteme de drenaje (pentru stabilitate depozit) Puturi piezometrice (pentru monitorizare comportare depozit) Reperi fiși și mobili cu borne de tasare (pentru controlul calității apei)
Capătul stivei de cărbune 4	Deșeurile din cauciuc, deșeurile nepericuloase	DA		2 containere de capacitate mare transportabile pe platforma auto pe platformă betonată
Depozit vată minerală	Vată minerală Șnur non-azbest, deșeurile nepericuloase	DA		saci de plastic; depozitare pe platformă betonată împrejmuită și acoperită în suprafață de 120 mp
Coșul de fum nr. 5	Deșeurile cu conținut de azbest, deșeurile nepericuloase	DA		În saci
Spații colectare deșeurile menajere	Deșeurile menajere	DA		Europubele
La secțiunile generatoare	Deșeurile metalice (fier, fontă, cupru, aluminiu)	DA		Containere, platforme din beton

În incinta unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 3* 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.

7.4 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
Cenușă și gips	C	N	N	D	D
Ulei uzat	AA	D și I	N	N	D
Menajer	AA	D și I	N	N	N
Azbest	AA	D și I	N	N	N
Fier, fontă, cupru, aluminiu	AA	I	N	N	N
Vată minerală, șnur non-azbest	AA	D și I	N	N	N

- 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.

7.5 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"> • prevăzuți cu capace, valve etc. și securizați; • inspectați în mod regulat și înlocuiți sau reparați când se deteriorează (când sunt folosiți, recipientii de depozitare trebuie clar etichetați) 	DA DA
Este implementată o procedură bine documentată pentru cazurile recipientilor care s-au stricat sau curg?	DA

Pentru valorificarea cenușii zburătoare CET Govora S.A. a încheiat un contract de valorificare cu fabricile de ciment și betoane. În vederea reutilizării acestui deșeu în procesul de fabricare a cimentului și betonului.

Secțiunea 6 – Minimizarea și recuperarea deșeurilor

7.6 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
Producerea aburului viu	-	Cenușă	-	-	Eliminare	Un procent de circa 8 % din cantitatea de cenușă generată în anul 2017 de la IA3 a fost valorificată prin fabricile de ciment și betoane, pentru introducerea în procesul de fabricare a cimentului și betonului restul cenusii generate în IA3 se va elimina astfel: vezi pct 7.6.1÷7.6.5. de mai jos
Mentenanță	Azbest	Șnur de azbest și plăci de azbociment	-	-	Eliminare	Depozit deseuri periculoase în afara societății Preluare pe baza de contract.

7.6.1 Descrierea construcției și funcționării propuse pentru Depozitul de cenusa actual, după anul 2017

Având în vedere programul de funcționare al termocentralei pentru perioada 2015-2019 considerăm ca anual CET Govora are nevoie de o capacitate de eliminare a cenusii prin depozitare, de aproximativ 500.000 tone de cenusa, respectiv aprox. 160000 provenita de la IA3. Actualul amplasament nu oferă o astfel de capacitate, motiv pentru care s-a luat în considerare și depozitarea unei părți din cenusa produsă, la cel puțin una din carierele de lignit aflate în exploatarea CET Govora. Având în vedere faptul că de la cariera Berbesti Vest întreaga cantitate de carbune de 300.000 tone se transportă, la termocentrală, pe cale auto, se poate imagina un flux invers de cenusa, cu un volum de 250.000 de tone, care să fie transportat în sens invers, de la termocentrală, spre cariera. În acest fel ambele curse, dus-întors, vor fi de tipul „plin-pe-plin”.

Diferența de 250.000 de tone care nu poate fi transportată pe cale auto la carierele de proveniență a carbunelui, decât cu costuri exagerate, propunem să fie depozitată în depozitul existent, cu respectarea în totalitate a prevederilor legislației de mediu. În acest sens a fost analizat întregul circuit de gestionare a cenusii, între punctul de colectare de la palniile electrofiltrelor, sau al separatoarelor gravitaționale de cenusa, până la depunerea conformă în depozit, pentru a se stabili în ce măsură aceste metode pot produce impact negativ asupra mediului, și care sunt măsurile care diminuează respectivul impact până la nivelele admise de lege. Am utilizat pentru comparație și descrierea BAT-urilor relevante, în speta, BAT 15.

7.6.2 Tehnologia de management pentru depozitarea cenusii umectate folosind decantoarele etanșe de sedimentare

Principiul de funcționare este, în mare măsură, similar cu modalitatea actuală de management a cenusii, respectiv :

- a) Cenusa colectată în buncarele inferioare de la electrofiltre , sau de la separatoarele de cenusa gravitaționale, este amestecată cu apă în raport de 1 : 5 până la 1 : 7, adică (1 parte de cenusa) : (7 parti de apă).
- b) Amestecul este condus gravitațional prin canale de beton armat către bazinele de aspirație ale pompelor de tip Bagger existente.
- c) Hidroamestecul de apă cu cenusa este pompat prin conducte de oțel supraterane până la depozitul de cenusa, unde amestecul este deversat în **noile decantoare etanșe**. Etansarea acestor decantoare este asigurată prin placarea peretilor laterali și a fundului decantorului cu geocompozit bentonitic care are o permeabilitate extrem de redusă, comparabilă cu a unui strat de 85 cm de argilă compactată. Detalii despre construcția acestor decantoare sunt date în documentația proiectantului pentru obținerea acordului

Secțiunea 6 – Minimizarea și recuperarea deșeurilor

de mediu. Volumul și suprafața acestora este astfel calculată încât fenomenul de sedimentare se produce rapid, apa de transport limpezită fiind aspirată prin sistemul de drenaj cu filtre inverse, situat la partea inferioară a decantoarelor. De asemenea există și un put de preluare a apei limpezite, astfel plasat încât să permită o distanță de sedimentare maximă pentru oricare dintre punctele de deversare folosite de secția de exploatare, la un moment dat. Masa de solide se sedimentează de jos în sus, până când decantorul se umple cu cenușa sedimentată. În acel moment se sistează alimentarea decantorului cu hidroamestec și instalația se trece în regimul de uscare. Apa de imbibare se drenează și, parțial se evaporă, în 15-20 de zile.

d) Apa provenită din drenaje este condusă la bazinul din beton armat subteran al pompelor de recirculare, prin sistemul existent de conducte și rigole închise, amplasate la diferite cote, la baza bermelor exterioare ale depozitului.

e) Cenușa ușor umectată acumulată în decantoarele etanșe de sedimentare special construite, se preia cu utilaje de încărcare frontală și se încarcă în autobasculante. Acestea transportă cenușa umectată până la locul de punere în opera, respectiv în grinda armată de consolidare a depozitului.

f) Depozitarea cenușii ușor umectate se realizează astfel :

- Pe cota 234 mdMN se așterne un strat etanș de geocompozit bentonitic, peste care se depune mecanizat cenușa ușor umectată. Pe măsura ce masa de cenușă depusă peste cota 234 mdMN tinde să depășească această cotă, la interfața cu taluzul depozitului istoric, se execută și placarea acestui taluz cu geocompozit bentonitic, astfel încât să elimine toate posibilitățile de evacuare de levigat din vechea depunere de cenușă, în noul strat depus.
- Depozitarea se execută diferențiat din punctul de vedere al compactării cenușii, respectiv zona de taluz perimetral fiind armată cu geogridurile sintetice, cenușa se compactează până la un indice Procter de 95% . Restul de cenușă depusă între taluzul armat și vechiul taluz al depozitului istoric, se umple mecanizat cu cenușă care se compactează doar cât să suporte trecerea utilajelor peste masivul de cenușă.
- Pentru asigurarea circulației utilajelor și a personalului de exploatare, se realizează berme orizontale de circulație la cotele 234, 238, 241, 244 și pe coronamentul de la cota 249 mdMN. Aceste berme sunt realizate din cenușa armată și compactată, după care acestea sunt placcate cu un strat de balast de râu. Bermele de circulație orizontale sunt realizate pe întreg perimetrul depozitului.
- Taluzele armate sunt protejate antispulberare și împotriva siroirilor cu sorturi grosiere de refuz de ciur. În acest fel se asigură și protecția materialelor de armare sintetice împotriva degradării date de radiația ultravioletă.
- Apele meteorice cazute peste masa de cenușă depozitată ca mai sus, deasupra cotei 234 mdMN, respectiv pe cenușă depusă mecanizat peste impermeabilizarea făcută cu geocompozit bentonitic, ajung în rigolele perimetrice de la baza taluzului, pe întregul contur al depozitului. Apoi, aceste ape sunt dirijate prin conducte descendente către bazinul de aspirație al pompelor de recirculare. Chiar în situația în care în levigatul din rigole ajung urme de cenușă, aceasta este integral recuperată în acest bazin de aspirație.
- Se poate remarca faptul că, pe măsura ce nivelul de cenușă depusă în grindă se apropie de cota actualului coronament de la cota 249 mdMN, aproape întregul masiv istoric de cenușă de la fostele compartimente 1 și 2, va fi acoperit cu geocompozit bentonitic. Această acțiune este de natură să închidă sub un înveliș impermeabil mare parte din depozitul istoric de cenușă, ceea ce reprezintă o etapă importantă din acțiunea de închidere ecologică a depozitului istoric de cenușă.

Se poate constata faptul că, prin construirea acestor decantoare etanșe , CET Govora realizează acea „combinatie adecvată de tehnici principale și secundare” indicate de **BAT 15** cu referire la reducerea aproape de zero a impactului emisiilor rezultate din tratarea gazelor de ardere, respectiv din managementul cenușii.

Astfel, conform Jurnalului Oficial al UE-RO, Decizia de punere în aplicare (UE) 2017/1442 a Comisiei din 31 iulie 2017 de stabilire a Concluziilor privind BAT, în Anexa la paginile L212/24-L212/25 cu privire la BAT 15, în tabelul de tehnici admise, la tehnici secundare, litera „m”, se precizează că cea mai bună tehnică disponibilă, **SEDIMENTAREA**, poluanții tipici fiind „solide în suspensie” (adică cenușă), iar aplicabilitatea este Generală.

Deoarece în document se specifică faptul că aceste tehnici sunt descrise în secțiunea 8.6, Tehnici de reducere a emisiilor în apă, la pagina L212.82 se precizează în tabel că cea mai bună tehnică disponibilă este „Sedimentarea ” și ca descriere : „Separarea particulelor solide prin decantare gravitațională”.

7.6.3. Depozitarea de cenusii la Cariera Panga

Ca și varianta alternativă de depozitare a cenusii, încă din anul 2006 a fost luată în considerare și soluția de transportare cu autocamioanele și depunerea acesteia în halda de steril de la Cariera Panga. Studiul de fezabilitate a fost realizat de către firma care este și proiectantul general al carierei, respectiv Institutul de Cercetare Științifică, Inginerie Tehnologică și Proiectare Mine pe Lignit Craiova (ICSITPML Craiova).

Ca prima variantă s-a dorit depozitarea cenusii transportate cu autobasculantele într-o declivitate (vaioga) din zona haldei de steril de la Cariera Panga. Discutarea acestei soluții cu Agenția de Protecția Mediului a condus la concluzia că respectivul amplasament necesită măsuri costisitoare de izolare a cuvetei noului depozit împotriva exfiltrării levigatului în stratul freatic, cât și acoperirea zilnică a cenusii proaspăt depuse cu steril, pentru prevenirea spulberării acesteia. În acest fel costurile de depozitare erau similare cu cele pentru depozitarea cenusii în depozitul existent de lângă raul Olt, la care se adăugau cheltuielile de transport a cenusii pe distanța de 80 km și cele de preluare, transport local și imprastiere a sterilului peste cenusa.

Varianta alternativă propusă de proiectant a fost aceea de a amplasa o masă de preluare a cenusii pe fluxul de transport a sterilului către „abzeter” (mașina de imprastiere steril în halda), dozarea cu un transportor dimensionat corespunzător, alimentat cu un încărcător cu cupă. În acest fel se doza un amestec de o parte cenusa la zece parti steril, soluție care nu are riscuri suplimentare de mediu.

Intregul proiect a fost respins de Comisia Tehnică și Economică a SNLO Targu Jiu, fără o motivare explicită. CET Govora a amân timerelucarea discuțiilor pe acest subiect deoarece în perioada 2012 – 2015, prin preluarea carierelor de la Complexul Energetic Oltenia, soluția urma să se aprobe în cadrul aceleiași organizații.

Ca urmare a soluțiilor deja aplicate la CET Govora și în raport cu graficul sezonier de consum de carbune, evacuarea produselor de ardere a carbonului este gestionată astfel:

1. Zgura este colectată separat de cenusa în stare umectată, este colectată, condiționată și transformată, uneori împreună cu biomasa, în combustibil alternativ solid compatibil calitativ cu carbunele, este dozat în fluxul de alimentare cu carbune al cazanelor; recirculată astfel în focarul cazanelor, zgura arde, iar sterilul din zgura se transformă în cenusa zburătoare. Aceste tehnici corespund prevederilor BAT 16 unde este specificată „valorificarea energetică a zgurii și cenusii”.

2. Cenusa zburătoare, reținută de electrofiltre, este colectată parțial - în procent de 30-50% - în stare uscată, este sortată în două categorii și stocată temporar în silozuri separate și valorificată astfel:

- a. cenusa certificată pentru betoane – funcție de cerere în procent masic de până la 10% din cenusa colectată uscată; cenusa pentru ciment – funcție de cerere în procent masic de până la 60% din cenusa colectată uscată;
- b. cenusa pentru livrare sau evacuare în stare umectată – funcție de condițiile de livrare sau de depozitare în procent masic de până la 25% din cenusa colectată uscată;
- c. Cenusa grosieră colectată gravimetric la pilniile economizoarelor și preincalzitoarelor regenerative de aer în procent masic de până la 5% din cenusa colectată uscată.

3. În situațiile de avarie la sistemele de colectare descrise mai sus și când nu există cerere de livrare cenusa zburătoare, cenusa grosieră, zgura se pot colecta în bazinele de amestec 1/10 cu apă și aspirație a pompelor Bagger de unde evacuarea este efectuată în sistem clasic prin pompare în depozitul de cenusa existent al CET Govora; la depozitul de deseuri solide acestea sunt ulterior drenate și depuse în straturi în stare densificată pentru supraîncalzirea, consolidarea și închiderea ecologică a depozitului.

4 Gipsul produs de instalația de desulfurare este transportat cu mijloace auto și depozitat în Depozitul de cenusa al CET Govora.

O parte din cenusa transportată în silozuri (între 20% și 30% din total cenusa produsă anual), este valorificată la fabricile de ciment și în industria betonului, mai ales în perioada de vară (130.000-150.000 tone). Pentru utilizarea cenusii la realizarea betoanelor CET Govora este singura termocentrală din România care a certificat acest produs în conformitate cu SR EN ISO 450-1 și SR EN 450-2, cu toate costurile care le-au implicat și le implică în continuare menținerea sistemului certificat.

7.6.4. Prezentarea generală a proiectului de returnare a cenușii la mina de proveniență

CET Govora vizează crearea unei alte tehnologii de transport și eliminare/depozitare a cenușii, cu un impact minim asupra mediului înconjurător, posibilă a fi realizată și exploatată la costuri cât mai reduse, luându-se în considerare și etapa finală de refacere a mediului ca urmare a exploatării carbonifere - umplerea golurilor din cariera - prin aplicarea conceptului extins "5 R" (Refuse, Reduce, Reuse, Repurpose, Recycle), ca fundament al conceptului economiei circulare, în care componenta de refacere a mediului, Restore în acest caz, este inclusă în componenta reutilizare - Reuse.

Proiectul vizează redirectionarea unei cantități anuale de cca 250.000 tone cenușă către Cariera Berbesti, respectiv aprox 80000 provenită de la IA3, această cenușă urmând a fi transportată, într-o primă etapă, sub formă de cenușă umectată și depozitată în amestec cu masă de steril, în interiorul excavatiei, în halda interioară de steril.

Depozitarea cenușii umectate, a slamului dens, în halda interioară a Carierei Berbesti prezintă următoarele avantaje de natură economică și de protecție a mediului:

- valorificarea golului remanent rezultat din excavarea carbunelui și a sterilului, contribuind la refacerea mediului prin umplerea acestuia;
- utilizarea aceluși mijloc de transport, nefiind astfel necesar un consum suplimentar de carburant – practic, autocamioanele care asigură aprovizionarea cu carbune a termocentralei se vor întoarce în cariera transportând cenușă;
- aplicarea unei tehnologii de haldare propriu-zisă simplă, utilizând același tipuri de utilaje și echipamente folosite și pentru haldarea interioară a sterilului;
- posibilă depunerea a celor două materiale (cenușă și steril) în amestec, precum și alternativa de depunere separată a acestora în celule separate pentru cenușă;
- inexistența unor incompatibilități de natură chimică sau mecanică între cele două materiale; practic cenușă ca reziduu oxidat al lignitului exploatat din cariera se întoarce în locul de origine.

Proiectul constă în identificarea și documentarea în vederea avizării și realizării la CET Govora a acestei noi tehnologii, eficiente economic și care respectă cerințele din legislația de protecție a sănătății și a mediului, pentru condiționarea, transportul și incorporarea produselor de ardere a carbunelui de la CET Govora la locul de proveniență al carbunelui într-o haldă de steril. Această soluție tehnologică de eliminare produse de ardere este considerată soluție BAT - best available techniques (cele mai bune tehnologii disponibile) - conform Comisiei de la Sevilla a UE.

Analiza cost-beneficiu a soluției propuse de proiectant va include o analiză comparativă cu soluția actuală de depozitare și trebuie să evidențieze economiile și avantajele pentru mediu și societate, în raport cu situația transportului hidraulic, decantării și a depozitării uscate a cenușii în Depozitul de cenușă actual al CET Govora.

Conform studiilor anterioare ale CET Govora: cenușă condiționată (umectată uniform și mixată cu apă), având raport de amestec cenușă/apă între 3/1 și 4/1 (mai mare față de raportul cerut în definiția slamului dens de 1.5/1) reprezintă slam dens și este deșeu inert cu caracteristici similare cu cele ale sterilului din cariera de proveniență. Această demonstrație va fi actualizată cu probe de laborator, în regim acreditat conform cu normele și standardele actuale, analize care vor fi incluse în cadrul serviciilor ce urmează a fi achiziționate.

Durata de viață estimată, de referință, pentru calculul tehnico-economic, al instalațiilor energetice pe carbune din CET Govora este de 20 ani.

Returnarea cenușii la cariera Panga va reduce golul remanent la data încetării exploatării carbunelui.

7.6.5 Limitele proiectului

1. Punctul de încărcare - locul de evacuare din instalația de captare și stocare cenușă uscată a CET Govora: Mixerul umidificator (Ash Conditioner) de mare capacitate care este alimentat din silozul de cenușă uscată de 800 mc al CET Govora.

Amplasamentul instalației: în zona spațiului cazane pe carbune din incinta CET Govora marginată astfel:

- la Est – Instalația de desulfurare cazan C7,

Secțiunea 6 – Minimizarea și recuperarea deșeurilor

- la Vest – Cos de fum nr. 4,
- la Sud – Estacada conducte slam,
- la Nord – Stație compresoare.

1.1. Alternativa la punctul de incarcare, pentru regimul de vara, cand livrarile de cenusa uscata reduc semnificativ cantitatea de cenusa disponibila pentru returnarea la mina, este Depozitul de cenusa al CET Govora - cenusa umectata din Iazurile de decantare;

2. Punctul de descarcare/depozitare/eliminare deșeu: Halda interioara de steril a carierei Berbesti sau o alternativa identificata si propusa de proiectant in cadrul Studiului de fezabilitate. Soluția optima se va stabili in cadrul Studiului de fezabilitate – pe baza Analizei cost-beneficiu pentru o durata de viata a proiectului, și costuri totale asociate activitatii pentru 20 de ani.

7.7 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						Predare la firme autorizate		
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.
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.

8. ENERGIE

8.1 Cerințe energetice de bază

8.1.1 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 în 2017		
	Furnizată, MWh	Primară, MWh	% din total
Electricitate din rețeaua publică	-	-	
Electricitate din altă sursă*	-		
Abur/apă fierbinte achiziționată și nu generată pe amplasament (a)*	-	-	
Gaze	-	-	
Petrol (păcură)	-	-	
Cărbune	-	-	
Altele (Operatorul/titularul activității trebuie să specifice)	-	-	

* specificați sursa și factorul de conversie de la energia -furnizată la cea primară
(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
-	-

8.1.2 Energie specifică

Informații despre consumul specific de energie pentru activitățile din autorizația integrată de mediu sunt descrise în tabelul următor*(anul 2017):

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	1.222 MWh/MWh	Cantitate de combustibil consumata pentru producerea unui [MWh]de energie termica	1.222 MWh/MWh
Producerea de energie electrica	2,5 MWh/MWh	Cantitate de combustibil consumata pentru producerea unui [MWh]de energie electrica	2,5 MWh/MWh

8.1.3 Întreținere

Există măsuri documentate de funcționare, întreținere și gospodărire a energiei pentru următoarele componente? (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 unitatii nu presupune refrigerare sau sisteme de racire(producere frig)
Funcționarea motoarelor și mecanismelor de antrenare	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secția Electrica
Sisteme de gaze comprimate (scurgeri, proceduri de utilizare);	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secțiile Turbine și Cazane

Secțiunea 7 – Energie

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, termenele la care măsurile vor fi implementate sau motivul pentru care nu sunt relevante/aplicabile)
Sisteme de distribuție a aburului (scurgeri, izolații);	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secțiile Turbine si Cazane
Sisteme de încălzire a spațiilor și de furnizare a apei calde;	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Secțiile Turbine si Cazane , Sectorul Termoficare, Administrativ
Lubrifiere pentru evitarea pierderilor prin frecare;	Da		“Lista documentelor aplicabile” la Sectia Electrica, Turbine si 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.	-		

8.2 Măsuri tehnice

Confirmați că următoarele <u>măsuri tehnice sunt implementate pentru evitarea încălzirii excesive sau pierderilor din procesul de răcire pentru următoarele aspecte</u> (acolo unde este relevant):	Da/Nu	Nu este relevant	Informații suplimentare (termenele 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	-	-	-

8.2.1 Măsuri de service al clădirilor

Confirmați că următoarele <u>măsuri de service al clădirilor sunt implementate pentru următoarele aspecte</u> (unde este relevant):	Da/Nu	Nu este relevant	Informații suplimentare (documentele de referință, termenul 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 in sine de producere a energiei nu presupune un iluminat special (nu depinde de iluminatul secțiilor). Locurile de munca si caile de acces sunt iluminate corespunzător.
Există sisteme de control al climatului eficiente din punct de vedere energetic pentru: <ul style="list-style-type: none"> • Încălzirea spațiilor • Apă caldă • Controlul temperaturii • Ventilație • Controlul umidității 	Da Da Da Da Da		Exista instalatii de climatizare in cadrul secțiilor de productie si in birouri Întreținerea acestora se executa de catre firme terte autorizate.

8.3 Eficiența energetică

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

Secțiunea 7 – Energie

Prin deschiderea prizelor fixe la turbinele cu abur s-a realizat o reducere echivalentă indirectă de CO₂, prin închiderea centralei termice aparținând OLTCHIM.

8.3.1 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	-	-

8.4 Alternative de furnizare a energiei

Tehnici de furnizare 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
Utilizarea unităților de co-generare	D	-
Recuperarea energiei din deșeuri	D	-
Utilizarea de combustibili mai puțin poluanți	D	-

9. ACCIDENTELE ȘI CONSECINȚELE LOR

9.1 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	Da	Dacă da, ați realizat Politica de Prevenire a	Da

Secțiunea 7 – Energie

minor conform prevederilor L 59/2016 ce transpune Directiva SEVESO?		Accidentelor Majore?	
---	--	----------------------	--

9.2 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 dezastru)	Mica	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”	Mica	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	Mica	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	Mica	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 dezastru pot fi provocate cele mai critice riscuri pentru mediu, la o funcționare normala a instalatiilor unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A. probabilitatea de producere este mica .

9.3 Tehnici

	Răspuns
TEHNICI PREVENTIVE	
• 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 si depozitare precum si fise tehnice de securitate.
• depozitare adecvată	Sunt indeplinite conditii 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 si iesire substante in proces
• bariere și reținerea conținutului	DA
• cuve de retenție și bazine de decantare	DA
• izolarea clădirilor	DA

Secțiunea 7 – Energie

<ul style="list-style-type: none"> • 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
<ul style="list-style-type: none"> • sisteme de securitate pentru prevenirea accesului neautorizat 	DA
<ul style="list-style-type: none"> • registre pentru evidența tuturor incidentelor, eșecurilor, schimbărilor de procedură, evenimentelor anormale și constatările inspecțiilor de întreținere 	DA
<ul style="list-style-type: none"> • trebuie stabilite proceduri pentru a identifica, a răspunde și a trage învățăminte din aceste incidente; 	DA (Analiza Incidente-Procedura operațională)
<ul style="list-style-type: none"> • rolurile și responsabilitățile personalului implicat în managementul accidentelor 	Conform Fise Post si Procedura Operațională „Pregatirea pentru situații de urgență si capacitate de raspuns”
<ul style="list-style-type: none"> • 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
<ul style="list-style-type: none"> • compoziția conținutului din colectoarele de retenție sau din colectoarele conectate la un sistem de drenare este verificată înainte de epurare sau eliminare 	DA
<ul style="list-style-type: none"> • 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
<ul style="list-style-type: none"> • alarmele care sesizează nivelul ridicat nu trebuie folosite în mod obișnuit ca metoda primară de control al nivelului 	DA
ACȚIUNI DE MINIMIZARE A EFECTELOR	
<ul style="list-style-type: none"> • îndrumare privind modul în care poate fi gestionat fiecare scenariu de accident 	DA
<ul style="list-style-type: none"> • căile de comunicare trebuie stabilite cu autoritățile de resort și cu serviciile de urgență 	DA
<ul style="list-style-type: none"> • echipament de reținere a scurgerilor de petrol, izolarea drenurilor, anunțarea autorităților de resort și proceduri de evacuare; 	DA
<ul style="list-style-type: none"> • izolarea scurgerilor posibile în caz de accident de la anumite componente ale instalației și a apei folosite pentru stingerea incendiilor de apa pluvială prin rețele separate de canalizare 	DA
Alte tehnici specifice pentru sector	Instruirea si testarea personalului de exploatare

Secțiunea 9 – Zgomot și vibrații

10. ZGOMOT ȘI VIBRAȚII

10.1 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?
Personalul operator care deservește instalațiile tehnologice	Nu există determinări.	1. Cazanul C7 4. Ventilatoare de gaze arse și aer 6. Trasee de abur	La schimbări în tehnologie	62 – 94 dB(A)	Echipamente de protecție
Populația din vecinătatea amplasamentului societății	Nu există determinări.	Limita incintei unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 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)

10.2 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 C7	3	Funcționare normală	Da	Nu se poate evalua.	- dotarea personalului de exploatare cu echipament de protecție corespunzător	
Trasee de abur	5	Funcționare normală	Da	Nu se poate evalua	-	

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

10.3 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 încercare nr.3316/31.01.2018- SC ARTROPOD SRL Rm. Valcea	Organizarea muncii și a locului de munca	Locurile de munca principale din CET Govora	Utilajele și echipamentele folosite la locurile de munca	Evaluarea nivelului de noxe chimice, zgomot, pulberi totale și microclimat la locurile de munca

Secțiunea 9 – Zgomot și vibrații

“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-zisă a impactului produs de F.E Govora asupra mediului, prin emisiile sale în aer, apă, pe sol	Perimetrul SC CET Govora SA	Stafia de concasare, morile de carbune, stafia Bagger, stafia de compresori aer, sala turbinelor	Evaluarea nivelului de noxe în atmosferă, noxe evacuate în apele de suprafață și a nivelului de poluare fonica și radioactivă .
---	--	-----------------------------	--	---

10.4 Întreținere

	Da	Nu	Dacă 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		

10.5 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, case particulare la circa 600 m	Zi		55 dB (A)	-
	Noapte		45 dB (A)	-

10.6 Informații suplimentare cerute pentru instalațiile complexe și/sau cu risc ridicat

Sursa ⁸	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?

⁸ Această se referă la fiecare sursă enumerată în Tabelul 9.2

Secțiunea 9 – Zgomot și vibrații

- 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, precum benzi transportatoare sau ascensoare;

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.

11. MONITORIZARE

11.1 Monitorizarea și raportarea emisiilor în aer

Parametru	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare	Este echipamentul calibrat?	DACĂ NU:		
					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
CO ₂	Cos desulfurare / Coș de fum nr. 4	On-line	Măsurare	Autocalibrare	-	Automată	-
CO	Cos desulfurare / Coș de fum nr. 4	On-line	Măsurare	Autocalibrare	-	Automată	-
SO ₂	Cos desulfurare / Coș de fum nr. 4	On-line	Măsurare	Autocalibrare	-	Automată	-
NO _x	Cos desulfurare / Coș de fum nr. 4	On-line	Măsurare	Autocalibrare	-	Automată	-
Pulberi	Cos desulfurare / Coș de fum nr. 4	On-line	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.
---	--

11.2 Monitorizarea emisiilor în apă

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

Sectiunea 10 – Monitorizare

11.2.1 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 3 a CET Govora S.A.* nu se evacuează ape uzate în emisari naturali.

11.3 Monitorizarea și raportarea emisiilor în apa subterană

Parametru	Unitate de măsură	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
-	-	-	-	-

11.4 Monitorizarea și raportarea emisiilor în rețeaua de canalizare

Parametru	Unitate de măsură	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
-	-	-	-	-

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.

11.5 Monitorizarea și raportarea deșeurilor

Parametru	Unitate de măsură	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
Cenușă	t	Producerea aburului industrial	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002
Slam gips	t	Producerea aburului industrial	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002
Ulei uzate	t	Mentenanță	Lunar	Fișa de gestiune deșeurilor, conform HG 856/2002
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.

11.6 Monitorizarea mediului

11.6.1 Contribuția la poluarea mediului ambiant

Este ceruta monitorizarea de mediu în afara amplasamentului instalației?

NU.

11.6.2 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

11.7 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"> materiile prime trebuie monitorizate din punctul de vedere al poluanților, atunci când aceștia sunt probabili și informația provenită de la furnizor este necorespunzătoare; 	<p>Tehnologice</p> <ul style="list-style-type: none"> * Lignit: se determina prin analize continutul de: apa, steril, carbon, sulf, azot, volatile, factor de emisie CO2 si puterea calorifica inferioara si superioara; * Gaz Metan: se determina prin analize cromatografica: apa, carbon, factor de emisie CO2 si puterea calorifica superioara; * Biomasa: se determina prin analize continutul de: apa, steril, carbon, sulf, azot, volatile, factor de emisie CO2 si puterea calorifica inferioara si superioara; * zgura: se determina prin analize continutul de: apa, carbon; * cenusa: se determina prin analize continutul de: apa, carbon”
<ul style="list-style-type: none"> oxigen, monoxid de carbon, presiunea sau temperatura în cuptor sau în emisiile de gaze; 	Sunt măsurate on-line emisiile de gaze CO, SO ₂ , NOx evacuate în atmosferă prin Coșul de desulfurare
<ul style="list-style-type: none"> eficiența instalației atunci când este importantă pentru mediu; 	<ul style="list-style-type: none"> * Gaze Arse: reținerea prin electrofiltre a cenusii si reducerea depozitarii (cu 7,5%) prin preluare de HOLCIM. * Folosirea cenusii ca material de constructie * Recircularea zgurii in fluxul de carbune
<ul style="list-style-type: none"> consumul de energie în instalație si la punctele individuale de utilizare în conformitate cu planul energetic (continuu și înregistrat); 	-
<ul style="list-style-type: none"> calitatea fiecărei clase de deșeuri generate. 	Se atribuie cod si se stabileste caracterul periculos sau nepericulos, conf.legislatie aplicabila.
Listați alte variabile de proces care pot fi importante pentru protecția mediului.	-

11.8 Monitorizarea pe perioadele de funcționare anormală

Neutralizarea Apelor la PIF si RK .

- Spalari chimice agregate (cazane/rezervoare etc)
- Spalari exterioare, cu apa, cazane pentru pregatire reparatii

Situații de Urgență

- Aplicare Instructiune de lucru pentru folosire efienta ELFI: asigurare rezerva de campuri ELFI;
- Restabilirea starii de normalitate in stuatile :
 1. accidente transport carbune

12. DEZAFECTARE

12.1 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);

da

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

da

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

da

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

da

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

da

12.1.1 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 încăperă închisă, asigurată, până la valorificarea acestora de către firme specializate.

12.1.2 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 deșeuri 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.

12.1.3 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 că 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 reproiecta întreaga zonă, în funcție de utilizarea viitoare a amplasamentului.

12.2 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. Prezentat în anexele la Raportul de amplasament.
--	--

În cazul încetării activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A., documentațiile tehnice de rețehnologizare și studiile de impact asupra mediului aferente acestora sunt prevăzute cu modalități de dezafectare a echipamentelor, transportul, valorificarea și depozitarea deșeurilor.

De asemenea este prevăzut a se elimina toate deșeurile 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.

12.3 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"> Dezafectarea va urmări extragerea <u>separată</u> a materialelor reciclabile pe următoarele categorii: <ul style="list-style-type: none"> - conducte și piese de oțel - conducte Premo 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 deșuri ce contin azbest, va respecta procedura aprobată

12.4 Structuri supraterane

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

12.5 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/nămolul?	-
Cum va fi eliminat sedimentul/nămolul?	-
Cât de adânc pătrunde contaminarea?	-
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 DE ARDERE 3** a CET Govora S.A. nu are în dotare iazuri de decantare și nici iazuri biologice.

12.6 Depozite de deșuri

Depozite de deșuri	
Identificați metoda ce asigură că orice depozit de deșuri de pe amplasament poate îndeplini condițiile echivalente de încetare a funcționării;	Nu este cazul
Există studiu de expertizare sau autorizație de funcționare în siguranță?	Da, Aviz nr.77/2 /2015 si Aviz nr 99/2017.
Sunt implementate măsuri de evacuare a apelor pluviale de pe suprafața depozitelor?	-

12.7 Zone din care se prelevează probe

Zone/locații în care se prelevează probe de sol/apă subterană	Motivație
Sol , platforma unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 în care există instalații de stocare produse	Zone potențiale de poluare a solului / subsolului.

Secțiunea 11 – Dezafectare

petroliere: Gospodăria de păcură, Gospodăria de ulei, Depozitul de motorină	
Apă subterană – puțurile de observație 1 – 9.	Determinarea calității apei subterane din perimetrul platformei .

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.

13. ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLĂ INSTALAȚIA

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

13.1 Sinergii

Tehnica	Oportunități
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, apa de stropire la depozitul de cenusa.
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, cf 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.	

13.2 Selectarea amplasamentului

Justificați selectarea amplasamentului propus (pentru instalații noi).

14. LIMITE DE EMISIE

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

14.1 Emisii în aer asociate cu utilizarea BAT-urilor (ștergeți secțiunile în care nu se aplică)

14.1.1 Emisii de pulberi, CO, NO_x și SO₂

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 3</i> cu o putere de 293 MW	Oxizi de azot 172,5 mg/Nm ³	Coș desulfurare	197	mg/Nm ³	Instalație denoxare	-
	Dioxid de sulf 150,15 mg/Nm ³		243.55	mg/Nm ³	Sisteme de desulfurare umedă	-
	Pulberi 11,04 mg/Nm ³		24.4	mg/Nm ³	Electrofiltre modernizate	-
	Oxizi de carbon 216,83 mg/Nm ³		245.5	mg/Nm ³	-	

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

Nu e cazul

14.1.2 Emisii de dioxid de carbon de la utilizarea energiei

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

* specificați mai jos sursa și factorul pentru emisiile de CO₂

(Nu există valori limită pentru emisiile masice de CO₂)

14.2 Evacuări în rețeaua de canalizare a orașului

Emisii în apă asociate utilizării BAT-urilor

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

Din activitatea unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 3* 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 3* sunt evacuate în canalizarea *Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice.*

14.3 Emisii în cursuri de apă de suprafață (după preepurarea proprie)

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

Din activitatea unității staționare *INSTALAȚIA DE ARDERE 3* nu se evacuează ape uzate în emisari naturali.

15. IMPACT

15.1 Evaluarea impactului emisiilor asupra mediului

Impactul asupra mediului al activităților desfășurate în cadrul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A. a fost evaluat prin următoarele studii:

- Raport de amplasament pentru CET Govora, elaborat de ISPE Bucuresti, 2018;
- 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 – Pitesti, ediția 2004.
- Raport de amplasament pentru CET Govora S.A., elaborat de RSI ELECTRO S.R.L. București și IPROCIM S.A., ediția 2005.
- Raport de amplasament CET Govora SA, elaborat de ATROPROD SA, anul 2016
- Raport de amplasament CET Govora SA, elaborat de ISPE Bucuresti anul 2018.
-

Concluziile acestor studii, referitoare la impactul unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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.**

Principalele cauze care pot conduce la prezența poluanților în sol și subsol sunt:

- *manipularea neglijentă a materiilor prime și a materialelor aferente producției;*
- *stocarea produselor în spații neamenajate coerspunzător;*
- *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, neatențității 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 3 asupra aerului:

Impactul activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3a** CET Govora S.A. asupra aerului este evaluat prin acțiuni de monitorizare a emisiilor de gaze arse rezultate de la arderea lignitului și a gazelor naturale în cazanul C7.

Monitorizarea emisiilor de gaze arse de la cazanul C7 se realizează la indicatorii oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi, monitorizare on-line.

Mediile lunare ale valorilor concentrațiilor de dioxid de sulf măsurate pe parcursul anului 2017 se încadrează în valorile limită la emisie stabilite conform Legii 278/2013. În consecință, unitatea staționară IMA 3 a CET Govora S.A. produce o **poluare nesemnificativă a aerului cu oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi.**

Pentru reducerea impactului asupra aerului produs de instalațiile unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3**, în vederea încadrării în valorile limită de emisie au fost adoptate următoarele măsuri:

- instalatie de ardere in trepte cu prestabilirea conditiilor de ardere (arzatoare noi si sisteme de recirculare a gazelor arse)
- re tehnologizarea electrofiltrelor existente ;

- sistem de desulfurare umedă (FDG).

Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 asupra solului:

Soluri din incinta unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora S.A.

Pentru analiza influenței asupra solurilor din incinta unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** au fost realizate 7 profile, din care au fost analizați indicatorii metale grele (Cu, Zn, Pb, Co, Ni, Mn, Cr, Cd), sulfați 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 ne semnificativă;
 - concentrațiile de **sulfați** înregistrate induc o poluare ne semnificativă, 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 ne semnificativă;
 - **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 3** a CET Govora S.A. (total hidrocarburi din petrol, SO_4^{2-} și metale grele), activitatea desfășurată în cadrul **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** generează:

- **poluare ne semnificativă** cu **produse petroliere**, și
- **poluare ne semnificativă** cu **sulfați 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 3 a CET Govora S.A.

Pentru analiza influenței asupra solurilor din exteriorul platformei unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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 sulfați.

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 **sulfați** înregistrate induc o poluare ne semnificativă, 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 ne semnificativ, 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 ne semnificativ, 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 ne semnificativ, 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, adâcimea 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 ne semnificativ, 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 3** a CET Govora S.A. (SO_4^{2-} și metale grele), activitatea desfășurată în cadrul **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** generează:

- **poluare ne semnificativă** cu **sulfazi, 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 3** a CET Govora S.A.

Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 asupra pânzei freatice:

Impactul activității unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** 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 analiza 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 sulfazi.

*Analiza datelor obținute din monitorizarea calității apelor freatice realizată în anul 2017 conduce la următoarele observații privind poluarea apelor subterane în perimetrul platformei unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A.*

- situația **pH-ului** în puțurile de observație monitorizate se încadrează în limitele admise, înregistrând valori mai mici, fata de trim IV anul 2015, perioada de referință 2015 .
 - tendința de evoluție a indicatorului **cloruri**, pentru perioada analizată, este descrescătoare începând cu trim.II 2017., față de situația de referință (2015)
 - evoluția concentrației de **sulfazi** în puțurile de observație monitorizate este în limitele admise, cu excepția putului nr. 9 la care în trim I 2017 s-au înregistrat depășiri, față de situația de referință
 - concentrația de **Ca** a fost cuprinsă în limitele admise, înregistrându-se în anul 2017, trim I la putul nr. 9 concentrații depășite, față de situația de referință .
 - tendința de evoluție a indicatorului **Mg₂⁺**, pentru perioada analizată, a fost în toate cele 8 foraje de control în limitele admise
 - tendința de evoluție a indicatorului **amoniu**, a fost în general descrescătoare, având valori ale concentrație mai mici față de situația de referință.
 - concentrația de **reziduu fix** este descrescătoare în 2017 față de perioada similară a anului 2016, cu excepția puturilor nr. 3,4, și 5 la care s-au înregistrat depășiri în trim I., în raport cu situația de referință.
 - tendința de evoluție a indicatorului **conductivitate** pentru perioada analizată este în limite admise în 2017 față de situația din anul 2015, cu excepția putului nr 3,4 și 5 la care în trim I s-au înregistrat depășiri.
 - tendința de evoluție a **turbidității** este descrescătoare în 2017, înregistrându-se depășiri de limite doar în trim I la puturile nr. 2,3,6 și 9 .
 - tendința de evoluție a indicatorului **duritate totală** în trim. IV 2017 față de situația din anul 2015 este crescătoare.
 - tendința de evoluție a indicatorului **fier total (Fe₂⁺, Fe₃⁺)** este în limitele admise în perioada analizată , cu excepția putului nr. 4, 6 și 7 la care s-a constatat o tendință crescătoare, fata de perioada de referință.
 - tendința de evoluție a indicatorului **S.O. (KMnO₄)** este aleator crescătoare fata de anul de referință 2015.
 - tendința de evoluție a indicatorului **Na⁺** este descrescătoare în perioada analizată (trim.IV 2017 în raport cu trim IV)
- În concluzie, activitatea unității staționare **INSTALAȚIA DE ARDERE 3** a CET Govora S.A. produce asupra apelor freatice o:

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

Impactul unității staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 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 3** 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 OLTCHIM S.A. și USG CIECH S.A., iar apele menajere sunt deversate în canalizarea menajeră a OLTCHIM S.A. Apele pluviale și apele convențional curate de la gospodăria de păcură și apele uzate de la instalația de regenerare a uleiului de transformator sunt utilizate pentru transportul hidraulic al cenușii zburătoare.

Calitatea apelor uzate evacuate în canalizările OLTCHIM S.A. 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 sulfați, cu frecvență săptămânală.

Valorile medii anuale ale indicatorilor monitorizați pentru anul 2017 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 3** a CET Govora S.A. produce o **poluare nesemnificativă** asupra resurselor de apă de suprafață.

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.

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

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

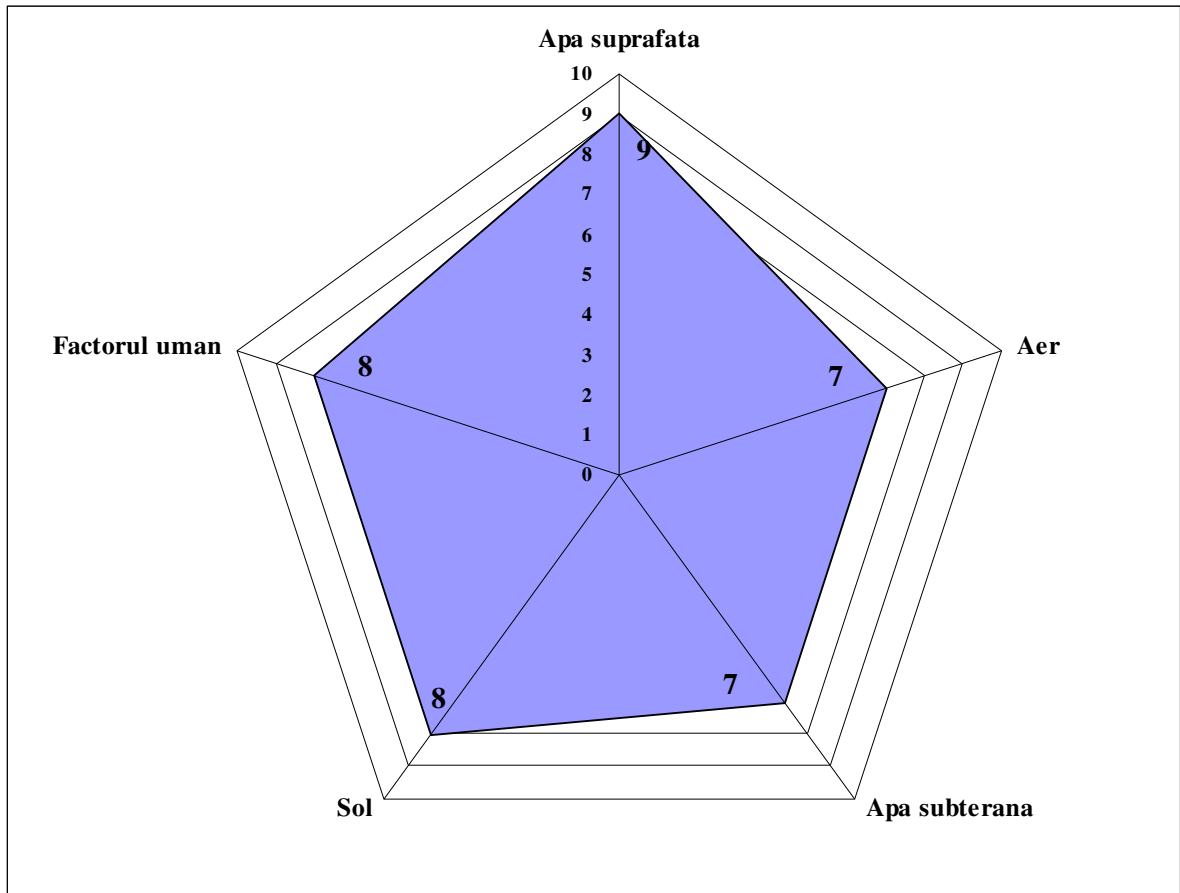
IPG = 1	- mediul neafectat de activitatea antropică
IPG = 1 - 2	- mediul supus efectului activității umane în limite admisibile
IPG = 2 - 3	- mediul supus efectului activității umane provocând stare de disconfort formelor de viață
IPG = 3 - 4	- mediul afectat de activitatea umană provocând tulburări formelor de viață
IPG = 4 - 6	- mediul grav afectat de activitatea umană periculos formelor de viață
IPG = peste 6	- 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
Apă de suprafață	9
Aer	7
Sol	8
Pânza freatică	7
Factorul uman	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 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.



15.2 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 volumul Anexe la Raportul de Amplasament.

Secțiunea 14 – Impact

15.2.1 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)
Fig.1 Raport de amplasament	Raul 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 IMA	Conf Documentatie prezentata la pct.14.1

15.3 Identificarea efectelor evacuărilor din instalație asupra mediului

15.3.1 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 (CPM) ca procent din SCM pentru fiecare substanță (inclusiv efectele pe termen lung și pe termen scurt, după caz)*
Pulberi / aer Oxizi de azot / aer Oxizi de sulf / aer	Estimarea nivelului de poluare a aerului cu poluanții existenți în zonele protejate s-a realizat prin Bilanțul de mediu nivel 2	Monitorizarea emisiilor de pulberi, oxizi de azot și dioxid de sulf nu evidențiază depășiri ale valorilor limită la emisie

* SCM se referă la orice Standard de Calitate a Mediului aplicabil

15.4 Managementul deșeurilor

Obiectiv relevant	Măsuri suplimentare care trebuie luate
a) asigurarea ca deșeurile sunt recuperate sau eliminate fără periclitaarea sănătății umane și fără utilizarea de procese sau metode care ar putea afecta mediul și mai ales fără:	-
• risc pentru apă, 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 deșeurile	Faceți observații asupra gradului în care propunerile corespund cu conținutul unui astfel de plan
PLGD	-
PLAM	
PRAM	

15.5 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) Da, în zona depozitului de zgură și cenușă.
Ați furnizat anterior informații legate de Directiva Habitate, pentru SEVESO sau în alt scop?	Nu
Există 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

PLANUL DE ACȚIUNE ȘI PROGRAMUL DE MODERNIZARE

Unitatea staționară INSTALAȚIA DE ARDERE 3 este conformă cu cerințele BAT aplicabile instalațiilor de ardere și nu este necesară întocmirea Planului de acțiune și a programului de modernizare.