



Ministerul Mediului
Agenția Națională pentru Protecția Mediului

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI VÂLCEA

AUTORIZAȚIE INTEGRATĂ DE MEDIU
Nr. 1 din 23.08.2019

Operator: SC CET GOVORA S.A

Adresa: Rm. Valcea, str.Industriilor, nr.1, judetul Valcea

Punct de lucru: Rm. Valcea, str. Industriilor, nr. 1, judetul Valcea

Locația activității: Rm. Valcea, str. Industriilor, nr. 1, judetul Valcea

Categoria de activitate conform:

Anexei 1 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale,

Clasificării activităților din economia națională CAEN,

Anexei I la Regulamentul (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați,

1	1.1	Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW	01-0301
---	-----	---	---------

1.(c)	Centrale termice și alte instalații de ardere cu o putere termică mai mare de 50 MW
-------	---

Emisă de: APM Vâlcea

Prezenta autorizație integrată de mediu este valabilă 10 ani.

Data emiterii: 23 august 2019

Data expirării: 23 august 2029

1. DATE DE IDENTIFICARE A OPERATORULUI

Operator: SC CET GOVORA S.A

Sediul social: Rm. Valcea, str. Industriilor, nr. 1, judetul Valcea

Certificat de înregistrare: seria B nr. 1149910/25.02.2008

Cod unic de înregistrare: înregistrare10102377 din 20.01.1998

Numărul de ordine în Registrul Comerțului: J38/683/26.02.2008

Compania părinte: -



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI VÂLCEA

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

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

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

2. TEMEIUL LEGAL

Ca urmare a cererii adresate de S.C. CET GOVORA S.A punctul de lucru Rm. Valcea, str. Industriilor, nr. 1, județul Valcea, înregistrată la APM Valcea cu 6218/3.06.2016, cu completările ulterioare

- în baza analizării documentației de susținere a solicitării pentru obținerea Autorizației integrate de mediu, a comentariilor, sesizărilor, punctelor de vedere înregistrate în timpul derulării procedurii;
- în urma consultării publicului și a organizării ședinței de dezbatere publică: proces-verbal nr. 9371/1.07.2019
- și în lipsa oricărui comentariu din partea publicului
- în urma evaluării condițiilor de operare și a respectării cerințelor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale;
- în baza O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- în baza O.M. nr. 818/2003, pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul nr.3299/2012 pentru aprobarea metodologiei de realizare și rapoarte a inventarelor privind emisiile de poluanți în atmosferă
- Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase
- Legea nr. 211/2011(r1) privind regimul deșeurilor, republicată
- HG nr 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, modificată și completată
- Legea nr.360/2003*** privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase
- HG nr.140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului European nr.166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emisi și Transferați și modificarea directivelor Consiliului European 91/689 /CEE și 96/61/CE
- OUG nr 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului , cu modificările și completările ulterioare
- în baza H.G. nr. 19/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului,
- în baza H.G. nr. 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia;
- în baza Deciziei de punere în aplicare (UE)/2017/1442 a Comisiei din 31 iulie 2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalații de ardere de dimensiuni mari , în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului

Ținând cont de recomandările documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF):

- Document de Referință asupra Celor Mai Bune Tehnici Disponibile pentru Instalațiile Mari de Ardere , ediția: august 2017;
- Regulamentul (CE) nr. 1907/2006 privind înregistrarea, evaluarea , autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH) cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul (CE) nr.1272/2008 (CLP) privind clasificarea , etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului CE nr. 1907/2006

în condițiile în care orice emisie rezultată în urma activității va fi în conformitate și nu va depăși cerințele legislației de mediu din România, armonizată legislației Uniunii Europene și prevederilor prezentei autorizații,



se emite:

AUTORIZAȚIA INTEGRATĂ DE MEDIU

Pentru funcționarea instalației:

Instalația mare de ardere –IA 3

Amplasată în: Rm. Valcea, str. Industriilor, nr.1, județul Vâlcea

Operator: SC CET GOVORA S.A

Autorizația include condițiile necesare pentru asigurarea că:

- sunt luate toate măsurile adecvate de prevenire a poluării, în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile;
- nu va fi cauzată nici o poluare semnificativă;
- este evitată generarea deșeurilor, iar acolo unde deșeurile sunt produse ele sunt recuperate sau în cazul în care recuperarea este imposibilă din punct de vedere tehnic și economic, deșeurile sunt eliminate evitând sau reducând orice impact asupra mediului;
- sunt luate măsuri necesare pentru a preveni accidentele și a limita consecințele lor;
- este minimizat impactul semnificativ de mediu produs de anumite condiții altele decât cele normale de funcționare;
- sunt luate măsurile necesare pentru ca în cazul încetării definitive a activității să se evite orice risc de poluare și să se refacă amplasamentul la o stare satisfăcătoare;
- sunt luate măsurile necesare pentru utilizarea eficientă a energiei.

Autorizația integrată de mediu conține cerințe de monitorizare adecvate descărcărilor de poluanți care au loc, cu specificarea metodologiei și frecvenței de măsurare și obligația de a furniza autorității competente datele solicitate de aceasta pentru verificarea conformării cu autorizația.

Nerespectarea prevederilor prezentei autorizații integrate de mediu se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE

[REDACTED]		
1.1 Instalatii mari de ardere –IA 3	293	MWt

Tabel nr. 1 Instalațiile oprite/ în conservare aflate pe amplasamentul CET Govora

Nr. crt	Denumire instalație	Componente instalație	Observații
Secția Chimică			
1	Inst. Neutralizare et. a II-a	Rezervor ape agresive, V=25 m ³ , 2 buc.	Oprită - propusă la casare
2	Conductă apă decarbonată de la CHIMCOMPLEX BORZEȘTI S.A Sucursala Rm. Vâlcea	Conductă Ø 373 x 8 mm; 5 m aerian	Oprită
3	Linia nr. 1 demineralizare et. I	4 filtre, Q _{linie} =85 m ³ /h	Oprite
4	Bazine stocare sol. saramură	2 bazine x 4 m ³	Oprite
Secția Cazane			



Nr. crt	Denumire instalație	Componente instalație	Observații
1	Coș de fum nr. 1 (afereant C1 și C2)		Oprită
2	Clădire stație pompare încălzire între turnuri		Oprită
3	Instalație încălzire pompare între turnuri		Oprită
4	Rezervor stație încălzire între Turnuri		Oprită
5	Clădire stație pompe păcură TR2 bloc 6-7 cu instalații aferente		Oprită
6	Conducte păcură de la TR 1 la TR 2		Oprită
7	Conducte abur la TR 1 și TR 2		Oprită
8	Instalație de pompare păcură TR1, bloc 7, electropompe filtre		Oprită
9	Instalație de încălzire și pompare păcură TR2 nr. 1		Oprită
10	Instalație încălzire pompare TR2, nr. 2, PJP, nr. 3-4, PIP 2, Filtre 3-4		Oprită
11	Instalație de încălzire pompare TR2, PJP5, PIP 3, Filtre 5-6-7-8		Oprită
12	Instalație de evacuare drenaje condens stație pompe TR2 cu instalațiile aferente		Oprită
13	Clădire stație gaze		Oprită
Secția Electrică			
1	Trafo T1 (1x15 MVA)		În conservare
Secția Turbine			
1	Degazor nr. 1, 6 ata		Oprită
2	Degazor nr. 2, 6 ata		Oprită
3	Degazor nr. 1 dedu et.I		Oprită
4	Boiler bază et. I		În conservare
5	Boiler bază et. II		În conservare

4. DOCUMENTAȚIA DE SOLICITARE

Anexe:

- formular de solicitare autorizatie integrata de mediu, inregistrat la APM Valcea sub nr. 6218/3.06.2016
- formular de solicitare autorizatie integrata de mediu, inregistrat la APM Valcea sub nr. 5901/16.04.2019
- raport de amplasament, intocmit de ISPE Proiectare si Consultanta SA Bucuresti - Sectia, Sisteme mecanice, inscrisa in Registrul National al elaboratorilor de studii pentru protectia mediului la pozitia 38;
- anunt public privind solicitarea de emitere a autorizatiei integrate de mediu-ziarul:
 - Curierul de Valcea-joi 2 iunie 2016;
- Decizia etapei de incadrare nr.731/28.12.2018, eliberata de APM Valcea pentru proiectul:" Managementul integrat al produselor de ardere (zguna de cazan , cenusa de electrofiltru si slam de gips de desulfurare) provenind de la instalatia IA 3 la CET GOVORA SA"
- planul de gestionare al deseurilor extractive pentru Cariera Panga



- aviz nr.4505/01.04.2019, eliberat de ANRM Bucuresti pentru planul de gestionare al deseurilor extractive pentru Cariera Panga- Perimetrul minier Panga, judetul Valcea
- contract de concesiune a unor bunuri aflate in domeniul public al judetului Valcea si in administrarea Consiliului Judetean Valcea, societatii comerciale CET GOVORA SA Rm. Valcea, nr.8040/30.07.2010 si actele aditionale 30472019;
- certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria MO 3 nr.4636/1999, seria MO 3 nr. 4637/1999. Seria MO3 NR 4644/1999,
- contract de transfer de afacere /2015 , incheiat cu SC COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A
- certificat de inregistrare Seria B nr. 1149910, Nr de ordine in registrul comertului J38/663/19.12.1997
- certificat constatator nr. 10941/18.03.2019, eliberat de ORC Valcea
- avizul nr 650/28.12.2018 pentru proiectul :”Managementul integrat al produselor de ardere (zgura de cazan, cenusa de electrofiltru si slam de gips de desulfurare) provenind de la instalatia IA 3 la CET GOVORA SA ,,
- avizul de gospodarire a apelor nr.88/14.05.2015 pentru : „Inchidere si consolidare depozit vechi de zgura si cenusa pina la cota +249,00 mdMN-SC CET GOVORA SA ,judetul Valcea”;
- avizul de gospodarire a apelor modificator al avizului nr.88/14.05.2015, nr.23 din 24.04.2018 privind : „Inchidere si consolidare depozit vechi de zgura si cenusa pina la cota +249,00 mdMN-SC CET GOVORA SA ,judetul Valcea”;
- plan de incadrare in zona pentru incinta CET GOVORA SA
- plan de incadrare in zona pentru depozitul de zgura si cenusa existent;
- plan de incadrare in zona pentru halda interioara Berbesti –Panga
- plan de situatie pentru incinta CET GOVORA SA
- plan de situatie iaz etans de decantare nr.3
- plan de situatie pentru halda interioara Berbesti –Panga
- plan de situatie pentru depozitul de zgura si cenusa existent
- dovada achitarii tarifului privind analiza preliminar a documentatiei – OP nr.248/1.06.2016 (1000 lei);
- dovada achitarii tarifului privind analiza propriu- zisa a continutului documentatiei de sustinere a solicitarii autorizatiei integrate -5.000 lei, OP nr.269/15.06.2016;
- notificarea activitatii conform Legii nr.59/2016 (SEVESO) inregistrata la APM Valcea cu nr. 2759/5.03.2019;
- fisele cu date de securitate pentru substantele chimice periculoase folosite pt IA 3
- contract de prestari servicii nr 116/200, incheiat cu SC HOLCIM ROMANIA SA si act aditional nr.5 pentru preluarea cenusii zburatoare pentru ciment si memorandum de intelegere privind contractul de livrare cenusa uscata nr.512/2009 incheiat cu SC HOLCIM ROMANIA SA Bucuresti
- contract nr.2/2011 privind serviciile de gospodarire a apelor uzate si menjere prin canalizarile Uzinele Sodice Govora-CIECH CHEMICAL GROUP SA si act aditional nr. 8
- contract nr.13MEA /2019, incheiat cu SC CHIM COMPLEX BORZESTI S.A-Sucursala Rm. Valcea pentru prestari servicii de gospodarire a apelor;
- contract de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apa si de canalizare nr. 8079/SBIS/2013 si act aditional nr. 3 /2018, incheiat cu SC APAVIL S.A Rm. Valceau
- contract nr.1/2018 de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apa industrial decantata si de canalizare, incheiat cu SC CHIM COMPLEX BORZESTI S.A-Sucursala Rm. Valcea
- contract de servicii nr. 021/2019 incheiat cu ACHIM VIOREL PFA Rm. Valcea pentru determinarea debitelor si volumelor de apa evacuate de la CET GOVORA SA prin canalul de evacuare a apelor uzate
- contract de vanzare-cumparare a gazelor naturale nr. VG 32/2018 incheiat cu SNGN ROMGAZ SA Medias
- contract de prestari servicii nr. 626/2017, incheiat cu SC DEMECO SRL Bacau pentru preluarea deseurilor de vata minerala si act aditional nr. 1/2019



- contract de vanzare-cumparare nr.4208/2019 , incheiat cu SC ELPRECO SA Craiova pentru cenusa zburatoare pentru beton
- contract de vanzare-cumparare nr. 10750/2019, incheiat cu SC Oprea Edil Construct SRL Bucuresti pentru cenusa zburatoare pentru beton
- contract de vanzare-cumparare incheiat cu SC REMAT VALCEA S.A pentru deseuri feroase si neferoase si alte deseuri, incheiat la data de 100793/28.05.2019
- acord nr. 77/26.10.2015 de functionare in siguranta pentru solutia tehnica prevazuta in proiectul tehnic "Inchiderea si consolidarea depozitului de zgura si cenusa aferent CET Govora" faza studiu fezabilitate(SF) amplasat in albia majora a raului Olt, pe malul stang, bazinul hidrografic Olt, aval de barajul UHE Govora, la cca 5,5 km de Centrala Termoelectrica Govora, judetul Valcea, eliberat de Ministerul Apelor si Padurilor
- acord nr.99/2018 de functionare de functionare in siguranta pentru solutia tehnica prevazuta in proiectul tehnic "Servicii de proiectare pentru iazuri de decantare etanse in depozitul de zgura si cenusa CET GOVORA-faza SF, amplasat pe bratul mort al r. Olt, pe malul stang, bazinul hidrografic Olt, aval de barajul UHE Govora, la cca 5,5 km Centrala termoelectrica, b.h Olt, judetul Valcea, eliberat de Ministerul Apelor si Padurilor
- proces – verbal incheiat la data de 27.11.2017 la sedinta de avizare a documentatiei de expertiza tehnica Referat de expertizare-avizare al proiectului tehnic "Servicii de proiectare pentru iazuri de decantare etanse in depozitul de zgura si cenusa CET GOVORA-faza SF amplasat pe bratul mort al r. Olt, pe malul stang, bazinul hidrografic Olt, aval de barajul UHE Govora, la cca 5,5 km Centrala termoelectrica, b.h Olt, judetul Valcea, eliberat de CONSIB
- proces- verbal de verificare amplasament nr.6877/23.06.2016, intocmit de APM Valcea;
- proces - verbal nr.7109/30.06.2016 de analiza a documentelor de sustinere a solicitarii, intocmit in CAT
- politica de prevenire al accidentelor majore in care sunt implicate substante periculoase (PPA) inregistrata la APM Valcea cu nr. 5900/25.05.2017
- aviz nr. 650 din 28.12.2018 eliberat de Agentia Nationala pentru Aree Naturale Protejate Bucuresti
- dovada mediatizarii dezbaterii publice –ziarul Curierul de Valcea din 31 mai 2019
- dovada mediatizarii dezbaterii publice- de catre APM Valcea pe siteul APM Valcea, inregistrat la APM Valcea cu nr. 7750/27.05.2019
- proces- verbal nr.7589/23.05.2019, incheiat in CAT pentru analiza completarii la documentatie
- proces - verbal nr. 9371/01.07.2019 incheiat in sedinta de dezbatere publica
- proces - verbal nr. 10019/12.07.2019, incheiat in sedinta de analiza tehnica (CAT) in vederea analizei proiectului de autorizatie integrata de mediu
- decizia de emitere a autorizatiei integrate de mediu nr.378/16.07.2019, emisa de APM Valcea
- dovada mediatizarii de catre APM Valcea asupra deciziei de emitere a AIM in ziarul Curierul de Valcea 18 iulie 2019 si pe site-ul APM Valcea cu nr. de înregistrare 10178/16.07.2019

5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII

5.1. Acțiuni de control

5.1.1. Operatorul va lua toate măsurile care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată.

5.1.2. Operatorul va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile.

5.1.3. Operatorul trebuie să ia măsuri astfel încât toate activitățile ce se desfășoară pe amplasament să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a factorilor de mediu din afara limitelor acestuia.

5.1.4. Operatorul are obligația să respecte condițiile prevăzute în prezenta autorizație integrată de mediu.

5.1.5. In cazul constatării oricăror neconformități cu prevederile AIM, operatorul are următoarele obligații:

a) să informeze imediat APM Valcea cu emiterea AIM;



b) să ia toate măsurile necesare pentru restabilirea conformității, în cel mai scurt timp posibil, potrivit condițiilor din AIM;

c) să ia orice măsură suplimentară pe care ACPM o consideră necesară pentru restabilirea conformității;

d) să întrerupă operarea instalației în totalitate sau a unor părți relevante din aceasta, în cazul în care neconformitatea constatată reprezintă un pericol imediat pentru sănătatea umană sau are un impact advers semnificativ asupra mediului, pînă la restabilirea conformității.

5.1.6. Operatorul trebuie să stabilească și să mențină un Sistem de Management al Autorizației de Mediu (SMA), care trebuie să îndeplinească cerințele prezentei autorizații. SMA va evalua toate operațiunile și va revizui toate opțiunile accesibile pentru utilizarea unei tehnologii mai curate, evitarea producerii și/sau minimizarea cantităților de deșeuri.

5.1.7. Sistemul de management de mediu va include cel puțin:

- implementarea unei ierarhii transparente a atribuțiilor personalului responsabil cu sistemul de management;
- pregătirea și publicarea unui raport anual al performanțelor de mediu;
- stabilirea unor norme de mediu interne, care vor fi revizuite în mod regulat și publicate în raportul anual;
- evaluarea riscului în mod regulat pentru a identifica pericolele unor accidente asupra factorilor de mediu;
- compararea cu limitele admise și înregistrarea datelor cu privire la consumul de energie și apă, generarea deșeurilor;
- implementarea unui program adecvat de instruire pentru personal;
- aplicarea bunelor practici de întreținere pentru a asigura buna funcționare a mecanismelor tehnice.

5.1.8. Operatorul va stabili și menține proceduri de identificare și păstrare a înregistrărilor privitoare la mediu cuprinzând:

- responsabilități;
- evidențele de întreținere;
- registre de monitorizare;
- rezultatele analizelor;
- rezultatele auditurilor;
- evidența privind sesizările și incidentele;
- evidențe privind instruirile.

5.2. Conștientizare și instruire

5.2.1. Operatorul trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru realizarea de instruiți adecvate privind protecția mediului pentru toți angajații a căror activitate poate avea efect semnificativ asupra mediului, asigurând păstrarea documentelor privind instruirile efectuate.

5.2.2. Personalul, care are sarcini clar desemnate, trebuie să fie calificat conform specificului instalației, pe bază de studii, instruiți și/sau experiență adecvată.

5.2.3. Personalul care are sarcini clar desemnate în domeniul gestiunii deșeurilor, inclusiv al deșeurilor periculoase, trebuie să fie instruit în acest domeniu, ca urmare a absolvirii unor cursuri de specialitate, conform prevederilor art. 22 alin (4) din Legea 211/2011 privind regimul deșeurilor.

5.2.4. Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână, în orice moment, accesibil personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului.

5.3. Plan de acțiuni

5.3.1. Operatorul trebuie să implementeze măsurile stabilite prin Planul de acțiuni din Anexa nr. 1, la termenul aprobat de prezenta autorizație. Implementarea trebuie să includă:

- desemnarea responsabilităților pentru îndeplinirea obiectivelor;
- modul în care măsurile vor fi îndeplinite;



- termenele și perioadele în care obiectivele pot fi atinse;
- identificarea și specificarea resurselor financiare necesare.

La începutul fiecărui an calendaristic va fi stabilit modul de implementare a măsurilor din Planul de acțiuni pentru anul în curs. Modul de implementare va fi inclus în RAM prezentat anual, conform capitolului 14 al prezentei autorizații.

6. MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE

6.1. Operatorul va utiliza următoarele materii prime descrise în documentație, conforme cu cele mai bune practici disponibile aplicabile, atât în ceea ce privește cantitățile, cât și modul de depozitare

Alte materii	carbune	Materie prima	511200	t/an	-	Inlocuire partiala cu alt tip de combustibil solid (huila, biomsa, zgura reciclată sau alti combustibili alternativi solizi)	Depozitare in stiva in incinta unității staționare Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice a CET Govora S.A., prevăzută cu rigole de captare a precipitațiilor și 2 bazine de decantare	
Amestec	Gaze naturale	Materie prima	10416	miiNmc	CH4	Folosire in proportie redusa datorita pretului de achizitie.	Gazul metan este asigurat prin SRM (statie reducere-masura) S.N.T.G.N.TRANS GAZ MEDIAS.	H220 H280
Alte materii	Apa demineralizata	Materie prima	989433	Nmc	H ₂ O	In caz de neasigurare a necesarului de apă demineralizată de unitatea staționară staționară se poate apela la sursa	Nu este stocata, se aprovizioneaza prin conducta de alimentare de la unitatea staționară Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice	



Alte materii	Calcar	Materie prima	8671	t/an	CaCO ₂	Este folosit pentru instalatia de desulfurare.	Instalatia este etansa, rezervorul de calcar se aprovizioneaza ritmic fara a fi creat un depozit de calcar.	H335
Amestec	Uree+Carbamid	Materie auxiliara	21,3+10,6	t/an		Este folosit pentru instalatia de denoxare(SNCR) masura secundara cand este cazul	Instalatie de preparare uree+carbamid	Uree+Carbamid
Substanta chimica	Acid clorhidric concentrat 32%	Materie auxiliara	490	t/an	HCl, sol 32%	Regenerare mase ionice din filtrele cationice din Stația de tratare a apei	4 rezervoare de 35mc	H314 H290 H335
Substanta chimica	Hidroxid de sodiu conc. 100%	Materie auxiliara	293	t/an	NaOH 50%	Regenerare mase ionice din filtrele anionice - Stația de tratare a apei	3 rezervoare de 25mc 1 rezervor de 16mc	H314, H290
Amestec	Lapte de var, concentrat CaO = 260 kg/m ³	Materie auxiliara	163	t/an	Ca(OH) ₂	Pretratarea apei brute, corecție pH, neutralizare ape uzate (în decantor)	Cuva cu capacitatea de 13mc	H315, H318, H335
Amestec	Sulfat feros	Materie auxiliara	49	t/an	FeSO ₄	Coagulant în procesul de pretratare a apei brute-Stația de pretratare a apei brute	Magazia de reactivi- capacitate de stocare 22 tone	
Amestec	Poliacrilamidă, hidrolizata	Materie auxiliara	1,6	t/an	PAAH	Coagulant în procesul de pretratare a apei brute-Stația de pretratare a apei brute	Magazia de reactivi- 9 bidoane a 30 l	



Substanța chimică	Amoniac soluție concentrată de 25%	Materie auxiliara	3,3	t/an	NH ₃ sol. 25%	Condiționarea apei de alimentare a cazanelor (apa de adaos)	Magazia de reactivi 18 bidioane de 60 litri	H 314 H400
Amestec	Hidrat de hidrazină soluție concentrată de 24%	Materie auxiliara	2,7	t/an	conc. 24%	Condiționarea apei de alimentare a cazanelor (Stația de dedurizare)	Magazia de reactivi -800kg in butoaie de 200 l	H226, H301, H302, H311, H312, H330, H331, H314, H317, H400, H410
Amestec	Saramură	Materie auxiliara	0,437	t/an	NaCl	Regenerare mase ionice din flitrele Na-cationice din Stația de dedurizare apă	Vas de stocare 185 mc	-
Substanța chimică	Fosfat trisodic	Materie auxiliara	0,100	t/an	Na ₃ PO ₄	Solubilizare cruste depuse pe cazane	Magazia de reactivi- capacitate de stocare 1 tona - saci de 30 kg	H319 H335 H315
Substanța chimică	Oxigen	Materie auxiliara	1100	mc/an	O ₂	Sudură oxiacetilenică	Depozitul de oxigen	H270 H280
Substanța chimică	Acetilenă	Materie auxiliara	0,020	t/an	C ₂ H ₂	Sudură oxiacetilenică	Depozitul central-capacitate	H220 H280 EUH006
Amestec	Ulei de transformator TR 30, de motor, de compresor, etc.	Materie auxiliara	1110	l/an	Produs petrolier	agent de undere agent de racire	Gospodaria de ulei	H304
Alte materii	Unsoare	Materie auxiliara	0,5	t/an		Sistem de ungere al rulmenților	-	-
Amestec	Ulei de turbină tip TBA 32 K	Materie auxiliara	2560	l/an	produs petrolier	Sistem de ungere și reglaj al turbinei	Gospodaria de ulei	H304



Amestec	Lacuri si vopsele	Materie auxiliara	0,038	t/an	vopsea lacuri	acoperire suprafete metalice	Depozitul central de materiale	H226 +H336
	Diluanti de diferite tipuri	Materie auxiliara	0,13	t/an	diluant	degresare	Depozitul central de materiale	H 304 H318 H226
Alte materii	Marsit	Materie auxiliara	0,25	t/an	Snur nonazbest	Etanşare armăturii la instalații și utilaje	Depozit central de materiale	-
Substanta chimica	Motorină	Combustibili	37400	l/an	produs petrolier	Parcul auto	Depozitul de carburanti – 2 rezervoare de 50mc	H226, H304 H315 H332 H351 H373 H411

6.2. Se vor lua toate măsurile necesare privind recepția, descărcarea, depozitarea și livrarea materiilor prime, a materialelor auxiliare și a substanțelor chimice pentru a se preveni efectele negative asupra mediului, în special poluarea aerului, solului, apei de suprafață și subterane, precum și mirosurile, zgomotele și riscurile directe asupra sănătății populației.

6.3. Operatorul are obligația menținerii evidenței materiilor prime, materialelor și substanțelor chimice utilizate și întocmirea de proceduri pentru revizuirea sistematică în concordanță cu noile progrese referitor la materiile prime și utilizarea de materii prime adecvate, cu impact mai redus asupra mediului.

6.4. Se vor afla în stoc materiale absorbante sau de neutralizare a scurgerilor accidentale.

6.5. Operatorul va asigura aprovizionarea cu cantitățile necesare de materii prime și materiale astfel încât să se evite generarea de stocuri și transformarea acestora în deșeurii.

6.6. Orice modificare a tipului materiilor prime și a substanțelor utilizate va fi notificată autorității competente pentru protecția mediului.

6.7. Substanțe și amestecuri chimice periculoase folosite în procesul de producție

Situația substanțelor periculoase prezente pe amplasamentul S.C. CET GOVORA S.A

Substanțe chimice periculoase (CAS)	133-74-0 hidrogen	1420	mc	gaz comprimat, gaz infl. cat. I	H220 H280
Substanțe chimice periculoase	74-82-8-metan	10416	miiNmc	gaz infl. cat. I	H220 H280



(CAS)					
Substanțe chimice periculoase (CAS)	7782-44-7 oxigen	1100	mc	gaz oxid. cat.1 gaz sub presiune	H270 H280
Substanțe chimice periculoase (CAS)	77-86-2 acetilena	20	kg	gaz infl. cat.1 gaz sub presiune	H220 H280
Substanțe chimice periculoase (CAS)	302-01-2 hidrazina	2700	kg	tox.ac.cat.4 tox.ac.cat.3 corosiv piele cat.1B cancerigen1B acut mediu acvativ,cat.1 cronic mediu acvativ,cat.1	H226, H301, H302, H311,H312, H330,H331, H314,H317 H350, H400 H410
Substanțe chimice periculoase (CAS)	7647-01-0- acid clorhidric, sol.32%	490	t/an	corosiv piele cat.1B corosiv metale,cat.1 expunere unica, cat.3	H314, H335, H290
Substanțe chimice periculoase (CAS)	1310-73-2- hidroxid de sodiu	293	t/an	corosiv ptr piele,cat.1A corosiv ptr metale, cat.1A	H 314 H290
Substanțe chimice periculoase (CAS)	1305-62-0- hidroxid de calciu	163	t/an	iritant ptr piele, cat.2 vatomarea ochilor, cat.1	H 314 H290
Substanțe chimice periculoase (CAS)	7782-63-0- sulfat feros	49	t/an	tox. Acuta orala, cat.4 iritarea ochilor, cat.2 iritarea pielii, cat.2	H302, H315, H319
Substanțe chimice periculoase (CAS)	1336-21-6- amoniac sol.25%	3300	kg/an	corosiv piele,cat.1B acvatic acut1	H314, H400
Substanțe chimice periculoase (CAS)	10101-89-0-fosfat trisodic	100	kg/an	iritant ptr ochi,cat2 iritant ptr piele, cat.2 iritant ptr caile respiratorii, cat.3	H319, H335, H315

6.7.1. Operatorul utilizează în cadrul proceselor substanțe chimice periculoase ambalate, etichetate, clasificate în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 1272/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și de abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 1907/2006. Operatorul va deține pe amplasament fișele tehnice de



securitate pentru substanțele și preparatele chimice periculoase pe care le utilizează, editate în limba română, conform Regulamentului CE 1907/2006 REACH privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice.

6.7.2. Operatorul va solicita de la furnizorii substanțelor și preparatelor chimice utilizate dovada preînregistrării/înregistrării la Agenția Europeană de Chimicale, conform Regulamentului 1907/2006/CEE privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH).

6.7.3. Substanțe și amestecuri chimice periculoase folosite în laborator

Nr. crt	Denumire reactiv chimic de laborator
1	Acetat de amoniu
2	Aceto- acetat de etil
3	Acetat de plumb
4	Acetat de sodiu
5	Acetat de zinc
6	Acetona
7	Acid tioglicolic
8	Acid acetic glacial
9	Acid ascorbic
10	Acid azotic conc.
11	Acid benzoic
12	Acid boric
13	Acid citric
14	Acid clorhidric, laborator 1 n
15	Acid clorhidric, laborator 2n
16	Acid clorhidric, laborator 37 %
17	Acid fluorhidric, conc.
18	Acid fosforic
19	Acid oxalic
20	Acid oxalic, titrofix (fiole 0,1n)
21	Acid salicilic
22	Acid salicilic, 99%
23	Acid sulfamic
24	Acid sulfosalicilic, conc. 30%
25	Acid sulfuric - 98%-lab
26	Acid tartric
27	Aditiv PRISTA - LUBRIZON
28	Alaun de potasiu
29	Alaun feri-amoniacal
30	Albastru de bromfenol, 3,3' -5,5' tetrabrom fenolsulfonftaleina
31	Alcool etilic, 96 %
32	Alcool etilic, absolut 99,3%
33	Alcool izo-propilic, (2 -propanol)
34	Alkali Blue 6B
35	Aluminona
36	Amidon
37	Amino hidroxi naftalin sulfon
38	Ammonium metavanadate



Nr. crt	Denumire reactiv chimic de laborator
39	Amoniac - sol. 25 %- laborator
40	Apa oxigenata, 30 %
41	Azida de sodiu
42	Azotat de Ag-titrofix (fiole 0.1v)
43	Azotat de aluminiu (nitrat)
44	Azotat de amoniu (nitrat)
45	Azotat de argint, solutie 0,05 m
46	Azotat de argint, solutie 1N
47	Azotat de argint, solutie 0.1 m
48	Azotat de bismut
49	Azotat de potasiu
50	Azotat de sodiu
51	Azotit de sodiu
53	Benzina fractie de petrol (80-100)
54	Benzina-fractie de extrac. petrol (100-140 0C)
55	Benzina-fractie de extrac. petrol (70-90 0C)
56	Bicarbonat de sodiu
57	Bicromat de posasiu
58	Bioxid de siliciu
59	Bisilon
60	Bisulfat de posasiu
61	Brom
62	Brom cresol- verde
63	Brom crezol- purpure = rosu/ Polish Chemical
64	Brom timol blue
65	Bromat de potasiu
66	Bromochlorophenol blue
67	Bromura de potasiu
68	Butanol 2, iso
69	Calcon- pur
70	Calcon - indicator
71	Camfor
72	Carbonat de plumb
73	Carbonat de potasiu
74	Carbonat de sodiu, anhidru
75	Carbune , activ
76	Carbonat de calciu
77	Clorhidrat de hidroxilamina
79	Clorura cuprica
80	Clorura cuproasa - FLUKA
81	Clorura de aluminiu, anhidra
82	Clorură de amoniu
83	Clorura de bariu
84	Clorura de calciu, SICC
85	Clorura de calciu p.a.
86	Clorura de calciu - granular (6-14mm)



Nr. crt	Denumire reactiv chimic de laborator
87	Clorura de cobalt
88	Clorura de magneziu
89	Clorura de mangan
90	Clorura de mangan x 4 H ₂ O
91	Clorura de nichel
92	Clorura de potasiu
93	Clorura de sodiu
94	Clorura de stibiu (Sb Cl ₃)
95	Clorura ferica, sol 75%
96	Cromat de potasiu
97	Cromazurol S
98	Cupferon, ACS
99	Sodium
100	Dietanol- amina
101	Difenilcarbazona
102	Dimetildiaminobenzaldahida (para)
103	Dimetilglioxima
104	Dipiridin (2,2) pt. det. fierului sau molibdenului
105	EDTA - Complexon III-
106	EDTA sare de sodiu a acidului etilen diamino tetra acetic
107	ELY/BR/503
108	ELY/BR/502
109	Eriocrom cianina R
110	Eriocrom negruT
111	Eter etilic
112	Etilen- diamina tera acetica (acid Cooper) -Complexonat de cupru
113	Fenantrolina, monohidrat 1,10
114	Fenolftaleina
115	Fosfat disodic
116	Fosfat mono-potasic
117	Fosfat mono-sodic
118	Fosfat trisodic
119	Glicerina
120	Glicina
121	Guma arabica
122	Hexa metilen tetra amin
123	Hidranal, COULOMAT Ad- indicator
124	Hidroxid de bariu
125	Hidroxid de potasiu
126	Hidroxid de sodiu - laborator
127	Hidroxichinoleina, 8
128	Indigo- carmin
129	Iod 0,1 n
130	Iod- Iodura de potasiu 0,1n
131	Iodura de potasiu



Nr. crt	Denumire reactiv chimic de laborator
132	KUPRAL (dietyl-ditiocarbamat de Na)H ₂ O
133	LUBRIZON
134	Metabisulfit de potasiu
135	Metabisulfit de sodiu
136	Metil timol blue metal
137	Metil timol blue sodium salt
138	Metilen-albastru
139	Metiloranj
140	METOL (4-sulfat de metilamino p-fenol)
141	Methyl red sadium salt
142	Molibdat de amoniu (Merck+indigen)
143	MUREXID
144	Neocuproina 99 %
145	NESSLER - reactiv(tetra iodo mercuriat de potasiu)
146	nitro- fenol - 4
147	Oxalat de amoniu
148	Oxid de fier (III)= Fluka
149	Oxid de magneziu
150	PAN 1-(2-piridil azol)-2-naftol
151	Pentanol (C ₅ H ₁₂ O)
152	Permanganat de potasiu (fiole 0,1n)
153	Peroxid de sodiu
154	Peroxi-disulfat de amoniu
155	Peroxi-disulfat de potasiu
156	Petrol
157	Pirogalol
158	Propanol- 2
159	Rosu de alizarina
160	Rosu de metil
161	Silicagel - indicator
162	Sodium Nitroprusside
163	Sol. Curatare ELY/G oxigenometru (WTW)
164	Sol. Curatare RL- G oxigenometru (WTW)
165	Sol. Standard de CUPRU (c=1000 mg/l)
166	Sol. Standard de FIER (c=1000 mg/l)
167	Sol. Standard de SILICIU (c=1000 mg/l)
168	Sol. STANDARD DE SODIU
169	Sol. STANDARD pt. determinare ion Na
170	Solutie BUFFER pH 10,0
171	Solutie BUFFER pH 4,01
172	Solutie BUFFER pH 7,0
173	Solutie ETALON DE AMONIU
174	Solutie TITRIPLEX DE DIAMONIU CUPRU
175	Solutii etalon, pH WTW - STP 4
176	Solutii etalon, pH WTW - STP10
177	Solutii etalon, pH WTW - STP 7



Nr. crt	Denumire reactiv chimic de laborator
178	Solutii indicatoare, pH.... 0÷5
179	Solutii indicatoare, pH.... 4÷10
180	Solutii indicatoare, pH.... 9÷ 13
181	Solutii, WTW- KCl 3 mol/ l
183	Sulfat de aluminiu
184	Sulfat de argint
185	Sulfat de cupru
186	Sulfat de hidrazina
187	Sulfat de magneziu
188	Sulfat de mangan
189	Sulfat de nichel
190	Sulfat de sodiu, anhidru
191	Sulfat de zinc
192	Sulfat dublu de Al si K (alaun de K)
193	Sulfat dublu de amoniu si Fe (alaun) x 12 H2O
194	Sulfat feric, sol 45%
195	Sulfat fero- amoniacal (sare Mohr)
196	Sulfat feros
197	Sulfate mercuric (II)
198	Sulfit de sodiu
199	Sulfocianura/ tiocianat de amoniu
200	Sulfocianura/ tiocianat de potasiu (KSCN)
201	Sulfura de sodiu x H2O
202	Tartrat de sodiu si potasiu
203	Tetraborat de sodiu (Borax)
204	Tiosulfat de sodiu, titrofix 0,1 n
205	Tiosulfat de sodiu (Chimopar) = Na2S2O3
206	Toluen
207	Triethanol amina
208	Trisodium citrate
209	Verde de Naftol

7. RESURSE: APĂ, ENERGIE, GAZE NATURALE

7.1. Apă

7.1.1 Alimentarea cu apă

7.1.1.1. Alimentarea cu apă potabilă pentru amplasamentul situat in Rm. Valcea
 – racord la rețeaua SC APAVIL S.A Rm. Valcea.

Utilizari:

- in scopuri menajere
- in sistemul de racire agregate (turbine, pompe). Gradul de recirculare a apei 80 %- apa incalzita se transporta in circuit inchis catre turnurile de racire si se reintoarce in circuitul agregatelor la temperatura necesara racirii acestora
- pentru preparare apa demineralizata folosita ca adaos in circuitul apa-abur.

Apă potabilă:debit oarar necesar:10 m³/h

Alimentarea cu apă bruta decantata grosier pentru amplasamentul situat in Rm. Valcea

- racord la rețeaua apartinand SC CHIMCOMPLEX BORZESTI SA-Sucursala Rm. Valcea S.A



Utilizari:

- pentru preparare apa demineralizata folosita ca adaos in circuitul apa-abur.
- in procesul de transport hidraulic al cenusii in depozitul de cenusa. Gradul de recirculare 80 % apa amestecata cu cenusa 7:1 se transporta la depozit prin conducte de slam, se decanteaza in compartimentul aflat in functiune al depozitului, se decanteaza si prin intermediul statiei de pompe de la depozit se transporta prin conducte la statia de pompe Bagger de la cazanul 7(IA3), pentru preluarea unei noi cantitati de cenusa.
- in sistemul de racire agregate (turbine, pompe). Gradul de recirculare a apei 80 %- apa incalzita se transporta in circuit inchis catre turnurile de racire si se reintoarce in circuitul agregatelor la temperatura necesara racirii acestora

Utilizare :

- in scopul producerii de apa demineralizata folosita ca adaos in circuitul apa-abur al cazanului
- in scopul producerii apei dedurizate folosita in circuitul de termoficare;
- in procesul de transport hidraulic al cenusii in depozitul de cenusa. Gradul de recirculare 80 % apa amestecata cu cenusa 7:1 se transporta la depozit prin conducte de slam, se decanteaza in compartimentul aflat in functiune al depozitului, se decanteaza si prin intermediul statiei de pompe de la depozit se transporta prin conducte la statia de pompe Bagger de la cazanul 7(IA3), pentru preluarea unei noi cantitati de cenusa.
- in sistemul de racire agregate (turbine, pompe). Gradul de recirculare a apei 80 %- apa incalzita se transporta in circuit inchis catre turnurile de racire si se reintoarce in circuitul agregatelor la temperatura necesara racirii acestora –apa demineralizata
- in procesul de desulfurare gaze arse .Gradul de recirculare al apei: 90% (circuitul apei de proces este inchis) si 10 % se evapora in cos.
- IA 3 utilizeaza apa demineralizata preparata din apa bruta -limpezita sau apa potabila pentru completare in sistemul apa-abur al ciclului termic Rankine.
- Apa demineralizata este asigurata din reseaua de apa demineralizata a unitatii de stationare „Instalatii pentru producerea , conditionarea si livrarea combustibililor, apei, energiei electrice si termice a CET GOVORA SA”

Debit apa bruta decantata grosier-Debit orar necesar=1400m³/ora.

Procesul de tratare chimică al apei

În Secția chimică a unității tehnice staționare Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice se tratează apă cu scopul de a obține următoarele categorii de ape utilizate în procesul tehnologic:

- apă dedurizată pentru adaos în circuitul de termoficare;
- apă total demineralizată și finisată prin paturile mixte utilizată pentru obținerea aburului;
- apă limpezită utilizată în procesul de răcire a utilajelor.

Stația de tratare a apei existentă conține următoarele sisteme:

- Sistemul de pretratare a apei, al cărui scop este tratarea apei brute (apă din sursa Oltchim S.A. sau / și S.C. APAVIL S.A.) prin coagulare, decarbonatare cu sulfat feros, hidroxid de calciu, adjuvant de coagulare în două decantoare. Apa coagulată și decantată se va stoca în bazine și se va pompa spre filtrele mecanice echipate cu cuarț.
- Sistemul de limpezire al apei coagulate și decantate prin filtrele mecanice. Apa limpezită se va stoca în rezervoare și se va pompa spre filtrele barieră și spre filtrele Na cationice.
- Sistemul de filtrare al apei prin filtrele barieră echipate cu schimbători de ioni pentru reținerea substanțelor organice. Regenerarea rășinilor schimbătoare de ioni se face cu soluții de clorură de sodiu și hidroxid de sodiu. Apa filtrată se va stoca în rezervoare și se va pompa spre liniile de demineralizare.



- Sistemul de dedurizare al apei prin filtrare ionică pentru reținerea ionilor de calciu și magneziu. Regenerarea rășinilor schimbătoare de ioni se face cu soluție de clorură de sodiu. Apa dedurizată se va stoca în rezervoare și se va pompa spre consumatori. Apa dedurizată se utilizează pentru adaos în circuitul de termoficare și pentru răcirii auxiliare la cazane.
- Sistemul de demineralizare a apei, al cărui scop este producerea apei demineralizate prin filtrarea ionică a apei filtrate prin filtrele barieră. Instalația este echipată cu patru linii de demineralizare și patru filtre cu pat mixt pentru finisarea apei.

Apa de proces și apa de răcire pentru Instalația de desulfurare a gazelor de ardere aferentă cazanului nr. 7 se vor livra din stația de tratare a apei existentă. Pentru apa de proces din instalația de desulfurare a gazelor de ardere se va utiliza apă coagulată, decarbonată și limpezită din instalația existentă, debitul necesar de apă de proces fiind de circa 60 m³/h.

7.1.2 Ape subterane :nu este cazul

7.2. Utilizarea eficientă a resurselor energetice

7.2.1. Operatorul trebuie să ia măsuri pentru a minimiza consumul de energie de orice tip.

7.2.2. Operatorul trebuie să identifice și să implementeze tehnicile de eficientizare energetică, conform celor mai bune tehnici disponibile, optimizarea izolațiilor pentru evitarea pierderilor de căldură.

7.2.3. Operatorul va înregistra anual consumul total de energie (electricitate, gaz) utilizată pe amplasament.

Energie

Unitatea staționară INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora S.A. este o unitate energetică producătoare de energie electrică și termică.

Cantitatea de enegie termică produsă la capacitatea maxima este: 293MWt x 4260h/an = 1248180MWt/an

Consumul de energie

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

Sursa de energie	Consumul de energie		
	Anualizat MWt	Anualizat MWh	% din total
Electricitate din rețeaua publică(energie electrica)	3800-pentru alimentare Puncte Termice din Rm.Valcea	-	0,4
Electricitate din altă sursă*(energie electrica din sursa CET, pentru servicii interne)	46 860- din productie proprie CET Govora	-	5,3
Abur/apă fierbinte achiziționată și nu generată pe amplasament (a)*	0	-	
Gaze	-	176 628	20,1
Petrol (păcură)	0	-	
Cărbune	-	654 037	74,2
Altele (Operatorul/titularul activității trebuie să specifice)	0	-	



Consumul specific de energie pentru activitățile desfășurate:

Activitatea	Consumul specific de energie (SE) (specifica activității)	Descrierea instalațiilor (SE) (descrierea activității primare, cantitate sau parametri de intrare și ieșire, capacitatea sau capacitatea de producție instalate)	Compararea cu limitele recomandate (consumul specific de energie totală furnizată în instalații, specific sectorului sau al activității industriale)
Producerea de energie termică	1.222 MWh/MWh	Cantitate de combustibil consumată pentru producerea unui [MWh] de energie termică	1.222 MWh/MWh
Producerea de energie electrică	2,5 MWh/MWh	Cantitate de combustibil consumată pentru producerea unui [MWh] de energie electrică	2,5 MWh/MWh

Operatorul va lua în permanentă măsurile necesare pentru minimizarea consumurilor de apă, utilizarea eficiența a energiei, astfel încât consumurile specifice de utilități să se încadreze în valorile asociate BAT conform BREF IMA (2017).

7.3. Gaze naturale/Combustibili

- carbune (lignit)
- gaze naturale

Instalația de Ardere IA3 Govora, compusă 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 flăcării.

Puterea calorifică medie a carbonului este de 1760 kcal/kg, cu un conținut de umiditate de 38% și cu un conținut de cenusa în proba anhidra de 45,6%.

8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

Cazanul nr 7 a fost pus în funcțiune în 1993

INSTALAȚIA DE ARDERE 3 a CET Govora S.A. este formată din:

- cazan C7-CR1244
- cos de fum nr.4
- instalație desulfurare (IDG) gaze de ardere
- instalație de-noxare (SNCR)
- instalație deprafuire-Electrofiltre(2)
- cos desulfurare gaze arse

Dotările enumerate mai jos aparțin unității staționare „Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice a CET Govora S.A. și anume:

- 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;
- magazii de depozitare materiale și substanțe chimice;
- depozite temporare de deseuri;
- laboratoare de analiză și ateliere de întreținere și reparații.



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 transformă 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.

8.1. Descrierea amplasamentului

Coordonatele geografice ale celor 3 amplasamente:

Coordonate geografice IA3	WGS84	STEREO 70
Longitudine	24°17'16.64"E	444026.316E
Latitudine	45°2'19.86"N	393480.177N
Coordonate geografice Depozit actual de zgura și cenușă		
Longitudine	24°17'58.79"E	444915.002E
Latitudine	45°0'14.80"N	389612.223N
Coordonate geografice Cariera Panga		
Longitudine	23°54'47.17"E	414470.067E
latitudine	45°01'16.23"N	391848.927

✓ Amplasamentul unității tehnice staționare IA3 de la CET Govora

Unitatea tehnică staționară IA3 de la CET Govora este situată în incinta industrială a CET Govora pe un teren ce aparține Consiliului Județean Vâlcea, dat în exploatare către SC CET Govora S.A.

Terenul aferent unității tehnice staționare IA3 are o suprafață de 23.804,22 m² și este situat în intravilanul municipiului Râmnicu Vâlcea, str. Industriilor nr 1, (fost Uzinei nr 2), având funcțiunea de zonă industrială, și având următoarele vecinătăți:

Vecinătăți:

- la sud-est: teren aparținând CIECH Soda România S.A.;
- pe toate celelalte laturi se învecinează cu restul incintei CET Govora.

✓ Amplasamentul depozitului de zgură și cenușă

Depozitul de zgură și cenușă este amplasat pe malul stâng al Oltului la aproximativ 5 km de incinta CET Govora S.A. și are o suprafață de circa 60 ha.

Depozitul este situat pe teritoriul administrativ al localității Budești – Galicea, județul Valcea.

Depozitul se mărginește la est cu un mal foarte înalt, pe restul părților fiind amenajat un dig de contur.

✓ Amplasamentul carierei de cărbune Panga

CET Govora a preluat de la Complexul Energetic Oltenia în anul 2015, cariera de cărbune: Panga aflată în județul Vâlcea.

Perimetrul de exploatare al carierei Panga este situat la est de râul Târâia și ocupă porțiuni din teritoriul localităților Berbești, Copăceni și Mateești, fiind delimitat din punct de vedere geografic-administrativ astfel:

- la vest: râul Târâia;
- la nord: satul Turcești (comuna Mateești), satul Pojogi-Cerna (comuna Stroești) – (aflorimentul zăcămintului);
- la est: perimetrul minier Copăceni și satul Pojoci-Cerna (comuna Stroești);
- la sud: satul Dămteni (comuna Berbești), aparținând perimetrului minier al minei Copăceni.



Poziționarea în raport cu ariile naturale protejate :
- depozitul de zgura și cenușa Budesti-Galicea

ROSPA	0106	Valea Oltului Inferior
-------	------	------------------------

În prezent pe teren se afla următoarele construcții:

Nr. Crt	Destinația construcției	Suprafață construită
1	Depozit zgura și cenușa din care : Iazuri de decantare	60 ha 6,5 ha
2	Instalația de ardere 3	3120 mp
3	Suprafața perimetrului minier Cariera Panga, conform Licenței de exploatare	430,70 ha
4	Cos de fum nr.4	151.2 mp
5	Instalația de desulfurare uscată/umedă a gazelor de ardere	9785mp
6	Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice	30 ha
7	Gospodăria de combustibil solid carbune	186.860,14 m ²
8	Iaz de decantare pentru șlam de gips rezultat din instalația de desulfurare	2375 mp

8.2. Descrierea principalelor activități și procese

▪ Cazanul abur energetic 420 t/h

Cazanul abur energetic 420 t/h este un cazan cu circulație naturală cu tambur, cu două drumuri de gaze arse, în formă de semi π .

Tamburul cazanului este un recipient cilindric orizontal, cu volum mare, montat la partea superioară a cazanului, din care se realizează alimentarea cu apă a ecranelor precum și separarea emulsiei de apă în cele două faze - vapori și lichid - după revenirea din ecrane. Tamburul cazanului este alimentat cu ajutorul pompelor de alimentare, prin economizor, cu apă cu temperatură de 230 C.

În economizor are loc încălzirea apei de alimentare cu ajutorul gazelor de ardere, ce străbat drumul π de gaze, temperatura apei la ieșirea din economizor atingând o valoare apropiată de temperatura de vaporizare (saturație).

În circuitul de vaporizare tambur-ecrane-tambur, este realizată circulația naturală. Apa este adusă la temperatura de vaporizare (cca 345 C) și în tambur este realizată separația vapori-lichid, la debitul nominal al cazanului.

Supraîncălzirea vaporilor (aburului) are loc în continuare în pereții plafon și spate drum II al cazanului, pereții laterali drum II, țevi susținere drum II, supraîncălzitorul I, supraîncălzitorul II și supraîncălzitoarele III și IV, toate aceste suprafețe de schimb de căldură fiind înseriate. În final temperatura aburului viu ajunge la 540 C. Între supraîncălzitorii I și II și supraîncălzitorii II și III se fac injecții cu apă de alimentare pentru reglarea temperaturii.

Cazanul de 420 t/h pe lignit are două drumuri (tip semi π), pereții acestora fiind de tip membrană. Pereții membrană evită folosirea înzidirii exterioare grele și permit înlocuirea acestora cu o izolație termică ușoară (vată minerală).

Pereții membrană ai focarului și ai drumului I de gaze arse sunt formați din țevile vaporizatorului.

Pereții membrană ai plafonului și ai drumului II de gaze sunt formați din țevi în care aburul se supraîncălzește înainte de intrarea în supraîncălzitorul I.



Focarul are partea inferioară în formă de pâlnie pentru racordarea lui la grătarul de postardere sub care este amplasat trasportorul de zgură, pe axa front cazan-spate cazan. Frontul cazanului este considerat peretele în dreptul căruia este montat tamburul cazanului și este orientat spre sala turbinei.

Grătarul de postardere

Grătarul de postardere este o instalație auxiliară a cazanului de 420 t/h cu următorul rol:

- prelungirea duratei de staționare în focar a particulelor mari căzute în pâlnia rece care conțin încă substanțe combustibile și continuarea arderii lor în strat, ceea ce conduce la creșterea randamentului cazanului;
- arderea unui praf de cărbune măcinat mai grosier, ceea ce oferă posibilitatea măririi debitului morilor și a sarcinii cazanului;
- realizarea unui "pat de foc" sub arzătoarele de cărbune ale cazanului, ceea ce contribuie la o mai bună stabilizare a arderii, urmată de micșorarea aportului caloric al hidrocarburilor folosite drept suport de flacără.

▪ Instalația de aer și gaze arse

Instalația de aer și gaze de ardere are rolul de a asigura aerul de ardere necesar funcționării cazanului și de a evacua gazele arse din focarul cazanului.

Aerul necesar arderii este asigurat de două ventilatoare de aer centrifugale cu dublă aspirație (VA1 – cel de pe partea stângă a cazanului și VA2 – cel de pe partea dreaptă a cazanului).

Aerul poate fi aspirat din interiorul sau din exteriorul sălii cazane, prin comutarea unui șibăr cu acționare manuală din canalul de aer de aspirație al fiecărui ventilator.

Aerul este încălzit, înainte de intrarea în cazan, în două preîncălzitoare de aer rotative (PAR 1 - cel de pe partea stângă a cazanului și PAR 2 - cel de pe partea dreaptă a cazanului).

Pentru a se preveni formarea punctului de rouă acidă, aerul este încălzit inițial, înainte de intrarea în preîncălzitoarele de aer rotative, în două calorifere (CA 1 - cel de pe partea stângă a cazanului și CA 2 – cel de pe partea dreaptă a cazanului) cu ajutorul aburului. Există și posibilitatea de a încălzi aerul prin recircularea de aer cald de după PAR în aspirația ventilatoarelor de aer.

Circuitele de aer stânga și dreapta sunt puse în paralel în două locuri; înainte de PAR, pentru a permite funcționarea cu un singur VA și ambele PAR - uri și după PAR, pentru uniformizarea presiunilor și temperaturilor.

Din canalul de aer comun de după PAR, există ramificații pentru grupele de arzătoare de hidrocarburi de sarcină, spre grupa de arzătoare de hidrocarburi de susținere, spre arzătoarele de praf-cărbune (aer secundar) și spre turnurile de aspirație ale morilor (aer primar și aer primar suplimentar).

Aerul pentru grătarul de postardere este luat chiar de deasupra preîncălzitorului, dintr-un sector separat de pe partea de aer a preîncălzitorului.

Gazele de ardere sunt aspirate din focar de două ventilatoare axiale de gaze arse (VG 1 - cel de pe partea stângă cazan și VG 2 - cel de pe partea dreaptă cazan), care evacuează gazele la coș.

Gazele de ardere parcurg cele două drumuri de gaze, PAR și electrofiltrele (ELFI1 - cel de pe partea stângă cazan și ELFI2 - cel de pe partea dreaptă cazan).

În cazul în care unul dintre ventilatoarele de gaze este indisponibil, schema permite funcționarea cu ambele PAR-uri și ambele electrofiltre.

▪ Instalație de reducere a emisiilor de pulberi

Pentru reducerea emisiilor de pulberi, cazanul C7 este dotat cu două electrofiltre (ELFI1 și ELFI2) amplasate pe partea stângă, respectiv dreaptă a cazanului. Desprăfuirea gazelor de ardere se face în câmpul electric creat de electrozii de emisie și electrozii de depunere aflați în electrofiltru. Electrozii de emisie construiți din profile subțiri sunt conectați la polul negativ al unor instalații de înaltă tensiune.



Electrozii de depunere sunt construiți din tablă, au suprafață mare și sunt legați la pământ, constituind polul pozitiv al câmpului electric. Câmpul electric foarte puternic precum și forma electrozilor de emisie favorizează apariția fenomenului Corona, prin care electronii părăsesc electrozii de emisie provocând ionizarea gazelor și a cenușii care trec prin câmp. Având încărcătura electrică negativă, dobândită prin ionizare, cenușa este deviată de câmpul electric spre polul pozitiv, constituit de electrozii de depunere. Forma ondulată a electrozilor de depunere favorizează oprirea cenușii care, la contactul cu acești electrozi, cedează sarcina negativă rămânând pe suprafața lor, de unde este scuturată periodic cu ajutorul ciocanelor Rotohit. Cu cât tensiunea este mai mare, cu atât ionizarea particulelor de cenușă este mai bună. Totuși, tensiunea nu trebuie să depășească valoarea de străpungere.

Fiecare din cele două electrofiltre este constituit din patru câmpuri de desprăfuire, independente între ele. Fiecare din cele patru câmpuri este despărțit în două zone (stânga-dreapta) independente din punct de vedere electric. Câmpurile sunt alimentate cu înaltă tensiune (111 KV) de către șase agregate de înaltă tensiune pentru fiecare electrofiltru.

▪ Instalație de reducere a emisiilor de SO₂

În vederea reducerii conținutului de SO₂ din gazele de ardere, provenind din utilizarea combustibililor fosili în cazanul de abur energetic C7 și asigurarea conformării cu valorile limită de emisie stabilite de Legea 278/2013 a fost pusă în funcțiune în anul 2016 o instalație de desulfurare (IDG) de tip umed folosind ca substanță absorbantă suspensia de calcar. Fluxul de gaze ce părăsește sistemul de electrofiltre trece printr-un schimbător de căldură și intră în absorberul instalației de desulfurare.

În interiorul instalației de desulfurare este îndepărtat SO₂ prin contactul direct cu o suspensie densă apoasă sau cu o pulbere fină de calcar, în care calcarul trebuie să conțină cel puțin 95% CaCO₃ (concentrație cuprinsă între 100 și 200 g/l). Calcarul reacționează cu oxizii de sulf, formând sulfiți și sulfați de calciu.

Șlamul proaspăt de calcar este încărcat continuu în absorber. După îmbogățirea cu calcar, gazele de ardere trec printr-un separator lichid-solid (ex. decantare și filtrare) pentru reținerea pulberilor de suspensie din apă și ies apoi în atmosferă prin coș.

Apa (decantată și filtrată) este reciclată după o eventuală curățare (purjare), evitând astfel acumularea în buclă a compușilor solizi.

Instalația de desulfurare a gazelor de ardere este formată din următoarele instalații componente:

- Instalația de evacuare a gazelor de ardere;
- Instalația de absorbție a SO₂ propriu-zisă;
- Instalația de depozitare și preparare a absorbantului, suspensia de calcar;
- Instalația de evacuare a șlamului de gips rezultat din procesul de absorbție a SO₂.

▪ Instalația de evacuare a gazelor de ardere

Gazele de ardere provenind de la cazanului de abur nr. 7 de 420 t/h, sunt preluate de la cele două ventilatoare de gaze de ardere existente prin câte un canal de gaze de ardere metalic la un canal de gaze de ardere din zidarie. Absorberul IDG este racordat la acest canal de gaze printr-un canal metalic de gaze de ardere, pe care este intercalat un ventilator de gaze și o clapetă de etanșare. Pentru asigurarea pierderilor de presiune pe canalul metalic de gaze de ardere și prin instalația de absorbție, sunt montate două ventilatoare de gaze de ardere, VGA Booster (2 x 55%).

Instalația de absorbție a SO₂ propriu-zisă

Absorbția propriu-zisă a SO₂ din gazele de ardere are loc în absorberul de tip turn (diametru la baza de circa 10,0 m și înălțimea de circa 25,0 m). Gazele de ardere, care pătrund în absorber prin partea inferioară, trec în contracurent prin zona de pulverizare a absorbantului (suspensia de calcar), prin separatoarele de picături de la partea superioară a absorberului și sunt evacuate în atmosferă prin coșul de fum umed amplasat pe absorber și susținut de o structură metalică, având o înălțime de 80 m.



Absorbantul sub formă de suspensie de calcar (circa 20 ÷ 30% fiind parte solidă și restul de 80÷ 70% apă), este introdus în partea superioară a absorberului prin patru nivele de pulverizare. Aceste nivele de pulverizare sunt alimentate cu suspensie de calcar recirculată din partea inferioară a absorberului (din rezervor) prin intermediul a cinci pompe de recirculare, (patru în funcțiune și una în rezervă). Suspensia de calcar este pulverizată la fiecare nivel printr-un număr optim de duze asigurându-se o distribuție uniformă în toată secțiunea absorberului.

În partea inferioară a absorberului, (rezervor) va apărea un șlam cu o concentrație de 20÷30% parte solidă și restul de 80÷70% apă. Cristalizarea gipsului este finalizată prin introducerea de aer de oxidare, care este dispersat cu ajutorul agitatoarelor în întregul rezervor din partea inferioară a absorberului.

▪ Instalația de depozitare și preparare a absorbantului, suspensia de calcar

Pentru desulfurarea gazelor de ardere, este utilizat ca reactiv calcarul praf, cu granulația de max. 0,5 mm – 20% și 80% cu granulația sub 0,5 mm. Calcarul praf, utilizat ca reactiv, este transportat cu mijloace de transport auto specializate închise fiind adus la stația de descărcare pneumatică, unde, cu aerul furnizat de două suflante (una în funcțiune, una în rezervă) este transferat din mijloacele de transport în silozul de stocare.

La partea inferioară, sub siloz, după dozatorul celular este montat un transportor cu bandă pentru introducerea calcarului în rezervorul de preparare a suspensiei de calcar. În rezervorul de preparare a suspensiei de calcar pe lângă calcar praf este adusă apa de proces, al cărei debit este reglat astfel încât să se realizeze concentrația dorită pentru suspensia de calcar. Din rezervorul de preparare suspensie de calcar prin transport hidraulic, suspensia este transvazată în rezervorul absorberului cu pompele de suspensie.

▪ Instalația de evacuare a șlamului de gips rezultat din procesul de absorbție a SO₂

În urma procesului de reținere a SO₂-ului din gazele de ardere rezultă produsul secundar șlam de gips. Acesta este colectat în rezervorul absorberului, de unde este pompat la stația de pompe Bagger.

În prezent pe amplasamentul CET Govora este amenajat un iaz de decantare pentru șlam de gips realizat pe o platformă betonată, înconjurată de un zid de sprijin din beton armat prefabricat cu înălțimea interioară 1,5 m și grosimea de 15 cm. Lungimea zidului este de 47,5 m (realizând laturile la est, vest și sud) și lățimea de 50 m (latura sudică). Accesul în depozitul de șlam se realizează prin partea de nord. Pe întreaga suprafață a depozitului de șlam există radier de beton.

În interiorul iazului de decantare pentru șlam existent sunt prevăzute trei compartimente de decantare (de aproximativ 600 m³ fiecare), care funcționează decalat astfel încât, în timpul de umplere al unui decantor, al doilea este în proces de umplere, iar al treilea este în proces de golire a malului de gips, pe cale mecanică.

Astfel că, printr-un proces de decantare rezultă o parte lichidă (denumită "limpede"), care reprezintă 20% din totalul masei de șlam supus decantării, iar restul este șlam de o densitate mai mare. Astfel șlamul formează un mal concentrat fiind mai ușor de preluat de încărcătoare cu cupă frontală și încărcat în autocamioane în vederea livrării către clienți industriali sau eliminare prin depozitare în depozitul de cenușă.

Debitul de șlam dirijat în depozit este de : $Q_{nom} = 17,1 \text{ m}^3/\text{h}$, cu o densitate de $1,415 \text{ t/m}^3$, rezultând $24,2 \text{ t/h}$ de limpede. Temperatura nominală a șlamului livrat este de 61 C.

Preluarea șlamului de la IDG se face printr-o conductă din fibră de sticlă care traversează drumul prin incintă pe o estacadă, în partea de nord-vest a iazului de decantare. De la această estacadă se continuă transportul până în partea de sud-vest a depozitului printr-o conductă GRP DN 80, care va fi susținută de stâlpi metalici. Din această conductă șlamul este descărcat prin intermediul a șase conducte de distribuție din teava GRP DN 80. Descărcarea șlamului din conductele de distribuție se face prin 10 guri de descărcare distribuite la distanță egală pe toată lungimea conductelor cu diametrele de 60 și 40 mm.

Descrierea procesului tehnologic de preluare, stocare și încărcare a șlamului de gips rezultat din IDG



Procesul tehnologic de preluare stocare și încărcare a șlamului de gips rezultat din IDG, constă în distribuția șlamului de gips prin conducte către cele trei bazine de decantare, iar conform programului de exploatare, prin intermediul unui sistem de vane, decantoarele sunt umplute succesiv.

După umplerea unui decantor, cu mal de gips concentrat, până la nivelul deversorului de la capătul de sud, descărcarea șlamului se comută în următorul decantor. Decantorul umplut urmează a fi lăsat în repaus aproximativ 4 ore, după care operatorul deschide treptat vanele de descărcare a limpedelui în rigola de limpede aflată la capătul sudic al bateriei de depozitare șlam.

Procesul de descărcare a limpedelui este urmărit astfel încât doar fracția limpede să fie lăsată să curgă în rigolă. Limpede din bazin se va deversa natural (gravitațional) în rezervorul metalic din Casa Pompelor prin intermediu unei rigole de beton armat. Cuva Stației de Pompe este realizată din beton armat și are un volum interior total $V = 60,80 \text{ m}^3$.

După evacuarea limpedelui din decantor, se închid vanele de golire în bazinul de colectare a limpedelui și se predă decantorul către formația de golire mecanică a șlamului, pentru preluarea cu încărcătorul frontal și transportul cu autobasculantă către destinația stabilită. Volumul de șlam concentrat este de aproximativ 500 m^3 / decantor, cu o masă aproximativă de 700 tone. Această cantitate trebuie preluată și evacuată pe o perioadă de maxim 36 de ore.

Dacă funcționarea cazanului C7 în sarcină parțială, durata de umplere, respectiv cea de evacuare de șlam concentrat poate crește până la 48 de ore.

În perioada de îngheț, pentru deblocarea vanelor de golire a limpedelui și pentru deblocarea bazinului de limpede se prevede alimentarea bateriei de decantare cu apă încălzită din returul instalației de termoficare de la grupul 7 (aproximativ 4 bar și $40-80^\circ\text{C}$).

- Instalație de reducere a emisiilor de NO_x

În vederea reducerii emisiilor de NO_x aferente cazanului C7, CET Govora a aplicat măsuri primare de reducere a emisiilor care constau în utilizarea de arzătoare cu emisii reduse de NO_x , sisteme de insuflare OFA a aerului deasupra zonei de ardere, recircularea a cel puțin 10 % din gazele de ardere și etanșarea camerei de ardere și controlul excesului de aer. Astfel că, unitatea tehnică staționară IA3 are prevăzute următoarele instalații:

- instalație de ardere și arzătoare de gaz natural cu emisii reduse de NO_x care cuprinde 8 arzătoare de gaz de sarcină (8 x 24 MW) și 4 arzătoare de gaz de susținere (4 x 10 MW);
- instalație de ardere și arzătoare de praf cărbune cu emisii reduse de NO_x care cuprinde 6 arzătoare de praf cărbune (6 x 84,44 MW).

În plus față de măsurile primare amintite, a fost instalat un sistem non-catalitic de reducere (SNCR) a emisiilor de oxizi de azot, prin injecție de soluție de uree în gazele de ardere (măsură secundară de reducere). Astfel, s-a realizat o stație de dizolvare a ureei și un sistem de pompare și dozare a acesteia în spațiul gazelor de ardere ale IA3. Instalația de injecție de uree, deși este realizată și este funcțională (din 06.04.2017), nu a fost necesar a fi utilizată, întrucât datorită conținutului redus de azot al cărbunelui (nu depășește 0,6%), concentrațiile de oxizi de azot la coș au putut fi menținute sub limita legală de 195 mg/Nm^3 doar prin folosirea măsurilor primare.

Instalația de evacuare a zgurii și cenușii

Evacuarea zgurii și cenușii rezultate din procesul de ardere a cărbunelui se face pe cale hidraulică spre depozitul de zgură și cenușă. Zgura și cenușa care cad în pâlnia focarului și cea care rezultă din arderea pe grătarul de postardere este evacuată sub formă solidă cu ajutorul transportorului cu racleți (Kratzer) într-un concasor care sfarmă bucățile mari. Din concasor zgura și cenușa cad liber în rigolele prin care apa le transportă la stația de pompe Bagger.

Cenușa zburătoare (care pleacă din focar odată cu gazele de ardere) este reținută parțial în pâlniile de sub drumul II de gaze la ieșirea din cazan (6 pâlnii), în pâlniile de sub preîncălzitorii de aer (4 pâlnii) și în cele 32 pâlnii de sub pâlniile de sub electrofiltre. Evacuarea cenușii din aceste pâlnii se face în stare



uscată, prin intermediul unor conducte verticale sau cu pantă foarte mare (pentru a ușura căderea) către zăvoarele hidraulice cu apă (ceainice). Aceste zăvoare hidraulice amplasate deasupra unor rigole, au rol de etanșare și în același timp de evacuare fluidă a cenușii (amestecată cu apă), prin rigole, către stația de pompe Bagger.

▪ Instalații auxiliare

Funcționarea unității tehnice staționare IA3 este asigurată de instalațiile auxiliare din cadrul unității tehnice staționare. Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice.

Unitatea tehnică staționară IA 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.

Gospodăria de combustibil solid este amplasată în cadrul unității tehnice staționare. Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice și nu fac obiectul prezentei autorizații. Transportul combustibililor solizi la arzătoarele cazanului C7 se realizează prin intermediul benzilor transportoare.

Instalația de cărbune

În focarul cazanului de 420 t/h, cărbunele este ars sub formă de praf.

Prepararea prafului de cărbune se face cu ajutorul a șase mori cu ciocane și ventilator tip MVC 4. Alimentarea cu cărbune a fiecărei mori se face cu un alimentator cu "bandă Redler", care transportă cărbunele de la buncăr la turnul de aspirație al morii. Buncărul se poate izola față de alimentator cu ajutorul unui șibăr format din "sulițe" metalice paralele, cu pas mic între ele.

Variația debitului de cărbune la moară, se face prin reglarea vitezei benzii alimentatorului cu ajutorul unui variator continuu de turație interpus în lanțul cinematic de antrenare al alimentatorului (schema originală), iar în schema îmbunătățită reglarea vitezei benzii Redler se face printr-un convertizor de frecvență al motorului de antrenare bandă aferentă.

Uscarea cărbunelui se face cu ajutorul gazelor arse, aspirate din focar prin turnul de aspirație al morii.

În turnul de aspirație al gazelor arse este introdus și aerul primar și aerul primar suplimentar luat din bara de aer general de după PAR. Aerul primar este introdus la capul de aspirație al turnului, iar aerul primar suplimentar sub cota de introducere a cărbunelui. În plus, turnul de aspirație este prevăzut și cu o gură de aspirație a aerului rece (10), direct din sala cazane. Fiecare din canalele de aer primar la turn este prevăzut cu clapetă cu acționare electrică comandată de operatorul din CCT sau de o buclă de reglaj, care menține temperatura la separatorul morii în limitele admisibile (120 – 180 °C).

Pe turnul de aspirație, imediat deasupra morii se află un șibăr manual cu care moara se poate izola pentru efectuarea reparațiilor în interior.

Separatorul morii are rolul de a asigura finețea de măcinare a prafului de cărbune, particulele mai mari fiind dirijate din nou în aspirația morii printr-un canal special prevăzut cu o clapetă manuală de reglare a debitului recirculat. Finețea este asigurată prin recircularea în aspirația morii a unei cantități mai mari sau mai mici de particule de cărbune, recirculare obținută prin poziționarea corespunzătoare a unei clapete manuale din interiorul separatorului care modifică traiectoria căii de acces a particulelor de praf de cărbune spre arzător.

După separator, pe canalul de praf din care se separă cele 4 fante ale arzătorului, se găsește o clapetă de izolare cu acționare electrică comandată de pe pupitrul din CCT.

Cele patru fante ale arzătorului sunt încadrate de cele cinci fante ale canalului de aer secundar, canal prevăzut cu un dispozitiv de măsurare a debitului și o clapetă de reglare a debitului la arzător comandată din CCT. Pe fiecare din cele cinci fante de aer secundar se află câte un șibăr manual cu ajutorul cărora se dozează corespunzător aerul de combustie.



Cele șase mori de cărbune sunt dispuse în jurul cazanului, iar fantele arzătoarelor sunt astfel orientate încât axele lor sunt tangente la un cerc cu centrul în focar, formând astfel un turbion central (focar tangențial).

Gospodăria de biomasă: Biomasă este un combustibil folosit pentru ardere în C7 fiind dozat în combustibilul de bază, cărbune, într-o proporție de aprox. 2 % (în anul 2017 nu s-a utilizat) și este reprezentată de rumeguș fără corpuri străine de altă natură decât lemn. Aceasta se depozitează în stivă, în cadrul unității tehnice staționare Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice. În ultima perioadă nu s-a mai achiziționat.

Gospodăria de gaz natural: Gazul natural este un combustibil suport pentru ardere în C7 și reprezintă un procentaj de 3% ca pondere. Este asigurat prin SRMP (stație reducere-măsură) S.N.T.G.N.TRANSGAZ MEDIAȘ în cadrul unității tehnice staționare Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice.

▪ **Colectarea uscată a cenușii**

Instalația pentru colectarea zgurii și cenușii de la cazanul 7 (IMA 3) pe lignit, este compusă din:

- 2 silozuri cu capacitatea de 300 m³ (având poziția de montare 3A, respectiv 3B), echipate cu pompă cu cameră de 3,7 m³ unul pentru captare cenușă pentru betoane, unul pentru ciment.
- 1 siloz cu capacitatea de 800 m³ (având poziția de montare 3C) pentru cenușa grosieră prelevată de la economizoare (ECO) și preîncălzitoarele de aer rotative (PAR), sub care este montat un mixer tip WOH4800 pentru umectarea cenușii.
- 2 silozuri de aprox. 7m³ pentru cenușă de la ECO PAR.
- instalații de recuperare zgură uscată pentru co-ardere în cazan.
- stație compresoare, pentru producerea aerului comprimat necesar vehiculării cenușii, alcătuit din:
 - ✓ 2 compresoare tip ZT 90;
 - ✓ 3 compresoare tip GA 200;
 - ✓ 3 filtre pentru aerul necesar acționării elementelor pneumatice;
 - ✓ 2 rezervoare tampon de aer LV 1011;
 - ✓ rezervor tampon de aer LV 3011;
 - ✓ rezervor tampon de aer LV 5011
- conducte de diferite dimensiuni (Dn 150, Dn 100) montate pe estacadă din beton;

Evacuarea produselor solide de ardere a cărbunelui către depozitul actual de zgură și cenușă Depozitul existent de cenușă al CET Govora este un depozit de albie, construit în aval de Hidrocentrala Govora, pe terasa inferioară a brațului mort al râului Olt. Distanța de la centrală la depozit este de circa 5,5 km. Amplasamentul este situat între barajul UHE Govora, albia minoră regularizată a râului Olt și malul abrupt al terasei superioare.

În cadrul CET Govora, evacuarea produselor de ardere a cărbunelui este gestionată astfel:

- Zgura este colectată separat de cenușa în stare umectată, este colectată, condiționată și transformată, uneori împreună cu biomasă, în combustibil alternativ solid compatibil calitativ cu cărbunele, și este dozat în fluxul de alimentare cu cărbune al cazanului. Recirculată astfel în focarul cazanelor, zgura arde, iar sterilul din zgură se transformă în cenușă zburătoare. Aceste tehnici corespund prevederilor BAT 16 unde este specificată „valorificarea energetică a zgurii și cenușii”.
- Cenușa 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. cenușă certificată pentru betoane – funcție de cerere în procent masic de până la 10% din cenușa colectată uscată;



- b. cenușă pentru ciment – funcție de cerere în procent masic de până la 60% din cenușa colectată uscată;
 - c. cenușă pentru livrare sau evacuare în stare umectată – funcție de condițiile de livrare sau de depozitare în procent masic de până la 25% din cenușa colectată uscată;
 - d. cenușa grosieră colectată gravimetric la pâlniile economizoarelor și preîncălzitoarelor regenerative de aer în procent masic de până la 5% din cenușa colectată uscată.
- În situațiile de avarie la sistemele de colectare descrise mai sus și când nu există cerere de livrare cenușa zburătoare, cenușa 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 cenușă existent al CET Govora. La depozitul de deșeuri solide acestea sunt ulterior drenate și depuse în straturi în stare densificată pentru supraînălțarea, consolidarea și închiderea ecologică a depozitului.
 - Gipsul produs de instalația de desulfurare este transportat cu mijloace auto și depozitat în Depozitul de cenușă al CET Govora.

O parte din cenușa transportată în silozuri (între 20% și 30% din total cenușă produsă anual), este valorificată la fabricile de ciment și în industria betonului, mai ales în perioada de vară (130.000-150.000 tone).

Descrierea procesului de depozitare a cenușii umectate folosind iazurile de decantare etanșe.

Începând cu anul 2011, cenușa nu a mai fost depozitată permanent sub formă de „deșeu lichid”, ci practic cenușa este decantată în perioada de umplere succesivă a celor două compartimente cu coronamentul la cota 249 mdMN, și a celui de la cota 231 mdMN, iar după umplere și uscare, cenușa era preluată mecanizat, în stare uscată și pusă în operă la lucrarea de consolidare.

Acest mod de depozitare este realizat sub forma unui masiv de consolidare a digurilor de contur ale compartimentelor existente, având noul taluz fixat prin armarea cu geogriile sintetice. Prin realizarea unei pante mai accentuate pentru noul taluz (mărirea pantei depozitului de la 1:5 la 1:3), s-a creat un depozit de cenușă uscată perimetral vechiului depozit, astfel încât acesta să consolideze întregul depozit, până la cota 249 mdMN.

❖ Schema flux de funcționare proiectată a depozitului de zgură și cenușă până la închidere este prezentată în continuare:

- Volumul disponibil pentru depozitarea de zgură, cenușă și gips până la cota și profilul de închidere a depozitului 249 mdMN este estimat la 1,1 mil m³.

Prin realizarea iazurilor de decantare etanșe se disponibilizează suplimentar un volum total de 440 mii m³, corespunzător cu volumul săpăturii realizate între cotele coronament și radier ale acestor iazuri.

Principiul de funcționare este următorul :

- Cenușa colectată în buncărele inferioare de la electrofiltre sau de la separatoarele de cenușă gravitaționale, este amestecată cu apă în raport de 1:5 până la 1:7, adică (1 parte de cenușă) : (7 părți de apă).
- Amestecul este condus gravitațional prin canale de beton armat către bazinele de aspirație ale pompelor de tip Bagger existente.
- Hidroamestecul de apă cu cenușă este pompat prin conducte de oțel supraterane până la depozitul de cenușă, unde amestecul este deversat în noile iazuri de decantare etanșe. Acestea se vor realiza prin săpătură în actualele compartimente care pot asigura suprafețele necesare depozitării și anume C-1, C-2 și C-4. Etanșarea acestor decantare este asigurată prin placarea pereților 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. Fenomenul de sedimentare se produce



rapid, apa de transport limpezită este aspirată prin sistemul de drenaj cu filtre inverse, situat la partea inferioară a decantoarelor. De asemenea, există și un puț 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 cenușă sedimentată. În acel moment se sistează alimentarea decantorului cu hidroamestec și instalația se trece în regimul de uscare. Apa de îmbibație se drenează și parțial se evaporă în 15-20 de zile.

- 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.
- 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 operă, respectiv în grinda armată de consolidare a depozitului.
- 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 măsură 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 se elimină 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 geogriile 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 cenușă armată și compactată, după care acestea sunt placate cu un strat de balast de râu. Bermele de circulație orizontale sunt realizate pe întreg perimetrul depozitului.
 - ✓ Taluzele armate sunt protejate antispulberare și împotriva șiroirilor 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 căzute 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.
 - ✓ Pe măsură 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.

➤ **Returnarea cenușii la cariera de proveniență Berbești-Panga**

Halda interioară Panga ocupă o suprafață de cca 154 ha și un volum de cca. 79.198,6 mii mc. Sterilul este depozitat în halda interioară Panga conform proiectului de execuție prin intermediul mașinilor de haldat.



Depozitul de steril este executat mecanizat cu ajutorul instalației de haldat prin primirea sterilului din exploatare și depozitarea lui în straturi succesive consolidate, în trepte cu înălțimi de cca 15 m, apoi amenajate planimetric cu buldozerul.

Forma depozitului este de secțiune trapezoidală în trunchi de piramidă cu înălțime mică și bază mare și pante mici de înclinare a laturilor de taluz între 5 – max 9 grade, pentru a conferi stabilitate depozitului și a da o configurare relativ identică cu cea a zonei.

Activitatea în cadrul carierei Berbești – Panga este specifică profilului minier al unității și constă în exploatarea minieră de suprafață a zăcămintului util de cărbune inferior, prepararea utilului și separarea sterilului prin mijloace mecanice, transportul mecanizat a acestor materiale în funcție de destinație, cărbunele la rampa de încărcare (auto și CF) și sterilul la halda interioară.

Din activitatea IA3 – C7, către cariera Berbești – Panga, va fi dirijată o cantitate de cenușă estimată la 133.000 tone anual.

Activitățile specifice de reintegrare a cenușii în cariera de proveniență constau în derularea următoarei succesiuni de operații:

- autocamioanele încărcate cu lignit în cadrul rampei de încărcare cu cărbune situată în vecinătatea Stației CF Berbești, descarcă încărcătura în depozitul de cărbune al CET Govora, după un parcurs de circa 65 km de drumuri județene și naționale asfaltate;
- autocamioanele sunt încărcate în incinta CET Govora cu cenușa umectată din dreptul instalației de condiționare și umectare a cenușii, reprezentată de mixerul umidificator, iar peste încărcătură este întinsă prelată de protecție, fiind cântărit la poarta de ieșire nr. 2;
- autocamionul parcurge distanța CET Govora – Cariera Panga;
- autocamionul pătrunde în perimetrul carierei și descarcă prin basculare cenușa umectată pe platforma special amenajată;
- cenușa este manevrată pe platformă cu buldozerul, iar dacă e cazul, periodic este stropită cu apă;
- cenușa este transferată cu ajutorul încărcătorului frontal și a benzii transportoare, prin intermediul mesei de transfer, pe banda T39 de alimentare a abzeterelor, de unde ajunge la mașina de haldat A02, sau A01, care realizează astfel haldarea directă a materialului amestecat;
- procesul de management al haldei interioare Panga este reglementat prin autorizatie de mediu.

Produs IA3 (cazan7)	Abur			Bara comuna de alimentare turbine
Alte produse	Energie termica	1248180	MW _t /an	Agent incalzire si apa calda menajera pentru municipiul Rm. Valcea si in sistem barter abur industrial pentru clientii industriali SC Chimcomplex, Sucursala Rm. Valcea si Chieh Soda Roamnia.
Alte produse	Energie electrica	213000	MWh/an	Servicii interne si livrare in SEN.
Alte produse:	Cenusa zburatoare inregistrata conform Regulamentul 1907/2006 (CE) - REACH	40 000	t/an	Industria materialelor de constructii



Alte produse	Cenusa certificata pentru betoane conf. SR EN ISO 450-1/2012	5000	t/an	Industria materialelor de constructii
Alte produse	Gips	23 400	t/an	Industria materialelor de constructii

8.2.1. Schema fluxului tehnologic

Circuitul combustibil-cenusa +zgura	<p>Alimentarea cazanului nr.7 cu combustibil indigen(lignit-97%) se realizeaza din depozitul de carbune ce apartine unitatii stationare.” Instalati pentru producerea, conditionarea si livrarea combustibililor, apei, energiei electrice si termice” ”-AM 64/2011, cu benzi transportoare, el fiind mai inainte concasat.Este apoi macinat cu ajutorul morilor. Combustibilul se gazeifica prin ardere in focarul cazanului de abur, absorbind oxigen din aer, energia chimica legata latent, este transmisa gazului sub forma de caldura.In acelasi timp, corpurile necombustibile raman sub forma de cenusa si zgura, care reprezinta circa 30-35%.</p>	<p>Lignit: Instalatie de macinare: 6mori tip MCV(4 in functiune. 1 in rezerva, 1 in reparatie) 4x44t/h=176t/h Alimentarea fiecarei mori se realizeaza dintr-un buncar, fiind alimentat prin intermediul benzii de tip Redller . Instalatia de ardere a combustibilului , aprindere a flacarii si suport flacara, este alcatuita din arzatoare de gaz natural.</p>
Transport hidraulic –decantare-depunere uscata in grinda de consolidare.	<p>Zgura si cenusa se amesteca cu apa in proportie de 1:7. Prin intermediul pompelor Bagger, pe conducte de slam se transporta la depozitul de zgura si cenusa in iazurile de decantare etanse. Are loc decantarea, preluarea masei uscate si depunere in grinda de consolidare depozit, apa este recirculata la termocentrala(cca80%) pentru preluarea unei noi cantitati de</p>	<p>Cenusa + zgura 50t/h Conducte de slam(1conducta de transport catre depozit) 1conducta de returnarea apa dupa decantare cenusa si zgura)</p>



<p>Transport cenusa umectata la Cariera Panga-amestecare in masa de steril-depunere si umplere goluri miniere</p>	<p>zgura si cenusa. Cenusa zburatoare uscata, retinuta si preluata din campurile electrofiltrelor este transportata printr-un sistem pneumatic in silozuri de depozitare., Este umidificata intr-un mixer, preluata cu camioane, transportata la CarieraPanga Amestecat cu sterilul in procesul de exploatare carbune(proporie10:1), pe banda transportoare si depus amestecul, in golul ramas dupa excavare carbune.. O parte din cenusa uscata din silozuri este valorificata in industria materialrelor de constructii. Alimentarea cu gaz metan (3%)-flacara suport pentru ardere combustibil solid,se face prin 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, conectata la statia TRANSGAZ.</p>	<p>De la electrofiltre si de la palniile ECO-PAR, cenusa este colectata in stare uscata si stocata temporar in cinci silozuri cu urmatoerele destinatii - 2 silozuri cenusa grosiera (eco-par), fiecare cu volum de 25 mc - siloz cenusa certificata pentru betoane, cu volum de 280 mc - siloz cenusa pentru ciment si lianti, cu volum de 280 mc - siloz cenusa pentru ciment si lianti cu volum de 800 mc care este racordat cu snecuri la mixerul umidificator pentru incarcare in basculante si apoi transportata la Cariera Panga-halda interioara</p>
<p>Circuitul aer-gaze de ardere</p>	<p>Aerul luat din atmosfera pentru ardere, preia produsele de ardere gazeificate, care apoi strabat suprafetele de incalzire ale cazanului de abur nr.7 si sunt supuse unui proces de desprafuire mecanic (ECO-PAR) si electric(electrofiltre) Gazele de ardere desprafuite sunt trecute prin instalatia de desulfurare(IDG) umeda, inainte de evacuarea in atmosfera. Circuitul gazelor de ardere pana la evacuarea in atmosfera, este:cazan-iesire cazan-gaze de</p>	<p>Debitul gazelor de ardere evacuate la cos: 2x760 000m³/h Electrofiltre(2buc.) Mecano-filtre –ECO-PAR</p>



	ardere denoxate(DeNO _x)-preincalzitori aer rotativi (PAR)-mecanofiltre(ECO_PAR)-Electrofiltre(ELFi)-Instalatie desulfurare gaze arse(IDG)-cos de fum, care asigura evacuarea si dispersia poluantilor:NO _x , SO ₂ , pulberi in atmosfera.	
Circuitul calcar-produs desulfurare	Gazele de ardere generate in urma procesului de combustie de la IA3(cazan7), sunt supuse procesului de desulfurare umeda, utilizand ca absorbant spartura(filerul) de calcar. Gazele desulfurate sunt evacuate in atmosfera, iar produsul de desulfurare(gipsul) este eliminat intr-un iaz de decantare sub forma de slam(40% parte solida si 60% parte lichida) care este transportat(auto) catre depozitul de zgura si cenusa, sau valorificat in industria materialelor de constructii, ca produs.	Instalatiile de desulfurare a gazelor de ardere sunt de tip umed utilizand ca substanta absorbanta calcarul si rezultand ca produs secundar din procesul de retinere SO ₂ , gipsul. Sistemul de reducere a SO ₂ din gazele de ardere este format din: <ul style="list-style-type: none"> - instalatia de absorbtie proprie zisa - instalatia de preparare a suspensiei de calcar Caracteristicile gazelor de ardere sunt: <ul style="list-style-type: none"> - volum gaze:2x760 000m³/h - concentratie medie SO₂-9000mg/Nm³ - temperatura gazelor de ardere-140-160°C - consumul mediu de calcar este de 7,4t. Suspensia de calcar este introdusa in absorber din rezervor, prin pompare. Calcarul filer este stocat intr-un rezervor de 1250m ³ . Alimentarea acestuia se face pneumatic din camioanele de transport.
Circuitul apa-abur	Energia cinetica a aburului, care este pusa in libertate si actioneaza asupra paletelor de la periferia rotorului turbinei, pune in miscare de rotatie acest rotor.Energia cinetica a aburului se transforma in lucru mecanic, care este cedat arborelui turbinei, apoi este transformat in generatorul electric in energie electrica.	Cazanul de abur C7 este de 420 t/h , 140bar,55°C tip CR 1244, cu circulatie naturala.
Circuitul apei de racire	Apa de racire(apa bruta) se	Apa de racire este folosita la racirea



	preia din raul Olt prin statia de alimentare Chimcomplex Borzesti SA-Sucursala Rm.Valcea pe baza de contract.	agregatelor (turbine, pompe) Circuitul se inchide intre agregate si turnurile de racire. Se recupereaza in proportie de 85%
Circuitul electric	Partea de proces in care energia mecanica se transforma in energie electrica cu ajutorul generatorului si ulterior cu ajutorul transformatorului.	Principalele instalatii electrice aferente unui bloc energetic Sunt: <ul style="list-style-type: none"> •Turbina de abur de 50MW •Generator electric 50MW •Transformator electric

Schematic, procesul se desfasoara astfel: alimentare cazan cu combustibil →

Turbina → Priza turbina → Generator → Energie Electrica

↓
Boiler termoficare si prize alimentare clienti industriali

8.2.2. Activități conexe

Activități asociate proceselor de producție

1	Aprovizionare materie prima	Depozitul de carbune	Cărbunele sosit cu vagoanele de cale ferată/ cu mijloace auto este descărcat la o stație supraterană, de unde este luat de către mașinile de preluat și prin intermediul benzilor transportoare este dus la statia de concasare în care se face o sortare granulometrică urmată de o mărunțire. Cărbunele cu granulație mică trece direct prin grătarele cu bare rotative, iar cel cu granulație mai mare este mărunțit și trimis cu alte benzi transportoare fie la buncărele morilor pentru consum in focarul cazanului, fie în stivele de depozitare. Din buncăr, prin intermediul altor benzi transportoare cu racleți, cărbunele este trimis pentru măcinare la morile cazanului 7. Împreună cu aerul necesar arderii asigurat de către ventilatoarele și preancălzitoarele de aer, cărbunele sub formă de praf este trimis spre arzătoarele cazanelor.
2.	Aprovizionare +depozitare combustibili+ lubrefianți	Depozitul de carburanți motorină și lubrefianți (uleiuri,vaseline)	Capacitatea maximă de depozitare a stației este de 100 m ³ , asigurată prin două rezervoare cilindrice orizontale cu o capacitate de 50 m ³ fiecare. Aprovizionarea cu carburanți a unității se face cu cisterne auto. Descărcarea carburanților din cisterna auto se realizează la peronul de descărcare special amenajat, orizontal, prevăzut cu cămin de descărcare, în care sunt trase conductele de umplere a rezervoarelor, precum și racorduri



Nr. crt.	Activitatea	Secția/Instalație/Serviciul	Descrierea
			<p>pentru circuitul de descărcare a vaporilor proveniți din unitatea recuperatoare de vapori.</p> <p>Racordul între autocisternă și gurile de descărcare ale rezervoarelor se realizează prin intermediul unui furtun flexibil. Distribuția la pompă a carburanților către consumatori (utilaje ale Secțiilor Combustibili și Reparații) se realizează prin două pompe de livrare tip Nuovo Pignone, echipate cu sistem pentru recuperarea de vapori și sistem de comunicare electronic. Pompele sunt montate pe o cuvă metalică, etanșă și înglobată în beton.</p> <p>Depozitul de lubrefianți are o capacitate de stocare de aprox. 3.5 t, tipurile de lubrefianți sunt: uleiuri de transmisie, de motor, de compresor, vaseline și unsori.</p>
3	Depozitare ulei de turbina și transformator	Depozitul de ulei de turbină și transformator	<p>În cadrul gospodăriei de ulei se află o clădire tehnologică care cuprinde:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ rezervor de manipulare, cilindric; ➤ circuite de ulei; ➤ 2 pompe ulei turbină; ➤ 2 pompe ulei de transformator. <p>✓ Depozitul de ulei de transformator are o capacitate de 3 rezervoare de ulei de 30 tone fiecare. Rezervoarele sunt amplasate pe o platformă betonată, având rigole de preluare a scurgerilor de ape de pe platformă și instalație de stins incendiu pentru fiecare rezervor.</p> <p>Scurgerile accidentale de ulei din procesul de manipulare sunt captate într-un bazin subteran.</p> <p>✓ Depozitul de ulei de turbină are o capacitate de 3 rezervoare de câte 20 tone fiecare, un rezervor pentru ulei proaspăt și două pentru ulei uzat.</p> <p>Rezervorul de ulei proaspăt, prin intermediul unei stații de pompe, alimentează printr-o bară comună, circuitul de ulei a celor 5 turbine existente.</p>
4	Depozitare	Secția chimică	<p>Reactivi tehnologici:</p> <ul style="list-style-type: none"> -hidrat de hidrazina 24% -acid clorhidric 37% -hidroxid de sodiu 50% -var -poliacrilamida -saramura -fosfat trisodic -sulfat feros



Nr. crt.	Activitatea	Secția/Instalație/Serviciul	Descrierea
5	Inchidere si consolidare	Depozit de zgură și cenușă	<p>Etapa 1 consolidarea compartimentelor I, II și III între cota +226,50 mdMN și cota +234,00 mdMN și a compartimentului IV între cota +226,50 mdMN și cota +231,00 mdMN;</p> <p>Etapa 2 consolidarea compartimentelor I, II și III între cota + 243,00 mdMN și cota +241,00 mdMN;</p> <p>Etapa 3 consolidarea compartimentelor I și II între cota +241,00 mdMN și cota +249,00 mdMN;</p> <p>Etapa 4 închiderea depozitului la cota consolidărilor menționate mai sus, pentru fiecare compartiment în parte.</p>
6	Decantare	Iazuri etanșate de decantare depozit de zgura și cenușă	Cenușă și zgura amestecată cu apă 1:7 sunt transportate la depozitul de zgura și cenușă în iazurile de decantare, se decantează partea solidă, se preia auto și se depune în grinda de consolidare a depozitului.
7	Depozitare	Spații special amenajate pentru depozitarea deșeurilor	<p>Spațiu amenajat pentru: deseuri de cauciuc, vată minerală, deseuri lavete textile uzate și echipament de protecție contaminat cu substanțe periculoase, baterii uzate și acumulatori uzati</p> <p>Deseuri de echipamente electrice și electronice, azbest, deseuri menajere, deseuri corpuri de iluminat, deseuri din palastic (PET-uri)</p>
8	Depozitare	Depozit calcar	<p>Este transportat cu mijloace de transport auto specializate închise fiind adus la stația de descărcare pneumatică, unde, cu aerul furnizat de două suflante (una în funcțiune, una în rezervă) este transferat din mijloacele de transport în silozul de stocare.</p> <p>Silozul cilindrico-conic are o capacitate de stocare de 1.250 m³.</p>
9.	Decantare	Iaz de decantare pentru slamul de gips rezultat din instalația de desulfurare	<p>În urma procesului de reținere a SO₂-ului din gazele de ardere rezultă produsul secundar slam de gips. Acesta este colectat în rezervorul absorberului, de unde este pompat la decantorul de gips iar apa limpezită este dirijată la stația de pompe Bagger.</p> <p>Gipsul sintetic decantat este încărcat în camioane și transportat către clienți sau către depozitul de cenușă</p>



8.2.3. Alte condiții de funcționare decât cele normale

În cazul opririi/pornirii instalațiilor de pe amplasamente SC CET GOVORA S.A. va respecta Decizia de punere în aplicare a Comisiei Europene din data de 7 mai 2012 privind stabilirea perioadelor de pornire și de oprire în sensul Directivei 2010/75/UE al Parlamentului European și al Consiliului privind emisiile industriale.

Categorie de condiții de funcționare altele decât cele normale	Descriere	Măsuri stabilite
Planificate	Mentineră cazanului C7 în stare de rezervă	Conform cu Instrucțiunile Tehnice Interne (ITI): -Alimentarea circuitului apă-abur al cazanului cu abur străin din instalațiile tehnologice ale CET Govora ca măsură antiîngheț și pentru pregătirea cazanului pentru pornire. -Mentineră nivelului de apă în tamburul cazanului
	Oprirea cazanului C7 pentru reparații planificate sau trecerea sa în stare de rezervă.	Conform ITI: - Reducerea progresivă a sarcinii cazanului, - oprirea instalației de desulfurare, - oprirea morilor și a arzătoarelor de carbune, - oprirea arzătoarelor de gaz - ventilarea circuitului aer-gaze conform diagramei de răcire progresivă - închiderea armaturilor principale și izolare circuite
	Pornire cazan C7 după reparație sau din starea de rezervă	Conform ITI: -Proba hidraulică și verificare etanșitate a circuitului apă-abur; -Se verifică și se pune în funcțiune instalația de automatizare, - se alimentează circuitul apă-abur cu abur tehnologic, se pornesc arzătoarelor de gaz și ulterior se pornesc morile și arzătoarelor de carbune cu creșterea sarcinii conform diagramei și Instrucțiunilor tehnice de pornire Instalatie desulfurare gaze 140 °C
Neplanificate	Oprirea accidentală a cazanului C7	Conform ITI: -Oprirea automată a Instalației de Desulfurare, -Oprirea automată a morilor și arzătoarelor de carbune și a arzătoarelor de gaz -Reducerea controlată a temperaturii și presiunii în circuitul apă-abur -Ventilarea circuitului aer-gaze
	Oprirea accidentală a unei mori de carbune	Pornirea unei alte mori de carbune aflată în stare de rezervă și/sau a arzătoarelor de gaz pentru mentineră sarcinii cazanului
	Oprea accidentală a Instalației de desulfurare gaze de ardere	Conform ITI și a Deciziei 2012/249/UE: -Comutarea automată a evacuării gazelor de ardere de la Cazanul C7 prin Cosul de fum nr 4;



Categorie de condiții de funcționare altele decât cele normale	Descriere	Măsuri stabilite
		-Pornirea unui alt cazan din starea de rezeva sau cresterea sarcinii la celelalte cazane aflate in functiune; -Oprirea cazanului C7.

Societatea a întocmit Planul de management al accidentelor

Scenariu de accident sau de evacuare anormală	Probabilitatea de producere	Consecințele producerii	Măsuri luate sau propuse pentru minimizarea probabilității de producere	Acțiuni planificate în eventualitatea că un astfel de eveniment se produce
„Planuri de alarmare”(in caz de dezastre)	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	Mica	Afectarea factorilor de mediu: sol, apa	Simulari in vederea instruirii personalului	



Scenariu de accident sau de evacuare anormală	Probabilitatea de producere	Consecințele producerii	Măsurile luate sau propuse pentru minimizarea probabilității de producere	Acțiuni planificate în eventualitatea că un astfel de eveniment se produce
combateră a poluărilor accidentale la folosințele de apă			asupra capacității de răspuns Verificarea logisticii pentru intervenții Verificarea coordonării planului de intervenție, a comunicării eficiente interne și externe.	

8.3. Tehnici aplicate de societate pentru conformare cu cerințele BAT pentru activitate

Tehnici BAT	SC CET GOVORA S.A	Mod de aplicare
Sisteme de management de mediu	CET Govora are implementat, încă din anul 2005, un Sistem Integrat de Management Calitate- Mediu (EMS). în conformitate cu standardul ISO 14.001/ 2009. Sistemul a fost recertificat prin auditerile de supraveghere ale firmei DQS-România, auditeri desfășurate în lunile aprilie și mai 2017. În vederea îmbunătățirii continue a performanței de mediu, se poate constata angajamentul conducerii, inclusiv al conducerii superioare pentru adoptarea unei politici de mediu declarate de conducere, și însușite de întregul personal. Sunt planificate și stabilite toate procedurile necesare, s-au stabilit periodic obiectivele și țintele, iar derularea investițiilor se face în acord cu toate aceste priorități. Se efectuează un control eficient al proceselor, sunt planificate și realizate la timp acțiunile de mentenanță, atât la echipamentele energetice, cât și la echipamentele care asigură realizarea performanței de mediu.	Conformare cu BAT 1
Monitorizarea performanței de funcționare	Acest BAT constă în determinarea randamentului electric net, respectiv a consumului total net de combustibil. Prin grija Direcției Producție și a Serviciului Producție, aceste determinări se fac zilnic, săptămânal, lunar sau de câte ori este nevoie. Se ține seama de particularitățile date de funcționarea în cogenerare. Randamentul total net anual este de	Conformare cu BAT2



Tehnici BAT	SC CET GOVORA S.A	Mod de aplicare
	peste 64%.	
Monitorizarea parametrilor cheie	Monitorizarea parametrilor cheie pentru parametrii de proces cu relevanța pentru emisiile de poluanți, respectiv se măsoară și se raportează concentrațiile de SO ₂ , NO _x , CO și pulberi la coșul IA3, care funcționează pe cărbune. În situația de defectare a sistemului continuu de măsurare, se fac determinaări periodice, conform reglementării.	Conformare cu BAT3
Monitorizarea emisiilor în aer	Realizarea instalațiilor de reducere a emisiilor de SO ₂ și NO _x la IA3, respectiv montarea instalației SNCR, permite măsurarea cu frecvență „permanentă” a emisiilor de NH ₃ , NO _x , CO, O ₂ , SO ₂ și cea de pulberi în emisie la coșul umed. Se vor face și determinările „la un an” a emisiilor de SO ₃ și N ₂ O, prin achiziție a acestui serviciu de la un laborator autorizat	Conformare cu BAT4
BAT5 Monitorizarea emisiilor în apă provenite din tratarea gazelor de ardere	Deoarece apele provenite de la instalațiile de tratare a gazelor de ardere, respectiv apa uzată de la șlamul de gips și apa de umectare pentru transportul hidraulic al cenușii, nu au deversări în emisar, controlul se efectuează pentru apa recirculată de la depozitul de cenușă. Se determină periodic carbonul organic total și clorurile. De asemenea, se fac analize similare, lunar pentru apa din puțurile de contur perimetrare ale depozitului de cenușă, determinări la care se adaugă și analiza de turbiditate. Nu s-au constatat depășiri ale indicilor chimici enumerați mai sus.	Conformare cu BAT 5
Îmbunătățirea performanței generale de mediu	Acest BAT presupune utilizarea unor tehnologii care conduc la îmbunătățirea performanței generale de mediu și a reducerii emisiei de CO în atmosferă. La CET Govora se realizează omogenizarea sorturilor de cărbune provenit din strate geologice diferite, atât în faza de depozitare pentru preluarea și încărcarea în vagoane, cât și în interiorul Gospodăriei de cărbune din termocentrală, prin concasare și depozitarea cărbunelui în straturi suprapuse. Atunci când cărbunele este preluat cu mașina cu roți cu cupe, se produce o „malaxare” a cărbunelui și, respectiv, o a doua omogenizare a calității acestuia. De asemenea, se execută conform procedurilor	Conformare cu BAT 6



Tehnici BAT	SC CET GOVORA S.A	Mod de aplicare
	interne, revizia și reparațiile sistemului de ardere al fiecărui cazan, atât în cadrul reparațiilor anuale, cât și ori de câte ori este nevoie.	
Reducerea emisiilor de amoniac în aer provenite din utilizarea sistemului de reducere catalitică selectivă (SRC) și/sau de reducere necatalitică selectivă (SNCR) pentru reducerea emisiilor de NO _x	Se referă la evitarea emisiilor de amoniac în cazul în care se utilizează o instalație de reducere non catalitică (SNCR) a oxizilor de azot. Are aplicabilitate, în prezent la CET Govora doar la IA3, unde există SNCR. Fiind recent proiectată și realizată, nu sunt probleme cu apariția unor emisii de amoniac. De altfel, datorită unui conținut redus de NO _x a gazelor de ardere de la acest cazan, instalația SNCR nu are ocazia, decât foarte rar, să intre în funcțiune.	Conformare cu BAT 7
Asigurarea utilizării sistemelor de reducere a emisiilor, Îmbunătățirea performanței generale de mediu a instalațiilor de ardere și/sau de gazeificare și reducerea emisiilor în aer Reducerea emisiilor în aer și/sau în apă în condiții de funcționare altele decât cele normale și Monitorizarea corespunzătoare a emisiilor în aer și/sau în apă în timpul funcționării în condiții altele decât cele normale	Sunt efectuate determinările necesare pentru stabilirea calității combustibililor, respectiv se stabilește pe loturi de minim 20.000 de tone de cărbune, puterea calorifică, conținutul de carbon, de sulf și de azot. Se efectuează supravegherea emisiilor de praf și în alte regimuri decât cele normale	Conformare cu : BAT 8, BAT 9, BAT 10 BAT 11
Reducerea consumului de apă și a volumului apelor uzate contaminate evacuate	Pentru a reduce consumul de apă și volumul apelor uzate, la CET Govora se utilizează o mare parte din apele uzate de la secția turbine și de la regenerarea filtrelor cu rășini schimbătoare de ioni, ca apă de transport hidraulic a cenușii. O foarte mare parte din apa de transport hidraulic a cenușii, după sedimentarea cenușii în decantoarele de la depozitul de cenușă, este repompată pentru reluarea ciclului de transport în circuit închis. Apa de adaos este necesară doar pentru a compensa pierderile de apă în atmosferă, prin evaporare. La CET Govora nu există posibilitatea amestecării fluxului de apă de răcire cu fluxul de apă de transport hidraulic al cenușii.	Conformare cu BAT 13 și BAT 14
Reducerea emisiilor în apă provenite din tratarea gazelor de ardere	La CET Govora principalul flux de ape uzate este dat de apa de asigurare a transportului	Conformare cu BAT 15



Tehnici BAT	SC CET GOVORA S.A	Mod de aplicare
	<p>cenușii între zona de colectare din incinta și decantoarele de cenușă din zona depozitului de cenușă. Aceste ape circulă în circuit închis, deoarece după decantarea cenușii, apele sunt repompate către termocentrală, unde reintră în circuitul de preluare a cenușii sub formă de hidro-amestec. Tehnica secundară folosită pentru apa uzată provenită 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].</p> <p>După sedimentarea cenușii, prin care poluanții tipici sunt reduși, adică cenușa aflată ca solid în suspensie este separată prin fenomenul de decantare, apa este recuperată prin sistemul de drenarea al decantoarelor de cenușă și este colectată în bazinul pompelor de recirculare. De aici, această apă uzată este pompată către termocentrală unde se reia ciclul de preluare hidraulică a cenușii sub formă de hidroamestec. Pentru compensarea pierderilor de apă prin evaporare pe suprafețele libere ale decantoarelor, se completează necesarul fie cu apă decantată grosier, fie cu apă uzate și neutralizată de la secția de demineralizare a apei.</p> <p>După umplerea decantorului cu cenușă, partea solidă decantată în decantorul de sedimentare se usucă și este preluată în stare uscată și depozitată corespunzător, așa cum se arată mai jos.</p> <p>În mod asemănător este tratată și apa uzată de la instalația de desulfurare a gazelor de ardere. După ieșirea din absorber a șlamului de gips diluat, șlamul se concentrează într-un hidrociclon până ce umiditatea ajunge la 35-45%. Șlamul astfel deshidratat este pompat intermitent într-un decantor de șlam, unde gipsul se sedimentează la partea inferioară a decantorului, iar apa uzată se separă la partea superioară a acestuia. Umiditatea șlamului de gips scade astfel până la 10-18%. Gipsul astfel uscat se livrează la fabricile de ciment, iar excesul este preluat cu mijloace mecanice, încărcat în autocamioane și eliminat prin depozitare, împreună cu cenușa, sau separat, în depozitul de cenușă uscată.</p> <p>Fluxul de apă uzată astfel rezultat din</p>	



Tehnici BAT	SC CET GOVORA S.A	Mod de aplicare
	<p>sedimentarea șlamului de gips, este dirijat spre circuitul de formare a hidroamestecului de apă cu cenușă. Apele uzate cu pH bazic vor ajunge în decantorul de cenușă, unde vor favoriza realizarea de legături coezive între toate particulele sedimentate. Cenușa sedimentată uscată, împreună cu solidele din șlamul de gips antrenat, poate fi depozitată conform bunelor practici de depozitare a deșeurilor nepericuloase. Respectiv se izolează stratul suport, fie cu argilă, fie cu geocompozite hidrofuge; se realizează un sistem de drenare a apelor meteorice care pot leviga prin masivul de cenușă depus, ape care se conduc la stația de pompe pentru recircularea apei de transport hidraulic; cenușa se protejează împotriva spulberărilor cu perdele de apă pornite intermitent; după umplere, capacitățile de depozitare se acoperă cu o geogrilă, apoi cu pământ și se asigură că sistemul de rigole și drenaje să rămână funcțional pentru cel puțin 30 de ani.</p>	
<p>Reducerea cantității de deșuri trimise spre eliminare, rezultate din procesul de ardere și/sau de gazeificare și din tehnicile de reducere a emisiilor</p>	<p>Pentru prevenirea producerii unei cantități prea mari de deșuri, la sectorul minier din CET Govora se desfășoară permanent un management cât mai îngrijit al extragerii de cărbune, respectiv evitarea preluării în fluxul de cărbune a lentilelor și intercalațiilor de steril. De asemenea se urmărește de către maiștrii și inginerii din producție, respectarea întocmai a monografiei de excavare pentru fiecare utilaj cu rotor, în parte. Odată produse, deșeurile principale care rezultă din tratarea gazelor de ardere, respectiv cenușă uscată și gipsul, se condiționează fie pentru valorificare către fabricile de ciment, fie se elimină în depozite conforme pentru deșuri nepericuloase.</p> <p>S-a descris mai sus tehnologia de sedimentare folosită, tehnologie conform BAT15.</p> <p>CET Govora vinde, respectiv reciclează 20-24% din cenușa produsă, respectiv 10% din gipsul produs.</p> <p>Noua instalație de desulfurare care se va realiza pentru cazanele C5 și C6 va produce gips cu umiditatea sub 10%.</p>	<p>Conformare cu BAT 16</p>
<p>Pentru arderea huilei și a lignitului,</p>	<p>Pentru producerea aburului energetic cazanul C7</p>	<p>Conformare</p>



Tehnici BAT	SC CET GOVORA S.A	Mod de aplicare
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.	ale instalației staționare INSTALAȚIA DE ARDERE 3 folosește, ca tehnică pentru arderea lignitului, arderea pulverizată.	cu BAT 12
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.	Conformare cu BAT 6 BAT 9
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 tesaturi în combinație cu un sistem de desulfurare (umedă, uscată cu pulverizare sau cu injectarea directă a absorbantului).	Cazanul C7 sunt dotate cu electrofiltre modernizate	Conformare cu BAT 22
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.	Conformare cu BAT 21



Tehnici BAT	SC CET GOVORA S.A	Mod de aplicare
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	Conformare cu BAT nr.18 BAT 7
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 formă de cenusa conditionată.	Conformare cu BAT nr.16
Reutilizarea unor părți din deșeuri	O parte din cenușa zburătoare este valorificată prin fabricile de ciment și în industria betonului,	Conformare cu BAT nr.16
Umplerea golurilor miniere- Se valorifică golul remanent rezultat din excavarea carbunelui și a sterilului, contribuind la refacerea mediului prin umplerea acestuia	Depozitarea cenușii preluată uscat după procesul de ardere carbunelui (Instalație de captare a zgurii de cazan compusă din benzi transportoare, buncare de stocare, sibile de dirijare, sisteme de descarcare), conditionată (umectată în mixerul umidificator de pe amplasamentul CET Govora), transportată și înglobată în masa de steril a haldei interioare a Carierei Berbesti-Panga.	Conformare cu BAT nr.16

9. INSTALAȚII PENTRU EVACUAREA, REȚINEREA, DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU

9.1. Emisii în atmosferă

9.1.1. Emisii dirijate

Activitate IED	Denumire coș	Înălțime (m)	Diametru bază (m)	Diametru vârf (m)	Poluant	Echipament depoluare recomandat BREF	Echipament depoluare	Eficiență (%)	X (Stereo 70)	Y (Stereo 70)



Activitate IED	Denumire coș	Înălțime (m)	Diametru bază (m)	Diametru vârf (m)	Poluant	Echipament depoluare recomandat BREF	Echipament depoluare	Eficiență (%)	X (Stereo 70)	Y (Stereo 70)
1.1	*Cos fum nr.4	140	15,1 m	7 m	Pulberi Oxizi de azot	Instalatie de desprafuire (ESP) -Optimizarea arderii -Tehnici primare de reducere emisii de NOx prin introducerea aerului in trepte, recircularea gazelor de ardere, arzatoare cu NOx redus (LNB) -Tehnici secundare (reducere necatalitica selectiva (SNCR))	- coșuri de dispersie (înălțime mare pentru îmbunătățirea dispersiei poluanților evacuați în atmosferă) - electrofiltre tehnologizate în anii 2010 – 2011 -Arzatoare cu NOx redus -SNCR	99,97	393480,177	444026,316
1.2	Cos de fum IA 3 desulfurarea	80	5,1	5,1	Pulberi Oxizi de azot	Instalatie de desprafuire ESP -Optimizarea arderii -Tehnici primare de reducere emisii de NOx prin introducerea aerului in trepte, recircularea gazelor de ardere, arzatoare cu NOx redus (LNB) -Tehnici secundare (reducere necatalitica selectiva (SNCR))	Electrofiltre Instalatie de denoxare a gazelor arse -Arzatoare cu NOx redus -SNCR	99,97	393476,810	443988,592
					Dioxid de sulf	-Instalatie de desulfurare umeda (IDG)	-Instalatie de desulfurare umeda (IDG)	98,2		



*Evacuarea gazelor de ardere prin cosul de fum nr.4 se face numai in situatii de porniri/opriri cazan (atingera parametrilor de ardere/ intrarea in paralel a altei instalatii ce ia locul IA3) si in situatii accidentale pana la oprirea IA3(ex.spargere cazan).

9.1.2. Emisii difuze

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
1	2	3	4
Mori de carbune	-	Pulberi	-
Sisteme de incarcare /descarcare produse pentru transport pe cale auto si ferata	-	Pulberi	Acoperirea mijloacelor de transport auto cu prelate
Depozitarea zgurii si cenusii		pulberi	-Sisteme de stropire - acoperirea digurilor cu balast
Depozitarea cenusii la Cariera Panga		pulberi	-cenusa este umectata - stropire la descarcarea camioanelor pe platforma de preluare si incorporare in masa de steril
Sisteme de transport; imperfecțiuni ale etanșeității utilajelor, scurgeri necontrolate, stocare și manipulare necorespunzătoare		emisii de gaze arse din arderea combustibilului folosit la mijloacele de transport CET Govora	Folosire de mijloace de transport omologate si cu ITP valabil.

9.1.3. Este obligatoriu să nu existe alte emisii în aer, semnificative pentru mediu, cu excepția celor reglementate prin prezenta autorizație.

9.1.4. Operatorul are obligația de a lua toate măsurile care se impun în vederea limitării emisiilor de poluanți în atmosferă, inclusiv prin colectarea și dirijarea emisiilor fugitive și utilizarea unor echipamente de reținere a poluanților la sursă, după caz.

9.1.5. Operatorul este obligat să întrețină echipamentele de reținere, evacuare și dispersie a poluanților în stare optimă de funcționare.

9.1.6. Este interzisă evacuarea gazelor reziduale fără reținere și sau/dispersie.

9.1.7. În cazul funcționării necorespunzătoare sau a defectării echipamentelor de reducere a emisiilor, operatorul are următoarele obligații:

- să sisteze funcționarea instalației/părții din instalație la care a survenit defecțiunea în cel mai scurt timp posibil din punct de vedere tehnologic;
- să notifice în cel mai scurt timp: APM Valcea și GNM - Comisariatul Județean Valcea, în legătură cu defecțiunea, durata acesteia, modul de remediere și data prevăzută pentru repunerea în funcțiune a instalației/ echipamentului de depoluare, perioada în care s-a funcționat fără sistem de depoluare;
- să reia activitatea în instalația la care s-a produs defecțiunea, numai după remedierea acesteia.

9.1.8. Se vor menține înregistrări referitoare la situații de funcționare altele decât cele normale a instalațiilor de depoluare /evacuare a poluanților (sistem de depoluare defect, descriere defecțiune, data defectării, timp de funcționare fără instalație de depoluare, data repunerii în funcțiune, etc.).



9.2. Emisii în apă

9.2.1. Surse de ape uzate

Sursa de apă Uzată	Poluanți	Metode de colectare/ evacuare
Ape uzate menajere	pH, materii în suspensie CBO ₅ materii în suspensii detegenti anionici	Stația de epurare biologică aparținând SC CHIMCOMPLEX BORZESTI SA Sucursala Rm Valcea
Purje cazan C7	suspensii	Stația de pompare Bagger utilizată pentru umidificare cenușă în incinta și/sau stropire la depozitul de zgură și cenușă)
Exfiltrații de apă din depozitul de zgură și cenușă	săruri dizolvate și suspensii	Râul Olt

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 sunt deversate în canalizarea CIECH Soda Romania pe baza de contract și de aici în rețeaua de canalizare aparținând SC CHIMCOMPLEX BORZESTI S.A-SUCURSALA Rm. Valcea.

9.2.2. Debite de evacuare ape uzate autorizate- nu este cazul.

9.2.3. Pretratate- nu este cazul

Denumire	Detalii

9.2.4. Tratamente- nu este cazul

Denumire	Detalii

9.2.5. Nu este permisă evacuarea nici unei substanțe sau materii care poluează mediul în apele de suprafață sau canalele de scurgere a apei pluviale de pe amplasament sau din afara acestuia.

9.2.6. Operatorul trebuie să ia toate măsurile necesare pentru a preveni și minimiza emisiile în apă, în special prin structurile subterane.

9.3. Emisii în sol, ape subterane

9.3.1. Surse posibile de poluare

Apa subterana	Poluant
Depozit zgura și cenușă	zgura și cenușă
Instalația de ardere (IA) 3	cenușă, zgura, slam de gips,
Depozitare cenușă cariera Panga	cenușă
SOL	



Depunerea pulberilor aflate în suspensie în gazele arse evacuate pe cosurile de fum (emisiile dirijate) și prin emisiile fugitive (operații încărcare/descărcare a materiilor prime și auxiliare, cenușă și zgură de la cazanul de ardere, și slămul de gips de la instalația de desulfurare, emisiile datorate autovehiculelor)	pulberi
Scăpări accidentale a substanțelor chimice (uleiuri lubrifiante, substanțe chimice)	Substanțe chimice
Spulberări la depozitul de zgură și cenușă și de la depozitarea cenușii la Cariera Panga	pulberi

9.3.2. Măsurile pentru eliminarea/minimizarea emisiilor pe sol, ape subterane:

Operatorul are obligația aplicării următoarelor măsuri:

- depozitarea substanțelor chimice periculoase în recipienti/ rezervoare din materiale adecvate, rezistente la coroziunea specifică, pe suprafețe betonate, protejate anticoroziv;
- transferul substanțelor periculoase lichide de la recipientii de depozitare la instalații prin rețele de conducte adecvate din punct de vedere al rezistenței la coroziunea specifică, etanșității și a siguranței în exploatare;
- desfășurarea activității pe suprafețe betonate;
- manipularea de materiale, materii prime și auxiliare, deșeurile trebuie să aibă loc în zone desemnate, protejate împotriva pierderilor prin scurgeri accidentale;
- se vor evita deversările accidentale de produse și deșeurile care pot polua solul și implicit migrarea poluanților în mediul geologic; în cazul în care se produc, se impune eliminarea deversărilor accidentale, prin îndepărtarea urmărilor acestora și restabilirea condițiilor anterioare producerii deversărilor;
- structurile subterane: rețeaua de canalizare și bazinele de stocare vor fi verificate periodic, iar lucrările de întreținere se vor planifica și efectua la timp;
- să asigure pe amplasamentul societății, în depozite/magazii o cantitate corespunzătoare de substanțe absorbante și substanțe de neutralizare, potrivite pentru controlul oricărei deversări accidentale de produse;
- să planifice și să realizeze, periodic, activitatea de revizii și reparații la elementele de construcții subterane, respectiv conducte, cămine și guri de vizitare etc., rigolele de colectare și scurgere a apelor pluviale vor fi menținute în perfectă stare de curățenie.

10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT

10.1. Aer

10.1.1. Nici o emisie în aer nu trebuie să depășească valoarea limită de emisie stabilită în prezenta autorizație.

10.1.2. Emisii din surse dirijate

În condiții normale de funcționare operatorul va respecta următoarele valori limită de emisie, stabilite pe baza valorilor de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile pentru instalațiile mari de ardere, caracteristicilor tehnice ale instalațiilor și condițiilor locale de mediu:

Activitate IED	Denumire coș	Poluant	VLE conf.*	Niveluri de emisii asociate BAT	UM	Condiții de referință
----------------	--------------	---------	------------	---------------------------------	----	-----------------------



			Lg. Nr.Ord 278/2013 462/93		-LCP Decizia nr.2017/1442 /UE(BAT- AELs)**			
1.1	Coș IA desulfurare	3	Oxizi de azot	197	-	100-180	mg/Nmc	Legea 278/2013
			Dioxid de sulf	243,5	-	95-200	mg/Nmc	Legea 278/2013
			Pulberi	24,5	-	2-14	mg/Nmc	Legea 278/2013
			mercur			<1-10	mg/Nmc	Legea 278/2013

*VLE pentru SO₂, NO_x și pulberi este calculat pentru instalația mare de ardere nr.3 cu funcționare pe combustibil multiplu: lignit 97% și gaz metan 3%, în conformitate cu art. 40 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale.

**nivelurile de emisie reprezintă media anuală și se aplică în termen de 4 ani de la publicarea deciziilor privind concluziile BAT aplicabile activității, conform art. 21 alin 4 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale.

În conformitate cu Anexa 5 –Partea a 3-a „Monitorizarea emisiilor” din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale:

1.La nivelul valorii-limită de emisie, valorile intervalelor de încredere de 95% pentru un singur rezultat al măsurătorilor nu depășesc următoarele procente din valorile-limită de emisie:

monoxid de carbon	10 %
dioxid de sulf	20 %
oxizi de azot	20 %
pulberi	30 %

2.Valorile medii validate pe oră și pe zi sunt determinate din valorile medii măsurate validate pe oră, din care se scade valoarea intervalului de încredere precizat la pct.de mai sus.

Se invalidează orice zi în care mai mult de 3 valori medii pe oră nu sunt valide din cauza problemelor de funcționare sau a procedurilor de întreținere efectuate asupra sistemului automatizat de măsurare. În cazul în care, din astfel de motive, se invalidează mai mult de 10 zile dintr-un an, autoritatea competentă solicită operatorului să ia măsurile adecvate pentru a ameliora fiabilitatea sistemului automatizat de măsurare.

3.Pentru măsurători continue, se consideră că valorile-limită de emisie stabilite (VLE*)sunt respectate dacă evaluarea rezultatelor arată că, pentru orele de exploatare de pe parcursul unui an calendaristic, au fost îndeplinite toate condițiile următoare:

a) niciuna dintre valorile medii lunare validate nu depășește valorile-limită de emisie relevante stabilite (VLE*)

b) niciuna dintre valorile medii zilnice validate nu depășește 110% din valorile-limită de emisie relevante stabilite(VLE*)

c) 95% din toate valorile medii orare validate pe parcursul anului nu depășesc 200% din valorile limită de emisie relevante stabilite în partea (VLE*).

Valorile medii validate se determină după cum se arată la pct. 1 și 2.



În scopul calculării valorilor medii de emisie nu se iau în considerare valorile măsurate în decursul perioadelor prevăzute în Legea nr. 278/2013, art. 30 alin. (8)-(10) și la art. 37, precum și pe parcursul perioadelor de pornire și de oprire .

Alte condiții de funcționare decât cele normale:

Categorie de condiții de funcționare altele decât cele normale	Descriere	Măsuri stabilite
Planificate	Mentinerea cazanului C7 in stare de rezerva	Conform cu Instructiunile tehnice interne-ITI: -Alimentarea circuitului apa-abur al cazanului cu abur strain din instalatiile tehnologice ale CET Govora ca masura antiinghet si pentru pregatirea cazanului pentru ponire, -Mentinerea nivelului de apa in tamburul cazanului
	Oprirea cazanului C7 pentru reparatii planificate sau trecerea sa in stare de rezerva.	Conform ITI: -Reducerea progresiva a sarcinii cazanului, -oprirea instalatiei de desulfurare, -oprirea morilor si a arzatoarelor de carbune, -oprirea arzatoarelor gaz -ventilarea circuitului aer-gaze conform diagramei de racire progresiva -inchidre armaturi principale si izolare circute
	Pornire cazan C7 dupa reparatie sau din starea de rezerva	Conform ITI: -Proba hidraulica si verificare etanseitate a circuitului apa-abur; -Se verifica si se pune in functiune insatalatia de automatizare, -Alimentarea circuitului apa-abur cu abur tehnologic pentru ,nivel pornire ventilarea circuitului aer-gaze, pornirea arzatoarelor de gaz si ulterior pornirea morilor si arzatoarelor de carbune si cresterea sarcinii conform diagrama si iti Instructiunilor tehnice pornire IDG140 ⁰ C
Neplanificate	Oprirea accidentala a cazanului C7	Conform ITI: -Oprirea automata a Instalatiei de Desulfurare, -Oprirea automata a morilor si arzatoarelor de carbune si a arzatoarelor gaz



Categorie de condiții de funcționare altele decât cele normale	Descriere	Măsuri stabilite
		-Reducerea controlata a temperaturii si presiunii in circuitul apa-abur -Ventilarea circuitului aer-gaze
	Oprirea accidentala a unei mori de carbune	Pornirea unei alte mori de carbune aflata in stare de rezerva si/sau a arzatoarelor de gaz pentru mentinerea sarcinii cazanului
	Oprea accidentala a Instalatie de desulfurare gaze de ardere	Conform ITI si a Deciziei 2012/249/UE: -Comutarea automata a evacuării gazelor de ardere de la Cazanul C7 prin Cosul de fum nr 4; -Pornirea unui alt cazan din starea de rezeva sau cresterea sarcinii la celelalte cazane aflate in functiune; -Oprirea cazanului C7.

Operatorul are obligația să ia toate măsurile ca în aceste condiții de funcționare, emisiile din instalație să nu genereze deteriorarea calității aerului.

10.2. Calitatea aerului

10.2.1. Activitatea desfășurată pe amplasament nu trebuie să conducă la o deteriorare a calității aerului prin depășirea valorilor limită stabilite prin Legea 104/2011 privind aerul înconjurător la indicatorii de calitate specifici activității și cele stabilite prin STAS 12574/87.

10.3. Apa

10.3.1. Apele uzate provenite de la unitatea staționară IA3 sunt preluate de unitatea tehnică staționară Instalații pentru producerea, condiționarea și livrarea combustibililor, apei, energiei electrice și termice și evacuate în canalizarea SC CHIMCOMPLEX BORZESTI S.A-Sucursala Rm. Valce și in canalizarea Ciech Soda Romania S.A.

Din unitatea tehnică staționară IA3 nu sunt evacuate ape uzate direct în emisar.

Societatea detine aviz de gospodărire a apelor modificator al avizului nr.88 din 14.05.2015 nr.23 din 24.04.2018 eliberat de Administrația Bazinală de Apa Olt pentru Inchidere și consolidare depozit vechi de zgura și cenusa pînă la cota +249 ,00 mdMN aferent SC CET GOVORA S.A. La terminarea lucrărilor de inchidere , titularul de activitate are obligația sa solicite și sa obtina autorizația de gospodărire a apelor pentru monitorizare postinchidere.

10.3.2. Valori limită pentru indicatorii de calitatea ai apelor tehnologice uzate : nu este cazul.

Apele uzate rezultate de pe amplasamnetul SC CET GOVORA SA sunt reglementate prin autorizația de mediu nr 64/20.04.2011, eliberata de APM Valcea.

Concentrațiile maxime admise pentru apa subterană :

Loc de prelevare	Indicator de calitate	CMA*	UM
	pH	6,5-9,5	Unit.pH



Loc de prelevare	Indicator de calitate	CMA*	UM
8 puturi de monitorizare incinta CET	Amoniu	0,500	mg/l
	Cloruri	250	mg/l
	Sulfati	250	mg/l
	sulfuri si hidrogen sulfurat	0,1	mg/l
	Cu	0,1	mg/l
	Zn	5	mg/l
	Pb	0,01	mg/l
	Co	-	-
	Ni	0,02	mg/l
	Cd	0,05	mg/l
	Cr	0,05	mg/l
	As	0,01	mg/l
	2 puturi de monitorizare depozit de zgura si cenusa Budesti-Galicea	pH	6,5-9,5
sulfati		250	mg/l
amoniu		0,500	mg/l
cloruri		250	mg/l
magneziu		-	-
subst.extractibile cu solventi organici		-	-
reziduu filtrat la 105 ⁰ C		-	-

*CMA conform Legii 458/2002, cu modificarile si completarile ulterioare.

10.4. Sol

10.4.1.

Valori admise pentru sol

Desfasurarea activitații pe amplasament, respectiv operarea si exploatarea instalațiilor trebuie sa se realizeze într-un asemenea mod încât emisiile de poluanți care pot influența în mod direct sau indirect calitatea solului si vegetației pe amplasament și în imediata vecinatate a acesteia, să respecte valorile concentrațiilor maxim admise pentru conținutul de metale grele (Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Zn) prevazute de OMAPPM 756/1997 pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului, conform tabelului de mai jos:

Se va introduce si coloana cu valorile normale

Loc de prelevare	Adâncime (cm)	Indicator analizat	Valori normale	Prag de alertă (mg/kg substanță uscată)		Prag de intervenție (mg/kg substanță uscată)	
				Sensibil	Mai puțin sensibil	Sensibil	Mai puțin sensibil
Incinta IA 3	5 si 30	Arsen	5	15	25	25	50
		Cadmium	1	3	5	5	10
		Cobalt	15	30	100	50	250
		Crom total	30	100	300	300	600



Loc de prelevare	Adâncime (cm)	Indicator analizat	Valori normale	Prag de alertă (mg/kg substanță uscată)		Prag de intervenție (mg/kg substanță uscată)	
				Sensibil	Mai puțin sensibil	Sensibil	Mai puțin sensibil
		Crom hexavalent	1	4	10	10	20
		Cupru	20	100	250	200	500
		Mangan	900	1500	2000	2500	4000
		Nichel	20	75	200	150	500
		Plumb	20	50	250	100	1000
		Zinc	100	300	700	600	1500
		Sulfati	-	2000	5000	10000	50000
		Hidrocarburi din petrol	<100	200	1000	500	2000
Depozitul actual de zgura și cenusa (Budești-Galicea)	5 și 30	Arsen	5	15	25	25	50
		Cadmium	1	3	5	5	10
		Cobalt	15	30	100	50	250
		Crom total	30	100	300	300	600
		Crom hexavalent	1	4	10	10	20
		Cupru	20	100	250	200	500
		Mangan	900	1500	2000	2500	4000
		Nichel	20	75	200	150	500
		Plumb	20	50	250	100	1000
		Zinc	100	300	700	600	1500
		Sulfati	-	2000	5000	10000	50000
Halda interioara Cariera Panga	5 și 30	Arsen	5	15	25	25	50
		Cadmium	1	3	5	5	10
		Cobalt	15	30	100	50	250
		Crom total	30	100	300	300	600
		Crom hexavalent	1	4	10	10	20
		Cupru	20	100	250	200	500
		Mangan	900	1500	2000	2500	4000
		Nichel	20	75	200	150	500
		Plumb	20	50	250	100	1000
		Zinc	100	300	700	600	1500
Sulfati	-	2000	5000	10000	50000		



Titularul activității trebuie să dețină un număr adecvat de dispozitive de absorbție și o cantitate corespunzătoare de substanțe de absorbție adecvate pentru controlul oricăror deversări accidentale de produse sau substanțe chimice.

10.5. Zgomot

10.5.1. Valoarea admisă a zgomotului la limita incintei, nu va depăși nivelul de zgomot echivalent continuu de 65 dB(A), conform SR 10009/2017- Acustica - Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.

10.5.2. La limita receptorilor protejați zgomotul datorat activității pe amplasamentele autorizate va respecta valoarea limită, conform OM nr. 119/ 2014 pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cu modificările și completările ulterioare, în cazul în care este instituită zonă de protecție sanitară.

10.5.3. În emisiile de zgomot provenite de la activitățile desfășurate pe amplasament nu trebuie să existe nici un element de zgomot perturbator continuu sau intermitent la nici o locație sensibilă la zgomot.

Receptor sensibil		Limite
Populația din zona de impact, case particulare la circa 600 m	Zi	55 dB (A)
	Noapte	45 dB (A)

11. GESTIUNEA DEȘEURILOR

11.1 . Deșeuri produse

Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate	UM	Operațiune valorificare / eliminare	Cod operațiune	Denumire operațiune
10 01 02	Cenușă și zgură	Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	264 456	t/an	Valorificare / eliminare	R5	Reciclarea/recuperarea altor materiale anorganice
						D1	Depozitarea pe sol și în sol (de exemplu, depozite și altele asemenea)
10 01 07	Șlam gips	Producere abur viu la 550 °C și 140 bar	131400	t/an	eliminare	D1	
17 04 05	Deșeu fier + fonta	Mentenanță și dezafectări	6,2	t/an	valorificare	R12	Schimb de deșeuri în vederea efectuării oricărui dintre operațiile numerotate de la R1 la R11
17 04 01	Deșeu cupru și aliaje cupru	Mentenanță și dezafectări	0,2	t/an	valorificare	R12	
17 04 02	Deșeu aluminiu și aliaje de aluminiu	Mentenanță și dezafectări	0,1	t/an	valorificare	R12	



Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate	UM	Operațiune valorificare / eliminare	Cod operațiune	Denumire operațiune
17 06 04	Deșeu snur non-azbest	Mentenanță și dezafectări	0,3	t/an	eliminare	D5	Depozitarea in depozite special amenajate (de exemplu, dispunerea in celule etanse separate, care sunt acoperite si izolate unele fata de celelalte si fata de mediu si altele asemenea)
17 06 04	Deșeu non azbest (vata minerala)	Mentenanță și dezafectări	6	mc	eliminare	D5	
13.01.10* 13.02.05* 13.03.07*	Ulei uzat	Mentenanță	0,5	t/an	valorificare	R12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operațiile numerotate de la R1 la R11
20 03 01	Deseuri menajere	Activități curente	12	mc/	Eliminare	D5	

11.2. Deșeuri colectate: nu este cazul

Deșeuri comercializate – nu este cazul

Deșeuri de echipamente electrice și electronice colectate – nu este cazul

Deșeuri de baterii și acumulatori colectate- nu este cazul

11.3. Deșeuri stocate temporar: nu este cazul

11.4. Deșeuri tratate - operatorul valorifică/elimină următoarele deșeuri în baza contractelor de service al instalațiilor, sau în baza contractelor de colectare deșeuri, încheiate cu firme autorizate: - nu este cazul

Deșeuri de echipamente electrice și electronice tratate- nu este cazul

Deșeuri de baterii și acumulatori tratate- nu este cazul

11.5. Operatorul activității are obligația evitării producerii deșeurilor, în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, valorificarea lor, iar în cazul de imposibilitate tehnică și economică, neutralizarea și eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului.

11.6. Deșeurile vor fi transportate de pe amplasament la destinație într-o manieră care nu va afecta negativ mediul și în acord cu legislația națională și europeană.

Deșeuri transportate:

- cenușa se transporta la Cariera Panga cu autocamioane prevazute cu prelata

- gipsul produs de instalația de desulfurare este transportat cu mijloace auto și depozitat în Depozitul de cenușă și zgura Budesti-Galicea, aparținând SC CET GOVORA SA

- hidroamestecul de apă cu cenușă este pompat prin conducte de oțel supraterane până la depozitul de zgura și cenușă Budesti-Galicea, unde amestecul este deversat în iazurile de decantare etanșe.



11.7. Nu trebuie eliminate/depozitate alte deșeuri nici pe amplasament, nici în afara amplasamentului fără a informa în prealabil autoritatea competentă pentru protecția mediului și fără acordul scris al acesteia.

11.8. Gestionarea tuturor categoriilor de deșeuri se va realiza cu respectarea strictă a prevederilor Legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor. Deșeurile vor fi colectate și depozitate temporar pe tipuri și categorii, fără a se amesteca.

11.9. Deșeurile industriale recuperabile: ambalaje din hartie și carton, din materiale plastice și de lemn, metale uzate, uleiuri uzate, baterii uzate - vor fi colectate separat și valorificate în conformitate cu legislația în vigoare:

- Legea nr. 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje cu modificările și completările ulterioare;
- HG. 170/2004 privind gestionarea anvelopelor uzate, cu modificările și completările ulterioare;
- HG 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;
- HG. 1132/2008 privind regimul bateriilor și acumulatorilor și a deșeurilor de baterii și acumulatori cu modificările și completările ulterioare.

11.10. În conformitate cu H.G.124/2003 privind prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest, modificată cu H.G. 734/2006, începând cu data de 1 ianuarie 2007 se interzic toate activitățile de comercializare și de utilizare a azbestului și a produselor care conțin azbest, cu precizarea din H.G. 734/2006, art.13 „Produsele care conțin azbest și care au fost instalate sau se aflau în funcțiune înainte de data de 1 ianuarie 2005 pot fi utilizate până la încheierea ciclului de viață al acestora.” Materialele de construcție cu conținut de azbest vor fi eliminate în conformitate cu prevederile Ordinului 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.

11.11. Deșeurile transportate în afara amplasamentului pentru recuperare sau eliminare trebuie transportate doar de un operator autorizat pentru astfel de activități cu deșeuri.

11.12. Operatorul autorizației trebuie să se asigure că deșeurile transferate către o altă persoană sunt ambalate, identificate și inscripționate în conformitate cu standardele naționale, europene și cu oricare standarde în vigoare privind o astfel de inscripționare. Până la colectare, recuperare sau eliminare, toate deșeurile trebuie depozitate în zone desemnate, protejate corespunzător împotriva dispersiei în mediu. Deșeurile trebuie clar identificate, inscripționate și separate corespunzător.

12. INTERVENȚIA RAPIDĂ, PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ

12.1 Instalatia intra sub Directiva SEVESO cu politica de prevenire a accidentelor majore.

12.1.1 Instalatia intră sub incidenta Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substante periculoase.

12.1.2 În conformitate cu prevederile art.7, alin (1) din Legea nr. 59/2016 , operatorul a notificat APM Valcea și ISU în legătura cu activitățile în care sunt prezente substante periculoase.

12.1.3 În conformitate cu art. 8 din Legea nr. 59/2016, operatorul a întocmit Politică de prevenire a accidentelor majore.

12.1.4 În cazul în care se aduc amplasamentului modificări care ar putea avea consecințe semnificative în cazul producerii unui accident major, operatorul are obligația în conf. cu art.11 din Legea nr 59/2016 să reexamineze și să revizuiască politica de prevenire a accidentelor majore.

12.1.5 În conformitate cu prevederile Legii 59/2016 art. 5 , alin (1) a) operatorul are obligația să ia toate măsurile necesare, potrivit prevederilor legislației în vigoare, pentru a preveni accidentele majore și pentru a limita consecințele acestora asupra sănătății umane și asupra mediului.

12.1.6. În conformitate cu prevederile Legii 59/2016 art. 7, alin (6) operatorul are obligația să actualizeze notificarea activităților care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase și să o transmită SRAPM Valcea înainte de următoarele evenimente:



a) orice creștere ori scădere semnificativă a cantității sau orice schimbare semnificativă a naturii ori a formei fizice a substanței periculoase prezente, după cum se indică în notificarea furnizată de operator potrivit prevederilor alin. (1), sau o modificare semnificativă a proceselor în care aceasta este utilizată;

b) modificarea unui amplasament sau a unei instalații care ar putea avea consecințe semnificative în termeni de pericole de accident major;

c) închiderea definitivă a amplasamentului sau dezafectarea acestuia.

12.1.7 În conformitate cu prevederile Legii 59/2016, art. 16 , alin (1): În cazul producerii unui accident major, operatorul are obligația să ia următoarele măsuri:

a) să informeze imediat ISUJ Valcea privind producerea accidentului;

b) să ofere ISUJ Valcea, imediat ce acestea devin disponibile, dar nu mai târziu de două ore de la producerea accidentului, următoarele informații referitoare la: circumstanțele accidentului, substanțele periculoase implicate, datele disponibile pentru evaluarea efectelor accidentului asupra sănătății umane, asupra mediului și proprietății și măsurile de urgență adoptate;

c) să informeze SRAPM Valcea, ISUJ Valcea, CJ-GNM Valcea cu privire la măsurile avute în vedere pentru atenuarea efectelor pe termen mediu și lung ale accidentului, precum și pentru prevenirea repetării unui astfel de accident;

d) să actualizeze informațiile furnizate dacă cercetările ulterioare fac cunoscute date suplimentare care modifică informațiile inițiale sau concluziile stabilite.

12.1.8 În conformitate cu prevederile Legii 59/2016 ,art 5 alin (2):

- aveți obligația să desemnați un responsabil pentru managementul securității la nivelul amplasamentului, în vederea asigurării aplicării prevederilor Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.

12.2. Plan operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență

12.2.1. Operatorul deține un Plan operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență, plan care tratează pericolele de pe amplasament, în special în legătură cu prevenirea accidentelor cu un posibil impact asupra mediului, care conține cel puțin:

- Planul rețelelor de alimentare cu apă și punctele de racord la aceste rețele;
- Planul rețelelor de canalizare;
- Identificarea pericolelor posibile din cadrul instalației;
- Evaluarea riscurilor, accidentelor și consecințelor posibile;
- Implementarea măsurilor de reducere a riscurilor de accidente și consecințele lor;
- Amplasarea și caracteristicile echipamentelor care pot fi utilizate în situații de urgență.

12.2.2. Planul operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență trebuie să includă prevederi pentru minimizarea efectelor asupra mediului apărute în urma oricărei situații de urgență.

12.2.3. Planul operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență trebuie să fie revizuit anual și actualizat după cum este necesar. El trebuie să fie disponibil pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate.

12.2.4. Operatorul trebuie să dețină mijloacele materiale necesare în caz de poluări accidentale și să acționeze în conformitate cu prevederile planului mai sus menționat.

12.3. Program de revizii și reparații a utilajelor și instalațiilor din dotare

12.3.1. Operatorul trebuie să întocmească și să implementeze un Program anual de revizii și reparații pentru utilajele și instalațiile din dotarea societății, contribuind în acest fel la reducerea riscului apariției unor situații neprevăzute, cu consecințe grave asupra mediului înconjurător.

12.3.2. Planul de întreținere și reparații trebuie să cuprindă toate utilitățile de care dispune amplasamentul (depozitele pentru materii prime și auxiliare, instalații de alimentare cu apă și combustibil, clădiri, instalații de ventilație, încălzire și iluminat, depozite de deșuri, etc.)



12.3.3. Periodicitatea operațiilor de întreținere și reparații trebuie să corespundă cu prescripțiile furnizorului de echipamente.

12.3.4. Activitățile prevăzute în Planul de întreținere și reparații va fi consemnat într-un registru. Acesta va cuprinde minim următoarele date:

- obiectivul supus reparației sau verificării;
- data efectuării intervenției;
- felul intervenției (planificată sau neplanificată);
- tipul operației executate;
- responsabilul execuției lucrării;
- fonduri repartizate reparațiilor sau intervențiilor.

13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

13.1. Prevederi generale privind monitorizarea

13.1.1. Operatorul are obligația să monitorizeze nivelul emisiilor de poluanți conform prezentei autorizații integrate de mediu și să raporteze datele de monitorizare către autoritatea competentă de protecție a mediului.

13.1.2. Monitorizarea fiecărei emisii trebuie realizată așa cum s-a precizat în prezenta autorizație, respectând condițiile generale prevăzute de standardele specifice.

13.1.3. Prelevarea și analiza probelor pentru monitorizarea factorilor de mediu se va realiza prin laborator propriu sau de către laboratoare acreditate, prin metode de analiză conform standardelor de metodă.

13.1.4. Echipamentele de monitorizare și analiză trebuie exploatate și întreținute astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie emisiile sau evacuările.

13.1.5. Operatorul trebuie să înregistreze într-un registrul special punctele de prelevare a probelor, analizele, măsurătorile, metodele de determinare, condițiile de prelevare, condițiile atmosferice în care se face prelevarea, rezultatul măsurătorilor și date privind eroarea de măsurare și incertitudinea măsurătorilor.

13.1.6. Operatorul are obligația să înregistreze și să arhiveze buletinele de analiză emise de terți.

13.1.5. Monitorizarea emisiilor se va realiza astfel încât valorile determinate să poată fi comparate cu valorile limită impuse prin prezenta autorizație.

13.1.7. Toate rezultatele măsurătorilor trebuie prelucrate și prezentate într-o formă adecvată pentru a permite APM Valcea să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite.

13.1.8. Operatorul trebuie să asigure accesul sigur și permanent la toate puncte de prelevare și monitorizare.

13.1.9. Operatorul va asigura și monitorizarea tehnologică/monitorizarea variabilelor de proces, în conformitate cu specificul activității.

13.1.10. Frecvența, metodele și scopul monitorizării, prelevării și analizelor, așa cum sunt prevăzute în prezenta autorizație, pot fi modificate doar cu acordul scris al autorității competente pentru protecția mediului.

13.2. Monitorizarea emisiilor în aer

Monitorizarea emisiilor gazoase se va face în conformitate cu prevederile SR EN-15259/2008-Calitatea aerului, măsurarea emisiilor surselor fixe, cerințe referitoare la secțiuni și amplasamente de măsurare, precum și la obiectivul, planul și raportul de măsurare.

13.2.1. Emisii din surse dirijate



Activitate IED	Denumire coș	Poluant	Tip de monitorizare	Metodă de analiză	Perioada de mediere	Condiții de referință
1.1	Coș 1A 3 desulfurare/cos de fum nr.4	Oxizi de azot	On-line			Legea nr.278/2013
			discontinua	conform standardelor in vigoare		
		Dioxid de sulf	On-line			
			discontinua	conform standardelor in vigoare		
		Pulberi	On-line			
			discontinua	conform standardelor in vigoare		
		Oxizi de carbon	On-line			
			discontinua	conform standardelor in vigoare		
		mercur	Discontinua O data /an	conform standardelor in vigoare	-	Legea nr.278/2013
		Metale si metaloizi cu exceptia mercurului(As de Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Discontinua O data /an (dupa cei 4 ani de la publicarea Concluziilor BAT LCP)	EN 14385		Decizia de punere in aplicare (UE) 2017/1442 a Comisiei din 31 iulie 2017 de stabilire a concluziilor privind BAT pentru instalatiile de ardere de dimensiuni mari, in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului

13.2.1.1. La efectuarea măsurătorilor pentru emisiile efluenților gazoși se vor determina și debitele masice, continutul in umiditate, viteza și temperatura gazelor.

13.2.1.2. Monitorizarea emisiilor se va efectua în condiții de funcționare normală a instalațiilor, în faza tehnologică în care emisia poluantului măsurat este maximă.

13.2.1.3. Pentru determinările de emisii gazoase, în toate cazurile rezultatele măsurătorilor vor fi recalculat pentru condiții standard, 293K și 101,3 kPa.



13.2.2. Monitorizarea calității aerului

13.2.2.1 Operatorul va măsura, prin metode standardizate, nivelul poluanților în aer conform condițiilor stabilite în tabelul de mai jos:

Punct de prelevare	Parametru	Frecvența de monitorizare	Metoda de masurare
Depozitul de zgura și cenușă la limita de proprietate Est	pulberi în suspensie	trimestrial	STAS 10813/76
	pulberi sedimentabile	trimestrial	STAS 10195-75
Depozitul de zgura și cenușă la limita de proprietate Vest	pulberi în suspensie	trimestrial	STAS 10813/76
	pulberi sedimentabile	trimestrial	STAS 10195-75
Depozitul de zgura și cenușă la limita de proprietate Sud	pulberi în suspensie	trimestrial	STAS 10813/76
	pulberi sedimentabile	trimestrial	STAS 10195-75
Depozitul de zgura și cenușă la limita de proprietate Nord	pulberi în suspensie	trimestrial	STAS 10813/76
	pulberi sedimentabile	trimestrial	STAS 10195-75
Halda interioară Cariera Panga- la limita de proprietate cu cea mai apropiată casă de locuit	pulberi în suspensie	trimestrial	STAS 10813/76
	pulberi sedimentabile	trimestrial	STAS 10195-75

13.3. Monitorizarea emisiilor în apă

13.3.1. Monitorizarea apei: nu este cazul.

Apele uzate rezultate de pe amplasamentul incintei SC CET GOVORA SA sunt reglementate prin autorizația de mediu nr. 64/20.04.2011, eliberată de APM Valcea.

13.4. Monitorizarea pânzei freatice

Loc de prelevare	Indicator de calitate	Tip de monitorizare	Frecvență	Metoda de analiză
Amplasament CET	pH	discontinua	Odata/5 ani	Conform standardelor in vigoare
	Amoniu			
	Cloruri			
	Sulfati			
	sulfuri și hidrogen sulfurat			
	Cu			
	Zn			
	Pb			
	Co			
	Ni			
	Mn			
	Cr			
Fe				
Put amplasat pe latura de Vest (aval) al depozitului actual de zgura și cenușă	pH sulfati amoniu			



Loc de prelevare	Indicator de calitate	Tip de monitorizare	Frecvență	Metodă de analiză
	cloruri magneziu subst.extractibile cu solventi organici reziduu filtrat la 105°C	discontinua	trimestriala	Conform standardelor in vigoare
Put amplasat pe latura de Sud (amonte) al depozitului actual de zgura si cenusa	pH sulfati amoniu cloruri magneziu subst. extractibile cu solventi organici reziduu filtrat la 105°C	discontinua	trimestriala	Conform standardelor in vigoare
Puturi piezometrice la depozitului actual de zgura si cenusa	pH sulfati amoniu cloruri magneziu subst.extractibile cu solventi organici reziduu filtrat la 105°C	discontinua	Semestrial timp de 30 de ani postinchide re	Conform standardelor in vigoare

13.5. Monitorizarea solului

Loc de prelevare	Adâncime (cm)	Indicator analizat	Tip de monitorizare	Frecvență	Metodă de analiză
Incinta IA 3	5 si 30	Cadmiu	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Cobalt	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Crom total	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Crom hexavalent	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Cupru	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Mangan	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Nichel	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Plumb	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		zinc	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		sulfati	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 048:99
		Hidrocarburi din petrol	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
Depozitul actual de zgura si cenusa (Budesti-Galicea)	5 si 30	Cadmiu	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Cobalt	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Crom total	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Crom hexavalent	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Cupru	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Mangan	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99



Loc de prelevare	Adâncime (cm)	Indicator analizat	Tip de monitorizare	Frecvență	Metodă de analiză
Halda interioara Cariera Panga	5 si 30	Nichel	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Plumb	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Zinc	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		sulfati	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
	5 si 30	Cadmium	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Cobalt	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Crom total	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Crom hexavalent	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Cupru	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Mangan	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Nichel	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Plumb	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		Zinc	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99
		sulfati	discontinua	O data/10 ani	SR ISO 11 047:99

Se va realiza monitorizarea solului cel puțin o data la 10 ani și/sau la solicitarea APM Valcea, iar rezultatele se vor transmite la APM Valcea, în conformitate cu prevederile Legii 278/2013 privind emisiile industriale art. 16, alin. (3).

13.6. Monitorizare tehnologică

13.6.1 Operatorul are obligația să monitorizeze parametrii tehnologici specifici fluxului tehnologic și să mențină înregistrări corespunzătoare.

13.6.2. Parametrii tehnologici monitorizati/frecventa de monitorizare a acestora:

13.7. Monitorizarea deșeurilor

13.7.1. Deșeuri tehnologice

13.7.1.1 Monitorizarea deșeurilor se va realiza lunar, pe tipuri de deșeuri generate în conformitate cu prevederile HG 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei ce cuprinde deșeuri, inclusiv deșeurile periculoase, modificată prin HG 210/2007.

13.7.1.2. Operatorul are obligația întocmirii unui registru complet cu aspecte și probleme legate de operațiunile și practicile de management a deșeurilor de pe amplasament, care trebuie pus la dispoziția persoanelor autorizate ale autorității competente pentru protecția mediului și ale autorității cu atribuții de control. Acest registru trebuie să conțină minimum detalii cu privire la:

- cantitățile și codurile deșeurilor;
- numele transportatorului deșeurilor și detaliile de atestare și de autorizare ale acestuia;
- confirmarea scrisă privind acceptarea și eliminarea/recuperarea oricărui transporturi de deșeuri periculoase în afara amplasamentului;
- detalii privind expedițiile respinse;
- detalii privind orice amestecare a deșeurilor.

Aceste date trebuie raportate APM Valcea, ca parte a RAM.

13.8. Ambalaje și deșeuri de ambalaje- nu este cazul

13.8. Monitorizare zgomot

Punct de monitorizare	Parametru	Frecvență de	Metodă de analiză
-----------------------	-----------	--------------	-------------------



		monitorizare	
Populația din zona de impact, case particulare la circa 600 m- amplasament Rm. Valcea	zgomot	O data/an	Conform standardelor în vigoare

13.9. Monitorizare miros- nu este cazul

13.10. Monitorizare substanțe și preparate chimice periculoase

13.10.1. Operatorul va realiza monitorizarea substantelor periculoase pe cantități și tipuri de substanțe folosite.

13.11. Monitorizarea post – închidere pe o perioada de 30 de ani la depozitul de zgura si cenusa Budesti-Galicea

- se va monitoriza calitatea apei din puturile de monitorizare cu o frecventa semestriala parametrii monitorizati: pH, sulfati, amoniu, cloruri, magneziu, substante extractibile cu solventi organici, reziduu filtrat la 105⁰ C.

Rezultatele obtinute in urma analizelor si a celorlalte observatii efectuate in timpul prelevarii probelor de apa vor fi consemnate intr-un registru, constituindu-se astfel baza de date necesara evaluarii evolutiei calitatii apei.

- se vor efectua masuratori a nivelului hidrostatic la puturile piezometrice cu o frecventa semestriala
- se va verifica sistemul de impermeabilizare:exfiltratii, prin stratul de etansare, izvorari pe taluzele depozitului.Daca apar asemenea fenomene se iau masuri de oprire a exfiltratiilor si izvoarelor si de remediere a acestora

- se va urmari starea stratului vegetal de pe suprafata depozitului si de pe taluzuri , completandu – se eventualele zone deteriorate datorita eroziunii prin insamantare. Iarba va fi cosita de una doua ori pe an
- se va urmari starea sistemului de drenaj si al rigolelor de colectare ape pluviale. Se va verifica starea lucrarilor (fisuri, tasari, deplasari, colmatari) si se va interveni pentru remediere.

- se vor verifica cantitatile de apa evacuată (din precipitatii si din drenaj) si a calitatii acesteia cu o frecventa semestriala

- se va urmari topografia depozitului prin efectuarea unei masuratori topo pe an. Daca se constata abateri de peste un cm pe an in primii zece ani se va mări frecventa la 4 masuratori/an.

Valorile si situatiile constatate se vor consemna intr-un registru, constituindu-se astfel baza de date necesare evaluarii stabilitatii depozitului si a starii vegetatiei dupa realizarea lucrarilor de reconstructie ecologica.

La cerere, registrul continand datele obtinute din monitorizarea factorilor de mediu –atat in perioada de executie cat si in perioada post-inchidere, va fi pus la dispozitia autoritatilor teritoriale pentru protectia mediului sau de gospodarie a apelor.

13.11.1. În cazul încetării definitive a activității vor fi realizate și urmărite acțiunile conform planului de închidere.

La luarea deciziei de închidere a activitatii desfasurate în centrala electrica de termoficare aflata în proprietatea CET Govora SA, se va avea în vedere derularea urmatoarelor:

- Activitati preliminare pentru pregatirea instalatiilor si echipamentelor ;
- Încetarea activitatii de producere a energiei termice;
- Activitati de conservare a unor echipamente (cazane de apa calda);
- Activitati de demontare utilaje si echipamente din cadrul centralei termice care pot fi valorificate;
- Activitati de dezafectare;
- Activitati de demolare;

Activitati de curatare si ecologizare a amplasamentului



14. RAPORTĂRI CĂTRE AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ȘI PERIODICITATEA ACESTORA

14.1. Date generale

14.1.1. Formatul tuturor registrelor cerute de prezenta autorizație trebuie să asigure înregistrarea tuturor datelor specifice necesare raportării rezultatului monitorizării. Registrele trebuie păstrate pe amplasament pe durata valabilității autorizației integrate de mediu și trebuie să fie disponibile pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate, în orice moment.

14.1.2. Operatorul, prin persoana împuternicită cu atribuții în domeniul protecției mediului, va transmite la ACPM raportările solicitate la datele stabilite.

14.1.3. Operatorul trebuie să înregistreze toate accidentele/incidentele care afectează exploatarea normală a activității și care pot crea un risc de mediu. Această înregistrare trebuie să includă detalii privind natura, extinderea și impactul incidentului, precum și circumstanțele care au dat naștere incidentului. Înregistrarea trebuie să includă toate măsurile corective luate asupra mediului și evitarea reparației incidentului. După notificarea accidentului, operatorul trebuie să depună la sediile: APM Valcea și GNM – Comisariatul județean Valcea, raportul privind incidentul.

14.1.4. Operatorul trebuie să înregistreze toate reclamațiile de mediu legate de exploatarea instalației. Fiecare astfel de înregistrare trebuie să ofere detalii privind data și ora reclamației, numele reclamantului și informații cu privire la natura reclamației, măsura luată în cazul fiecărei reclamații. Operatorul trebuie să depună un raport la agenție în luna următoare primirii reclamației, oferind detalii despre orice reclamație care apare. Un rezumat privind numărul și natura reclamațiilor primite trebuie inclus în RAM.

14.2. Raportarea datelor de monitorizare

14.2.1. Operatorul va raporta anual datele de monitorizare în conformitate cu planul de monitorizare stabilit la cap.13 la: APM Valcea și Primăria Municipiului Rm. Valcea, Primaria comunei Budesti și Primaria comunei Galicea, Primaria orasului Berbesti, județul Valcea .

14.2.2. Raportarea va cuprinde cel puțin următoarele:

- date privind operatorul: nume, sediu;
- date privind instalația la care se efectuează monitorizarea (pentru fiecare instalație monitorizată):
 - numele instalației;
 - locația instalației;
 - sursa de emisie;
 - condiții de operare a instalației în timpul efectuării măsurătorii;
 - instalații de reținere a poluanților (dacă există) și starea acestora în momentul măsurătorii;
- pentru fiecare poluant monitorizat:
 - tipul poluantului;
 - felul măsurătorii: continuu, momentan;
 - cine a efectuat prelevare și măsurarea;
 - metoda de măsurare utilizată - descriere conceptuală;
 - condiții de prelevare: locul prelevării, condiții meteorologice; metoda de prelevare; etc.
 - aparatura de măsurare utilizată (cu referire la avizarea metrologică);
 - rezultatul măsurătorii: valori măsurate, eroarea/incertitudinea de măsurare, valori prelucrate (formula, programul utilizat), comparație cu CMA și VLE conform cap. 10. (în cazul măsurătorilor cu frecvență mare se vor prezenta și prelucrări în Excel a rezultatelor măsurătorilor, comparativ cu CMA și VLE).



Pentru emisiile gazoase se va respecta Standardul EN 15259:2007.

14.2.3. Datele de raportare cuprinse la punctul 14.2.2 vor fi solicitate de operator terților cu care se contractează monitorizarea.

14.3. Contribuția la registrul european al poluanților emiși și transferați (E-PRTR)

14.3.1. Operatorul are obligația de a raporta la APM Valcea, conform Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE adoptat prin HG 140/2008, cantitățile anuale, împreună cu precizarea că informația se bazează pe măsurători, calcule sau estimări a următoarelor:

a) emisiile în aer, apă sau sol, a oricărui poluant specificat în Anexa II Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 pentru care valoarea de prag corespunzătoare din Anexa II este depășită;

b) transferurile în afara amplasamentului de deșeuri periculoase care depășesc 2 tone/an sau de deșeuri nepericuloase care depășesc 2000 tone/an, pentru orice operație de valorificare sau eliminare, cu excepția celor menționate în Registrul poluanților și pentru transferurile transfrontieră de deșeuri periculoase.

14.3.2. Operatorul trebuie să colecteze informațiile necesare cu o frecvență adecvată pentru a stabili care dintre emisiile și transferurile în afara amplasamentului fac obiectul cerințelor de raportare în conformitate cu prevederile paragrafului 1.

14.3.3. La pregătirea raportului, operatorul trebuie să utilizeze cele mai bune informații disponibile ce pot include date de monitorizare, factori de emisie, ecuații de bilanț de masă, monitorizarea indirectă sau alte tipuri de calcule, raționamente tehnice și alte metode în conformitate cu Art. 9 (1) din Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 și în concordanță cu metodologiile internaționale aprobate, unde acestea sunt disponibile.

14.3.4. Operatorul trebuie să asigure calitatea informațiilor prezentate în raportul transmis autorității de mediu.

14.3.5. Operatorul trebuie să păstreze și să pună la dispoziția autorităților competente ale Statelor Membre înregistrările datelor din care au rezultat informațiile raportate, pe o perioadă de 5 ani începând cu sfârșitul anului de raportare în cauză. Aceste înregistrări trebuie de asemenea să descrie metodologia utilizată pentru colectarea datelor.

14.3.6. Poluanții specifici activității desfășurate de operator încadrată în Anexa 1 a Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați, la activitatea 1.(c) "Centrale termice și alte instalații de ardere" care trebuie raportați în cazul în care valorile prag sunt depășite sunt menționați în Ghidul de implementare PRTR european al Comisiei Europene:

Numărul CAS	Poluanți /Substanțe	Valoarea prag pentru emisiile		
		Aer (kg/an)	Apa (kg/an)	Sol (kg/an)
124-38-9	CO ₂	100 mil		
-	Oxizi de azot(NO _x /NO ₂)	100 000		
-	Oxizi de sulf(SO _x /SO ₂)	150 000		
-	Particule(PM ₁₀)	50 000		
-	Mercur și compusi(exprimati în Hg)(*)	10		
-	Plumb și compusi	200		



	(exprimati in Pb) (*)			
-	Nichel si compusi exprimati in Ni	50		
-	Cadmium si compusi (exprimati in Cd)(*)	10		
-	Crom si compusi (exprimati in Cr)(*)	100		
-	Cupru si compusi exprimati in Cu)(*)	100		
-	Zinc (exprimati in Zn)(*)	200		
-	Arsen si compusi (exprimati in As)	20		

(*)toate metalele se raporteaza ca masa totala a elementului in toate formele chimice prezente in emisie

14.3.7. Datele de emisie măsurate, estimate sau calculate, transferurile de deșeuri în afara amplasamentului, se raportează de către operatorul respectând formatul din anexa A III a Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați, împreună cu celelalte informații solicitate prin aceasta.

14.4. Raportul anual de mediu

14.4.1. Raportului de mediu (RAM) va cuprinde date privind:

- activitatea de producție în anul încheiat: producția obținută, modul de utilizare a materiilor prime, a materiilor auxiliare și a utilităților (consumuri specifice, eficiența energetică);
- sistemul de management de mediu și modul de implementare a politicii de prevenire a accidentelor generate de substanțele periculoase;
- impactul activității asupra mediului: poluarea aerului, apei, solului, subsolului, pânzei freactice, nivelul zgomotului (date de monitorizare sau estimate);
- date de monitorizare a emisiilor pe factori de mediu;
- raportarea E- PRTR;
- plan operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență;
- sesizări și reclamații din partea publicului și modul de rezolvare a acestora.
- gestiunea deșeurilor și ambalajelor;
- intrările de substanțe și preparate chimice periculoase.

14.4.2. Raportului de mediu va fi transmis la APM Valcea.

14.5. Alte raportări

Operatorul va transmite la APM Valcea, conform solicitării autorității de mediu și în cadrul RAM:

- chestionarele completate cu datele necesare pentru calculul emisiilor, conform OM 3299/2012 pentru aprobarea metodologiei de realizare și raportare a inventarelor privind emisiile de poluanți în atmosferă;
- gestiunea deșeurilor și ambalajelor.

14.6. Mod de raportare

- raportul anual de mediu- primul trimestru/an



Nr. Crt.	Denumire raport	Frecvență de raportare	Perioada depunerii raportului	Acces aplicații SIM
1	Raport privind conformarea instalației cu prevederile autorizației integrate de mediu -Registrul IPPC	anual	Perioada 1 aprilie - 30 mai pentru anul de raportare n-1	Registrul Integrat: IPPC
2	Raportul anual pentru Registrul European al Poluantilor Emisi și Transferati conform HG nr. 140/2008 - Registrul E-PRTR	anual	Perioada 1 aprilie - 30 mai pentru anul de raportare n-1	Registrul Integrat: E-PRTR
3	Raport privind emisiile de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi din instalații mari de ardere și stadiul realizării măsurilor din Programul National de Tranzitie (PNT) -Registrul LCP	trimestrial	Perioada 15 - 30 aprilie -trim I pentru anul de raportare n Perioada 15 - 30 iulie - trim II pentru anul de raportare n Perioada 15 - 30 octombrie - trimIII pentru anul de raportare n Perioada 15 - 30 ianuarie - trim IV(n+1) n= an de raportare	Registrul Integrat: LCP
4	Substanțe chimice periculoase - Import/productie/utilizare substanțe/amestecuri periculoase și articole cu substanțe restricționate	anual	1 februarie – 15 iunie	Substanțe Chimice Periculoase
5	Raportare inventare locale de emisii în conformitate cu Ordinul 3.299/2012.	anual	15 ianuarie-15 martie	Inventare locale de emisii
6	Chestionar 4: PRODDDES – completat de producătorii de deseuri.	anual	1 februarie – 15 iunie	Deseuri - Statistica deeurilor
7	Chestionar 5: TRAT – completat de operatorii ce tratează deseuri și au în gestiune diverse instalații de tratare.	anual	1 februarie – 15 iunie	Deseuri – Statistica deeurilor

Operatorul va transmite la APM Valcea, conform solicitării autorizației de mediu și în cadrul RAM:

- inventarul emisiilor de poluanți atmosferici, conform Chestionarului –Declarație;
 - gestiunea deeurilor și ambalajelor;
 - notificare accidente-incidente, în caz de poluări accidentale sau situații anormale aparute;notificarea schimbării datelor de identificare a titularului activității;notificarea schimbării datelor care au stat la baza emiterii autorizației integrate de mediu, inclusiv a autorizațiilor detinute, ori de câte ori apar.
- Toate datele vor fi transmise și la GNM –Comisariatul Județean Valcea.

15. OBLIGAȚIILE OPERATORULUI

15.1. Obligațiile de bază ale operatorului privind exploatarea instalației, conform Legii 278/2013 privind emisiile industriale, sunt următoarele:

- luarea tuturor măsurilor de prevenire eficientă a poluării în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;
- luarea măsurilor care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;



- evitarea producerii de deșeuri și, în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, valorificarea lor, iar în caz de imposibilitate tehnică și economică, luarea măsurilor pentru neutralizarea și eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului;
- utilizarea eficientă a energiei;
- luarea măsurilor necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;
- luarea măsurilor necesare, în cazul încetării definitive a activităților, pentru evitarea oricărui risc de poluare și pentru aducerea amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.

15.2 Orice modificare față de datele înscrise în documentația depusă de operator la solicitarea actualizării autorizației integrate trebuie notificată autorității competente de protecția mediului, în scris, imediat ce intervine:

- modificări privind numele sub care societatea este înregistrată la Registrul Comerțului, adresa sediului social al operatorului;
- modificări privind deținătorul instalației;
- măsuri luate privind intrarea în proces de lichidare.

În conformitate cu prevederile art. 10 (2) din OUG 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, în termen de 60 de zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre procedurile de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în care implică schimbarea titularului activității, precum și în cazul de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

15.3. Operatorul este obligat să respecte condițiile din autorizația integrată de mediu în desfășurarea activității din instalație.

15.4. Nu se va realiza nici o modificare a instalației sau a modului de exploatare a acesteia fără notificarea din timp a APM Valcea.

15.5. În cazul oricărei situații de mai jos trebuie trimisă o notificare scrisă APM Valcea, Gărzii Naționale de Mediu - Comisariatul Județean Valcea:

- încetarea permanentă a exploatarei oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
- încetarea funcționării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate pentru o perioadă care poate depăși un an;
- reluarea exploatarei oricărei părți sau a întregii instalații autorizate după oprire.

15.6. Operatorul este obligat să raporteze cu regularitate la autoritatea competentă pentru protecția mediului, datele cuprinse la capitolul 14 al prezentei autorizații, rezultatele monitorizării emisiilor și în termenul cel mai scurt, despre orice incident sau accident care afectează semnificativ mediu.

15.7. Operatorul trebuie să notifice APM Valcea și GNM – CJ Valcea prin fax și electronic, dacă este posibil, imediat ce se confruntă cu oricare din următoarele situații:

- orice emisie în aer, semnificativă pentru mediu, de la orice punct potențial de emisie;
- orice funcționare defectuoasă a echipamentului de control care poate duce la pierderea controlului oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament;
- orice incident cu potențial de contaminare a apelor de suprafață și subterane sau care poate reprezenta o amenințare de mediu pentru aer sau sol sau necesită un răspuns urgent din partea agenției;
- orice emisie care nu se conformează cu cerințele autorizației.

Notificarea va cuprinde: data și ora incidentului, detalii privind natura oricărei emisii și a oricărui risc creat de incident și măsurile luate pentru minimizarea emisiilor și evitarea reapariției.

15.8. În cazul oricărui incident sau situație de urgență, persoanele autorizate de operator vor anunța, după caz, și alte autorități, în cel mai scurt timp posibil:

- în cazul contaminării solului, apelor subterane, apelor de suprafață: Administrația Națională „Apele Române” Direcția Apelor Olt ;



- în cazul incendiilor: Inspectoratul pentru Situații de Urgență Valcea;
- în caz de îmbolnăviri ale personalului: Direcția de Sănătate Publică, Inspectoratul Teritorial de Muncă.

15.9. Operatorul trebuie să mențină un dosar pentru informarea publică, care să fie disponibil publicului, la cerere. Acest dosar trebuie să conțină următoarele:

- autorizația;
- solicitarea;
- raportarea anuală privind aspectele de mediu netehnice;
- raportul anual de monitorizare;
- alte aspecte pe care operatorul le consideră adecvate.

15.10. În conformitate cu prevederile OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată și modificată prin Legea 265/2006, modificată și completată de OUG 164/2008 conducerea SC CET GOVORA SA, prin persoana desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului, va asista persoanele împuternicite cu activități de inspecție punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii și toate celelalte documente și le va facilita controlul activității precum și prelevarea de probe. Va asigura, de asemenea, accesul persoanelor împuternicite la instalațiile tehnologice, la echipamentele și instalațiile de depoluare precum și în spațiile sau în zonele potențial generatoare de impact asupra mediului.

15.11. Operatorul are obligația de a realiza măsurile impuse anterior de persoane împuternicite cu inspecția. Măsurile impuse de aceste autorități, modul de realizare a acestora și data realizării acestora vor fi raportate la APM Valcea și autoritatea care a impus măsurile, imediat după realizarea lor.

15.12. În conformitate cu OUG 196/2005, aprobată de Legea 105/2006 privind fondul de mediu, operatorul are obligația să declare, să calculeze și să achite taxele aferente fondului de mediu pentru ambalajele introduse pe piața internă și emisiile atmosferice din surse fixe și mobile.

15.13. Operatorul are obligația de a întreține în mod corespunzător întregul amplasament conform art. 70, lit.i din OUG 195.2005 privind protecția mediului, aprobată și modificată prin Legea 265/2006, cu toate completările și modificările ulterioare.

15.14. Operatorul are obligația să pună la dispoziția publicului pe suport de hârtie/ electronic, pentru a putea fi consultate, datele referitoare la emisiile provenite de la instalații, la sediul APM Valcea sau/și la sediul administrației locale în a căror raze se află instalațiile, conform art. 53 din Ord. 818/2003 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu.

16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR

16.1. În cazul în care operatorul urmează să deruleze sau să fie supus unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, acesta are obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului. Autoritatea competentă pentru protecția mediului informează operatorul cu privire la obligațiile de mediu care trebuie asumate de părțile implicate, pe baza evaluărilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare existente.

În termen de 60 de zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre proceduri, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul. Clauzele privind obligațiile de mediu cuprinse în actele întocmite au un caracter public.

Îndeplinirea obligațiilor de mediu este prioritară în cazul procedurilor de: dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității.

16.2. În cazul încetării temporare sau definitive a activității întregii instalații sau a unor părți din instalație, operatorul trebuie să respecte Planul de închidere a instalației întocmit și agreeat de ACPM. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ghidului Tehnic General (punctul nr.18). Planul de închidere include cel puțin următoarele:



- planuri ale tuturor conductelor instalațiilor și rezervoarelor;
- orice măsură de precauție specifică necesară pentru asigurarea faptului că demolarea clădirilor sau a altor structuri nu cauzează poluare în aer, apă sau sol;
- măsuri de eliminare și acolo unde este cazul, spălarea a conductelor și a rezervoarelor și golirea completă de conținutul potențial periculos;
- eliminarea substanțelor potențial dăunătoare, dacă nu s-a stabilit că este acceptabil a se lăsa astfel de obligații viitorilor proprietari;
- oprirea alimentării cu utilități: apă, energie electrică și combustibil a instalațiilor;
- demontarea instalațiilor și transportul materialelor rezultate, spre destinațiile anterior stabilite;
- dezafectarea depozitelor;
- determinarea gradului de afectare a solului;
- măsuri pentru reconstrucția ecologică a terenului afectat istoric prin activitățile desfășurate pe amplasament.

16.3. Operatorul are obligația să asigure resursele necesare pentru punerea în practică a Planului de închidere și să declare mijloacele de asigurare a disponibilității acestor resurse, indiferent de situația sa financiară.

16.4. La încetarea activității, se va aplica, după caz, art. 22 alin (1) – (6) din Legea 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare.


16.5. La încetarea activității cu impact asupra mediului geologic la schimbarea activității sau a destinației terenului, operatorul economic sau deținătorul de teren este obligat să realizeze investigarea și evaluarea poluării mediului geologic.

16.6. Operatorul are obligația ca în cazul încetării definitive a activității să ia măsurile necesare pentru evitarea oricărui risc de poluare și de aducere a amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.

Verificarea conformării cu prevederile prezentului act se face de către reprezentanții Gărzii Naționale de Mediu – Comisariatul Județean Valcea și Agenția pentru Protecția Mediului Valcea

Prezenta autorizație integrată de mediu a fost emisă în 3 exemplare, fiecare exemplar având un număr 75 pagini semnate și ștampilate.

DIRECTOR EXECUTIV
MONICA-GEORGETA MODAN



Sef serviciu avize, acorduri, autorizatii: Cirnu Mihaela

Întocmit

Ing. Niculescu Alina

Ing. Cirnu Mihaela



17. Anexe

18. DICȚIONAR DE TERMENI

1	Autoritatea competentă pentru protecția mediului (ACPM)	Agenția pentru Protecția Mediului Valcea
---	---	--



2	Autoritatea cu atribuții de control, inspecție și sancționare în domeniul protecției mediului	Comisariatul Județean Valcea al Gărzii Naționale de Mediu
3	Autoritatea centrală de protecție a mediului	Ministerul Mediului
4	Operator	Persoană fizică sau juridică, care operează ori deține controlul instalației, așa cum este prevăzut în legislația națională, sau care a fost investită cu putere economică decisivă asupra funcționării tehnice a instalației,
5	BAT (cele mai bune tehnici disponibile)	Stadiul de dezvoltare cel mai eficient și avansat înregistrat în dezvoltarea unei activități și a modurilor de exploatare, care demonstrează posibilitatea practică a tehnicilor specifice de a constitui referința pentru stabilirea valorilor-limită de emisie și a altor condiții de autorizare, în scopul prevenirii poluării, iar, în cazul în care nu este posibil, pentru a reduce, în ansamblu, emisiile și impactul asupra mediului în întregul său (litera j-art.3, Legea nr.278/2013)
6	CAT	Colectiv de analiza tehnica
7	CBO ₅	Consumul biochimic de oxigen la 5 zile
8	CCOCr	Consumul chimic de oxigen – metoda cu dicromat de potasiu
9	COV	Compuși organici volatili
10	dB(A)	Decibeli (curba de zgomot A).
11	IPPC	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
12	Instalație IPPC	Orice instalație tehnică staționară, în care se desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în Anexa 1 din Legea 278/2013, precum și orice altă activitate direct legată, sub aspect tehnic, de activitățile desfășurate pe același amplasament, susceptibilă de a avea efecte asupra emisiilor și poluării
13	RAM	Raport anual de mediu
14	E-PRTR	H.G. nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.
15	R	Fraza de risc este o frază care exprimă o descriere concisă a riscului prezentat de substanțele și preparatele chimice periculoase pentru om și mediul înconjurător conform SR 13253/1996
16	SMA	Sistem de management al autorizației
17	Cod CAEN	Clasificarea activităților din economia națională
18	Prejudiciu	O schimbare negativă măsurabilă a unei resurse naturale


AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI VÂLCEA

Strada Remus Bellu, nr. 6, Râmnicu Vâlcea, Județul Vâlcea, cod 240156
e-mail : office@apmvl.anpm.ro; Tel : 0250/735859; Fax : 0250/737921

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

		sau o deteriorare măsurabilă a unui serviciu legat de resursele naturale, care poate surveni direct sau indirect
19	Amenințare iminentă cu un prejudiciu	O probabilitate suficientă de producere a unui prejudiciu asupra mediului în viitorul apropiat
20	Prejudiciul asupra mediului	prejudiciul asupra speciilor și habitatelor naturale protejate – orice prejudiciu care are efecte semnificative negative asupra atingerii sau menținerii unei stări favorabile de conservare a unor astfel de habitate sau specii; caracterul semnificativ al acestor efecte se evaluează în raport cu starea inițială, ținând cont de criteriile prevăzute în anexa nr. 1; prejudiciile aduse speciilor și habitatelor naturale protejate nu includ efectele negative identificate anterior, care rezultă din acțiunile unui operator care a fost autorizat în mod expres de autoritățile competente în concordanță cu prevederile legale în vigoare b) prejudiciul asupra apelor – orice prejudiciu care are efecte adverse semnificative asupra stării ecologice chimice și/sau cantitative și/sau potențialului ecologic al apelor în cauză, astfel cum au fost definite în Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția efectelor negative pentru care se aplica art. 2 ⁷ din Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare c) prejudiciul asupra solului – orice contaminare a solului, care reprezintă un risc semnificativ pentru sănătatea umană, care este afectată negativ ca rezultat al introducerii directe sau indirecte a unor substanțe, preparate, organisme sau microorganisme în sol sau în subsol.

19. ABREVIERI

1	A.P.M. Valcea	Agencia pentru Protecția Mediului Valcea
2	A.C.P.M.	Autoritatea competentă pentru protecția mediului
3	C.J. Valcea al G.N.M.	Comisariatul Județean Valcea al Gărzii Naționale de Mediu
4	CAT	Colectiv de Analiza Tehnica
5	CBO ₅	Consumul biochimic de oxigen la 5 zile
6	CCOCr	Consumul chimic de oxigen – metoda cu dicromat de potasiu
7	COV	Compuși organici volatili
8	dB(A)	Decibeli (curba de zgomot A).
9	IPPC	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
10	RAM	Raport anual de mediu
11	E-PRTR	Registru European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.
12	SMA	Sistem de management al autorizației



13	Cod CAEN	Clasificarea activităților din economia națională
14	BREF	Document de referință privind cele mai bune tehnici disponibile
15	IMA	Instalație mare de ardere
16	FM	Foraj de monitorizare panza freatică
17	SRAPM Valcea	Agentia judeteana pentru protectia mediului prin secretariatul de risc
18	IDG	Instalatie desulfurare gaze
19	ELFI	Electrofiltru
20	CCT	Camera comanda tehnologica

20. CUPRINS

1	DATE DE IDENTIFICARE A OPERATORULUI	
2	TEMEIUL LEGAL	
3	CATEGORIA DE ACTIVITATE	
4	DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII AUTORIZAȚIEI	
5	MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII	
6	MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE	
7	RESURSE: APĂ, ENERGIE ELECTRICĂ, GAZE NATURALE	
7.1	Apa	
7.2	Utilizarea eficientă a energiei și resurselor	
8	DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT	
8.1	Descrierea amplasamentului	
8.2	Descrierea principalelor activități	
8.3	Tehnici aplicate de societate pentru conformare cu cerințele BAT pentru activitate	
9	INSTALAȚII PENTRU EVACUAREA, REȚINEREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU	
9.1	Emisii în atmosferă	
9.2	Emisii în apă	
9.3	Emisii în sol, ape subterane	
10	CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT	
10.1	Aer	
10.2	Apă	
10.3	Sol	
10.4	Zgomot	
11	GESTIUNEA DEȘEURILOR	
12	INTERVENȚIA RAPIDĂ, PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ	

