



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI COVASNA

AUTORIZAȚIE INTEGRATĂ DE MEDIU

Nr. Proiect din 05.10.2015

Operator: BIO ELECTRICA TRANSILVANIA

Adresa: Str. AUSTRIEI, Nr. 1, Rădăuți, Județul Suceava

Punct de lucru: BIO ELECTRICA TRANSILVANIA

Locația activității: Comuna Reci, satul Reci, nr. 673, județul Covasna

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,

Nr. Crt.	Cod activitate IED	Denumire activitate IED	NFR	SNAP
1	1.1.	1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW	1.A.1.a	01 01 02

Activitate PRTR	Denumire activitate PRTR
1.(c)	centrale termice și alte instalații de ardere cu o putere termică mai mare de 50 MW

Coduri CAEN (rev.2):

- 3511 Producția de energie electrică
- 3514 Comercializarea energiei electrice
- 3530 Furnizarea de abur și aer condiționat
- 3811 Colectarea deșeurilor nepericuloase
- 3821 Tratarea și eliminarea deșeurilor nepericuloase
- 4613 Intermedieri în comerțul cu material lemnos și materiale de construcții
- 4673 Comerț cu ridicata al materialului lemnos și al materialelor de construcții și echipamentelor sanitare
- 5210 Depozitări
- 5224 Manipulări

Emisă de: APM Covasna

Prezenta autorizație integrată de mediu este valabilă 10 ani.

Data emiterii: 05.10.2015

Data expirării: zz.ll.aaaa

1. DATE DE IDENTIFICARE A OPERATORULUI

Operator: BIO ELECTRICA TRANSILVANIA

Sediul social: Str. AUSTRIEI, Nr. 1, Rădăuți, Județul Suceava



Certificat de înregistrare: Seria B nr. 2391218
Cod unic de înregistrare: 18551207
Numărul de ordine în Registrul Comerțului: J33/487/2011
Compania părinte: Nu este cazul

2. TEMEIUL LEGAL

Ca urmare a cererii adresate de BIO ELECTRICA TRANSILVANIA cu punctul de lucru BIO ELECTRICA TRANSILVANIA, înregistrată la APM Covasna cu 237/14.01.2015,

- 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: în data de 18.05.2015, în satul Reci, la sediul Primăriei, la care au participat 57 de persoane, și în lipsa oricărui comentariu justificat;
- 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;
- în baza **H.G. nr. 38/2015** privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor;
- în baza **H.G. nr. 1000/2012** privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia;

....

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

- Document de Referință asupra Celor Mai Bune Tehnici Disponibile pentru Instalații mari de ardere, ediția iulie 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: BIO ELECTRICA TRANSILVANIA

Amplasată în: Comuna Reci, satul Reci, nr. 673, județul Covasna

Operator: BIO ELECTRICA TRANSILVANIA

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.

Conform prevederilor O.U.G nr. 195/2005 aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, nerespectarea prevederilor autorizației integrate de mediu atrage suspendarea și/sau anularea acesteia, după caz.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE

Centrala termoelectrică cu cogenerare va utiliza drept combustibil cu precădere biomasă (tocătură și scoarță) generată pe amplasament de fabrica de debitare și prelucrare a lemnului S.C. HOLZINDUSTRIE SCHWEIGHOFER S.R.L. Sucursala Reci. Sistemul este proiectat pentru a funcționa la o capacitate maximă de 60 MW. Datorită valorilor diferite ale puterii calorice a combustibilului, capacitatea de procesare poate varia, în medie fiind asigurați 15 MW de energie electrică și 38 MW energie termică.

Activitate IED	Capacitate maximă proiectată a instalației	UM
1.1.	60000,00	KiloWatt

4. DOCUMENTAȚIA DE SOLICITARE

- Cerere pentru eliberarea autorizației integrate de mediu înregistrată la APM Covasna cu nr. 237/14.01.2015;
- Formular de solicitare a autorizației integrate de mediu varianta inițială elaborată de expert evaluator de mediu Petrás István-Attila; varianta completată conform observațiilor autorităților interesate; înregistrată la APM Covasna cu nr. 3177/08.06.2015;
- Raport de amplasament varianta inițială, elaborat de Petrás István-Attila; varianta completată conform observațiilor autorităților interesate; înregistrată la APM Covasna cu nr. 3177/08.06.2015;
- Studiu pedologic pentru încadrarea terenului în clase de calitate întocmit de Oficiul de Studii pedologice și Agrochimice Brașov;
- Dovada achitării tarifului pentru parcurgerea etapei de analiză preliminară a documentației de susținere a solicitării autorizației integrate de mediu (1000 lei) - ordin de plată nr. 1 din 14.01.2015;
- Dovada achitării tarifului pentru parcurgerea etapei de analiză propriu zisă a documentației de susținere a solicitării autorizației integrate de mediu (5000 lei) - ordin de plată nr. 1095 din 28.01.2015;
- Dovezile că a făcut publică solicitarea de obținere a autorizației de mediu: anunțuri publice apărute în ziarul Evenimentul zilei din datele de 13.01.2015, 14.01.2015, 15.01.2015, 16.01.2015, 17.01.2015, 19.01.2015, 20.01.2015, 21.05.2015, 22.05.2015, 23.01.2015; spot la WeRadio din data de 14.01.2015; anunț publicitar tv; anunț public afișat la sediul APM Covasna (proces-verbal de afișare nr. 330/19.01.2015), pe site APM Covasna în data de 19.01.2015;



- Acordul nr. 3/30.01.2014 (HSR)/ nr. 42/30.01.2014 (BET) încheiat cu SC HOLZINDUSTRIE SCHWEIGHOFER S.R.L. pentru asigurarea unui spațiu în incinta fabricii de debitare și prelucrare a lemnului Reci; Act adițional nr. 1/30.04.2014 pentru asigurarea apei potabile și preluarea apelor uzate;
- Punctul de vedere al Direcției de Sănătate Publică a Județului Covasna nr. 601/10.02.2015 înregistrat la APM Covasna cu nr. 811/11.02.2015;
- Punctul de vedere al Inspectoratului pentru Situații de Urgență Mihai Viteazul al Județului Covasna nr. 55/15/SU-CV din 20.02.2015 înregistrat la APM Covasna cu nr. 1157/26.02.2015;
- Puncte de vedere privind conținutul documentației de susținere a solicitării ale Gărzii Naționale de Mediu, Serviciul Comisariatul Județean Covasna: nr. 126/CJ CV/02.03.2015 înregistrat la APM Covasna cu nr. 1253/02.03.2015 și nr. 572/CJ CV/16.06.2015 înregistrat la APM Covasna cu nr. 3569/25.06.2015;
- Punctul de vedere privind conținutul documentației de susținere a solicitării al Serviciului CFM din cadrul APM Covasna nr. 874/12.02.2015;
- Punctul de vedere privind conținutul documentației de susținere a solicitării al Serviciului Monitorizare și Laboratoare cadrul APM Covasna nr. 1113/24.02.2015;
- Punctul de vedere al CJPNDRS din cadrul Consiliul Județean Covasna, custode situri Natura 2000 ROSCI0111 Mestecănișul de la Reci și ROSPA0082 Munții Bodoc-Baraolt, nr. 39/19.02.2013 înregistrată la APM Covasna cu nr. 1020/19.02.2015;
- Program de monitorizare calitatea aerului în zona ariilor protejate;
- Contract de prestări servicii publice de salubritate nr. PJ2710/13.03.2015 încheiat cu SC TEGA SA Sf. Gheorghe;
- Contract de prestări servicii publice de salubritate nr. 8762/16.04.2015 încheiat cu SC COMPREST SA Brașov;
- Contract de prestări servicii nr. 317/17.07.2015 încheiat cu SC Rian Consult SRL pentru preluarea deșeurilor industriale (ambalaje contaminate cu substanțe periculoase, ulei de turbină uzat, rășini schimbătoare de ioni epuizate);
- Convocator sedință CAT nr. 581/03.02.2015, Proces-verbal sedință CAT nr. 3 din data de 05.02.2015 (etapa de analiză detaliată);
- Convocator sedință CAT nr. 1714/24.03.2015, Proces-verbal sedință CAT nr. 9 din data de 27.03.2015 (etapa de analiză detaliată - analiză completări depuse);
- Convocator sedință CAT nr. 3252/09.06.2015, Proces-verbal sedință CAT nr. 17 din data de 11.06.2015 (etapa de analiză detaliată - analiză completări depuse);
- Anunțuri dezbateri publice apărut în ziarul Observatorul de Covasna din data de 27.04.2015, afișat la Primăria Comunei Reci (proces-verbal nr. 1502/27.04.2015), afișat la sediul APM Covasna (proces-verbal de afișare nr. 2360/27.04.2015), pe site APM Covasna în data de 27.04.2015;
- Proces-verbal dezbateri publice nr. 3 din data de 18.05.2015, publicat pe pagina de internet al APM Covasna;
- Referat de evaluare întocmit în data de 28.01.2015 cu ocazia verificării amplasamentului;
- Proces-verbal de constatare a respectării condițiilor impuse prin Acordul de mediu nr. 1 /16.06.2014, emis de APM Covasna;
- Proces-verbal de recepție la terminarea lucrărilor nr. 277 din 26.06.2015;
- Fișe cu date de securitate pentru substanțele/amestecurile periculoase folosite în activitate;
- Completările SC BIOELECTRICA TRANSILVANIA SRL înregistrate la APM Covasna cu nr. 1749/25.03.2015, 2363/28.04.2015, 3695/30.06.2015, 5124/04.09.2015, 5283/10.09.2015, 5498/22.09.2015;



și copii după următoarele acte de reglementare emise de alte autorități :

- Certificat de înregistrare firmă, Cod Unic de Înregistrare: 18551207 din 04.04.2006, Nr. de ordine în registrul comerțului: J33/487/11.05.2011;
- Certificat de înregistrare în Registrul Național al elaboratorilor de studii pentru protecția mediului la poziția nr. 365 al D-nului Petrás István-Attila;
- Acord de mediu nr. 1/16.06.2014 emis de APM Covasna pentru proiectul „Instalații aferente tehnologiei obținerii energiei verzi la Fabrica de debitare și prelucrare lemn – Reci”;
- Aviz de gospodărire a apelor nr. 13 din 22.05.2014 emis de Administrația Bazinală de Apă Olt – SGA Covasna;
- Autorizația de gospodărire a apelor nr. 13 din 03.09.2015 emisa de Administrația Bazinală de Apă Olt – SGA Covasna pentru SC BIO ELECTRICA TRANSILVANIA SRL;
- Autorizația de gospodărire a apelor nr. 8 din 08.07.2015 emisa de Administrația Bazinală de Apă Olt – SGA Covasna pentru SC Holzindustrie Schweighofer SRL Sucursala Reci, furnizorul de utilități ;
- Avizul de securitate la incendiu nr. 332/13/SU-CV din 10.12.2013 eliberat de Inspectoratul pentru Situații de Urgență Mihai Viteazul al Județului Covasna;
- Certificat constatator nr. 9423/24.03.2015 emis de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Suceava;
- Autorizație de construire nr. 146/05.08.2014 emis de Consiliul Județean Covasna;
- Extras de carte funciară nr. 25114 Reci, emis de Oficiul de Cadastru și publicitate imobiliară Covasna.

Anexe:

- Planuri de situație, plan de încadrare în zonă a obiectivului, plan cu receptorii sensibili din zona amplasamentului;
- Inventar de coordonate Stereo 70 al amplasamentului;
- Schițe ale instalației, scheme ale procesului tehnologic, scheme de funcționare, schema de control, documentații tehnice, acorduri tehnice și certificate de conformitate ale părților componente ale instalației;
- Organigrama SC BioelectricaTransilvania SRL Reci;
- Buletin analize din proba de apă subterană eliberat de laboratorul Balint Antalka KFT;
- Plan de prevenire și combatere a poluărilor accidentale;

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

a) să informeze imediat ACPM 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.

Conform art. 13., litera a) din Legea securității și sănătății în muncă nr. 319/2006 (*actualizată*) "în vederea asigurării condițiilor de securitate și sănătate în muncă și pentru prevenirea accidentelor de muncă și a bolilor profesionale, angajatorii au următoarele obligații:

- să adopte, din faza de cercetare, proiectare și execuție a construcțiilor, a echipamentelor de muncă, precum și de elaborare a tehnologiilor de fabricație, soluții conforme prevederilor legale în vigoare privind securitatea și sănătatea în muncă, prin a căror aplicare să fie eliminate sau diminuate riscurile de accidentare și de îmbolnăvire profesională a lucrătorilor".

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.

Conform HG nr. 878 din 28 iulie 2005 (*actualizată) privind accesul publicului la informația privind mediul, operatorul are obligația de a informa trimestrial publicul, prin afișare pe propria pagină web sau prin orice alte mijloace de comunicare, despre consecințele activităților și/sau ale produselor lor asupra mediului.

5.3. Plan de acțiuni

5.3.1. Operatorul trebuie să implementeze măsurile stabilite prin Planul de acțiuni din Anexa nr. 1, la termenele aprobate 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

....

Tip	Denumire	Încadrare	Cantitate	UM	Natura chimică / compoziție	Destinație / Utilizare	Mod de depozitare	Periculozitate
Alte materii	scoarta rezultata la operatiunea de decojire a bustenilor, lemn tocat	Materie primă	1000000	Tone/an	biomasă lemnoasă	producere energie termică și electrică în regim de cogenerare	platformă betonată, buncăr din beton armat semideschis	nu este cazul, substanță naturală
Substanțe chimice periculoase (CAS)	1310-73-2 - sodium hydroxide;	Materie auxiliară	264,00	Litri/an	hidroxid de sodiu 30%	dedurizare apă	ambalaj propriu, podea antiacidă	provoacă arsuri grave
Substanțe chimice periculoase (CAS)	7681-52-9 - sodium hypochlorite, solution ... % Cl active	Materie auxiliară	800,00	Litri/an	soluție hipoclorit de sodiu 150g/litri	preparare apă	ambalaj propriu, podea antiacidă	provoacă arsuri, toxic pentru animalele acvatice
Alte materii	NOxAMID 45	Materie auxiliară	500,00	Metri cubi/an	soluție uree 45%	instalație SNCR	rezervor cilindric cu pereți dubli 50 mc, senzor de avarii	neclasificat



Alte materii	Sare	Materie auxiliară	52,80	Tone/an	clorură de sodiu	preparare apă	ambalaj propriu	nu este cazul
Amestecuri	Altele	Materie auxiliară	6300,00	Kilogram	PRESLIA 46, ulei de turbină*	generatorul de energie electrică	ambalaj propriu, nu se depozitează permanent	iritant pentru piele
Alte materii	ECOMIX A	Materie auxiliară	10,00	Kilogram/an	rasini schimbatoare de ioni	preparare apă	ambalaj propriu	nu este cazul
Substanțe chimice periculoase (CAS)	7664-38-2 - phosphoric acid ... %, orthophosphoric acid ... %	Materie auxiliară	10,00	Litri/an	solutie acid orto-fosforic 85%	corectie pH ape uzate tehnologice	ambalaj propriu	provoacă arsuri

- *6300 kg reprezintă capacitatea utilă a generatorului de curent electric, schimbul de ulei se face odată la 1-2 ani.

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 deșeuri.

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

Unitatea folosește substanțe chimice periculoase pentru prepararea/dedurizarea apei, precum, pentru lubrifierea turbinei (ulei de turbină) și pentru corecție pH ape uzate tehnologice:

Tip	Substanță chimică periculoasă/ Categorie de amestec	Cantitate	UM	Categoria - Fraza de risc	Fraza de pericol
Substanțe chimice periculoase (CAS)	1310-73-2 - sodium hydroxide;	264,00	Litri/an	R35	H290, H314
Substanțe chimice periculoase (CAS)	7681-52-9 - sodium hypochlorite, solution ... % Cl active	800,00	Litri/an	R31, R34, R50	H290, H314, H335, H400
Amestecuri	Altele	6300,00	Kilogram/an	R38, R51/53	
Substanțe chimice periculoase	7664-38-2 - phosphoric acid ... %, orthophosphoric acid ... %	10,00	Litri/an	R34	H290, H314



(CAS)					
-------	--	--	--	--	--

....

6.7.1. Operatorul utilizează în cadrul proceselor substanțe chimice periculoase ambalate, etichetate, clasificate în conformitate cu Regulamentul nr. 1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea, etichetarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și de abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și 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

7. RESURSE: APĂ, ENERGIE, GAZE NATURALE

7.1. Apă

Modul de alimentare cu apă și evacuare a apelor uzate și pluviale este reglementat prin Autorizația de Gospodărire a Apelor 13 / 03.09.2015, valabilă 3 ani, eliberată de Administrația Națională Apele Române, Olt, **S.G.A Covasna**.

7.1.1 Alimentarea cu apă

7.1.1.1. Alimentarea cu apă potabilă se realizează din următoarele surse: branșament la rețeaua de apă potabilă a SC Holzindustrie Schweighofer SRL Sucursala Reci

Volume și debite de apă autorizate:

- necesarul de apă potabilă conform Autorizației de Gospodărire a Apelor 13 / 03.09.2015: debit zilnic maxim: $Q_{zimax} = 1,035 \text{ mc/zi}$;

Instalații de captare și transport: nu este cazul, unitatea este racordată la sistemul de alimentare cu apă potabilă al proprietarului de spațiu, punctul de racordare fiind la limita estică a clădirii;

Instalații de înmagazinare: Nu este cazul;

7.1.1.2. Alimentarea cu apă tehnologică

Sursa: branșament la rețeaua de apă tehnologică a SC Holzindustrie Schweighofer

SRL Sucursala Reci. Apa tehnologică se folosește pentru prepararea apei dedurizate și demineralizate, necesară completării pierderilor din circuitul termic.

Volume și debite de apă autorizate:

- necesarul de apă tehnologică conform Autorizației de Gospodărire a Apelor 13 / 03.09.2015: debit zilnic maxim: $Q_{zimax} = 77 \text{ mc/zi}$;

Instalații de captare: nu este cazul, unitatea este racordată la sistemul de alimentare cu apă potabilă al proprietarului de spațiu;

Instalații de tratare și transport: Apa din rețea înainte de a fi introdusă în sistemul tehnologic este dedurizată și apoi trecută printr-o instalație de osmoză inversă și printr-o instalație cu electrozi de deionizare;

Instalații de distribuție: Apa pură rezultată în urma tratării este pompată către rezervorul de alimentare de $V = 66 \text{ mc}$. În rezervorul de apă condensul și apa proaspătă sunt amestecate, preîncălzite și pompate în sistemul tehnologic cu ajutorul a 2 pompe;



Apa pentru stingerea incendiilor: racord la rețeaua de stingere a incendiilor a SC Holzindustrie Schweighofer SRL Sucursala Reci .

....

Modul de folosire a apei:

- o *Necesarul de apă:*

Apa asigurată din surse	Debit necesar zilnic maxim (m ³ /zi)	Debit necesar zilnic mediu (m ³ /zi)
Apă potabilă	1,035	
Apă tehnologică	77,000	
Total	78,035	
Data Revizuirii		

– Gradul de recirculare internă a apei: 50-85%.

7.1.2 Ape subterane

Apele subterane aparțin Corpului ROOT02 Depresiunea Brașov. Acviferul de adâncime este situat în complexul cretacic, circulația are loc în mediu fisural și are un caracter multistrat sub presiune, iar alimentarea are loc în zonele de aflorare de la rama bazinului, prin infiltrarea precipitațiilor și prin rețeaua de fisuri și sistemele de fracturi existente. Acviferul din complexul pliocen - cuaternar, formează un acvifer multistrat, cu nivel liber sau sub presiune. Pe amplasamentul centralei, la efectuarea forărilor geotehnice pentru elaborarea Studiului geotehnic asupra terenului de fundare, nivelul hidrostatic al acviferului freatic a fost interceptat la adâncimi cuprinse între -7,80 – 8,60 m față de suprafața terenului de fundare. Amplasamentul se învecinează cu stația de tratare și alimentare cu apa potabilă comunei Reci compusă din 2 puțuri, rezervor tampon și stația de tratare. Sistemul de alimentare are asigurată zona de protecție sanitară conform HG930/2005.

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.

....

7.3. Gaze naturale/Combustibili

Centrala termoelectrică cu cogenerare utilizează drept combustibil biomasă (deșuri lemn: tocătură și scoarță) generată îndeosebi de fabrica de debitare și prelucrare a lemnului SC HOLZINDUSTRIE SCHWEIGHOFER SEBEȘ SUCURSALA RECI, în incinta căreia este amplasată. Consumul anual de biomasă este de aproximativ 100.000 to.

8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

8.1. Descrierea amplasamentului

Coordonatele geografice ale amplasamentului:

Nr. Pct.	latitudine Stereo70 (X)	longitudine Stereo70 (Y)	longitudine WGS84	latitudine WGS84
1	483674.400	573716.538	25.947402293804416	45.8489047172839



2	483672.817	573720.007	25.94744671896523	45.848890102226925
3	483689.123	573732.722	25.947612933892366	45.84903546809392
4	483664.715	573764.159	25.94801398584711	45.84881247702102
5	483648.606	573751.775	25.947852062680575	45.84866884898723
6	483648.855	573751.451	25.94784792893698	45.84867112420049
7	483634.448	573740.375	25.94770310891836	45.848542671059974
8	483621.884	573756.583	25.947909881068018	45.84842788381874
9	483619.095	573754.578	25.947883637790657	45.848403002175765
10	483615.940	573758.577	25.947934646113943	45.84837418501244
11	483611.805	573755.395	25.947893041788166	45.84833731763201
12	483615.755	573750.250	25.94782739923011	45.84837341093959
13	483602.987	573740.317	25.94769754807964	45.84825958365549
14	483618.473	573720.366	25.94744302817538	45.848401063522765
15	483631.220	573730.322	25.947573172076456	45.84851469967256
16	483634.037	573726.699	25.947526953123347	45.84854043507054
17	483631.621	573724.782	25.947501900118187	45.84851890027466
18	483645.187	573707.289	25.94727873428308	45.848642840365294
19	483650.458	573700.471	25.947191751299975	45.848690998801125
20	483664.512	573711.367	25.94733419883767	45.848816295452885
21	483659.256	573718.166	25.947420939540063	45.848768273913855
22	483668.635	573725.417	25.94751573905776	45.84885189321461

Coordonatele geografice ale coșului de fum:

Longitudine WGS84: 45.848810, Latitudine WGS84: 25.947743

Longitudine Stereo 70 (X): 483674.400, Latitudine Stereo70 (Y): 573716,538

Coordonate geografice	WGS84	STEREO 70
Longitudine	Longitudine WGS84	Longitudine Stereo 70
Latitudine	Latitudine WGS84	Latitudine Stereo 70

Amplasare în teritoriu: Obiectivul este amplasat în intravilanul localității Reci, județul Covasna conform PUZ aprobat. Terenul este în proprietatea societății Holzindustrie Schweighofer Srl Sucursala Reci. Pentru implementarea investiției, Bioelectrica Transilvania Srl a încheiat cu proprietarul terenului Acordul de accept nr. 3/30.01.2014 (HSR)/ nr. 42/30.01.2014 (BET). Platforma industrială în care este prevăzută amplasarea centralei termice se află în zona Nord-Vestică a intravilanul comunei Reci, la Sud de calea ferată Sf.Gheorghe-Covasna și la Est de DN11 care face legatură între Brasov și Tg.Secuiesc-Bacău.

Vecinătăți: În imediata vecinătate a centralei termice se află obiectivele "Fabricii de debitare și prelucrare a lemnului" SC Holzindustrie Schweighofer SRL Sucursala Reci. Centrala termică are rolul de produce pe de o parte, energie termică pentru instalațiile aferente fabricii de debitare și prelucrare a lemnului, pe de altă parte energie electrică, care va fi utilizată pe amplasament pentru diferite folosințe, surplusul fiind livrat în Sistemul Energetic Național (SEN).

Poziționarea în raport cu ariile naturale protejate

Amplasamentul centralei se situează în afara siturilor din rețeaua Natura 2000 și a rezervațiilor naturale, și anume: la aproximativ 1,6 km de ROSCI0111 Mestecănișul de



la Reci, la 3,6 km de ROSPA0082 Munții Bodoc-Baraolt și la 2,8 km de ROSCI0374 Râul Negru.

Tip arie	Arie protejată

Unități structurale pe amplasament:

Pentru funcționarea instalației de producere a energiei electrice și termice în regim de cogenerare sunt prevăzute următoarele dotări:

Centrala termică propriu-zisă compusă din:

- Sistemul de stocare, pregătire și alimentare combustibil
- Blocul cazan cu economizor
- Instalația de epurare gaze de ardere
- Turbina cu abur cu generator de producere energie electrică
- Condensator
- Sistemul de stocare și eliminare cenusă

Dotări conexe care constau din:

- Instalația de pregătire a apei (demineralizare)
- Instalații de automatizare și control.
- Instalații de monitorizare emisii (O₂, CO, NO_x, Pulberi, temperatura)
- Echipamentul tehnic al clădirii
- Instalații de semnalizare incendiu
- Instalații de împământare, egalizare de potențial, paratrăsnet
- Instalații electrice

Sistemul de stocare, pregătire și alimentare combustibil

Biomasa utilizată în centrala termică este reprezentată de material grosier (scoarță provenită de la decojirea buștenilor, tocătură de lemn sau alte deșeuri lemnoase ce nu mai pot fi utilizate în altă parte).

Sistemul de stocare, pregătire și alimentare combustibil este compus din:

1. buncărul de combustibil format din trei boxe deschise (S=1056 mp). Spațiu de depozitare a biomasei cu pereți înalți de cca. 4,50 m, cu acoperiș din tablă trapezoidală. Alimentarea lagărelor are loc prin intermediul unor încărcătoare frontale cu roți.
2. zonă de depozitare lemn rotund - suprafață asfaltată – 4000 mp (lemn de foc, lemn de calitate inferioară);
3. conveioare acționate hidraulic pentru transportul biomasei la instalațiile pentru pregătirea combustibilului (în scopul asigurării unei arderi stabile);
4. instalații pregătire combustibil: sita cu role pentru eliminarea părților prea mari de combustibil și banda magnetică pentru separarea obiectelor metalice;
5. agregatele de transport spre instalația de ardere (120 mc/h)

Blocul cazan cu economizor

Sala cazanelor și sala auxiliară a cazanelor este o construcție închisă din oțel amplasată pe o placă din beton (S= 922.2 mp).

Cazanul este conceput pentru a produce până la 68 t/h de vapori la max 82 bari(a) și la 505°C. În cazan este transformată energia termică a gazelor de ardere în abur supraîncălzit (500°/80bar), care este apoi destins într-o turbină cu abur cu generator de curent trifazat pentru generarea de electricitate. Aburul destins este folosit pentru alimentarea cu caldură, încălzire, degazare și preîncălzirea aerului. Este utilizat un cazan cu abur cu economizor. Economizorul are funcția de a încălzi apa de alimentare prin intermediul căldurii provenite de la gazele de ardere, contribuind astfel la mărirea eficienței termice a cazanului, precum și la reducerea consumului de combustibil.

Caracteristici CHP:



1. Tipul constructiv al cazanului: Cazane cu țevi de apă cu recirculație naturală
2. Puterea aburului , MCR (sarcină maximă continuă): 68t/h
3. Suprasarcină max. (în funcție de combustibil): 60 MW max
4. Temperatura maximă a aburului de ieșire: 505°C
5. Presiunea maximă a vaporilor la ieșirea din cazan: 82bar
6. Temperatura apei de alimentare la intrarea în cazan: 120°C
7. Combustibil: biomasa

Componentele cazanului și specificațiile sale:

- **Sistemul de alimentare cu combustibil** (Dozator combustibil pentru distribuirea uniformă a combustibilului, jgheab de alimentare)
- **Cutia focarului compusă din:**
 - *Grătar mobil răcit cu aer.* Arderea biomasei are loc pe un grătar mobil cu două benzi, răcit cu aer. Pentru utilizarea optimă a combustibilului, fiecare bandă a grătarului dispune de cinci zone mecanice și de cinci zone de aer. Fiecare zonă mecanică poate fi reglată individual în ceea ce privește viteza de mers și frecvența pașilor de avansare. În grătarul de ardere mecanică cu două benzi, combustibilul trece prin diferite etape ale combustiei (uscarea, cracare pirolitică, gazeificare, oxidare). Grătarul este compus din gura de încărcare, cinci zone de ardere, care independent una de alta, sunt alimentate cu aer de ardere (aer primar) sau cu gaz recirculat (zonele 1-3), pâlnia de alimentare cu combustibil, instalația hidraulică pentru transportul combustibilului (reglarea vitezelor grătarului se face astfel încât timpul de staționare pe grătar al combustibilului să fie suficient pentru o ardere completă), zona de evacuare cenușă și zona evacuare gaze de ardere. Aerul primar și gazul de recirculație sunt suflate pe dedesubtul grătarului. Lungime grătar 15,6 m, lățime grătar 6,4 m, suprafață grătar 100 m².
 - *Camera de ardere;* temperatura camerei de ardere: 1200°C. Camera de ardere este căptușită cu materiale refractare (rezistență 1450°C). Arderea va avea loc în încăperea de ardere prin adăugare de aer primar (prin grătar, atmosfera reducătoare și deficit de oxigen), iar arderea completă va avea loc prin adăugare de aer secundar, pentru o anumită perioadă de timp, la temperaturi mai ridicate.
 - *Buncăr de cenușă* sub zonele grătarului. Cenușa provenită de la grătar cade în pâlniile de cenușă, se umectează și este transportată de dispozitivele de evacuare a șlamului (cenușa umedă) în containerul de cenușă.
- **Ventilare:** Cazanul este echipat cu sistem complet de aer primar și secundar incluzând ventilatoarele și sistemul de conducte astfel:
 - Ventilator pentru aerul primar de ardere.
 - Preîncălzitor pentru aerul primar de ardere care are funcția de a preîncălzi aerul primar, (pentru primele zone de ardere), la 200-250°C. Preîncălzitorul constă dintr-un fascicol de țevi dispuse în zona canalului de alimentare cu aer primar. Prin țevile preîncălzitorului trece apa încălzită în economizor.
 - Ventilator pentru aerul secundar de ardere care aspiră aerul din centrala tremică și-l asigură pentru ardere deasupra grătarului.
- **Sistemul de recirculare a gazelor arse** în scopul realizării unui control optim al temperaturii în cazan în vederea preuscării combustibilului umed și limitării emisiilor de NOx. Este prevăzută o suflantă pentru gazul de recirculare deasupra grătarului (Zona 1, 2 și 3) Gazul de recirculare determină o reducere a conținutului de oxigen din aerul de ardere, o temperatură de ardere mai redusă și astfel o reducere de NOx. Recircularea servește la reglarea temperaturii în camera de



ardere pentru preuscarea combustibilului umed, cantitatea de aer recirculat fiind adaptată în funcție de conținutul de apă din combustibil, încărcarea cazanului, temperatura dorită. Recircularea se face deasupra și dedesubtul grătarului. Cantitatea recirculată servește pentru reglarea temperaturii dorite din camera de ardere și pentru preuscarea combustibilului umed. Ea este adaptată proporțional volumului total de aer măsurat și sarcinii cazanului.

- **Generatorul de aburi** este o combinație de tambur cu abur, evaporator, supraîncălzitor și economizor (în scopul creșterii randamentului).
 - *Tamburul de abur* are funcția de separare fizică a apei și aburului, aburul săturat format fiind condus către supraîncălzitoare.
 - *Supraîncălzitorul* cuprinde trei pachete de supraîncălzitoare. În supraîncălzitoare aburul care vine de la tambur este încălzit la 500°C, fiind astfel adus într-o stare care permite furnizarea de abur către turbină
 - *Evaporatorul*: În camera de ardere, energia combustibilului este degajată și transferată prin cazan și pereții schimbătorului de căldură către circuitul de apă/abur. Apa încălzită este apoi evaporată în evaporatorul cazanului într-un abur cel puțin saturat pentru condițiile subcritice de presiune apă/abur, sau într-un abur supra-încălzit pentru condițiile supracritice.
 - *Economizorul* este un schimbător de căldură care primește energia termică de la gazele de ardere care vin din zona supraîncălzitorului. Economizorul are funcția de a preîncălzi apa de alimentare pentru producția nouă de abur.

- **Turbina cu abur de contrapresiune:**

Sala mașinilor cu turbină de abur și instalația de tratare a apei, încăperi tehnice și spații sociale, instalații de comandă și transformatoare – construcție cadru rigidă din beton armat (S= 666 mp); Caracteristici:

- Parametri abur la intrare în turbină: 80 bar(a), 500°C
- Sunt utilizați de la 2 la 3 bari pentru degazarea apei de alimentare și preîncălzirea aerului de ardere și pentru încălzire
- Contrapresiune 0.6-1 bar contrapresiune pentru aburul de proces
- Putere termică utilă: 38 MW
- Puterea electrică instalată a generatorului: 18,75 MVA
- Tensiunea generatorului: 10,50 KV
- Tensiune după transformator: 20 KV

În turbina cu abur, energia termică a aburului este transformată în lucru mecanic (adică rotația arborelui turbinei). Aceasta apare între punctul de intrare a aburului și condensator, cu destinderea aburului utilizată ca forță de antrenare. În timpul acestei destinderi adiabate a aburului, temperatura aburului scade în funcție de reducerea presiunii.

- **Generator pentru producerea curentului electric.**

Circuitul energiei electrice produse de generatorul electric: parte din energie este consumată de fabrică, în vederea asigurării serviciilor electrice interne în vederea alimentării consumatorilor necesari, parte este exportată în Sistemul Energetic Național.

- **Condensatorul** (schimbător de căldură) este folosit pentru condensarea aburului evacuat de turbină și extragerea energiei termice utilizabile din circuitul abur-apă. La final, în condensatorul amplasat după secțiunea turbinei cu presiune joasă, aburul este condensat înapoi în apă (condensat). După destinderea din turbina cu abur, o parte din condensat și din energia cinetică rămâne în abur, neputând fi transferată în energie mecanică. Sistemele de condensare eficiente permit o reducere în presiunea turbinei cu abur până sub presiunea atmosferică (vacuum de până la 0.03 bar, în funcție de temperatura mediului de răcire și debitul masic al



apei de răcire). Aceasta maximizează extracția energiei mecanice din destindearea aburului în turbină.

- **Suflanta de funingine de pe țevi.** Cazanul este prevăzut cu un ansamblu de suflante de funingine care au funcția de a curăța suprafețele de încălzire prin convecție. Pentru curățarea suprafețelor de încălzire, cazanul este dotat cu o suflantă de funingine cu lance retractabilă pentru partea de fum a primului pachet supraîncăzitor și cu suflantă rotativă pentru restul de pachete.
- **Instalația de epurare a gazelor de ardere (electrofiltru)** formată din ventilator, electrofiltru și coș de fum.
 - *Electrofiltru:* Gazele de ardere pătrund orizontal, prin staturile de intrare a gazului, în electrofiltru și străbat prin carcasa electrofiltrului. Acesta constă, în esență, dintr-un număr de brațe pulverizatoare, electrozi de pulverizare și electrozi de precipitare dispuși paralel. Electrozii de pulverizare produc, datorită tensiunii constante, descărcare prin efect coronă, care ionizează gazul. Particulele de praf din gaze sunt încărcate negativ și migrează în câmpul electric către electrozii de precipitare pozitivi, care sunt împământați. Electrozii de precipitare sunt prevăzuți în formă de plăci. O anumită cantitate de praf se depune pe brațele pulverizatoare, astfel încât acestea trebuie să fie, din când în când, scuturate. Cu ajutorul echipamentelor vibrante, care sunt montate în exterior pe carcasa filtrului și care pot fi verificate în orice moment, fără a necesita o oprirea instalației, praful desprins de pe electrozii de precipitare și pulverizare, se îndepărtează și cade în buncărul poziționat sub electrofiltru.

Caracteristici electrofiltru:

- Număr de câmpuri electrostatice: 2
- Suprafața de precipitare proiectată: 3600 mp
- Suprafața reală de precipitare: 4714 mp
- Viteza gazului de ardere: 1,33 m/s
- Tensiune de alimentare: 400V/50Hz
- Putere de alimentare, înalta tensiune: 136kVA
- **Instalația de evacuare gaze de ardere** este formată din:
 - Ventilator cu tiraj forțat care transportă cantitatea întreagă de gaze de ardere în coșul de fum al instalației.
 - Conducte de gaze arse constând din țevile de fum pentru racordare și amortizoare de sunet care cuprind:
 - Conducte gaze de ardere de la cazanul economizor
 - Conducta gaze de ardere de la economizor la filtru
 - Conducta gaze de ardere de la filtru la ventilatorul cu tiraj forțat
 - Amortizor de sunet după ventilatorul cu tiraj forțat
 - Conducta gaze de ardere către coșul de evacuare gaze
 - Conexiuni pentru recircularea gazelor de ardere
 - Coș de evacuare gaze de ardere: cilindric, cu înălțimea de 35 m, D interior = 1,8 m, D exterior = 2,00m exterior;
- **Instalația de denitrurare a centralei termice pe bază de biomasă:** Este prevăzută o instalație de reducere a valorii emisiilor de oxizi de azot, prin procedeul SNCR (reducere selectivă necatalitică). Instalația SNCR este alcătuită din următoarele componente:
 - Rezervor pentru agenți reducători 50 m³;
 - Stația de amestec pentru agenții de reducere;
 - Pompe agenți de reducere pentru modulul de amestec și cel de măsurare;



- Sistem de duze în camera de combustie.
- **Sistem de eliminare cenușă.** Cenușa colectată este eliminată într-un buncăr închis pe trei laturi și deschis pe o latură pentru acces de golire cu încărcătoare cu pneuri. Volumul buncărului pentru cenușă este de 7,5 x16 x7 m.

Referitor la **circuitul de evacuare al deșeurilor rezultate în urma arderii:** În urma procesului de ardere rezultă cenușa în diferite stadii granulometrice:

- Cenușa grosieră provenită de la grătar cade în pâniile de cenușă și este transportată de dispozitivele de evacuare a șlamului (cenușa umedă) în containerul de cenușă.
- Cenușa fină (zburătoare) provenită de la electrofiltru se adună în pâniile pentru colectare de unde este evacuată cu ajutorul unui jgeab cu conveyor și apoi transportat la containerul de cenușă filtrată.
- **Preparare apă de adaos în circuitul de termoficare**

Apa de adaos se utilizează în vederea completării pierderilor tehnologice. Apa brută este tratată în scopul obținerii apei dedurizate și demineralizate utilizate în circuitul termic.

Va fi utilizată o instalație de demineralizare având capacitatea de 4 m³/h.

Apa brută este decalcifiată cu ajutorul unei instalații de dedurizare și apoi transferată printr-o instalație de osmoză inversă cât și o instalație cu electrozi de deionizare. Apa pură care rezultă este stocată într-un rezervor și apoi pompată cu o pompă către rezervorul de alimentare. Dozarea de hidroxid de sodiu înainte de sistemul de osmoză inversă este necesară pentru a dezlega bioxidul de carbon și de a crește calitatea diluției. Acest lucru este controlat de AMC de la controlul osmozei inverse. Filtru cărbune activ este necesar dacă s-ar găsi clor liber în apa brută, care ar putea deteriora membranele instalației.

Instalația se compune din:

- Filtru de pietriș, care are rolul de a reține particulele în suspensie;
- Filtru cu cărbune activ necesar pentru înlăturarea (dacă este cazul) clorului liber din apa brută care ar putea deteriora membrana instalației;
- Instalația de osmoză separă sărurile dizolvate, prin filtrare printr-o membrana semi-permeabilă;
- Instalația de electro-deionizare folosește membrane cu rășini schimbătoare de ioni pentru a elimina ionii din apa, sub influența unui câmp electric;
- Recipient deionizator 20 m³, pentru stocarea apei;
- Pompe deionizator pentru 8 m³/h debit, pentru pomparea apei de adaos.

Stocarea apei se face în rezervoare special din care, prin sisteme de pompare are loc introducerea apei de adaos în circuitele centralei termice, în vederea completării pierderilor tehnologice specifice acestui proces (purje continue și periodice, neetanșeități, nerecuperarea condensului agentului termic de încălzire furnizat, etc.).

Sistemul de automatizare

Automatizarea sistemului de cazane de biomasă cu echipamente auxiliare (alimentare cu combustibil, de curățare a gazelor de ardere, sistemul de condens, sistemul de apă caldă, de tratare a apei) se efectuează cu controlere programabile, marca: Siemens, tipul: AS 4xxF. Programarea funcțiilor necesare legate de siguranță, se face de asemenea cu controler programabil.

Protecția cazanului este programată în controlul de siguranță a cazanului în conformitate cu reglementările: EN 12952 fără supraveghere permanentă

Toate variabilele cu securitate monitorizate sunt înregistrate cu ajutorul a trei aparate de măsură.

Automatizarea turbinei se face cu un S74xx pentru protecția turbinei, controlul unităților auxiliare, seriilor de pornire și oprire și suplimentar cu un S73xx pentru turație, controler



de proces și de limitare. Sincronizarea protecției generatorului și excitației este efectuată cu dispozitive separate de control și de monitorizare. Comanda turbinei este executată ca un sistem de cutie neagră. Toate semnalele sunt transmise prin intermediul bus industrial Ethernet la sistemul de control superior.

8.2. Descrierea principalelor activități și procese

Centrala termică pe cogenerare servește transformării biomasei în energie electrică și energie termică utilă. Instalațiile de combustie cu generator de abur transformă energia termică a gazului de ardere în abur supraîncălzit, care este destinat într-o turbină de abur.

La nivelurile de presiune corespunzătoare se adaugă abur din turbină pentru a se acționa condensatoarele de încălzire.

Alimentarea cu combustibil se va face cu ajutorul cadrelor tractate și al transportoarelor cu lanț.

Arderea biomasei are loc pe un grătar mobil răcit cu aer, cu două benzi. Pentru utilizarea optimă a combustibilului, fiecare bandă a grătarului dispune de cinci zone mecanice și de cinci zone de aer. Fiecare zonă mecanică poate fi reglată individual în ceea ce privește viteza de mers și frecvența pașilor de avansare.

Aerul primar necesar poate fi repartizat individual zonelor de aer active în funcție de conținutul de apă al combustibilului, fiind preîncălzit în preîncălzitorul de abur de joasă presiune și în preîncălzitorul furnizat de firma Ecowasser, adăugându-i-se gaz de recirculare.

Gazele de ardere fierbinți sunt răcite în generatorul de abur până la o temperatură de max 180°C, după care sunt filtrate într-un separator preliminar pentru praf și într-un filtru electrostatic, iar apoi evacuate cu tiraj forțat prin coș de evacuare.

Generatoarele de aburi cu circulație naturală constau în principal din preîncălzitoare de aer cu gaze de ardere în construcție modulară, din pereții cazanelor de tip țevă-punte, din fascicule de vaporizatoare și supraîncălzitoare, precum și din tambur de abur.

Aburul supraîncălzit este destinat într-o turbină de încălzire cu prelevări la 3,5 bari, 0,9 bari și 0,6 bari.

1. Aburul de 3,5 bari servește la degazificarea apei de alimentare, precum și la preîncălzirea aerului de ardere.
2. Circa jumătate din cantitatea rămasă de abur este prelevată la 0,9 bari și condensată în condensatorul de încălzire 2, energia termică fiind transmisă în rețeaua de termoficare.
3. Cantitatea de abur rămasă este condensată în condensatorul de încălzire 1 la 0,6 bari și transmite energia termică în rețeaua de termoficare.

În cazul sarcinii proiectate se generează astfel 38 MW de putere termică utilă, precum și 15 MW de putere electrică.

Energia termică generată este pompată către consumatori prin țevi de apă caldă îngropate și este folosită tot anul la uscarea cherestelei și a rumegușului, dar și la încălzirea halelor și a clădirilor în sezonul rece.

Energia electrică generată este folosită pentru consum în cadrul fabricii. Surplusul de energie alimentează prin stația de transformare de 110/20 kV, sistemul energetic național.

Capacitatea instalației

Energie electrică și termică :	60 MW(max.)
Producția de abur:	68 to/h
Parametri abur la intrare turbină:	80 bar(a), 500°C
Producția de energie termică utilă :	38 MW



Productie curent electric 15 MW
 Combustibil: biomasa (deșeuri de lemn)
 Continutul de apă din combustibil 30 - 60 %
 Cenusa max. 10% (anhidra)

Tip produs/subprodus	Denumire produs/subprodus	Cantitate	UM	Destinație
Alte produse	Energie termica utila	38,00	MWt	Fabrica de debitare si prelucrare a lemnului SC HOLZINDUSTRIE SCHWEIGHOFER SRL Suc. Reci
Alte produse	Energie electrica	15,00	MWe	Fabrica de debitare si prelucrare a lemnului SC HOLZINDUSTRIE SCHWEIGHOFER SRL Suc. Reci

Tip combustibil	Combustibil	Cantitate	UM	Tipul centralei	Puterea nominală a centralei (MW)
Lemne	Biomasa (coaja, scoarta si tocatura de lemn)	100000,00	Tone/an	centrala termoeenergetica cu cogenerare	60,00

....

8.2.1. Schema fluxului tehnologic

Denumirea procesului	Descrierea procesului și a etapelor / fazelor	Instalații / Echipamente / Parametri specifici de operare
Alimentarea cu combustibil	Se execută din buncărul de combustibil format din trei boxe prin conveioare acționate hidraulic; transportul biomasei la instalația pentru pregătirea combustibilului compus din: sită cu role pentru eliminarea părților prea mari de combustibil și bandă magnetică pentru separarea obiectelor metalice, respectiv agregatele de transport spre instalația de ardere	Capacitate totală stocare buncăre 1338 mc
Procesul de ardere a biomasei	Are loc pe un grătar mobil cu două benzi, răcit cu aer. Fiecare bandă a grătarului dispune de cinci zone mecanice și de cinci zone de aer și poate fi reglată individual. În grătarul de ardere mecanic cu două benzi, combustibilul trece prin diferite etape ale combustiei (uscarea, cracare pirolitică, gazeificare, oxidare). Aerul primar	Lungime grătar 15,6 m, lățime grătar 6,4 m, suprafața grătar 100 mp



	și gazul de recirculație sunt suflate pe dedesubtul grătarului	
Generare de aburi	În mai multe componente legate într-o rețea. Tamburul de abur are funcția de separare fizică a apei și aburului. În supraîncălzitoare aburul este încălzit la 500°C. În camera de ardere, energia combustibilului este degajată și transferată prin cazan și pereții schimbătorului de căldură către circuitul de apă/abur. Apa încălzită este apoi transformată în evaporatorul cazanului într-un abur cel puțin saturat sau supra-încălzit.	Puterea aburului, MCR (sarcina maximă continuă): 68t/h; Suprasarcină max.: 60 MW max; Temperatura maximă a aburului de ieșire: 505°C; Presiunea maximă a vaporilor la ieșirea din cazan: 82bar; Temperatura apei de alimentare la intrarea în cazan: 120°C
Generarea de energie electrică	Procesul are 2 componente principale: acționarea turbinei cu abur de contrapresiune, generator acționat de turbină	Parametri abur la intrare în turbină: 80 bar(a), 500°C; Contrapresiune 0.6-1 bar pentru aburul de proces; Putere termică utilă: 38 MW; Puterea electrică instalată a generatorului: 18,75 MVA; Tensiunea generatorului: 10,50KV; Tensiune după transformator: 20 KV;
Generare și furnizare agent termic	În condensatorul amplasat după secțiunea turbinei cu presiune joasă, aburul este condensat înapoi în apă (condensat). După destinderea din turbina cu abur, o parte din condensat și din energia cinetică rămâne în abur, neputând fi transferată în energie mecanică. Sistemul de răcire se constituie din schimbătoare de căldură și transferul energiei termice în rețeaua de alimentare a fabricii de debitare și prelucrare lemn	
Eliminarea cenușii	Cenușa grosieră provenită de la grătar cade în pâlniile de cenușă și este transportată de dispozitivele de evacuare a șlamului (cenușă umedă) în containerul de cenușă. Cenușa fină (zburătoare) provenită de la electrofiltru se adună în pâlniile pentru colectare de unde este evacuată cu ajutorul unui jgeab cu conveior și transportată la buncărul de cenușă.	Cenușa de la baza cazanului (după umezire): max 1700 kg/h; Cenușa zburătoare: max 500 Kg/h; Caracteristici electrofiltru: Suprafața reală de precipitare: 4714 mp, Viteza gazului de ardere: 1,33 m/s, Dimensiuni interioare buncăr: 7,5 x16 x7 m
Preparare apă de adaos	Apa brută este dedurizată și apoi transferată printr-o instalație de osmoză inversă cât și o instalație cu electrozi de deionizare. Apa pură care rezultă este stocată într-un rezervor și apoi pompată către rezervorul de alimentare. Dozarea de hidroxid de sodiu este necesară pentru a dezlega bioxidul de carbon și de a crește calitatea diluției. Utilizarea filtrului	Capacitate maximă 4 mc/h



	de cărbune activ este necesar dacă s-ar găsi clor liber în apa brută.	
Monitorizare continuă	În fluxul de gaze arse epurate, evacuate prin coșul de dispersie aferent centralei termice, vor fi monitorizați automat și continuu următorii parametri: O ₂ , CO, NO _x , SO _x , pulberi și temperatura. Instalația de măsură a emisiilor este alcătuită din sonde de prelevare, analizor și calculator de emisii, prevăzut cu software de specialitate	Rapoarte zilnice, anuale, presetate, sistem de alarmă la atingere/depășire VLE
Corecție PH ape uzate rezultate de la purja	Apele uzate tehnologice de proces sunt tratate prin corecția pH-ului și îndeplinirea condițiilor din NTPA002, după care sunt evacuate în canalizarea menajeră a proprietarului de spațiu și de aici în canalizarea menajeră a comunei Reci	

8.2.2. Activități conexe

Comercializarea energiei termice și electrice:

- Livrarea energiei termice se face către consumatorii din incinta fabricii de debitare și prelucrare a lemnului Reci prin pompare prin țevi de apă caldă îngropate.
- Energia electrică produsă alimentează necesitățile amplasamentului, energia excedentară fiind alimentată în rețeaua publică prin stația de transformare de 110/20kV.

8.2.3. Alte condiții de funcționare decât cele normale

Înregistrările emisiilor sunt executate automat de către sistem de la începerea preîncălzirii până la ultima fază când mai există energie termică acumulată în rețea. Stocarea datelor se realizează pe termen scurt sub forma unor date nediseminate de măsurare, respectiv sub forma unor date diseminate/prelucrate pe termen lung. Înregistrările se fac în fiecare minut, rezultatele sunt stocate pe intervale de 3 minute, respectiv în continuu pentru temperatură și O₂. Supravegherea se face în continuu de operatori din camera de control atât prin camere video cât și prin alarme induse de neconformități.

Operațiunea de pornire:

Instalația de preîncălzire a sistemului de filtrare (EPS) este pornită cu cel puțin 4 ore înaintea demarării procedurii de inițiere a pornirii instalației. La inițializarea filtrului se fac verificările funcționalității componentelor acestuia.

Instalația este preîncălzită treptat în 3 etape. Prima etapă a primei încălziri nu trebuie să depășească o ridicare a temperaturii de 7 °C/h (până la 100°C), a doua 20°C/h (până la 300°C), iar a treia de 25°C/h (până la 450°C).

Sistemul este pornit fără combustibil ca toate elementele să fie testate înainte de pornirea instalației (grătar, ventile, conveioare, ventilatoare, etc). Sistemele de stingere automată a incendiului, a alimentării cu apă de proces, a umectării cenușei (nivele peste indicatoare de minim), supapele de siguranță trebuie verificate (vizual și pe calculator).

După aprinderea focului pe grătar, prima dată se pornește recircularea aerului, în momentul când temperatura pe economizor atinge valoarea de 100°C. Grătarul trebuie oprit manual de mai multe ori, observând focul prin camera montată în camera de



ardere pentru a preveni ajungerea biomasei în instalația de evacuare a cenușei de vatră.

Supraîncălzitorul trebuie răcit prin activarea sistemului de by-pass a turbinei. La atingerea presiunii de 60 bari, condensatorul este pus în circuit, iar la atingerea valorii de 64-66 bari treptat, automat se închide circuitul by-pass a turbinei, se deschide valva start-stop a instalației și se activează turbina.

Operațiunea de oprire:

Oprirea instalației se începe cu oprirea alimentării combustibilului. După ce pe grătar nu mai este combustibil se mai continuă acționarea acestuia cel puțin 30 de minute. După oprirea grătarului, după cel puțin 30 minute se opresc ventilatoarele de alimentare cu aer. Se continuă funcționarea EPS până la efectuarea ciclului complet de eliminare a cenușei zburătoare precipitate. După oprirea EPS se oprește ventilatorul coșului. Este interzisă oprirea forțată (prin răcire).

Pierderi din instalații:

Având în vedere specificul instalației nu se prevăd pierderi din instalații. Apele de proces la suprapresiune sunt evacuate controlat în rețeaua de canalizare interioară, respectiv ca abur la condensator. Emisiile sunt controlate și monitorizate.

Funcționare necorespunzătoare:

Având în vedere că instalația este monitorizată în continuu prin calculator și vizual de operatori, funcționarea necorespunzătoare este identificată în momentul apariției acestuia. Operatorii pot interveni la corectarea procesului, iar în cel mai rău caz vor acționa butonul de oprire de urgență, care inițializează secvența de oprire a instalației așa cum a fost descrisă anterior.

Înterupere temporară a funcționării:

Înteruperea temporară a funcționării pentru revizii sunt prevăzute de 2 ori pe an, de regulă în al doilea și al patrulea trimestru. În afara acestora instalația se va opri numai în cazul funcționării necorespunzătoare. Pe timpul întreruperii activității nu vor fi emisii și pierderi din instalație.

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

Pentru instalațiile de ardere a căror putere termică nominală este >50 MW a fost analizat “Documentul de referință al Celor Mai Bune Tehnici Disponibile pentru Instalații Mari de Ardere” - ediția iulie 2006.

Capitol	BREF	BIOELECTRICA TRANSILVANIA Srl
Pretratarea combustibilului	<p>Pentru asigurarea condițiilor stabile de ardere și implicit pentru a reduce emisiile de vârf, BREF înseamnă:</p> <ol style="list-style-type: none">1. clasificarea biomasei bazată pe mărime2. reducerea cantității de apă din biomasă (uscarea combustibilului cu gazul de ardere care ulterior este trimis spre coș)	<p>APLICAT Pregătirea biomasei se face prin: sortare în sita cu role pentru eliminarea părților prea mari de combustibil; separare magnetică a obiectelor metalice prin utilizarea unei benzi magnetice. Reducerea cantității de apă din biomasă se face în primele zone de alimentare a grătarului din camera focarului, cu aer</p>



Capitol	BREF	BIOELECTRICA TRANSILVANIA Srl
		preincălzit.
Tehnica de ardere	<p>Sunt considerate BAT:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Cogenerarea de caldură și energie (CHP) este BAT având în vedere eficiența mărită a combustibilului și un consum mai mic de combustibil.; 2. Tehnica de ardere pe grătar cu distribuție în focar pentru lemn; 3. Tehnica de arderea pulverizată, arderea în pat fluidizat (BFBC și CFBC) pentru arderea de biomasă și turbă; 4. Folosirea unui sistem computerizat avansat de control pentru a atinge o performanță a arderii în cazan cu condiții de ardere sporită, care susține reducerea de emisii. <p>În ceea ce privește sistemele de ardere pe grătar pentru biomasă, grătarele mobile cu distribuție în focar sunt considerate a fi BAT pentru că oxidul de azot rezultat ($\text{NO}_x > 200 \text{ mg/Nm}^3$) și emisiile de monoxid de carbon sunt de obicei reduse.(BREF CAP.5.5.3)</p> <p>Grătarele înclinate se folosesc de obicei pentru biocombustibili. Aceștia pot fi activați static sau mecanic. Dacă se folosesc grătarele mobile, acestea se alimentează cu un strat omogen. Ca o alternativă, combustibilul poate fi aruncat pe grătar de un așa zis distribuitor localizat pe peretele cuptor (sistem cu grătar rulant cu sistem de distribuție). Distribuitorul aruncă combustibilul pe grătar în sensul opus mișcării acestuia. În acest fel se poate atinge cel mai lung timp de ardere pentru particule mari, pentru că ele sunt aruncate la distanță mai mare în apropierea intrării grătarului mobil.</p>	<p>APLICAT Centrala termică funcționează în sistem de cogenerare (CHP) energie electrică și termică, sistem considerat a fi cel mai eficient având în vedere eficiența mărită a combustibilului și un consum mai mic de combustibil. Este utilizat un sistem computerizat avansat de control al arderii. Ca sistem de ardere este utilizat un grătar mobil cu distribuție în focar. Arderea biomasei are loc pe un grătar mobil răcit cu aer, cu două benzi. Pentru utilizarea optimă a combustibilului, fiecare bandă a grătarului dispune de cinci zone mecanice și de cinci zone de aer. Fiecare zonă mecanică poate fi reglată individual în ceea ce privește viteza de mers și frecvența pașilor de avansare.</p>
Cazanul	<p>În general se utilizează trei tipuri de cazane: circulare naturală, circulare forțată și cazane cu trecere directă, cazanele cu trecere directă deținând aproape 70 % pe piața internațională de astăzi. Cazanul sau generatorul de aburi este o combinație de economizor, evaporator, supraîncălzitor și reîncălzitor.</p>	<p>APLICAT Este utilizat un cazan cu circulație naturală. Cazanul sau generatorul de aburi este o combinație de economizor, evaporator, supraîncălzitor.</p>
Epurarea gazelor reziduale	<p><u>Referitor la pulberi:</u> În cazul arderii de biomasă în sisteme de ardere pe grătar, majoritatea cenușii rămâne pe grătar și este colectată din cenușar. Doar o mică cantitate de cenușă părăsește focarul și zboară și trebuie colectată în dispozitive de reducere a prafului. Pentru reducerea prafului provenit din centralele cu arderea pe grătar sunt folosite filtre textile și electrostatice. <u>Referitor la SO_2:</u> Emisiile de oxizi de sulf rezulta în principal din prezența sulfurii în combustibil. Biomasă din lemn nu conține practic sulf. Nu este necesară desulfurizare sau alte măsuri. <u>Referitor la NO_x:</u> <i>Măsuri primare</i></p>	<p>APLICAT Pentru reținerea pulberilor este utilizat electrofiltru uscat (ESP); Pentru reducerea NO_x sunt aplicate măsuri primare (recirculare</p>



Capitol	BREF	BIOELECTRICA TRANSILVANIA Srl
	cum sunt: aer în exces redus, ardere gradată, recircularea gazului fluid (Pentru arderea pe grătar a biomasei lemnoase, tehnica de distribuție în focar (ardere pe un grătar mobil răcit cu aer) este considerată BAT(Cap.5.5.8). <i>Măsuri secundare</i> cum sunt: arzătoare cu nivel scăzut de NO _x , reducerea necatalitică selectivă (SNCR) cu uree, reducerea catalitică selectivă (SCR). <i>Combinatie</i> de măsuri primare+ măsuri secundare. <u>Referitor la CO</u> : Arderea completă, având în vedere condițiile de ardere impuse și folosirea tehnicilor de monitorizare de înaltă performanță și control al procesului precum și mentenanța sistemului de ardere.	gaze de ardere, ardere cu exces redus) combinate cu măsuri secundare (SNCR- reducere necatalitică selectivă); Pentru CO- controlul și monitorizarea arderii
Emsiile de dioxine și furani	În unele centrale ce ard biomasă, în special centralele ce ard lemn, emisiile de dioxină și furan au fost măsurate și un nivel de emisie de sub 0,1 ng/Nm ³ este în general privit ca fiind realizabil.	- Nu este cazul
Gazele cu efecte de sera (dioxidul de carbon și altele)	Dioxidul de carbon (CO ₂) este produsul principal al reacției de la arderea combustibililor solizi. Emisiile de CO ₂ sunt raportate direct la conținutul de carbon al combustibililor. Un mod de a reduce emisia de CO ₂ per unitate energetică generată este optimizarea utilizării energiei și a procesului de generare a energiei. Mărirea eficienței termice are efect asupra condițiilor de încărcare, sistemului de răcire, a emisiilor, utilizării tipului de combustibil și așa mai departe. Cogenerarea (CHP) este considerată ca fiind cea mai efektivă opțiune pentru a reduce întreaga cantitate de CO ₂ eliberată și este relevantă pentru orice instalație electrică construită nouă, atunci când cererea locală de căldură este destul de mare pentru a justifica construcția unei instalații de cogenerare cu mult mai scumpă decât o simplă centrală termică sau electrică. (BREF Cap.5.1.2)	APLICAT
	Biomasa și turba ar trebui să fie depozitate pe suprafețe etanșe cu scurgere și posibilitate de drenaj a apei de ploaie, sau în silozuri sau în zone de depozitare închise. Apa de ploaie ce se scurge pe suprafața produsului în zona de depozitare și care spală particule de combustibil ar trebui colectată și tratată (decantată) înainte de deversare. Nivelul de emisie BAT asociat în apa deversată este considerat a fi <30 mg/l.	APLICAT
Emsiile de SO₂	Emisiile de oxizi de sulf rezultă în principal din prezența sulfului în combustibil Biomasa din lemn nu conține practic sulf.(<0,1%). Nu este necesară desulfurizare sau alte măsuri. <u>Referitor la nivelul emisiilor</u> : pentru biomasa: SO ₂ <50 mg/Nm ³ pentru un nivel de O ₂ de 6% .(Cf.BREF Cap.5.5.7).	Nu este cazul
Eficiența termică	Pentru centralele cu ardere de biomasă, generarea simultană de căldură și energie (CHP) este de departe cea mai importantă modalitate tehnică și economică de a mări eficiența energetică (a combustibilului).Pentru că eficiența electrică pentru centralele cu ardere de biomasă este în mod normal joasă (20-30%). Generarea simultană în acest sens este deci cea mai importantă măsură BAT oricând fiind viabilă din punct de vedere economic, de exemplu oricând cerința locală decăldură este destul de mare pentru a garanta construcția centralei cu generare simultană ceea ce este cel mai adese cazul în aplicații industriale. Eficiența termică la arderea biomasei pe grătar: Eficiența electrică cca.20%, Eficiență combustibil (CHP)75-90%. Prin utilizarea eficientă d.p.d. v. termic a instalațiilor poate fi economisită energia, pot fi reduse emisiile iar resursele pot fi conservate. Există o oportunitate în creștere pentru instalațiile energetice de a fi amplasate pe amplasamente unde energia care nu este transformată în electricitate să fie transmisă ca și agent termic către utilizator și consumatori, pentru utilizarea în beneficiul acestora. Această tehnică este cunoscută drept cogenerare sau producție	APLICAT Eficiența brută: 87-88%, Eficiența electrică:25-26,5 %. Pentru creșterea eficienței este utilizată: 1. Cogenerarea (CHP) 2. Combustia cu exces de aer redus pentru arderea stoichiometrică. 3. Condensarea și pre-



Capitol	BREF	BIOELECTRICA TRANSILVANIA Srl
	<p>combinată termo-electrică (CHP), iar consumul de caldură aferent este de obicei la un nivel între 70 și 90% și are un efect de creștere totală a eficienței instalației energetice. Beneficiul eficienței crescute rezultă prin emisiile reduse de CO₂, prin evitarea necesității consumatorilor de agent termic de a alimenta combustibil într-o instalație de ardere separată. În multe cazuri, există de asemenea o reducere în emisiile totale de oxizi de azot (NOX) și alți poluanți, prin înlocuirea instalațiilor de ardere mici nereglate cu agent termic de la o stație termică adiacentă. Doar măsurile tehnice și economice semnificative pentru reducerea evacuării căldurii și pentru utilizarea căldurii evacuate vor fi în stare să îndeplinească ambele obiective, de mediu și economic.</p>	<p>4. încălzirea apei de alimentare</p> <p>5. Introducerea în trepte a aerului din focar</p> <p>Alimentarea dozată</p>
Emsiile de pulberi	<p>Pulberile (praful) emise în timpul arderii combustibililor solizi apar aproape complet din compoziția lor minerală. În timpul arderii de combustibil fosil, masa minerală (impurități anorganice) se transformă în cenușă și parțial părăsește cazanul ca cenușă zburătoare împreună cu gazele de ardere. Tipul procesului de ardere utilizat are un efect considerabil asupra proporției de cenușă antrenată în emisiile fluxului de gaz din cazan. De exemplu, cazanele cu grătar mobil produc o cantitate relativ mică de cenușă zburătoare (20 – 40 % din cenușă totală), în timp ce cazanele cu cărbune pulverizat produc o cantitate mare (80 – 90 %). În cazul arderii de biomasă în sisteme de ardere pe grătar, majoritatea cenușii rămâne pe grătar și este colectată din cenușar. Doar o mică cantitate de cenușă părăsește focarul și zboară și trebuie colectată în dispozitive de reducere a prafului. Pentru desprăfuirea gazelor la instalațiile de ardere alimentate cu biomasă sunt considerate a fi BAT precipitatoarele electrostatice (ESP) sau filtrele textile (FF). (Colectoarele ciclon sau mecanice nu sunt BAT, însă pot fi utilizate la un nivel de pre-purificare, montate în calea fluxului de gaz).</p> <p>Referitor la nivelul emisiilor: pentru instalații de ardere noi pe biomasă, având capacitatea între 50-100 MW BAT înseamnă: 5-20 mg/Nmc pentru o medie zilnică, condiții standard și un nivel de O₂ de 6% .</p> <p>Referitor la randamentul de reținere în funcție de mărimea particulelor- cf. BREF , în cazul tehnologiei ESP, cf.Cap.3.2.6: <1 μm >96,5%, 2 μm >98,3%, 5 μm >99,95%, >10μm >99,95%</p>	<p>APLICAT</p> <p>-Este utilizat filtrul electrostatic USCAT pentru reținerea particulelor (ESP)</p> <p>- Valori atinse, cf. prospect: <20 mg/Nmc în condiții standard și un nivel de O₂ de 6%</p>
Emsiile de CO	<p>Monoxidul de carbon (CO) apare totdeauna ca un produs intermediar al procesului de ardere, în special în condiții de ardere substoichiometrice. BAT-ul pentru minimizarea emisiilor de CO reprezintă arderea completă, care merge cot la cot cu proiectarea unui focar bun, folosirea tehnicilor de monitorizare de înaltă performanță și control al procesului precum și mentenanța sistemului de ardere. Metodele de ardere trebuie să asigure amestecul complet al combustibilului și oxigenului pentru a fi siguri ca tot carbonul arde formând CO₂ și nu CO. Abaterile de la aceste cerințe vor avea ca rezultat pierderi apreciabile ale eficienței de ardere și în cantitatea de caldură degajată de combustibil, deoarece doar aprox. 28% din caldură disponibilă în carbon este degajată când se formează CO în loc de CO₂. Nu este posibil să se obțină amestecul ideal între combustibil și aer, și de aceea, se alimentează în cazan mai mult aer decât este necesar pentru arderea stoichiometrică. și mai mult, un procent mic de combustibil nu arde complet. Temperatura fluxului de gaz trebuie să fie pastrată suficient de ridicată pentru a preveni condensarea substanțelor acide pe suprafețele de încălzire. Ref la nivelul emisiilor: Pentru instalațiile mari de ardere cu funcționare pe biomasă, BAT –ul nu prevede un nivel al emisiilor. Conform noii Directive IPPC transpusă prin Legea 278/2013 privind emisiile industriale, pentru instalații mari de ardere alimentate cu combustibili solizi, Cf. Anexa 5, partea 2, nu sunt prevăzute limite la emisie</p>	<p>APLICAT</p> <p>Se aplică controlul și monitorizarea arderii</p>



Capitol	BREF	BIOELECTRICA TRANSILVANIA Srl
	pentru CO.	
	Apa reziduală provenită de la sistemul circuitului de răcire Acestea includ în majoritate apele evacuate de turnurile umede de răcire și drenajul ocazional de la evacuarea din bazinele turnurilor de răcire. Pe scurt, trebuie avute în vedere spălarea ecranată prin filtrele de admisie a sistemelor de răcire, temperatura eliberată de apa de răcire și concentrația de biocide sau alți aditivi. BREF Cap.3.10.2)	Nu este cazul
	Apa reziduală provenită de la instalațiile de curățare a gazelor de ardere BREF Cap. 3.10.4	Nu este cazul
Manipularea, reducerea și reciclarea reziduurilor arderii (cenușa)	Conform provenienței lor, reziduurile de la instalația de ardere pot fi divizate direct în deșeuri aferente procesului de ardere sau deșeuri generate de exploatarea instalației și a echipamentului ei. Reziduurile direct legate de procesul de ardere a combustibililor fosili sunt cenușa (cenușa zburătoare și cenușa de la baza focarului) și reziduurile generate de desulfurarea fluxului de gaz. Cenușa de la baza cazanului și/sau zgura din cazan: Cenușa de la baza este un material incombustibil ce se depune la baza cazanului și rămâne în forma de cenușă neconsolidată. Cenușa zburătoare: Cenușa zburătoare este colectată de către echipamentul de reținere a pulberilor, așa cum este precipitatorul electrostatic sau filtrul sac, precum și de diferite părți ale cazanului, precum economizorul și pre-încălzitorul de aer.	APLICAT Depozitarea cenușei se face în buncar închis (cu acces pe o latură pentru manipulare și transport)
Emisiile de zgomot	Cele mai importante surse de zgomot ale centralei energetice bazate pe arderea turbei/biomasei sunt turbinele, generatoarele, cazanele, pompele, sufoarele și motoarele și operațiile de manipulare ale turbei/biomasei. Majoritatea acestora sunt localizate în interiorul clădirilor, deci zgomotul este atenuat de structurile de zid. Zgomotul operațional poate fi restricționat prin mijloace structurale, de exemplu prin încapsulare sau prin folosirea de silențioase. O metodă eficientă de a limita difuzarea zgomotului preluat de structură este utilizarea fundațiilor de mașini susținute pe amortizoare de vibrații. Principiul amortizoarelor este acela ca frecvența naturală a sistemului susținut de izolator este mult mai mică decât frecvența principală a mașinii în funcționare. Sistemul izolat distribuie în mod egal, prin efectul de inerție, forța de excitație. Amortizoarele ce susțin fundațiile mașinilor mari sunt în general arcuri elicoidale de oțel. Elemente de cauciuc sau burdufuri sunt de asemenea Tehnici obișnuite de combatere a zgomotelor: 6. aplicarea izolării acustice a mașinilor; 7. alegerea construcțiilor potrivit efectului lor de izolare fonică pentru închiderea clădirilor; 8. utilizarea tobelor la canalele de priză și evacuare; 9. utilizarea materialelor absorbante de zgomote la pereți și platforme; 10. utilizarea izolatoarelor de vibrații și legăturilor flexibile; 11. aplicarea unui proiect detaliat cu grijă, de ex: pentru a preveni posibilele scăpări de zgomote prin deschideri sau pentru a minimaliza variațiile de presiune în conducte.	APLICAT Turbina este poziționată la interior, în sala mașinilor. Turbina, reductorul și generatorul sunt montate pe un cadru de bază comun din oțel. Sala mașinilor și fundația turbinei decuplate tehnic de vibrații, vor fi poziționate elemente de arc între fundație respectiv suporturi și cadrul de bază. Pe conductele de evacuare gaze arse este montat amortizor de zgomot. Majoritatea surselor de zgomot sunt localizate în interiorul clădirilor, deci zgomotul este atenuat de structurile de zid.
Monitorizare emisii	Monitorizarea emisiilor este efectuată pentru a determina substanțele în gazele curate sau în apele reziduale astfel încât să poată fi raportate, sau efectuată pentru a controla procesul de ardere sau instalația de evacuare a gazelor, sau pentru a estima impactul instalației sau procesului asupra mediului. Conform BREF 3.14.4.1 Monitorizare continuă. În general, măsurătorile directe sunt cele mai exacte și preferate metode de monitorizare	APLICAT Referitor la factorul de mediu aer, în fluxul de gaze reziduale epurate evacuate prin coșul de dispersie aferent



Capitol	BREF	BIOELECTRICA TRANSILVANIA Srl
	<p>a emisiilor. Monitorizarea continuă a emisiilor unui număr de componente din gaze sau din apa reziduală este posibilă și, în multe cazuri, concentrațiile exacte (mg/Nm³ sau mg/l) pot fi raportate continuu sau ca valori medii perioade de timp agreeate (jumătăți de oră, zile etc). În orice caz, premisele sunt ca infrastructura existentă să fie bună iar personalul care operează dispozitive să fie școlarizat și disponibil (pentru proceduri de calibrare, etc). În aceste cazuri, se întocmește o analiză a mediilor și o utilizare procentuală care constituie o metodă flexibilă pentru a demonstra îndeplinirea condițiilor permise. Diferențele majore cum sunt supra/sub presiunile gazelor de ardere, fluctuațiile de presiune, temperatura gazului de ardere, etc. trebuie luate în considerare la alegerea echipamentului. În aceste cazuri sunt preferate măsurătorile discontinue, de exemplu măsurătorile anuale/semestriale (dacă sunt mai practice). Conform BREF 3.14.4.2 Măsurători discontinue În cazul în care monitorizarea continuă nu este posibilă, valoarea va fi media de-a lungul perioadei de prelevare. Concentrațiile din apa reziduală sunt adesea date ca un total de materiale solubile și insolubile.</p>	<p>centralei termice, vor fi monitorizati continuu următorii parametri: O₂, CO, NO_x, pulberile și temperatura. Instalația de măsură a emisiilor este alcătuită din sonde de prelevare, analizor și calculator de emisii, prevăzut cu software și programare .</p>

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

9.1. Emisii în atmosferă

9.1.1. Emisii dirijate

Emisii dirijate în atmosferă prin intermediul instalației de evacuare a gazelor de ardere.

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.	coș evacuare gaze de ardere	35,00	1,80	1,80	Particule (PM10)	filtre textile si electrostatice	electrofiltru uscat (ESP)	99,50	48367 4,40	57371 6,538
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	35,00	1,80	1,80	Oxizi de azot	reducerea necatalitică selectivă (SNCR), reducerea catalitică selectivă (SCR)	reducerea necatalitică selectivă (SNCR)		48367 4,40	57371 6,538
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	35,00	1,80	1,80	Monoxid de Carbon	asigurarea arderii complete prin monitorizarea și controlul procesului	asigurarea arderii complete prin monitorizarea și controlul procesului		48367 4,40	57371 6,538
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	35,00	1,80	1,80	Oxizi de sulf				48367 4,40	57371 6,538



9.1.2. Emisii difuze

Surse de emisii difuze:

- emisii de pulberi în zona de depozitare-alimentare biomasă (buncăr din beton armat, deschis format din 3 boxe), zona conveioarelor și boxelor de cenușă;
- gaze reziduale (CO, NOx, SOx, hidrocarburi, particule) rezultate de la motoarele utilajelor mobile nerutiere care deservește centrala termică (încărcătoare frontale de biomasă, mijloace de transport, etc.).

Măsuri luate pentru reducerea emisiilor difuze:

- umectarea cenușii, buncăr cenușă și conveioare închise, posibilitate de utilizare containere speciale închise;
- verificarea periodică/revizia și reparația utilajelor mobile nerutiere.

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: ACPM și GNM - Comisariatul Județean Covasna, 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 tehnologice de la prepararea apei dedurizate-demineralizate și de la purja cazanului	Săruri, urme de metale	Se descarcă în canalizarea menajeră a fabricii de prelucrare și debitare lemn
Ape uzate menajere de la grupurile sanitare	Substanțe organice	Se descarcă în canalizarea menajeră a fabricii de prelucrare și debitare lemn

9.2.2. Debite de evacuare ape uzate autorizate

Debitele prevăzute în Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 13/03.09.2015, eliberată de Administrația Națională Apele Române, Olt, sunt următoarele:



Categoria apei	Receptor	Debit zilnic maxim (mc)
		Menajere
Tehnologice	canalizare menajeră fabrică de prelucrare și debitare lemn	72,00

9.2.3. Pretratare

Apele uzate tehnologice de proces sunt tratate prin corecția pH-ului și îndeplinirea condițiilor din NTPA002.

Denumire	Detalii
Pretratare ape industriale în amplasament	DA
Stație epurare	Transfer în afara amplasamentului
Management sedimente rezultate din pretratare	În afara amplasamentului
Detalii	corectie de PH
Transport către beneficiari	sunt evacuate în canalizarea menajeră a proprietarului de spațiu și de aici în canalizarea satului Reci

....

9.2.4. Tratare

Nu este cazul, apele uzate se descarcă în canalizarea fabricii de prelucrare și debitare lemn, de unde sunt pompate în stație de epurare a localității Reci.

....

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

Nu există emisii directe sau indirecte în sol sau în apa subterană

9.3.2. Măsuri 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, etanșeității și a siguranței în exploatare;
- desfășurarea activității pe suprafețe betonate;
- manipularea de materiale, materii prime și auxiliare, deșeuri trebuie să aibă loc în zone desemnate, protejate împotriva pierderilor prin scurgeri accidentale;
- se vor evita deversările accidentale de produse și deșeuri 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.

Suprafețele de depozitare și căile de acces sunt betonate sau asfaltate în totalitate.

Apele uzate menajere sunt colectate printr-o rețea de canalizare cu descărcare în rețeaua de canalizare menajeră a proprietarului de spațiu și de aici în rețeaua de canalizare menajeră a comunei Reci.

Apele uzate tehnologice de proces sunt tratate prin corecția pH-ului după care sunt evacuate în canalizarea menajeră a proprietarului de spațiu și de aici în canalizarea menajeră a comunei Reci.

Apele pluviale rezultate de pe amplasamentul analizat sunt colectate și evacuate în canalizarea pluvială a proprietarului de spațiu. Platforma industrială pe care este amplasată centrala termică este prevăzută cu separatoare de hidrocarburi și bazin de retenție pentru asigurarea timpului necesar sedimentării și pentru a echilibra debitele evacuate. Deșeurile vor fi eliminate/valorificate prin agenți economici autorizați să desfășoare activități de colectare, transport, depozitare temporară, valorificare și/sau eliminare a deșeurilor cu care se încheie contracte comerciale. Stocarea provizorie a deșeurilor generate în cadrul activității de producție se va face în containere metalice / buncăre de depozitate / spații special amenajate.

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 pentru instalații mari de ardere, caracteristicilor tehnice ale instalațiilor și condițiilor locale de mediu:

Activitate IED	Denumire coș	Poluant	VLE	UM	Condiții de referință
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	Particule (PM10)	20,00	Milligram/normal metru cub	Legea 278/2013 Anexa nr. 5, partea 2 pentru pulberi
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	Oxizi de azot	250,00	Milligram/normal metru cub	Legea 278/2013 Anexa nr. 5, partea 2
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	Monoxid de Carbon	250,00	Milligram/normal metru cub	Ord. 462/01.07.1993
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	Oxizi de sulf	200,00	Milligram/normal metru cub	Legea 278/2013 Anexa nr. 5, partea 2 pentru SO (2)



Alte condiții de funcționare decât cele normale:

Categorie de condiții de funcționare altele decât cele normale	Descriere	Măsuri stabilite
Planificate	Operațiunea de pornire	<p>Instalația de preîncălzire a sistemului de filtrare (EPS) este pornită cu cel puțin 4 ore înainte de demarării procedurii de inițiere a pornirii instalației. La inițializarea filtrului se fac verificările funcționalității componentelor acestuia.</p> <p>Instalația este preîncălzită treptat în 3 etape. Prima etapă a primei încălziri nu trebuie să depășească o ridicare a temperaturii de 7 °C/h (până la 100°C), a doua 20°C/h (până la 300°C), iar a treia de 25°C/h (până la 450°C).</p> <p>Sistemul este pornit fără combustibil ca toate elementele să fie testate înainte de pornirea instalației (grătar, ventile, conveioare, ventilatoare, etc). Sistemele de stingere automată a incendiului, a alimentării cu apă de proces, a umectării cenușei (nivele peste indicatoare de minim), supapele de siguranță trebuie verificate (vizual și pe calculator).</p> <p>După aprinderea focului pe grătar, prima dată se pornește recircularea aerului, în momentul când temperatura pe economizor atinge valoarea de 100°C. Grătarul trebuie oprit manual de mai multe ori, observând focul prin camera montată în camera de ardere pentru a preveni ajungerea biomasei în instalația de evacuare a cenușei de vatră. Supraîncălzitorul trebuie răcit prin activarea sistemului de by-pass a turbinei. La atingerea presiunii de 60 bari, condensatorul este pus în circuit, iar la atingerea valorii de 64-66 bari treptat, automat se închide circuitul by-pass a turbinei, se deschide valva start-stop a instalației și se activează turbina.</p>
	Operațiunea de oprire	<p>Oprirea instalației se începe cu oprirea alimentării combustibilului. După ce pe grătar nu mai este combustibil se mai continuă acționarea acestuia cel puțin 30 de minute. După</p>



		oprirea grătarului, după cel puțin 30 minute se opresc ventilatoarele de alimentare cu aer. Se continuă funcționarea EPS până la efectuarea ciclului complet de eliminare a cenușei zburătoare precipitate. După oprirea EPS se oprește ventilatorul coșului. Este interzisă oprirea forțată (prin răcire).
Neplanificate	Pierderi din instalații	Având în vedere specificul instalației nu se prevăd pierderi din instalații. Apele de proces la suprapresiune sunt evacuate controlat în rețeaua de canalizare interioară, respectiv ca abur la condensator. Emisiile sunt controlate și monitorizate.
	Funcționare necorespunzătoare	Având în vedere că instalația este monitorizată în continuu prin calculator și vizual de operatori, funcționarea necorespunzătoare este identificată în momentul apariției acestuia. Operatorii pot interveni la corectarea procesului, iar în cel mai rău caz vor acționa butonul de oprire de urgență, care inițializează secvența de oprire a instalației așa cum a fost descrisă anterior.
	Întrerupere temporară a funcționării	Întreruperea temporară a funcționării pentru revizii sunt prevăzute de 2 ori pe an, de regulă în al doilea și al patrulea trimestru. În afara acestora instalația se va opri numai în cazul funcționării necorespunzătoare. Pe timpul întreruperii activității nu vor fi emisii și pierderi din instalație.

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

Se vor respecta prevederile Ordinului MMP nr. 3420 din 12.09.2012 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020.

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. Nici o emisie nu trebuie să depășească valorile limită de emisie stabilite în prezenta autorizație și în autorizația de gospodărire a apelor.

10.3.2. Valori limită pentru indicatorii de calitate ai apelor uzate tehnologice

Loc de prelevare	Natura apei	Indicator de calitate	CMA	UM
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR (căminul nr. 4)	ape uzate tehnologice	pH 6,5 – 8,5 unitati de pH		
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR (căminul nr. 4)	ape uzate tehnologice	Consum chimic de oxigen metoda cu dicromat de potasiu (CCO _{Cr})	500,00	Miligrame/decimetri cubi
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR (căminul nr. 4)	ape uzate tehnologice	Temperatura	40,00	Grade celsius
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR (căminul nr. 4)	ape uzate tehnologice	Materii in suspensie	350,00	Miligrame/decimetri cubi
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR (căminul nr. 4)	ape uzate tehnologice	Clor rezidual liber (Cl ₂)	0,50	Miligrame/decimetri cubi

Concentrații maxime admise pentru apa subterană

10.4. Sol

10.4.1. Valorile concentrațiilor agenților poluanți specifici activității prezenți în solul terenurilor aferente societății nu vor depăși pragul de alertă pentru terenuri de folosință mai puțin sensibile prevăzute de Ordinul nr. 756/1997.

10.4.2. Valori admise pentru sol

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)**, la valoarea curbei de zgomot **CZ 60 dB**, conform STAS 10009/88- Acustica în construcții- Acustica urbană- limite admisibile ale nivelului de zgomot.

10.5.2. La limita receptorilor protejați zgomotul datorat activității pe amplasamentele autorizate nu va depăși nivelul admis: conform OM nr. 119/ 2014 pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației.

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.

....

11. GESTIUNEA DEȘEURILOR

11.1 . Deșeuri produse

....



Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate	UM	Operațiune valorificare / eliminare	Cod operațiune	Denumire operațiune
10 01 01	cenusa de vatra, zgura si praf de cazan (cu exceptia prafului de cazan specificat la 10 01 04)	Ardere biomasa - provenită de la grătar cade în pâlniile de cenușă și este transportată de dispozitivele de evacuare a șlamului (cenușă umedă) în buncărul de cenușă	13500,00	Tone/an	Eliminare	D 5	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)
10 01 03	cenusa zburatoare de la arderea turbei si lemnului netratat	Ardere biomasa - Provenită de la electrofiltru se adună în pâlniile pentru colectare de unde este evacuată cu ajutorul unui jgeab cu conveior, umectată și transporată la buncărul de cenușă	4500,00	Tone/an	Eliminare	D 5	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 04 05	fier si otel	Operațiuni de întreținere	4,00	Tone/an	Valorificare	R 12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operațiile numerotate de la R1 la R11
17 04 01	cupru, bronz, alama	Operațiuni de întreținere	1,00	Tone/an	Valorificare	R 12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operațiile numerotate de la R1 la R11
17 04 02	aluminium	Operațiuni de întreținere	1,00	Tone/an	Valorificare	R 12	Schimb de deseuri in vederea



							efectuării oricareia dintre operațiile numerotate de la R1 la R11
15 01 01	ambalaje ele hârtie si carton	Operațiuni de întreținere - ambalaje piese, consumabile	1,00	Tone/an	Valorificare	R 12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operațiile numerotate de la R1 la R11
15 01 10*	ambalaje care contin reziduuri sau sunt contaminate cu substante periculoase	Operațiuni de întreținere - ambalaje piese, consumabile	0,01	Tone/an	Valorificare	R 12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operațiile numerotate de la R1 la R11
13 01 13*	alte uleiuri hidraulice	Schimb ulei turbina	1,00	Tone/an	Valorificare	R 12	Schimb de deseuri in vederea efectuării oricareia dintre operațiile numerotate de la R1 la R11
19 09 05	rasini schimbatoare de ioni saturate sau epuizate	Demineralizare apă de proces	0,001	Tone/an	Eliminare	D 5	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)
20 03 01	deseuri municipale amestecate	Personal	3,00	Tone/an	Eliminare	D 5	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)



Strategia titularului privind managementul deșeurilor de cenușă (coduri deșeu 10 01 01 și 10 01 03) include pe termen scurt eliminare prin agenți economici autorizați, urmând

II/A/4

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI Covasna

pag. 34/53

Adresa: B-dul Grigore Balan, nr.10 Sfântu Gheorghe, Cod 520013, județul Covasna

E-mail: office@apmcv.anpm.ro; Tel 0267/323701; Fax. 0267/324181

ca pe termen mediu, în urma monitorizării calității acestuia să se încerce valorificarea acestuia (cel puțin parțial) în industria producerii materialelor de construcții, la solidificarea deșeurilor periculoase lichide, tratarea terenuri agricole acide sau slab acide. Pe termen lung, în cazul în care din motive calitative sau economice nu se ajunge la un acord pentru valorificarea deșeurilor de cenușă, se va analiza cea mai sigură și fezabilă metodă de eliminare prin depozitare permanentă, desigur continuând încercările de valorificare posibile ale acestora.

Deșeuri metalice feroase și neferoase care provin din procesul de reparații al utilajelor tehnologice se colectează selectiv până la valorificare în containere pe o platformă betonată special amenajată. De aici deșeurile sunt încărcate în mașini și valorificate ca deșeuri reciclabile, prin firme autorizate.

Deșeurile de ambalaje rezultate vor fi preluate de către firme autorizate, în baza unor contracte.

Rășinile uzate de la schimbul ionic utilizate pentru demineralizarea apei de proces pentru cazan. Cantitățile rezultate sunt nesemnificative. Vor fi depozitate în containere închise și eliminate prin firme autorizate.

Uleiul uzat rezultat de la sistemul de ungere al turbinei, precum și a altor echipamente, va fi colectat controlat în recipiente închise etanș, rezistente la șoc mecanic și termic, urmând a fi predat unor firme specializate în gospodărirea acestor tipuri de deșeuri. Aceste deșeuri vor fi stocate provizoriu pe platformă betonată, într-un loc special amenajat.

11.2. Deșeuri stocate temporar

Nu este cazul

Deșeurile lemnoase folosite drept combustibil sunt produse și stocate în principal în incinta fabricii de debitare și prelucrare a lemnului în care este amplasată și centrala termică.

11.3. 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:

Cod deșeu	Denumire deșeu	Cantitate	UM	Operațiune valorificare / eliminare	Cod operațiune	Denumire operațiune
03 01 01	deseuri de scoarta si de pluta	100000,00	Tone/an	Valorificare	R 1	Utilizarea in principal drept combustibil sau alte mijloace de generare de energie

Deșeurile de lemn (biomasă lemnoasă achiziționate de la terți) sunt folosite drept combustibil de către centrala de cogenerare în vederea obținerii de energie termică și electrică; Operatorul economic are obligația gestionării deșeurilor cu respectarea ierarhiei deșeurilor.

11.4. 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.



11.5. 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.

11.6. 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.

11.7. Gestionarea tuturor categoriilor de deșeuri se va realiza cu respectarea strictă a prevederilor Legea nr. 211/2010 privind regimul deșeurilor. Deșeurile vor fi colectare și depozitate temporar pe tipuri și categorii, fără a se amesteca.

11.8. Deșeurile industriale recuperabile: hârtie, ambalaje PET, metale uzate, uleiuri uzate, baterii - vor fi colectate separat și valorificate în conformitate cu legislația în vigoare:

1. Legea nr. 211 din 15 noiembrie 2011 privind regimul deșeurilor cu modificările și completările ulterioare;
2. HG. 621/2005 privind gestionarea ambalajelor și deșeurilor de ambalaje, modificată și completată prin HG 1872/2006 și HG 247/2011;
3. HG 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;
4. HG. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României (*actualizată*);

11.9. 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.

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

11.11. 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

....

Instalația nu intră sub Directiva SEVESO

12.1. Pe amplasament nu se utilizează substanțe chimice periculoase care intră sub incidența HG 804/2007 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. Măsuri luate sau propuse pentru minimizarea probabilității de producere a accidentelor, avariilor:

- supravegherea emisiilor, identificarea producerii eventualelor anomalii (depresiuni anormale) în interiorul filtului de cenușă zburătoare;
- efectuarea de inspecții zilnice, verificarea periodică a integrității componentelor instalației prin metode specifice;
- respectarea recomandărilor producătorilor privind durata de viață a componentelor și înlocuirea lor la termen;
- manevrarea corespunzătoare, conform fișelor cu date de securitate, a recipientelor de ulei de turbină și a substanțelor periculoase;
- asigurarea protecției instalației împotriva electricității atmosferice; stingerea oricărui început de incendiu;
- oprirea controlată a instalației în caz de avarii;

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

12.2.1. 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.

12.2.2. 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 deșeuri, etc.)

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

12.2.4. 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 ACPM 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

Monitorizarea emisiilor în aer se efectuează în mod continuu, automat la coșul de dispersie (S1). Componentele sistemului de monitorizare continuă sunt conform QAL1, certificate TÜV. Acestea, după punerea în funcțiune se supun procedurii de calibrare QAL2, de către un organism acreditat și procedurii QAL3 de menținerea și demonstrarea calității măsurărilor în timpul funcționării obișnuite.



Activitate IED	Denumire coș	Poluant	Tip de monitorizare	Metodă de analiză	Perioada de mediere	Condiții de referință
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	Particule (PM10)	Continua	măsurare lumină dispersată (împrăștiată)	Orara	Legea 278/2013 Anexa nr. 5, partea 2 pentru pulberi
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	Oxizi de azot	Continua	spectroscopie în infraroșu	Orara	Legea 278/2013 Anexa nr. 5, partea 2
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	Monoxid de Carbon	Continua	spectroscopie în infraroșu	Orara	Ord. 462/01.07.1993
1.1.	coș evacuare gaze de ardere	Oxizi de sulf	Continua	spectroscopie în infraroșu	Orara	Legea 278/2013 Anexa nr. 5, partea 2 pentru SO(2)

În afara poluanților menționați în tabelul de mai sus, sistemul automat de monitorizare a instalației va urmări în mod continuu temperatura, presiunea și conținutul în oxigen a gazelor de ardere.

13.2.1.1. La efectuarea măsurătorilor pentru emisiile efluenților gazoși se vor determina și debitele masice, conținutul în 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
Amplasamentul instalației, în dreptul buncărului de alimentare cu biomasă	PM10, NOx, CO, SO2	Anual – luna noiembrie	Conform Legii 104/2011
Mestecănișul RECI ROSCI0111 (latitudine: 45,828684 longitudine: 25,930000)	PM10, NOx, CO, SO2	Anual – luna noiembrie	Conform Legii 104/2011
Munții Bodoc-Baraolt ROSPA0082 (latitudine: 45,875757 longitudine: 25,932061)	PM10, NOx, CO, SO2	Anual – luna noiembrie	Conform Legii 104/2011

13.2.2.2. Condiții de realizare a monitorizării:

- prelevarea probelor se va realiza în condiții de activitate normală pe amplasament;
- se vor evita măsurătorile în condiții meteorologice extreme.



13.3. Monitorizarea emisiilor în apă

13.3.1. Monitorizarea apei

Loc de prelevare	Natura apei	Indicator de calitate	Tip de monitorizare	Frecvență	Metodă de analiză
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR	ape uzate tehnologice	pH 6,5 – 8,5 unitati de pH	Discontinua	zilnica	SR ISO 10523-97
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR	ape uzate tehnologice	Temperatura	Discontinua	zilnica	
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR	ape uzate tehnologice	Consum chimic de oxigen metoda cu dicromat de potasiu (CCO _{Cr})	Discontinua	semestrială	SR ISO 6060/96
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR	ape uzate tehnologice	Materii în suspensie	Discontinua	semestrială	STAS 6953-81
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă HSR	ape uzate tehnologice	Clor rezidual liber (Cl ₂)	Discontinua	semestrială	SR EN ISO 7393-1:2002; SR EN ISO 7393-2:2002; SR EN ISO 7393-3:2002

13.4. Monitorizarea pânzei freatice

Loc de prelevare: puț de monitorizare temporară sau permanentă în aval de amplasament;

Indicatori analizați: Ph, Cd, Pb, Cr total, Hg, As, Co, Sn, sulfați;

Tip de monitorizare: discontinuă;

Frecvență: o dată la 5 ani;

13.5. Monitorizarea solului

Loc de prelevare: în afara platformei betonate, pe direcția predominantă a vântului;

Adâncime: 5cm și 30cm;

Indicatori analizați: Ph, Cd, Pb, Cr total, Hg, As, Co, Sn, sulfați;

Tip de monitorizare: discontinuă;

Frecvență: o dată la 5 ani;

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 monitorizai/frecvența de monitorizare a acestora:



Pentru controlul și dirijarea arderii, sistemul automat de monitorizare a instalației urmărește în mod continuu următorii parametri tehnologici:

Parametru tehnologic urmărit	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
Temperatură, presiune	Coș de dispersie (S1)	continuă	FMD09
O ₂	Coș de dispersie (S1)	continuă	celula electrochimică
Volum de gaze arse	Coș de dispersie (S1)	continuă	

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 oricăror transporturi de deșeuri periculoase în afara amplasamentului;
- detalii privind expedițiile respinse;
- detalii privind orice amestecare a deșeurilor.

Aceste date trebuie raportate ACPM, ca parte a RAM.

13.8. Ambalaje și deșeuri de ambalaje

Gestionarea ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje se va realiza în conformitate cu prevederile HG nr. 621/2005, privind gestionarea ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje. Raportarea datelor referitoare la ambalaje și deșeuri de ambalaje, către autoritățile competente pentru protecția mediului se va realiza în conformitate cu OM nr. 794/2012 privind procedura de raportare a datelor referitor la ambalaje și deșeuri de ambalaje.

Tip ambalaj	Descriere	Cantitate	UM	Operație

În procesul tehnologic nu se folosesc ambalaje.

13.8. Monitorizare zgomot

....

Punct de monitorizare	Parametru	Frecvență de monitorizare	Metodă de analiză
Limita amplasamentului fabricii de prelucrare a lemnului (coord. Stereo 70: X 573644,90 Y 483786,53	Nivel de presiune acustică continuu echivalent ponderat A	anuala	SR ISO 1996-1/2008



....

13.9. Monitorizare miros

Nu este cazul, instalația nu utilizează substanțe urât mirositoare sau care generează materiale urât mirositoare.

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

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

În cazul finalizării activității și schimbării destinației terenului, apare obligativitatea titularului de activitate de a analiza calitatea factorilor de mediu pe amplasament pentru identificarea gradului de poluare a amplasamentului datorat în exclusivitate activității propuse. Acesta presupune analiza ultimului raport privind situația de referință și compararea acestuia cu datele colectate la închidere.

Lucrările de închidere a activității, consta în general, în efectuarea unor operații într-o anumită ordine astfel încât acțiunea să se desfășoare în condițiile neafectării mediului înconjurător și în deplină siguranță pentru cei ce efectuează aceste operații.

Având în vedere volumul mare de lucrări este necesară întocmirea unui plan de desfășurare a lucrărilor pe faze distincte cu respectarea strictă a ordinii de acționare.

Materialele periculoase vor fi îndepărtate primele, cu scopul îndepărtării riscurilor pentru muncitori și pentru a nu permite amestecarea cu deșeurile nepericuloase, (reciclabile mai ușor). După recuperarea eventualelor materiale periculoase, se vor demonta toate elementele care pot fi reutilizate. Tot ce rămâne după selectare este considerat un ansamblu de materiale, care din punct de vedere tehnic sau economic nu se mai valorifică. Aceste materiale vor fi eliminate prin firme autorizate.

În linii mari, măsurile propuse la încetarea activității sunt următoarele:

- colectarea și evacuarea din incintă a materiilor prime și a tuturor deșeurilor industriale și menajere după un plan bine stabilit;
- spălarea și dezinfectarea instalațiilor și traseelor de canalizare;
- întreruperea alimentării cu energie electrică;
- dezafectarea utilajelor și a instalațiilor aferente;
- colectarea pe categorii de deșeuri a deșeurilor rezultate din dezafectarea utilajelor și a instalațiilor aferente și evacuarea prin firme autorizate;
- refacerea terenului pentru al aduce la starea inițială.

Pe baza informațiilor cuprinse în Raportul de Amplasament se vor identifica zonele care ar putea fi considerate în această etapă ca fiind cele mai importante pentru realizarea analizelor de sol și de apă subterană la momentul dezafectării. Scopul acestor analize este de a stabili gradul de poluare cauzat de activitățile desfășurate și necesitatea de remediere pentru aducerea amplasamentului într-o stare satisfăcătoare, care a fost definită în raportul inițial de amplasament. Se va analiza deasemenea dacă este necesară realizarea de studii pe termen lung pentru a stabili cum se poate realiza dezafectarea cu minimum de risc pentru mediu.

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 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: ACPM și GNM – Comisariatul județean Covasna, 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: ACPM și la Primăria Comunei Reci.

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):
 1. numele instalației;
 2. locația instalației;
 3. sursa de emisie;
 4. condiții de operare a instalației în timpul efectuării măsurătorii;
 5. instalații de reținere a poluanților (dacă există) și starea acestora în momentul măsurătorii;
 - pentru fiecare poluant monitorizat:
 6. tipul poluantului;
 7. felul măsurătorii: continuu, momentan;
 8. cine a efectuat prelevare și măsurarea;
 9. metoda de măsurare utilizată - descriere conceptuală;
 10. condiții de prelevare: locul prelevării, condiții meteorologice; metoda de prelevare; etc.
 11. aparatura de măsurare utilizată (cu referire la avizarea metrologică);
 12. 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 (PRTR)



14.3.1. Operatorul are obligația de a raporta la ACPM, 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 Registru 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 "Centrale termice și instalații de ardere cu o putere termică de 50 megawați (MW) care trebuie raportați în cazul în care valorile prag sunt depășite sunt următorii:

Numărul CAS	Poluanți /Substanțe	Valoarea prag pentru emisiile		
		Aer (kg/an)	Apa (kg/an)	Sol (kg/an)
	Particule (PM10)	50 000	-	-
	Oxizi de azot (NOx/NO2)	100 000	-	-
630-08-0	Monoxid de carbon (CO)	500 000	-	-
124-38-9	Dioxid de carbon (CO2)	100 milioane	-	-
	Oxizi de sulf (SOx/SO2)	150 000	-	-

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 freatice, nivelul zgomotului (date de monitorizare sau estimate);
- date de monitorizare a emisiilor pe factori de mediu;
- raportarea 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 ACPM.

14.5. Alte raportări

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

- inventarul emisiilor de poluanți atmosferici, conform Chestionarului-Declarație;
- gestiunea deșeurilor și ambalajelor.

....

14.6. Mod de raportare

- titularul are obligația de raporta online în SIM (<https://raportare.anpm.ro/irj/portal/public>) următoarele situații/rapoarte:

Nr. Crt.	Denumire raport	Frecvență de raportare	Perioada depunerii raportului	Acces aplicații SIM
1	Statistica deșeurilor: Chestionar 4: PRODDes – completat de producătorii de deșeuri.	anual	1 februarie - 15 iunie	Chestionar 4: PRODDes – completat de producătorii de deșeuri.
2	Deșeuri provenite din uleiuri: Chestionar 2.1: Generatori uleiuri exclusiv service-urile și PFA	anual	1 februarie - 31 mai	Chestionar 2.1: Generatori uleiuri exclusiv service-urile și PFA
3	Raportul anual pentru Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați conform HG nr. 140/2008 - Registrul EPRTR	anual	Perioada 1 aprilie - 30 mai pentru anul de raportare n-1	Registrul Integrat: EPRTR
4	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
5	Raportare inventare locale de emisii în conformitate cu Ordinul 3.299/2012.	anual	15 ianuarie-15 martie	Inventare locale de emisii

- în baza art. 24, lit. g) din Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător, titularul are obligația de a transmite la APM Covasna toate informațiile solicitate în vederea realizării inventarelor de emisii;



- conform Ordinului M.M. nr. 3299/2012, titularul va transmite anual pentru anul anterior (până la data de 15 martie) chestionarele pentru activitățile aferente codurilor NFR 1.A.1.a "Producerea de energie electrică și termică" și NFR 2.D.3 "Prelucrarea lemnului". Formularele on-line de înregistrare și ghidurile de utilizare pot fi accesate pe site-ul <http://raportare.anpm.ro>;
- anual, până la data de 15 februarie, se vor transmite la APM Covasna cheltuielile de mediu pentru anul anterior, după următorul model:

Cheltuieli realizate în protecția mediului pentru :	Cuantificare cheltuieli- denumirea măsurilor tehnice realizate	Valoare (lei)	Sursa de finanțare Proprii, Atrase
1. Realizare programe conformare			
2. Investiții noi în protecția mediului			
3. Mentenanța (întreținerea) instalațiilor proprii de depoluare			
4. Altele			

15. OBLIGAȚIILE OPERATORULUI

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

5. luarea tuturor măsurilor de prevenire eficientă a poluării în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;
6. luarea măsurilor care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;
7. 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;
8. utilizarea eficientă a energiei;
9. luarea măsurilor necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;
10. 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, 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 ACPM.



15.5. In cazul oricărei situații de mai jos trebuie trimisă o notificare scrisă ACPM, Gărzii Naționale de Mediu - Comisariatul Județean Covasna:

- încetarea permanentă a exploatării 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 exploatării 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 ACPM și GNM – CJ Covasna 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 Romane” Sistemul de Gospodărire a Apelor Covasna;
- în cazul incendiilor: Inspectoratul pentru Situații de Urgență ”Mihai Viteazul” Covasna;

1. 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 BIO ELECTRICA TRANSILVANIA, 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 ACPM 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 ACPM sau/și la sediul administrației locale în a cărei rază se află instalația, 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, 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 agreat 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, spălare 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 reface Raportul de amplasament, reanalizându-se poluanții din apa subterană și sol, pentru a stabili aportul la poluare al instalației și măsurile de remediere ce se impun.

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 Covasna și Agenția pentru Protecția Mediului Covasna

Prezenta autorizație integrată de mediu a fost emisă în 3 (trei) exemplare, fiecare exemplar având un număr 53 (cincizecișitrei) pagini semnate și ștampilate.

....

**Director Executiv,
Ing. Neagu Gheorghe**

**Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații,
Ing. Bălălu Ileana Luminița**

**Întocmit,
Ing. Farkas János**

17. Anexe

18. DICȚIONAR DE TERMENI

1	Autoritatea competentă pentru protecția mediului (ACPM)	Agenția pentru Protecția Mediului Covasna
2	Autoritatea cu atribuții de control, inspecție și sancționare în domeniul protecției mediului	Comisariatul Județean Covasna al Gărzii Naționale de Mediu



3	Autoritatea centrală de protecție a mediului	Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
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, respectiv
5	BAT (cele mai bune tehnici disponibile)	Stadiul de dezvoltare cel mai avansat și eficient înregistrat în dezvoltarea unei activități și a modurilor de exploatare, care demonstrează posibilitatea practică a tehnicilor specifice de a constitui referință pentru stabilirea valorilor limită de emisie în scopul prevenirii poluării, iar în cazul în care acest fapt nu este posibil, pentru a reduce în ansamblu emisiile și impactul asupra mediului, în întregul său
6	CAT	Colectiv tehnic de avizare
7	CBO₅	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	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 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	<p>a) 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</p> <p>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. 2⁷ din Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>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.</p>
----	-----------------------------	--

19. ABREVIERI

1	A.P.M. Covasna	Agenția pentru Protecția Mediului Covasna
2	A.C.P.M.	Autoritatea competentă pentru protecția mediului
3	C.J. Covasna al G.N.M.	Comisariatul Județean Covasna al Gărzii Naționale de Mediu
4	CAT	Colectiv tehnic de avizare
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	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	Reference Document on Best Available Techniques for Intensive Rearing of Poultry and Pigs (iulie 2003)
15	IMA	Instalație mare de ardere

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	
13	MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII	
14	RAPORTĂRI CĂTRE AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ȘI PERIODICITATEA ACESTORA	
15	OBLIGAȚIILE OPERATORULUI	
16	MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR	
17	ANEXE	
18	DICȚIONAR DE TERMENI	
19	ABREVIERI	
20	CUPRINS	



