

AUTORIZAȚIE INTEGRATĂ DE MEDIU

Nr. 3 din 26.03.2012

1. Revizia 1: Revizuită în 01.10.2012.
 2. Revizia 2: Revizuită în 29.05.2013.
 3. Revizia 3: Revizuită în 20.02.2015.
 4. Revizia 4: Reexaminată în data de.....
- Titularul activității:** CONSILIUL LOCAL BOTOȘANI
 - Operatorul instalației:** S.C. MODERN CALOR S.A. BOTOȘANI
 - Locația activității:** Botoșani, Str. Pacea nr. 43, municipiul Botoșani, Jud. Botoșani;
 - Categoria de activitate conform ANEXEI nr. 1 a Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale:**
 - 1. Industrii energetice
 - 1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW;
 - Codul CAEN :**
 - Activitate principală:
 - 3530 : Producerea, transportul și distribuția energiei termice;
 - Activitate secundară:
 - 3511, 3513, 3514 : Producerea, distribuția și comercializarea energiei electrice;
 - Cod E-PRTR:**
 - 1.c. Sectorul energetic - centrale termice și alte instalații de ardere cu o putere termică mai mare de 50 MW;
 - Emisă de:** ARPM Bacău- Serviciul Reglementări,
 - Data emiterii:** 26.03.2012
 - Revizia 4:** de: APM Botoșani- Serviciul A.A.A,
 - Valabilă până la :** 25.03.2022
 - Prezenta autorizație înlocuiește Autorizația integrată de mediu nr. 3/26.03.2012.- Revizia 3: în 20.02.2015.

CUPRINS

PREVEDERI GENERALE

pag.

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI.....	pag.
4	
2. TEMEIUL LEGAL	pag.
4	
3. CATEGORIA DE ACTIVITATE	pag.
5	
4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII	pag.
6	
CONDIȚII DE FUNCȚIONARE	
7	pag.
5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII	pag.
7	
5.1. Tehnici de management și control	pag.
7	
5.2. Evaluarea conformării	
pag. 8	
5.3. Obligații	pag.
10	
6. MATERII PRIME ȘI AUXILIARE	pag.
10	
6.1. Materii prime	pag.
10	
6.2. Materii auxiliare	pag.
12	
6.3. Condiții de preluare, transport, manipulare, depozitare	pag. 13
6.4. Substanțe periculoase, activități cu precursori	pag. 14
7. RESURSE: APĂ, ENERGIE, GAZE NATURALE	pag. 16
7.1. Apă	pag. 16
7.2. Producerea și utilizarea energiei	pag. 18
7.3. Gaze naturale	pag. 20
8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE PE AMPLASAMENT	pag. 20
8.1. Activitatea desfășurată	pag. 20
8.2. Descrierea activității	pag. 20
8.3. Fluxurile tehnologice	pag. 21
8.4. Instalații și dotări, capacități de producție	pag. 22
9. INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU	pag. 25
9.1. Aer	pag. 25
9.2. Apă	pag. 25
9.3. Sol	pag. 26
9.4. Alte dotări	pag. 26

10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT	pag. 27
10.1. Aer	pag. 27
10.2. Apă	pag. 31
10.3. Sol	pag. 34
10.4. Zgomot și vibrații	pag. 36
11. GESTIUNEA DEȘEURILOR	pag. 36
11.1. Deșeuri produse, colectate, stocate temporar.....	pag. 36
11.2. Deșeuri refolosite	pag. 39
11.3. Deșeuri comercializate	pag. 39
11.4. Depozitarea definitivă a deșeurilor.....	pag. 39
11.5. Obligații	pag. 39
12. INTERVENȚIA RAPIDĂ, PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ, SIGURANȚA INSTALAȚIEI	pag. 40
13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII	pag. 44
13.1. Monitorizarea intrărilor și a ieșirilor din instalație	pag. 44
13.2. Aer	pag. 44
13.3. Apă	pag. 46
13.4. Sol	pag. 49
13.5. Deșeuri	pag. 49
13.6. Zgomot	pag. 50
13.7. Miroșuri	pag. 51
13.8. Obligații	pag. 51
14. RAPORTAREA LA UNITATEA TERITORIALĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ȘI PERIODICITATEA	pag. 51
14.1. Raportări periodice către autoritățile de mediu	pag. 51
14.2. Raportări singulare, înștiințări	pag. 53
14.3. Modele de raportare	pag. 54
14.4. Evidențe	pag. 56
15. OBLIGAȚIILE OPERATORULUI INSTALAȚIEI	pag. 56
16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR	pag. 58
16.1. Lucrări și măsuri specifice de protecția mediului la închiderea instalației	pag. 58
16.2. Planul de închidere a instalației	pag. 59
16.3. Condiții generale privind gestionarea deșeurilor la închiderea Instalației	pag. 59
17. DISPOZIȚII FINALE	pag. 60
18. GLOSAR DE TERMENI	pag. 60

Prezenta Autorizație integrată de mediu are 62 pagini.

PREVEDERI GENERALE

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII :

- 1.1. Numele operatorului:** S.C. Modern Calor S.A. Botoșani
- 1.2. Adresa sediului social:** Botoșani, str. Pacea , nr. 43, municipiul Botoșani, jud. Botoșani;
- 1.3. Telefon:** 0231-537100
- 1.4. Fax:** 0231-516446
- 1.5. e-mail:** office@moderncalor.ro
- 1.6. Data înființării societății:** S.C. Modern Calor S.A. Botoșani a luat ființă în anul 2010;
- 1.7. Număr de înmatriculare:** J07/144/07.05.2010;
- 1.8. Cod Fiscal (CUI):** 26892574;
- 1.9. Amplasarea activității:**
- 1.9.1. Adresa:** str. Pacea , nr. 43, municipiul Botoșani, jud. Botoșani;
- 1.9.2. Coordonatele geografice ale instalației WGS84:** x= 26,6324166
y=47,7511777;
Coordonatele STEREO 70: x= 622697,95; y= 695787,51.
- 1.9.3. Vecinătățile obiectivului :**
- N – Incinerator DSVSA- teren viran- S.C. Electroalfa S.R.L. Botoșani- S.C. Carreman S.R.L. Botoșani;
 - E - S.C. Carreman S.R.L. Botoșani- E.ON Moldova Stație 110/20/6 Botoșani;
 - S - Str. Pacea- S.C. Aquaterm S.R.L- S.C. Elsaco Electronic S.R.L- SC CASTILIO SRL;
 - V - teren viran;
- 1.9.4. Proprietarul terenului:**
Proprietarul terenului și a bunurilor este Consiliul Local Botoșani; S.C. Modern Calor S.A. Botoșani este primitorul bunurilor în baza Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice produse în sistem centralizat în Municipiul Botoșani, atribuit prin HCL nr. 153/05.07.2010 și HCL nr. 314/31.10.2013 privind modificarea listei bunurilor concesionate către SC Modern Calor SA Botoșani.

2. TEMEIUL LEGAL:

2.1. Urmare cererii adresate de S.C. Modern Calor S.A. Botosani, cu sediul social în municipiul Botoșani, str. Pacea, nr. 43 , jud. Botoșani, înregistrată la A.P.M. Botoșani cu nr. 10613 din 18.11.2016, privind solicitarea de reexaminare a Autorizației integrate de mediu nr. 3 din 26.03.2012- revizia 3- la 20.02.2015, datorată:

- modificării puterii termice instalate prin montarea unui cazan de abur saturat;
- retragerii din exploatare a două rezervoare pentru depozitarea păcurii, denumite generic 2x 10.000 t, aflate pe amplasamentul societății, pentru care APM Botoșani a emis Obligațiile de mediu la încetarea activității de depozitare.

Agenția pentru Protecția Mediului Botoșani:

În baza prevederilor:

- Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale;
- Hotărârea Guvernului nr. 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia, cu modificări ulterioare;
- Ordinului M.A.P.A.M. nr. 818/2003, modificat prin Ordinul M.M.G.A. nr. 1158/2005 privind aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu;

Luând în considerare:

- analiza documentației depuse de operator;
- verificarea amplasamentului;
- informarea publicului și lipsa observațiilor acestuia;
- punctul de vedere și propunerile autorităților locale, în cadrul ședinței C.A.T. organizată la A.P.M Botoșani din data de;

emite **Autorizația integrată de mediu** Nr. 3 din 26.03.2012 – rev. 4 din, în condițiile în care:

- activitatea se desfășoară în conformitate cu legislația națională în vigoare privind protecția mediului, armonizată cu directivele europene în domeniu;
- operatorul se angajează să ia toate măsurile pentru a utiliza instalații, procedee și metode tehnologice care corespund stadiului actual al tehnicii (cele mai bune tehnici disponibile BAT), asigurând protecția mediului considerat în întregul său.

2.2. Încălcarea prevederilor legislației în baza căreia se emite prezenta autorizație atrage răspunderea civilă, contravențională sau penală, după caz;

2.3. Nerespectarea celor prevăzute în prezenta autorizație integrată de mediu conduce la suspendarea acesteia și la încetarea activității după caz, conform art. 17 alin. (3) din OUG nr. 195/2005 aplicându-se după caz și toate prevederile legale în vigoare.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE:

3.1. ACTIVITATEA PRINCIPALĂ:

3.1.1. Categoria de activitate conform ANEXEI nr. 1 a Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale:

- 1. Industrii energetice;
- 1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW;

3.1.2. Codul CAEN:

- Activitate principală:
 - 3530- Producerea, transportul și distribuția energiei termice;
- Activitate secundară:
 - 3511, 3513, 3514- Producerea, distribuția și comercializarea energiei electrice;

3.2. OBIECTUL AUTORIZĂRII:

3.2.1. Producerea energiei termice și electrice, prin arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală mai mare de 50 MW, (conform Legii nr. 278/2013 – Anexa nr. 1 paragraf 2 –“ în cazul în care un operator desfășoară în aceeași instalație sau pe același amplasament mai multe activități prevăzute în

aceeași subcategorie de activitate pentru care este stabilită o valoare de prag, capacitățile acestor activități se însumează”), formată din instalațiile de ardere cu capacități de combustie individuale, precum și instalațiile anexe care le deservesc:

- cazane:

- 1 cazan abur saturat, tip GX6000- 10 t/h și $P= 7,86 \text{ MW}_t$;
- 1 cazan abur saturat, tip GX3500- 6 t/h și $P= 4,07 \text{ MW}_t$;
- 2 cazane apă fierbinte tip CAF- $2 \times 900 \text{ m}^3/\text{h}$ și $P= 2 \times 52 \text{ MW}_t$;

- turbine și grupuri turbogeneratoare:

- 2 instalații de cogenerare (MT nr.1 și MT nr.2), fiecare formată din motor termic tip Jenbacher JMS cu puterea instalată $P_i= 4,4 \text{ MW}_e$, fiecare, cu funcționare pe gaze naturale și instalație de recuperare a căldurii din circuitele motorului, având puterea instalată $P_i= 4 \text{ MW}_t$, fiecare;

TOTAL Putere instalată= 123,93 MW_t și 8,8 MW_e.

3.2.2. Transportul și distribuția energiei termice, asigurate de:

- sistemul de transport, cu o lungime totală de 21,217 km;
- 37 puncte termice;
- sistemul de distribuție, cu o lungime totală de 64,9666 km;

3.2.3. Procese tehnologice de obținere a apei dedurizate, care se realizează în cadrul Stației de tratare chimică a apei (STCA). Apa dedurizată este utilizată în procesele tehnologice de obținere a energiei termice și electrice.

Noile instalații utilizează numai apă dedurizată.

3.2.4. Activitatea se desfășoară:

- 24 ore de operare pe zi;
- 168 ore pe săptămână;
- 8760 ore pe an.

3.2.5. Conformarea instalației:

Ca instalație IPPC aflată sub incidența Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale (prevenirea și controlul integrat al poluării) (reformare), instalația este conformă, operatorul având obligația să ia toate măsurile pentru a utiliza instalații, procedee și metode tehnologice care corespund stadiului actual al tehnicii (cele mai bune tehnici disponibile BAT).

4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII:

a). Inițială:

1. Cerere pentru emiterea Autorizației Integrate de Mediu;
2. Raport de amplasament;
3. Anexe la “Raport de amplasament” ;
4. Formularul de solicitare a Autorizației integrate de mediu;
5. Rapoarte de încercare emise de laborator acreditat (monitorizarea factorilor de mediu);
6. Autorizația de gospodărire a apelor nr. 02 din 04 ianuarie 2012;
7. Organigrama S.C. Modern Calor S.A. Botoșani;
8. Contract nr. 1725/02.02.2011 de furnizare-prestare a serviciului de alimentare cu apă și/sau de canalizare încheiat între S.C. NOVA APASERV S.A. și S.C. Modern Calor S.A. Botoșani;

9. Notificarea nr. 2028/14.12.2010 privind substanțele periculoase și Lista substanțelor periculoase prezente pe amplasament la data de 31.12.2011;
10. Fișe tehnice de securitate pentru substanțele periculoase: acid clorhidric, hidroxid de sodiu, gaz metan, păcură, acetilenă;
11. Certificatul de înregistrare fiscală;
12. Licența pentru producerea de energie termică nr. 952/19.08.2010 și Licența pentru producerea de energie electrică nr. 951/19.08.2010 emise de către A.N.R.E.

b). La revizia nr. 4:

1. Solicitarea operatorului de revizuire a autorizației integrate, înregistrată la APM Botoșani cu nr. 10613 din 18.11.2016;
2. Documentație de solicitare pentru revizuirea autorizației integrate de mediu pentru SC MODERN CALOR SA Botoșani;
3. Organigrama SC MODERN CALOR SA Botoșani;
4. Rapoarte de încercare emise de laborator acreditat (monitorizarea factorilor de mediu) pentru anul 2015;
5. Autorizația de gospodărire a apelor nr. 02 din 04 ianuarie 2012;
6. Acord de mediu nr. 6 din 28.04.2010;
9. Notificarea nr. privind substanțele periculoase și documentele tehnice ale rezervoarelor de păcură;
10. Licența pentru producerea de energie termică nr. 952/19.08.2010, modificată prin Decizia nr. 2509 din 03.10.2012, emisă de către A.N.R.E;
11. Licența pentru producerea de energie electrică nr. 951/19.08.2010, modificată prin Decizia nr. 2508 din 03.10.2012, emisă de către A.N.R.E;
12. Contract nr. 1725/02.02.2011 de furnizare-prestare a serviciului de alimentare cu apă și/sau de canalizare încheiat între S.C. NOVA APASERV S.A. și S.C. Modern Calor S.A. Botoșani;
13. Contract de prestări servicii publice de salubritate pentru agenți economici și instituții publice, nr. 9253- cod:7184/08/11/2016, încheiat între S.C. URBAN SERV S.A. și S.C. Modern Calor S.A. Botoșani;
14. Autorizația nr. 67/16.01.2013, privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013+2020, emisă de A.N.P.M, revizuită la data de
15. Certificatul de înregistrare fiscală;
16. Fișe tehnice de securitate pentru substanțele periculoase: gaz metan, păcură, acetilenă, oxigen;
17. Contract de vânzare- cumpărare de gaze naturale, nr. 610706 din data 07.06.2016, încheiat cu SC TINMAR GAS SRL;
18. Document comun nr. 7289 din 02.07.2016, încheiat de APM Botoșani- ISUJ Botoșani- GNM CJ Botoșani, privind încadrarea obiectivului "la limita inferioară" conform Legii nr. 59/2016;
19. Proces- verbal, nr. 16997 din 08.07.2016 de recepție la terminarea lucrărilor pentru proiectul: "**Achiziționare și montare cazan abur saturat, debit nominal $D_n=6$ t/h, presiune nominal $P_n=8$ bar**";
20. Proces verbal, nr. 11619 din 26.11.2015, de retragere din funcțiune a celor două rezervoare de păcură cu volumul de 10.000 t fiecare;
21. Obligațiile de mediu nr. 410/A.A.A/18.01.2017, stabilite de APM Botoșani, la încetarea activității de depozitare a păcurii în rezervoarele denumite generic 2x 10.000 t, situate pe amplasamentul societății.

CONDIȚII DE FUNCȚIONARE

5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII:

5.1. TEHNICI DE MANAGEMENT ȘI CONTROL:

5.1.1. Operatorul instalației trebuie să stabilească și să mențină un sistem eficient de management de mediu care să respecte următoarele cerințe BAT:

- responsabilități alocate;
- identificarea, evaluarea și managementul impactului semnificativ asupra mediului;
- conformarea cu cerințele legislative;
- stabilirea unei politici de mediu a obiectivelor și țințelor;
- programe de modernizări, de mediu pentru a implementa obiectivele și țințele;
- stabilirea controalelor operaționale pentru a preveni și minimiza impactul semnificativ asupra mediului;
- programe de întreținere preventivă;
- planificarea în caz de urgență și prevenirea accidentelor;
- monitorizarea și măsurarea performanței;
- sisteme de monitorizare și control;
- instruire;
- comunicarea și raportarea incidentelor actuale și posibilelor non-conformări și reclamații;
- auditarea;
- acțiuni corective pentru a analiza avariile și pentru a preveni reparațiile lor;
- administrarea documentației și înregistrărilor;

5.1.2. Instruire:

Personalul care lucrează în domeniul de activitate autorizat va fi calificat și instruit periodic, corespunzător fiecărui loc de muncă. Evidența instruirilor trebuie ținută în scris.

5.1.3. Întreținere:

Toate echipamentele și instalațiile sunt întreținute pentru a fi în permanentă stare de funcționare corespunzătoare;

Anual se întocmește și se aplică un plan de revizie și întreținere a instalațiilor și echipamentelor. Operatorul asigură, în scris, evidența reviziilor, intervențiilor și reparațiilor efectuate în instalații;

Reviziile și reparațiile sunt efectuate de personal calificat corespunzător.

5.1.4. Incidente:

Se aplică o procedură scrisă de investigare, rezolvare, comunicare și raportare a incidentelor de mediu ce pot să apară în desfășurarea activității, de stabilire a măsurilor necesare pentru reducerea impactului asupra mediului;

După orice incident se va face o analiză a situației și se vor stabili măsuri de prevenire a unor situații similare;

Se menține evidența scrisă a accidentelor relevante din punct de vedere al protecției mediului pe amplasamentul societății, apărute în desfășurarea activității și a măsurilor luate în fiecare caz.

5.1.5. Reclamații, sesizări:

Operatorul instalației asigură pe amplasament un registru pentru evidența oricărei reclamații sau sesizări din partea publicului, referitoare la poluarea mediului datorită activității desfășurate în instalația autorizată;

În registru se vor consemna:

- data și ora reclamației, numele reclamantului;
- detalii cu privire la natura reclamației;
- investigațiile făcute de titularul activității și modul de rezolvare/acțiune, după caz.

5.1.6. Raportări:

Operatorul instalației, prin persoana desemnată cu atribuții și responsabilități legate de protecția mediului va transmite autorității competente pentru protecția mediului raportările solicitate, la datele stabilite prin prezenta autorizație integrată la Capitolul 14.1;

Frecvențele și scopul raportărilor se pot modifica de către autoritatea competentă pentru protecția mediului în funcție de legislația în vigoare.

5.1.7. Notificarea autorităților:

Operatorul instalației este obligat să procedeze la notificarea tuturor aspectelor prevăzute în Capitolul 14.2. Raportări singulare, înștiințări.

5.2. EVALUAREA CONFORMĂRII:

5.2.1. Conform declarației de politică în domeniul mediului, conducerea S.C. Modern Calor S.A. Botoșani promovează o politică de mediu axată pe protejarea mediului, angajându-se ferm la prevenirea și combaterea poluării.

5.2.2. S.C. Modern Calor S.A. Botoșani are implementat:

- Sistemul de management integrat calitate-mediu, conform SR EN ISO 9001: 2008 și ISO 14001:2005- implementat și certificat;
- Sistemul de management al securității, conform H.G. nr. 804/2007- implementat;
- Sistemul de control intern/managerial, conform Ordinului MFP nr. 946/2005- implementat.

Tabel 5.1. Cerințe BAT pentru tehnici de management și control:

Nr. crt.	Cerința caracteristică a BAT	Documentul de referință existent la S.C. Modern Calor S.A. Botoșani
1.	Politică de mediu recunoscută oficial.	PM-MC: Declarația de politică referitoare la mediu și obiectivele generale de mediu.
2.	Programe preventive de întreținere pentru instalațiile și echipamentele relevante.	Programul lucrărilor de reparații RT, RC, Itp; Programul de investiții din surse proprii.
3.	Metoda de înregistrare a necesităților de întreținere și revizie.	Procedura de lucru PL-T-01, Mentenanță și investiții.
4.	Performanța/acuratețea de monitorizare și măsurare	Procedura de sistem PS-14, Monitorizarea și măsurarea performanței de mediu.
5.	Sistem prin care se identifică principalii indicatori de performanță în domeniul mediului.	Procedura de sistem PS-09- Identificarea aspectelor de mediu și evaluarea impacturilor asociate; Procedura de sistem PS-11- Stabilirea și monitorizarea obiectivelor de mediu și a

Nr. crt.	Cerința caracteristică a BAT	Documentul de referință existent la S.C. Modern Calor S.A. Botoșani
		programelor de management de mediu.
6.	Sistem prin care se stabilește și menține un program de măsurare și monitorizare a indicatorilor care să permită revizuirea și îmbunătățirea performanței.	F-14-01- Program de monitorizare și măsurare a caracteristicilor evacuărilor în mediul înconjurător.
7.	Plan de prevenire și combatere a poluărilor accidentale.	Plan de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă potențial poluatoare, conf. Ordin nr. 278/1997.
8.	Proceduri de Instruire.	Procedura de sistem PS-07- Competență, instruire, conștientizare; F-07-02- Planificarea anuală a instruirii.
9.	Declarație clară a calificărilor și competențelor necesare pentru posturile cheie.	F-07-01- Fișa postului.
10.	Standardele de instruire pentru calificarea competențelor necesare pentru posturile cheie.	Procedura de sistem PS-07- Competență, instruire, conștientizare.
12.	Procedură scrisă pentru rezolvare, investigare, comunicare și raportare a incidentelor de neconformare actuală sau potențială.	Procedura de sistem PS-03- Controlul produsului neconform; Procedura de sistem PS-05- Acțiuni corective și preventive; Procedura de sistem SMS: PS- 17- Identificarea și evaluarea pericolelor majore; Procedura de sistem SMS: PS- 20- Planificarea pentru situații de urgență.
13.	Procedură scrisă pentru evidența, investigarea, comunicarea și raportarea sesizărilor privind protecția mediului incluzând luarea de măsuri corective și de prevenire a repetării.	MCM-MC- Manualul sistemului de management integrat calitate-mediu ; PS-08- Responsabilitate, autoritate, comunicare.
14.	Revizuirea și raportarea performanțelor de mediu.	RSAM-MC Raport – sinteză pentru analiza efectuată de management; PVAM-MC- Proces verbal al analizei efectuată de management.
15.	Raportări externe, preferabil prin declarații publice privind mediul.	Anunțuri în presă; Raportări la APM Botoșani, GNM-CJ Botoșani, SGA Botoșani

5.3. OBLIGAȚII:

5.3.1. Operatorul instalației trebuie să se asigure ca o persoană desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului va fi în orice moment disponibilă pe amplasament.

5.3.2. Politica de mediu va fi implementată la S.C. Modern Calor S.A. Botoșani pe baza procedurilor de sistem și operaționale stabilite și va fi adusă la cunoștință întregului personal al unității prin informările prezentate în cadrul ședințelor operative și prin notele interne difuzate secțiilor și sectoarelor de activitate și prin alte metode de comunicare internă.

5.3.3. Sistemul de management integrat calitate-mediu va fi supus unui proces de perfecționare continuă în concordanță cu seria de standarde ISO 9000 și ISO 14001. În acest mod, în crearea fluxului informațional al asigurării protecției mediului la S.C. Modern Calor S.A. Botoșani vor fi implicați toți factorii de răspundere din societate.

5.3.4. Operatorul instalației va menține Sistemul de management integrat calitate-mediu, pentru urmărirea și realizarea condițiilor din autorizația integrată.

5.3.5. În termen de 2 luni de la revizuirea AIM, sarcinile care decurg din condițiile din autorizație sunt incluse în fișa postului fiecaruia dintre toți factorii responsabili.

5.3.6. Operatorul instalației va planifica anual o analiză a calității factorilor de mediu ce va fi inclusă în Raportul anual de mediu

6. MATERII PRIME ȘI AUXILIARE

6.1. MATERII PRIME:

Tabel 6.1. Consum materii prime în anul 2016:

Principalele materii prime	Natura chimică/ compoziție (Frază R)	Cantități	Mod de stocare
Păcură	Conform certificat/fișa de securitate: R 10, R 45	0	- rezervor 5000/1 cu capacitatea de 4502,67 tone.
Gaze naturale	Conform buletin analiză/fișa de securitate: Metan:cca 97% R 12;	19217,673 mii Sm ³	rețeaua Transgaz, prin conductă proprie cu diametrul Ø 324×8 mm, pentru un debit avizat de 15630 m ³ /h.
Acid citric		200 kg	ambalaje de polietilenă de capacitate 1 kg; depozitat în magazie acoperită.
Sare	NaCl	20 tone	depozitată în depozit acoperit.

6.1.1.Păcura:

Este livrată la S.C. Modern Calor S.A. Botoșani în vagoane cisternă sau autocisterne, care sunt descărcate pe rampa de descărcare CET, cu ajutorul pompelor de transvazare în rezervoare.

Tabel 6.2. Compoziția păcurii utilizate pentru a respecta BAT-urile în vigoare:

Component	Valoare	UM
Carbon	83	% masă
Hidrogen	11	% masă
Sulf	<1	% masă
Oxigen	1,8	% masă
Azot	0,1	% masă
Umiditate	0,3	% masă
Cenușă	0,07	% masă
Putere calorifică inferioară	9761,835-media anului 2011	kcal/kg
Sodiu	13,5	ppm
Vanadiu	11,5	ppm

Conform HG nr. 470/2007 privind limitarea conținutului de sulf din combustibilii lichizi, S.C. Modern Calor Botoșani are obligativitatea ca începând cu 1 ianuarie 2007 să utilizeze numai păcură în care conținutul de sulf, exprimat în sulf, să nu depășească 1% în greutate.

6.1.2. Gaze naturale:

S.C. Modern Calor S.A. se alimentează cu gaze naturale din rețeaua Transgaz, prin conductă proprie cu diametrul Ø 324×8 mm, pentru un debit avizat de 15.630 m³/h

Compoziția volumetrică a gazelor naturale:

Tabel 6.3. Compoziție gaze naturale (conform buletine de analiză cromatografică din 2015):

Component	%vol
metan	>94,8070
etan	<2,3413
propan	<0,8777
iso-butan	<0,1614
n- butan	<0,2671
iso- pentan	<0,0840
n- pentan	<0,0716
hexani	<0,1186
azot	<0,5759
oxigen	0
bioxid de carbon	<0,6954
Putere calorifică inferioară la 15°C (kcal/Nm ³)	8376,16- media anului 2016

6.1.3.Reactivi chimici:

Acidul citric:

- se aprovizionează cu mijloace de transport auto;
- se prepară soluția în rezervor de capacitate 1 m³, din polietilenă și se utilizează până la epuizare la spălarea suprafețelor de schimb de căldură, ale schimbătoarelor cu plăci cu care sunt dotate punctele termice.

Sarea industrială (NaCl):

- se utilizează pentru regenerarea filtrelor Na - cationice din instalația de dedurizare a apei.

6.2.MATERII AUXILIARE

Tabel 6.4. Consum materii auxiliare în anul 2015:

Principalele materii prime	Natura chimică/ compoziție (Fraze R)	Cantități consumate în 2016	Mod de stocare
Oxigen	fișa de securitate: O ₂ :>99,5% O; R 8; R 34;	676 m ³	Aprovizionat în recipient de oțel în cantitatea necesară și consumată zilnic.
Uleiuri de: - motor; - transmisie; transformator; - hidraulic; - compresor;		- 29 litri - 3 litri - 0 litri - 231 litri - 3 litri	În butoaie metalice în magazie acoperită.
Acetilenă	fișa de securitate: C ₂ H ₂ / R 12; 51; 61	344 kg	Aprovizionată în recipiente din oțel în cantitatea necesară și consumată zilnic.

Oxigenul: este utilizat sub formă de gaz la realizarea operațiilor de sudură oxiacetilenică;

Acetilena: este utilizată sub formă de gaz la realizarea operațiilor de sudură oxiacetilenică.

6.3. CONDIȚII DE PRELUARE, TRANSPORT, MANIPULARE, DEPOZITARE:

6.3.1. Operatorul instalației, în condițiile prezentei autorizații, va folosi materiile prime descrise în documentație, conform cu cele mai bune tehnici în domeniu atât în ce privește cantitățile cât și modul de depozitare.

6.3.2. Materiile prime necesare proceselor de producție vor fi descărcate și depozitate în magazii special amenajate.

6.3.3. Toate materiile prime și materialele auxiliare utilizate vor fi recepționate, transportate, manipulate și depozitate conform cu prevederile legislației de securitate și sănătate ocupațională precum și cu procedurile, instrucțiunile și regulile interne de lucru.

6.3.4. Toate produsele chimice folosite vor fi achiziționate numai însoțite de fișele de securitate numai de la furnizori autorizați care emit documentele prevăzute de reglementările în vigoare.

6.3.5. Traseele, pompele și echipamentele de descărcare, transport, manipulare ale materiilor prime și materialelor vor funcționa în condiții corespunzătoare.

6.3.6. Măsurile BAT pentru descărcare, depozitare și manevrarea materiilor prime și auxiliare:

Tabel 6.5.

Activitatea desfășurată	Cerințe BAT	Conform Da/Nu	Măsuri pentru conformare la cerințele BAT
Descărcarea, depozitarea, manipularea, combustibililor lichizi, gaze și aditivilor.	Zona de depozitare să dețină un sistem impermeabilizat, care să poată reține 75% din păcura stocată sau minim capacitatea celui mai mare rezervor. Zona și activitatea desfășurată să fie monitorizate pentru prevenirea scăpărilor accidentale de produse petroliere.	Da	-
	Sistemul de conducte pentru vehicularea păcurii să fie amplasat într-o zonă sigură, suprateran în scopul detectării oportune a scurgerilor accidentale de combustibil lichid și prevenirea poluărilor accidentale. În cazul utilizării rețelelor de conducte subterane traseul conductelor trebuie să fie cunoscut și marcat. Conductele utilizate pentru traseele subterane trebuie să fie din oțel, îmbinate prin sudură și fără armături de închidere.	Da	-
	Apa pluvială din zona gospodăriei de păcură, care poate fi impurificată cu produse petroliere, trebuie colectată și tratată înainte de evacuare.	Da	-
	Sisteme de detectare a scăpărilor de gaze.	Da	-
	Sistem de transport închis, sistem pneumatic de transfer, depozite proiectate de firme specializate, echipament fiabil de extracție și filtrare, cu zone închise de vehiculare.	Da	-
Depozitarea și vehicularea reactivilor chimici	Depozitarea reactivilor chimici să se efectueze în ambalaje corespunzătoare, în funcție de caracteristicile fizico-chimice ale acestora.	Da	-
	Depozitarea reactivilor chimici agresivi să se facă în zone impermeabilizate, prevăzute cu sisteme de captare și spălare/neutralizare a scurgerilor accidentale.	Da	-

Activitatea desfășurată	Cerințe BAT	Conform Da/ Nu	Măsuri pentru conformare la cerințele BAT
	Vehicularea reactivilor chimici să se realizeze prin sisteme etanșe, proiectate și realizate în funcție de caracteristicile fizico-chimice ale substanțelor vehiculate.	Da	-

6.4. SUBSTANȚE PERICULOASE, ACTIVITĂȚI CU PRECURSORI :

Tabel 6.6. Lista substanțelor periculoase de pe amplasament:

Denumirea substanței periculoase	Nr. CAS	Faza de risc	Localizare	Cantitatea consumată în anul 2016	Cantitatea prezentă la 31.12. '16	Capacitate totală de stocare	Starea fizică	Mod/ condiții de stocare	Observații
Gaze naturale (CH ₄)	0074-82-8	R 12	Conducte de transport	19217,673 mii Sm ³	-	-	gaz		
Păcura	68476-33-5	R 10 R 45	Gospodăria de păcură	0 tone	395,043 tone	Maxim 4.502,67 tone	lichid	1 rezerv. protejat: -1x5000 t	
Acetilenă (C ₂ H ₂)	00074-86-2	R 12 R 51 R 61	Puncte de lucru momentane	344 kg	0	-	gaz	Recipient /mediu ambiant	Se aprov. și se consumă zilnic necesarul pt. o zi
Oxigen (O ₂)	7782-44-7	-	Puncte de lucru momentane	676 m ³	0	-	gaz	Recipient /mediu ambiant	Se aprov. și se consumă zilnic necesarul pt. o zi

Notă:

Păcura nu s-a consumat în anul 2016.

6.4.1. Se va respecta legislația specifică în vigoare pentru gestionarea substanțelor și preparatelor chimice periculoase:

- HG nr. 1408/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor periculoase;
- HG nr. 937/2010 privind clasificarea, ambalarea și etichetarea la introducerea pe piață a preparatelor periculoase;

- Regulamentul nr. 2006/1907/CE al Parlamentului European și al Consiliului din 18 decembrie 2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH);

6.4.2. Gestiunea substanțelor toxice și periculoase pe amplasament are în vedere respectarea normelor în vigoare privind:

- transportul cu mijloace adecvate;
- depozitarea în condiții de siguranță, în funcție de compatibilități;
- evidența strictă a cantităților intrate și ieșite din gestiune;
- accesul, manipularea și utilizarea de către persoane desemnate.

6.4.3. S.C. Modern Calor SA, nu utilizează precursori cu droguri.

6.4.4. La schimbarea gamei de produse finite, a combustibililor, a materiilor prime și auxiliare titularul are obligația de a anunța autoritatea de mediu: APM Botoșani.

6.4.5. Sunt interzise orice deversări de substanțe chimice periculoase sau scurgeri în rețeaua de canalizare a societății sau contaminare a solului.

6.4.6. În laboratorul chimic pentru efectuarea unor analize chimice se utilizează substanțe de laborator. Manipularea acestor materiale se va face de către personalul instruit corespunzător și cu echipament de protecție adecvat, conform Normelor de Securitate și Sănătate în muncă, astfel:

- substanțele de laborator se vor depozita sub cheie, în dulapuri speciale, în ambalaje corespunzătoare, etichetate cu denumirea substanței și cu simbolul de pericol/pictograma, "toxic";
- urmărirea consumurilor și intrărilor substanțelor toxice se va realiza printr-un "Registru pentru evidența mișcării produselor și substanțelor de laborator".

6.4.7. Se vor întocmi și respecta "*Planul de prevenire și combatere a efectelor poluărilor accidentale*" și "*Planul de intervenție pentru situații de urgență*", pentru prevenirea unui eventual accident și a urmărilor acestuia.

6.4.8. Se vor respecta prescripțiile din fișele tehnice de securitate ale substanțelor periculoase utilizate.

6.5.9. Încadrarea în prevederile Legii nr. 59/2016:

Conform Legii nr. 59 din 11 aprilie 2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major cu modificările și completările ulterioare în care sunt implicate substanțe periculoase, pe amplasamentul S.C. Modern Calor S.A. se desfășoară activități în care sunt prezente substanțe periculoase (păcura) în cantitățile de depozitare nominalizate în anexa nr. 1, partea 2, col. 2 (între 2.500÷25.000 t).

Operatorul se încadrează la limita inferioară, în categoria obiectivelor cu riscuri pentru care este obligatorie elaborarea "Politicii de prevenire a accidentelor majore", conform Anexei nr. 2 din Legea nr. 59/2016.

7. RESURSE: APĂ, ENERGIE, GAZE NATURALE

7.1. APĂ:

7.1.1. Alimentarea cu apă:

7.1.1.1. Surse:

Alimentarea cu apă a obiectivului este asigurată prin 5 branșamente la rețeaua de distribuție a apei potabile din municipiul Botoșani- Centura de Vest, administrată de către SC NOVA APASERV SA Botoșani, astfel:

- din conducta de echilibrare PREMO cu Dn 300 mm a rețelei municipale de distribuție, printr-un branșament Dn 100 mm, se alimentează cele 2 rezervoare apă incendiu $V_1 = V_2 = 1000 \text{ m}^3$, fiecare, din beton armat, supraterane și Stația de pompe incendiu;

- din conducta Dn 800 mm a rețelei municipale de distribuție, printr-un branșament Dn 400 mm, se alimentează cu apă cele 3 rezervoare care asigură apa pentru stins incendii și Stația de pompe incendiu (conductă de rezervă). În prezent branșamentul este închis și sigilat de furnizorul de apă ;

- din conducta Dn 500 mm a rețelei municipale de distribuție, printr-un branșament Dn 350 mm, se alimentează S.T.C.A- Stația de tratare chimică și următoarele rezervoare din beton armat, semiîngropate, în prezent retrase din exploatare:

-- rezervor cu apă incendiu cu $V_4 = 750 \text{ m}^3$;

--rezervor cu apă brută, cu $V_5 = 160 \text{ m}^3$;

--rezervor apă avarie , cu $V_6 = 1000 \text{ m}^3$.

- din conducta Dn 800 mm a rețelei municipale de distribuție, printr-un branșament Dn 200 mm, se alimentează S.T.C.A. (conductă de rezervă). În prezent branșamentul este închis și sigilat de furnizorul de apă.

Volumul de apă preluat în anul 2015 din rețeaua de distribuție municipală a fost de 75.435 m^3 , din care în CET 15.713 m^3 ;

Funcționare: cca 8760 ore/an;

7.1.1.2. Rețele de înmagazinare și distribuție:

a). Rezervoare de înmagazinare:

- un rezervor cu apă pentru avarii, semiîngropat din beton armat, cu $V_6 = 1000 \text{ m}^3$ - retras din funcționare;

- un rezervor cu apă brută, semiîngropat din beton armat, cu $V_5 = 160 \text{ m}^3$ - retras din funcționare;

- patru rezervoare din beton armat pentru incendii din care două semiîngropate cu volumele: $V_4 = 750 \text{ m}^3$ (retras din funcționare), $V_3 = 350 \text{ m}^3$ și două supraterane cu volumele de $V_1 = V_2 = 1000 \text{ m}^3$, fiecare;

b). Rețele de distribuție:

- materiale: țevă din oțel;

- diametre: 60 mm; 100 mm; 200 mm; 350 mm; 400 mm;

- lungime totală: $L \sim 1700 \text{ m}$;

7.1.1.3. Instalații de tratare:

- instalații de dedurizare apă brută;

7.1.1.4. Modul de folosire a apei:

- norme de consum de apă:

- producere energiei termice (2015) : $015 \text{ m}^3/\text{Gcal}$;

- spălări- regenerări filtre: $220 \text{ m}^3/\text{spălare} - \text{regenerare}$;

- răcirii lagăre: $2 \text{ m}^3/\text{h}$;

- preîncălzire păcură: $0,4 \text{ m}^3/\text{tonă}$;

- *gradul de recirculare: 96% din cantitatea introdusă în circuit.*

Apa preluată din rețeaua de distribuție a apei din municipiul Botoșani este utilizată în scop potabil, igienico-sanitar, tehnologic și pentru stingerea posibilelor incendii, prin intermediul hidranților de incendiu interiori și exteriori.

7.1.2. Apa pentru stingerea incendiilor:

Apa pentru stingerea incendiilor este asigurată din rețeaua de distribuție a apei potabile municipale, fiind înmagazinată în trei rezervoare din beton armat, astfel:

- un rezervor semiîngropat cu $V_3 = 350 \text{ m}^3$;

- 2 rezervoare apă incendiu $V_1 = V_2 = 1000 \text{ m}^3$, fiecare, supraterane.

Rețeaua de hidranți exteriori și interiori este ținută sub presiune cu ajutorul unei stații de pompe dotată cu următoarele echipamente:

- o electropompă tip CNC 65-40-315 NOHC/295 cu $P = 22 \text{ Kw}$ și $H = 100 \text{ mCA}$;
- 2 electropompe tip N125-400-315NOMC/295 cu $Q = 180 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 105 \text{ mCA}$, $P = 110 \text{ kw}$.

Rețeaua interioară este echipată cu hidranți Dn 65 mm, cu asigurarea debitului $Q = 5 \text{ l/s}$ la presiunea $H = 7 \text{ bari}$, iar rețeaua exterioară este echipată cu hidranți Dn 80 mm și Dn 100 mm, cu asigurarea debitului $Q = 15 \text{ l/s}$ la presiunea $H = 9 \text{ bar}$.

7.1.3. Evacuarea apelor uzate:

7.1.3.1. Apele uzate menajere:

- provenite de la sediul administrativ sunt preluate de o rețea de canalizare interioară și apoi sunt evacuate în rețeaua de canalizare a municipiului Botoșani, în baza contractului de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă și de canalizare încheiat cu S.C. NOVA APASERV S.A. Botoșani.

7.1.3.2. Evacuarea apelor uzate tehnologice:

- de la stația de preepurare, apele sunt evacuate în canalizarea municipiului Botoșani prin pompare.

7.1.3.3. Evacuarea apelor industriale și pluviale:

- de la rampa de descărcare păcură și de la gospodăria păcură:

- apele pluviale și tehnologice (condens rezultat de la încălzirea păcurii) sunt colectate, după o prealabilă preepurare prin separatoarele de hidrocarburi, în căminul colector de unde este pompată în bazinul de preepurare și apoi în rețeaua de canalizare a municipiului;

- apele pluviale, provenite de la rampa de descărcare păcură, preepurate, sunt evacuate în pârâul Luizoia;

7.1.3.4. Evacuarea apelor pluviale:

-apele pluviale de pe platforma societății sunt colectate în căminul colector și evacuate prin pompare în bazinul de preepurare și apoi în rețeaua de canalizare municipală;

Tabel 7.1. Evacuarea apelor uzate (conf. Autorizației de gospodărire a apelor nr. 02 din 04.01.2012):

Categoría apei	Receptori autorizați	Volum evacuat		
		Zilnic (m^3/zi)		Mediu anual (m^3/an)
		maxim	mediu	
Ape uzate menajere, tehnologice și pluviale, preepurate	Canalizare oraș	~692	~99	~36000
Ape pluviale, preepurate	Pârâul Luizoia	~86,4	~44	~16060

7.1.4. Obligații:

Se vor respecta prevederile Autorizației de gospodărire a apelor nr. 02 din 04.01.2012, privind „Alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate la SC Modern Calor SA Botoșani”, emisă de Administrația Bazinală de Apă Prut-Bârlad.

7.1.5. Ape subterane:

În baza informațiilor referitoare la hidrologia zonei este posibil ca acumulările de ape subterane să fie complet separate de apele de suprafață sau să fie în adiacență cu pâraiele Dresleuca și Luizoia, datorită configurației terenului și distanțelor mici față de acestea. Deși societatea nu evacuează ape uzate direct în pânza freatică, pot exista posibile infiltrații de la diverși poluanți existenți în sol.

7.1.5.1. Surse potențiale de poluare:

- depozitarea temporară a deșeurilor în cazul neutilizării spațiilor special amenajate;
- rețeaua de canalizare ape uzate, în cazul deteriorării;
- bazinele stațiilor de tratare locale a apelor chimic impure, în cazul deteriorării lor sau a exploatării necorespunzătoare;
- activitățile de dezafectare instalații și/sau demolare clădiri, în cazul nerespectării condițiilor de protecție a mediului;
- activitățile de descărcare, depozitare și manipulare a substanțelor chimice, în cazul nerespectării condițiilor specifice și/sau a deteriorării rezervoarelor, cuvelor de retenție, conductelor, pompelor și altor echipamente;
- activitatea de gestionare a combustibililor lichizi, a uleiurilor și uleiurilor uzate, bateriilor cu plumb, materialelor de reparații și întreținere, în cazul nerespectării condițiilor specifice de transport, depozitare, manipulare;
- avarii, accidente în instalațiile tehnologice și auxiliare.

7.1.5.2. Măsuri de protecție:

- respectarea instrucțiunilor de lucru la fiecare loc de muncă și instruirea corespunzătoare a personalului;
- desfășurarea în condiții optime a activității, pentru reducerea la minim a pierderilor tehnologice;
- respectarea programului de revizii și reparații a instalațiilor, inclusiv a conductelor de transport al substanțelor și materialelor;
- program de inspecție și întreținere a traseelor, bazinelor de neutralizare, conductelor conform proiectului;
- program de inspecție și întreținere periodică a rețelelor de canalizare, care sunt construcții etanșe realizate din beton rezistent la coroziunea apei;
- program de inspecție și întreținere periodică a bazinelor stației de tratare chimică a apei;
- respectarea procedurii de acțiune în caz de poluare a solului și apei subterane;
- valorificarea și/sau eliminarea ritmică a deșeurilor generate cu respectarea strictă a legislației în vigoare privind gestionarea deșeurilor;
- respectarea capacităților maxime de stocare a depozitelor, rezervoarelor, bazinelor, recipientilor.

7.2. PRODUCEREA ȘI UTILIZAREA ENERGIEI:

7.2.1. Consumul de energie:

- utilizarea energiei termice și electrice se face cu respectarea celor mai bune tehnici disponibile, declarate de titular având în vedere cogenerarea de căldură și energie (CHP) prin producerea combinată de energie electrică și termică;
- cogenerarea de căldură și energie (CHP) este unul din cele mai eficiente mijloace tehnice și economice pentru a crește eficiența energetică a sistemului de alimentare cu energie. Cogenerarea este deci considerată ca cel mai important BAT ca opțiune în ordinea de a reduce cantitatea de CO₂ evacuată în atmosferă pe unitatea de energie generată. Pentru că cererea de căldură variază de-a lungul anului, instalațiile CHP au nevoie să fie foarte flexibile în ceea ce privește gradul de

producere a căldurii și electricității și trebuie să aibă eficiență și la funcționarea la sarcina parțială;

- Activitatea se află sub incidența reglementărilor privind comercializarea certificatelor de emisii gaze cu efect de seră (dioxid de carbon) și deține Autorizația nr. 67/16.01.2013, privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013÷2020, emisă de A.N.P.M., revizuită la data de..... Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră se întocmește anual de titular și se aprobă de A.N.P.M. conform Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

Consumul specific de energie pentru servicii interne:

Tabel 7.2.

	Unitatea de măsură	Consumată în 2015 (pentru servicii interne- total)		Produsă în 2015 (la limita centralei)
		Total		
Energie electrică	MWh	6332,998		54241
Energie termică	Gcal	33 695		105663

Consumul specific de combustibil pe surse de producere energie:

Tabelul 7.3.

Sursă de producere energie	Consum specific de combustibil	Energia electrică consumată
GX6000- cazan abur saturat	165 kg c.c / Gcal	9 kWh / Gcal
GX3500- cazan abur saturat	155 kg c.c/Gcal	7 kWh/Gcal
Motor Termic (funcționează în cogenerare)	142 kg c.c / MWh 165 kg c.c / Gcal	0,65 kWh / MWh 0,76 kWh / Gcal
CAF 52 MW _t - IMA	150 kg c.c/Gcal	10,53 kWh/Gcal

Consumuri specifice de..... apă pe surse de producere energie:

Tabel 7.4.

Sursa de producere energie termică și electrică	Consum specific de apă/unitatea de produs
GX6000- cazan abur saturat	1,06 m ³ /Gcal
Motor Termic (funcționează în cogenerare)	0,9 m ³ /MWh
CAF 52 MW _t - IMA	1,06 m ³ /Gcal

7.2.2. Condiții privind consumuri specifice de utilități:

Operatorul va lua în permanență măsurile necesare pentru minimizarea consumurilor de apă, utilizarea eficientă a energiei, astfel încât consumurile specifice de utilități să se încadreze în valorile asociate BAT.

7.3. GAZE NATURALE:

S.C. Modern Calor S.A. Botoșani se alimentează cu gaze naturale din rețeaua Transgaz, prin conductă proprie cu diametrul \varnothing 324×8 mm, pentru un debit avizat de 15.630 m³/h.

8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT:

8.1. ACTIVITATEA DESFĂȘURATĂ:

S.C. Modern Calor S.A. Botoșani produce energie termică și electrică pentru consumatorii din Municipiul Botoșani.

Centrala utilizează drept combustibil gazele naturale, iar în situații excepționale poate utiliza păcura după obținerea derogărilor legale.

Funcționarea centralei este adaptată cerințelor consumatorilor funcționând conform unei scheme sezoniere astfel:

a). în regim de vară:

- 1 x motor termic 4,4 MW_e cu o instalație recuperare a căldurii 4 MW_t, sau
- 2 x (motor termic 4,4 MW_e cu o instalație recuperare a căldurii 4 MW_t).

Funcție de necesarul de energie termică pentru prepararea apei calde de consum se va utiliza una din cele 2 scheme de funcționare.

În fiecare din cele 2 variante, prin arderea gazelor naturale, în motoarele termice se produce energie electrică. Căldura degajată din instalațiile aferente motoarelor termice (instalația de răcire interioară a motorului, instalația de răcire a uleiului) precum și din gazele de ardere, înainte de a fi evacuate la coș, este preluată printr-un fluid de lucru (apa) care o cedează printr-un schimbător de căldură unei părți din apa fierbinte din rețeaua de transport.

Energia electrică produsă la nivel de tensiune 6 kV este livrată prin intermediul instalațiilor din stația electrică proprie CET, fie consumatorilor direcți pe nivel tensiune 0,4 kV, fie este livrată în Sistemul Energetic Național (SEN) pe nivel de tensiune de 20 kV.

Căldura preluată în rețeaua de transport apă fierbinte este utilizată pentru prepararea apei calde de consum în punctele termice, în vederea furnizării către consumatori.

b). în regim de iarnă:

- 2 x (motor termic 4,4 MW_e) + 2 x (inst. recup. a căldurii 4 MW_t) + 1x cazan de abur saturat GX6000- 7,86 MW_t sau 1x cazan de abur saturat GX3500- 4,07 MW_t + 1 cazan de apă fierbinte CAF 52 MW_t.

Noua instalația de cogenerare, formată din 2 x MT este utilizată în regim de bază, pentru producere energie electrică, căldura fiind recuperată în apă fierbinte care intră în rețeaua de transport apă fierbinte.

În cazanul de apă fierbinte CAF 52 MW_t, prin arderea combustibilului se încălzește apa, care alimentează rețeaua de transport a circuitului de termoficare. Apa fierbinte din rețeaua de transport cedează căldura prin schimbătoarele din punctele termice, rețelei de distribuție a încălzirii și apei calde, necesare consumatorilor racordați la sistem.

Cazanul de abur saturat GX6000, relocat pe amplasamentul noii surse sau cazanul de abur saturat GX3500, asigură abur pentru serviciile interne în sezonul

rece, respectiv preîncălzirea apei brute, abur necesar degazării termice a apei dedurizate, abur pentru preîncălzirea păcurii necesară consumului.

8.2. DESCRIEREA ACTIVITĂȚII:

Tabel 8.1. Inventarul proceselor:

Nr. crt.	Denumirea procesului	Descrierea procesului	Parametri (valoare maximă)	Emisii/ Evacuări
1	Producerea energiei termice	1.Producerea energiei termice prin încălzirea apei din circuitul de termoficare urban cu abur saturat produs de cazane. Transferul de căldură are loc în schimbătoare de căldură de suprafață (boiler). 2.Producerea energiei termice prin încălzirea apei care preia căldura generată de arderea combustibililor în cazane de apă fierbinte.	Abur la 8 bari și 170°C Apă fierbinte la 110/160°C	Gaze arse evacuate în atmosferă
2	Producerea energiei electrice	Energia electrică este produsă la bornele generatorului, care utilizează lucrul mecanic obținut în urma transformărilor termodinamice care au loc în urma arderii gazelor naturale în motoare.	Puterea maximă la borne : - 4,4 MW _e x 2 Total: 8,8 MW _e	Gaze arse evacuate în atmosferă.
3	Prepararea apei dedurizate	Trecerea apei brute prin filtre încărcate cu rășini schimbatoare de ioni (mase ionice). Regenerarea maselor ionice cu reactivi chimici.	- apă dedurizată: 28 m ³ /h la nominal și 50 m ³ /h în regim duplex paralel	Ape uzate

8.3. FLUXURILE TEHNOLOGICE:

Funcție de evoluția temperaturilor exterioare coroborată cu cea a necesarului de energie termică solicitat de consumatori se stabilește care dintre echipamentele enumerate vor fi utilizate.

Instalațiile de ardere cuprind un complex de instalații care transformă energia chimică a combustibililor naturali în energie termică și electrică. Acestea sunt străbătute de următoarele fluxuri de energie și masă:

- *Combustibilul.* Acesta constituie un flux de material care depinde de puterea termică momentană a centralei și de felul și calitatea combustibilului utilizat.

- *Aerul necesar arderii.* Aerul este preluat din exteriorul sau interiorul clădirii în care se află instalate cazanele de apă fierbinte și abur și este introdus în cazane cu ajutorul ventilatoarelor de aer.

- *Gazele de ardere.* În focar are loc procesul de ardere a combustibilului rezultând gaze de ardere la temperatură ridicată, acestea formându-se din elementele combustibile conținute în combustibil. Gazele de ardere cedează căldura fluidului de lucru care este apa, reducându-și treptat temperatura până la temperatura de evacuare din cazan. În cazul motoarelor termice, gazele de ardere sunt evacuate la coș, după recuperarea căldurii cu ajutorul fluidului de lucru- apa.

- *Fluxul fluidului de lucru apă-abur.* Acest flux în circuit închis, este caracterizat de variații mari ale volumului specific datorită vaporizării apei.

- *Fluxul de căldură către consumatorii externi de apă fierbinte,* este constituit din conducta de transport tur până la punctele termice unde se realizează agentul termic secundar și din conducta de retur, de la punctele termice până la central.

- *Apa de adaos în circuitul termic.* Debitul de apă de adaos introdus în circuitul de termoficare apă fierbinte, depinde de pierderile înregistrate pe conductele de transport și distribuție a apei fierbinți, cât și de sustragerile de agent termic prin instalațiile consumatorilor finali.

- *Fluxul de energie electrică pentru serviciile interne* reprezintă energia necesară pentru antrenarea tuturor consumatorilor interni ai centralei.

8.4. INSTALAȚII ȘI DOTĂRI- CAPACITĂȚI DE PRODUCȚIE:

8.4.1. *Procesele operaționale,* ale societății pot fi împărțite în următoarele părți secvențiale:

8.4.1.1. *Producerea energiei termice și electrice* cu o instalație de ardere cu o putere termică nominală totală mai mare de 50 MW, formată din instalațiile de ardere cu capacități de combustie individuale, astfel:

- **cazane:**

- 1 cazan abur saturat x 10 t/h – tip GX6000 – $P = 7,86 \text{ MW}_t$ - pentru producerea de abur saturat, cu debitul instalat de 10 t/h, cu funcționare pe gaze naturale și păcură, presiune abur $P = 8 \text{ bar}$, temperatura abur $T = 170^\circ\text{C}$;

- 1 cazan abur saturat x 6 t/h – tip GX3500 – $P = 4,07 \text{ MW}_t$ - pentru producerea de abur saturat, cu debitul instalat de 6 t/h, cu funcționare pe gaze naturale și păcură, presiune abur $P = 12 \text{ bar}$, temperatură abur $T = 174,5^\circ\text{C}$ (funcționează alternativ cu cazanul tip GX6000);

- 2 cazane apă fierbinte - tip CAF- $P = 52 \text{ MW}_t$ fiecare, pentru producerea apei fierbinți, cu funcționare pe gaze naturale și în situații excepționale cu păcură.

- **turbine și grupuri turbogeneratoare:**

- 2 instalații de cogenerare (MT nr. 1 și MT nr. 2), fiecare formată din motor termic tip Jenbacher JMS cu $P_{\text{inst}} = 4,4 \text{ MW}_e$, cu funcționare pe gaze naturale și instalație de recuperare a căldurii din circuitele motorului, având puterea instalată $P_i = 4 \text{ MW}_t$, fiecare;

TOTAL Putere termică instalată $P_t = 123,93 \text{ MW}_t$

TOTAL Putere electrică instalată $P_i = 8,8 \text{ MW}_e$

8.4.1.2. Procese tehnologice de obținere a apei tratate:

În prezent instalațiile utilizează numai apă dedurizată. Aceasta este produsă în stația de tratare chimică a apei.

Circuitul de apă dedurizată cuprinde:

- filtrare prin instalații de filtrare multimedia – pentru eliminarea de suspensii solide, a clorului folosit pentru dezinfectarea apei potabile, a fierului și a manganului dizolvat;
- dedurizare în instalații de dedurizare pentru eliminarea sărurilor de Ca și Mg și de înlocuire cu săruri corespondente de Na;
- degazare termică în degazori pentru eliminarea O₂ din apă cu ajutorul aburului, prezența oxigenului în apă conducând la fenomenul de coroziune al instalațiilor;
- condiționare chimică pentru ajustarea pH-ului și eliminarea oxigenului rezidual și eventual dozarea reactivilor antidepuneri/anticoroziune.

Instalația de filtrare multimedia (IFMM) are ca scop filtrarea mecanică, declorinarea, deferizarea, îndepărtarea substanțelor organice. Este alimentată, cu apă din rețeaua municipală. Apa filtrată este dirijată spre instalația de dedurizare, fie spre rezervoarele tampon de apă filtrată. În situația în care nu există consum de apă dedurizată, există posibilitatea de stocare a apei limpezite, în unul din cele două rezervoare subterane cu volumul $V = 150 \text{ m}^3$, fiecare.

În componența IFMM intră următoarele echipamente:

- două filtre multimedia (unul în funcțiune și celălalt în spălare/rezervă);
- mase filtrante (cuarț, cărbune activ, pyrolox);
- instalații de automatizare;
- panou de comandă locală.

Debitul de apă filtrată este de $35 \text{ m}^3/\text{h}$ în regim simplu și $50 \text{ m}^3/\text{h}$ în regim duplex paralel.

Instalația de dedurizare duplex (IDD) are drept scop îndepărtarea sărurilor de calciu și magneziu din apă prin înlocuirea acestora cu săruri de Na, apa produsă are o duritate de maxim $0,1 \text{ mval/l}$. Instalația de dedurizare se alimentează cu apă filtrată, deferizată și declorinată din IFMM, sau din rezervoarele tampon de apă filtrată. Pentru regenerarea capacității de dedurizare, se prepară saramură fie în instalația existentă reabilitată, fie în două dizolvatoare de sare aferente fiecărui filtru (dizolvatoarele sunt prevăzute cu injecție de aer comprimat pentru agitare soluției).

În componența IDD intră următoarele echipamente:

- 2 filtre Na- cationice;
- rășină schimbătoare de ioni- cationic puternic acid- forma Na;
- mase filtrante- cuarț;
- instalație automatizare;
- panou de comandă locală.

Debitul de apă dedurizată este de $28 \text{ m}^3/\text{h}$ la nominal și $50 \text{ m}^3/\text{h}$ în regim duplex paralel;

Rezervoarele de apă dedurizată, supraterane cu volumele $V_1 = 30 \text{ m}^3$ și $V_2 = 250 \text{ m}^3$, au rolul de stocare a apei dedurizate, în vederea alimentării cu ajutorul grupurilor de pompare a degazoarelor de $10 \text{ m}^3/\text{h}$ și respectiv $15 \text{ m}^3/\text{h}$ pentru alimentarea cu

apă a cazanelor de abur GX6000 sau GX3500 și a suplinirii pierderilor din rețeaua de transport, în caz de necesitate.

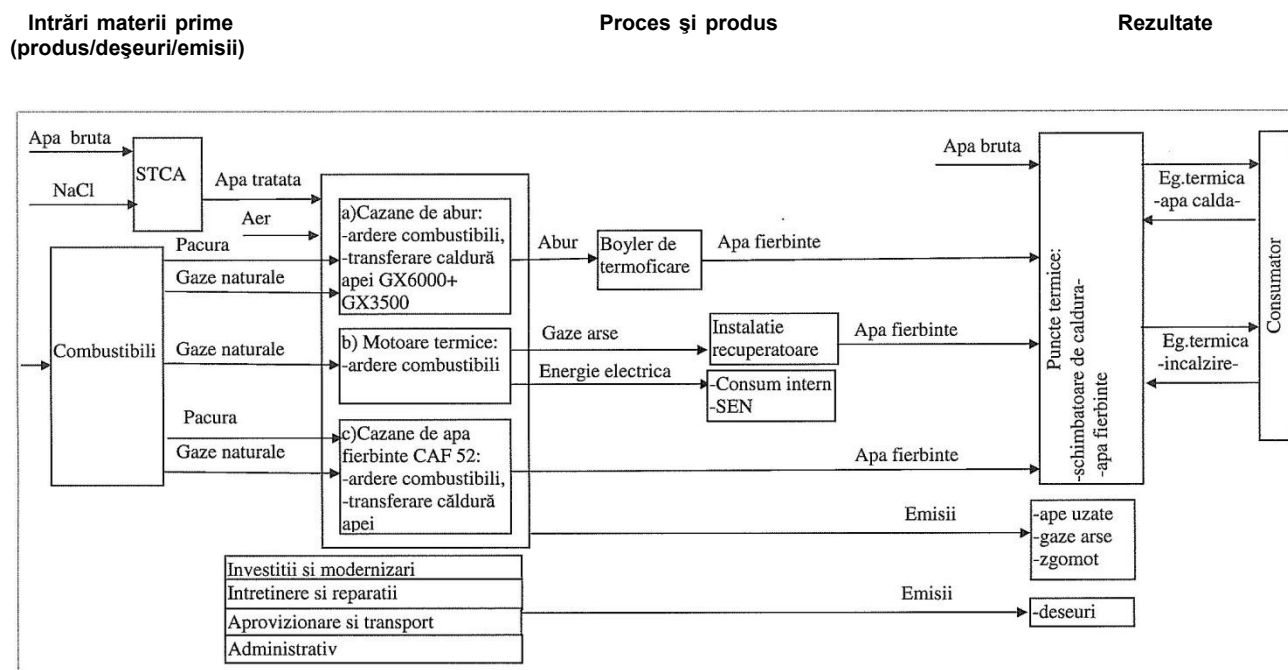
8.4.1.3. *Transportul energiei termice*, este reprezentat de 21,217 km traseu , din care:

- 10,4 % *rețea de transport energie termică sub formă de apă fierbinte* spre zona de nord a municipiului Botoșani, care alimentează cu agent termic primar 4 puncte termice;

- 89,6 % *rețea de transport energie termică sub formă de apă fierbinte* spre zona de sud a municipiului Botoșani , care alimentează cu agent termic primar 33 puncte;

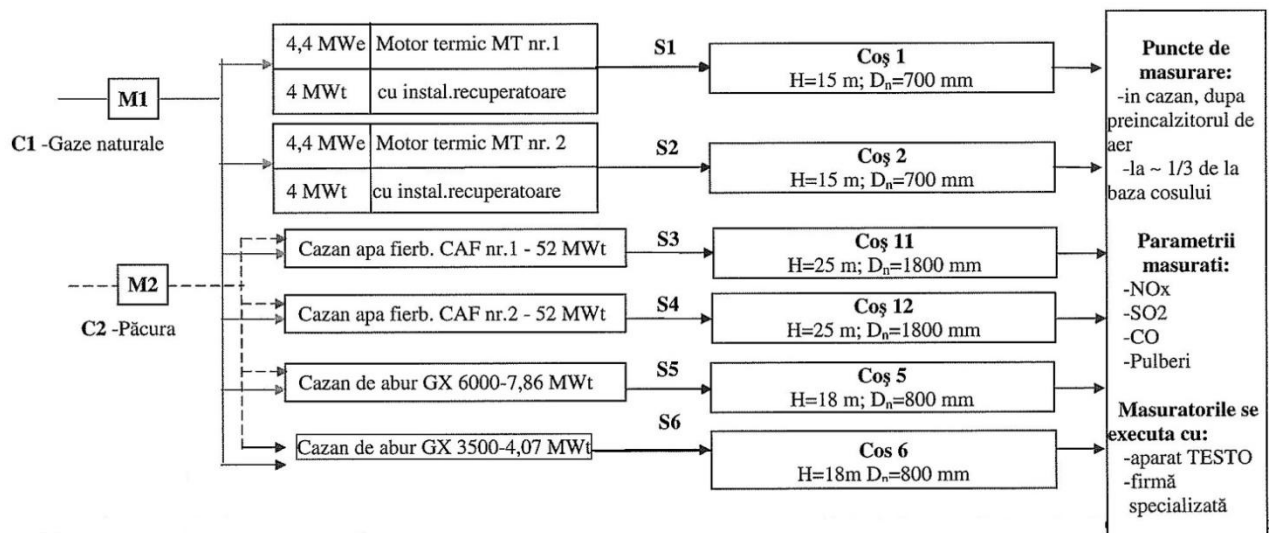
8.4.1.4. *Distribuția energiei termice*, la consumatori, sub formă de agent termic secundar pentru încălzire și apă caldă de consum, se efectuează prin intermediul a 37 puncte termice, de unde se face alimentarea consumatorilor finali prin 64,4666 km traseu de conducte.

Tabel 8.2. Diagrama proceselor:



Tabel 8.3. Schema instalației de ardere SC MODERN CALOR SA Botoșani:

Capacitatea maximă a instalației: 123,93 MW_t+8,8 MW_e



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

9.1. AER:

a) **Instalații de dispersie:** coșuri de fum:

Tabel 9.1. Coșuri de fum:

Nr. Crt.	Descriere instalație	Sursa generatoare de noxe atmosferice	Capacitate	Instalație dispersie Descriere
1	<i>Instalație de ardere</i> Combustibil: gaze naturale	<u>Sursa nr. 1</u> Motor termic cu instalație recuperatoare de căldură nr.1 (MT nr.1)	4,4 MW _e + 4 MW _t	Coș 1 individual cu H=15 m Dn=700 mm
2	<i>Instalație de ardere</i> Combustibil: gaze naturale	<u>Sursa nr.2</u> Motor termic cu instalație recuperatoare de căldură nr.2 (MT nr.2)	4,4 MW _e + 4 MW _t	Coș 2 individual cu H=15 m Dn=700 mm
3	<i>Instalație de ardere</i> Combustibil: gaze naturale	<u>Sursa nr. 3</u> Cazan apă fierbinte tip CAF nr. 1	52 MW _t	Coș 11 individual cu H=25 m Dn=1800 mm
4	<i>Instalație de ardere</i> Combustibil: gaze naturale	<u>Sursa nr. 4</u> Cazan apă fierbinte tip CAF nr. 2	52 MW _t	Coș 12 individual cu H=25 m Dn=1800 mm

Nr. Crt.	Descriere instalație	Sursa generatoare de noxe atmosferice	Capacitate	Instalație dispersie Descriere
5	<i>Instalație de ardere</i> Combustibil: gaze naturale, păcură	<i>Sursa nr. 5</i> Cazan de abur saturat tip GX6000	7,86 MW _t	Coș 5 individual cu H=18,0 m Dn= 800 mm
6	<i>Instalație de ardere</i> Combustibil: gaze naturale, păcură	<i>Sursa nr. 6</i> Cazan de abur saturat tip GX3500	4,07 MW _t	Coș 6 individual cu H=18,0 m Dn= 800 mm

b) Instalații de dispersie: Ventilatoarele și coșurile pentru evacuarea în atmosferă a gazelor arse rezultate de la instalațiile de ardere.

9.2. APA:

A. Instalații pentru epurarea apelor provenite de la gospodăria de păcură:

Apele pluviale și tehnologice provenite de la rampa căii ferate pentru descărcare cisterne și zona rezervoarelor pentru depozitarea păcurii, sunt epurate cu următoarele instalații:

- *separator de hidrocarburi metalic*, cu volumul $V=1,5 \text{ m}^3$, ce este amplasat la capătul rampei de descărcare păcură. Păcura este preluată manual și se reintroduce în rezervoarele de stocare;

- *separator de hidrocarburi din beton armat* pentru reținerea produselor petroliere din apele impurificate, cu următoarele caracteristici:

- dimensiunile: 7,00 m x 2,00 m x 2,30 m;

- capacitate 32 m³;

- *două rezervoare metalice*, îngropate, cu volum de 5 m³ fiecare, în care sunt colectate apele rezultate din scurgerile instalațiilor aferente stației pompare treapta I păcură (serpentine, rezervoare, schimbătoare de căldură și filtre pentru păcură), de unde sunt evacuate cu ajutorul unei pompe, în separatorul pentru reținerea hidrocarburilor.

Apele astfel epurate sunt colectate în căminul colector de unde sunt pompate în bazinul de preepurare și apoi sunt evacuate în rețeaua de canalizare a municipiului;

- *separatorul de hidrocarburi*, pentru apele provenite din drenarea zonei depozitului de păcură are volumul de $V=7,8 \text{ m}^3$ și dimensiunile: 2 m x 1,5 m x 2,6 m, cu două compartimente, ce preia apele pluviale și tehnologice cu scopul de a separa apa de păcură. Apa rezultată este dirijată spre pâraul Luizoia.

B. Instalații pentru epurarea apelor tehnologice uzate:

Apele tehnologice uzate rezultă din următoarele procese tehnologice:

- procese tehnologice pentru producere a apei dedurizate în Stația de tratare chimică a apei;

- spălarea și regenerarea filtrelor;

- ape rezultate din purjări cazane;
- spălarea chimică și mecanică a cazanelor.

Apele rezultate din preaplinul rezervoarelor se recuperează în bazinul de apă limpede.

Preepurarea apelor tehnologice uzate evacuate în rețeaua municipală de canalizare se realizează cu următoarele instalații:

- un bazin de spălare pentru colectarea apelor din purjări ape alcaline, spălarea alcalină a cazanelor și eventualele ape de condens;
- un bazin tampon de compensare a debitelor și omogenizare, diluția concentrației de săruri, în care se colectează apele de spălare și de la tratarea apei brute (spălări, regenerări filtre, etc.);

Apele uzate menajere și apele tehnologice (industriale) preepurate se evacuează prin pompe în rețeaua de canalizare a municipiului Botoșani.

9.3. SOL:

- S.C. Modern Calor S.A. Botoșani are în dotare separatoare de hidrocarburi care au fost descrise la capitolul 9.2. Apă. Se impune revizia și întreținerea permanentă a acestora;

- Pentru evitarea poluării solului la depozitele de combustibili, lubrefianți, chimicale prezente pe amplasament sunt construite cuve pentru preluarea unor potențiale deversări în caz de accident;

- Se va avea în vedere ca deșeurile rezultate din activitățile de reparații, dezmembrări, etc. să fie depozitate pe categorii de deșeuri. Deșeurile metalice și nemetalice (șpan, țevi, vată minerală) se vor depozita fie direct pe platformă betonată, sau în recipienți metalici acoperiți. Platforma pentru deșeuri metalice va fi împrejmuită cu gard.

9.4. ALTE DOTĂRI:

Instalații de protecție împotriva zgomotului și vibrațiilor:

- pentru limitarea zgomotului în:

- sala cazanelor de apă fierbinte CAF nr. 1, CAF nr. 2 și sala cazanelor de abur saturat GX6000 și GX3500, a fost realizată protecție antifonică prin lucrarea „Izolație fonoabsorbantă în sala agregate”;

- sala motoare termice MT 1 și MT 2, a fost realizată protecție antifonică prin lucrarea „Izolație fonoabsorbantă în sala agregate”;

- pentru reducerea vibrațiilor, agregatele au fost montate pe fundații proprii, independente de fundațiile clădirilor.

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

Operatorul va respecta valorile limită ale emisiilor de poluanți, conform prevederilor prezentei autorizații. Valorile limită de emisie au fost stabilite ținând seama de Legea nr. 278/2013, privind emisiile industriale, legislația în vigoare, Ghidurile privind cele mai bune tehnici disponibile, amplasarea geografică și condițiile locale de mediu, iar pentru factorul de mediu apă, de Autorizația de gospodărire a apelor.

10.1. AER:

10.1. 1. Condiții locale de mediu:

Din analiza datelor de monitorizare furnizate pe site-ul APM Botoșani, secțiunea Calitatea aerului ambiental – Arhiva buletine calitate aer, în perioada 2009-2015, nu se constată depășiri ale valorilor limită în aerul înconjurător pentru NO_x, SO₂ și pulberi în suspensie (PM₁₀), în zona obiectivului;

Impactul poluanților atmosferici generați de instalațiile în funcțiune în sezonul rece/cald, asupra calității aerului ambiental din zonă, a fost determinat prin modelarea matematică a câmpurilor de concentrații pe diferite intervale de mediere, asociate valorilor limită și valorilor de prag ce se constituie în criteriile pentru evaluarea calității aerului în zona de impact:

- zona de impact s-a stabilit conform cap. 4.2 din Ordinul MAPM nr. 863/2002, cu obiectivul investigat situat în centru;
- schema de bază în funcționarea instalațiilor a fost pentru sezon rece și pentru sezon cald;
- combustibili utilizați:
 - păcură + gaze naturale - sezon rece;
 - gaze naturale - sezon cald.

Tabelul 10.1. Limitele zonei de impact în care se găsesc concentrații maxime de poluanți în aerul ambiental, la diverși timpi de mediere:

Poluantul	Distanța față de sursă (limita zonei de impact cu concentrații maxime)	Concentrația de poluanți/plaja de concentrație maximă $\mu\text{g}/\text{m}^3$	Timpi de mediere	Sezon (perioadă de funcționare)
Pulberi de suspensie	- incinta obiectivului; - până la 300÷ 500m față de obiectiv, pe toate direcțiile.	7÷ 7,4 5÷ 6	1 h	tot anul
	150÷ 200 m de obiectiv, pe direcția SE;	2÷2,1	24 h	tot anul
	500÷ 600 m de obiectiv, pe direcțiile NV-SE.	1,4÷1,6		
	150÷ 300 m pe direcția SE	0,24÷0,28	6 luni	sezon rece
	150÷ 300 m pe direcția SE	0,14÷0,16	1 an	tot anul
Dioxid de azot	300 m pe direcția SE față de obiectiv	max. 58	a 18- a concentrație orară	tot anul
	- incinta obiectivului - până la 500÷ 600 m față de obiectiv, pe toate direcțiile.	80÷82 50÷60	1 h	tot anul

Poluantul	Distanța față de sursă (limita zonei de impact cu concentrații maxime)	Concentrația de poluanți/plaja de concentrație maximă $\mu\text{g}/\text{m}^3$	Timpi de mediere	Sezon (perioadă de funcționare)
	250÷ 300 m pe direcția SE față de obiectiv.	3,2÷3,4	6 luni	sezon rece
	250÷ 300 m pe direcția SE față de obiectiv.	2,4÷2,5	1 an	tot anul
Dioxid de sulf	100 ÷150m de obiectiv pe direcția SE	max. 161	a 24- a concentrație orară	numai când se utilizează păcură
	incinta obiectivului și în imediata apropiere a acestuia	236	1 h	pe perioada de utilizare a păcurii
	250÷ 300 m din afara obiectivului, pe toate direcțiile.	200÷ 210		
	incinta obiectivului și până la distanțe de 200÷ 250 m pe direcția SE	60÷ 65	24 h	pe perioada de utilizare a păcurii
	250÷ 500 m pe direcția SE.	40÷ 50		
	200÷ 250 m pe direcția SE față de obiectiv.	9÷ 9,5	6 luni	pe perioada utilizării păcurii
	200÷ 250 m pe direcția SE față de obiectiv.	4,2÷ 4,7	anual	medie pe tot anul
Monoxidul de carbon	200÷ 250 m față de obiectiv pe direcția SE.	30÷31	8 ore	tot anul (valori maxime pe 8 ore)

10.1.2. Inventarul surselor de poluare și al poluanților specifici:

Pe amplasament, sursele de emisii poluante în atmosferă sunt:

- **Surse fixe/staționare:** din procesul de ardere al combustibililor în instalațiile de ardere. Noxele specifice arderii combustibililor în instalațiile de ardere, conform

Ghidului european pentru implementarea registrului european al poluanților emiși și transferați, anexa 4, sunt: CO₂, CO, CH₄, N₂O, NO_x, SO_x, pulberi, As, Cd, Cr, Cu, Ni, Pb, dioxine și furani, cloruri, fluoruri;

- **Surse difuze:** apar de la rezervoarele pentru depozitarea păcurii. Principalele noxe emise necontrolat pe amplasament sunt : compușii organici volatili (COV. Emisiile de COV pot apare în timpul operațiilor de tranzvazare a păcurii , prin gura de aerisire a rezervorului de depozitare, prin eventualele neetanșietăți ale conductelor de transport.

10.1.3. Condiții de emisie:

10.1.3.1. Instalațiile de ardere din S.C. Modern Calor S.A. Botoșani, str. Pacea vor fi astfel exploatate încât emisiile de: pulberi, NO_x, CO și SO₂ la coșurile de fum, să respecte VLE conform Ghidurilor privind cele mai bune tehnici disponibile, transpuse în legislația națională, privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalațiile de ardere.

Tabel 10.2. Valori limită de emisie pentru instalațiile de ardere: **P < 50 MWt:**

Sursa de emisie	Combustibil	Noxa emisă	VLE conform Ordin 462/1993 Valori medii orare (mg/Nmc)
<p>Coșuri 1÷2, 5÷6: Sursele :1÷2, 5÷6;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Motor termic MT nr. 1; P= 4 MW_t; - Motor termic MT nr. 2 ; P= 4 MW_t; - Cazan de abur saturat GX6000; P= 7,86 MW_t; - Cazan de abur saturat GX3500 P=4,07 MW_t; 	Gaze naturale	CO	100
		NO _x	350
		SO ₂	35
		Pulberi	5
<p>Coșuri: 5÷6: Sursele: 5÷6;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cazan de abur saturat GX6000; P= 7,86 MW_t ; - Cazan de abur saturat GX3500 P=4,07 MW_t; 	Păcură	CO	170
		NO _x	450
		SO ₂	1700
		Pulberi	50

Tabel 10.3. Valori limită de emisie pentru instalațiile de ardere: **P > 50 MWt:**

Sursa de emisie	Com-bustibil	Noxă emisă	VLE conform BAT (mg/Nmc)	VLE conform Legii nr. 278/2013 (mg/Nmc)
<u>Coșuri 11÷ 12;</u> <u>Sursele : 3 ÷ 4;</u> -Cazan apă fierbinte tip CAF nr. 1; P= 52 MW _t ; -Cazan apă fierbinte tip CAF nr. 2; P= 52 MW _t ;	Gaze naturale	SO ₂	-	35
		NO _x	50÷100 mz	100
		CO	-	100
		Pulberi	-	5
		SO ₂	-	35
		NO _x	50÷100 mz	100
		CO	-	100
		Pulberi	-	5

NOTĂ:

1. mz= media zilnică, referință: 3% oxigen în gazele de ardere (pentru motoarele termice cu gaz: 15%);

2. Sursele 3÷ 4 au arzătoare mixte gaz+păcură și vor funcționa pe păcură cu S< 1 % numai în situații excepționale, pe perioadă limitată de timp, de maxim 10 zile/an, numai după ce autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, la propunerea autorității teritoriale pentru protecția mediului, acordă titularului o derogare de la obligația de a se conforma cu valorile limită de emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot , oxid de carbon și pulberi, stabilite prin autorizația integrată de mediu;

Valorile limită de emisie în cazul utilizării combustibilului mixt se vor calcula după următoarea formulă:

$$(1) \quad VLE = \frac{\sum VLE_i \times Q_i \times P_{cii}}{\sum Q_i \times P_{cii}}$$

unde:

VLE = valoarea limită de emisie, pentru un anumit poluant, în cazul focarelor mixte.

VLE_i = valoarea limita de emisie, pentru poluantul respectiv, în cazul utilizării combustibilului „i”;

Q_i = debitul combustibilului „i”;

P_{ci} = puterea calorifică inferioară a combustibilului „i”.

4. Valorile determinate prin calcul și valorile momentane măsurate de laborator autorizat demonstrează nedepășirea VLE;

5. Se consideră că sunt respectate normele de limitare a emisiilor atunci când nici una din valorile medii orare, respectiv nici una din valorile medii zilnice măsurate la coș pentru un procent de 3% oxigen în gazele de ardere (pentru motoarele termice cu gaz: 15%, conform Ghidului de monitorizare a noxelor) nu depășește valoarea limită înscrisă în tabelele de mai sus.

6. Noxele la care nu s-au stabilit VLE se vor estima anual și se vor raporta în tone/an.

10.1.3.2. Toate emisiile neregulate (pulberi, noxe chimice, zgomot, mirosuri) de pe amplasament datorate activității vor fi permanent monitorizate pentru a evita impactul acestora în afara amplasamentului.

10.1.4. Obligații:

- Titularul de activitate va respecta toate obligațiile prevăzute în Legea nr. 104/2011, privind calitatea aerului înconjurător și Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale;
- Deoarece instalațiile de ardere care produc energie constituie surse fixe majore de emisii de poluanți organici persistenti (metale grele, dioxine și benzofurani) societatea va respecta toate obligațiile reglementate în Legea nr. 271/2003, pentru ratificarea protocoalelor Convenției asupra poluării atmosferice transfrontiere pe distanțe lungi referitor la poluanții organici persistenti, metale grele, noxe acidifiante și eutrofizante;
- Se vor respecta condițiile de utilizare a combustibililor lichizi (păcură) cu conținut redus de sulf, conform H.G. nr. 470/2007 privind limitarea conținutului de sulf din combustibilii lichizi;
- La schimbarea tipului de combustibil utilizat la arderile în cazane sau în cazul unei modificări în funcționarea instalației se va anunța autoritatea de mediu, pentru stabilirea VLE corespunzătoare.

10.2. APA:

10.2.1. Condiții naturale:

Apa de suprafață:

Cele mai apropiate cursuri de apă sunt:

- pârâul Dresleuca, aflat la 1,2 Km, S-V, față de obiectivul analizat;
- pârâul Luizoaia, aflat la cca. 1,1 Km, N-E;
- pârâul Sitna, aflat la 3,3 Km, N-E.

Apa subterană:

Apele subterane sunt intercalate la diferite niveluri ale sarmațianului și cuaternarului și sunt frecvent descărcate sub forma izvoarelor cu caracter temporar.

10.2.2. Inventarul surselor de poluare și a poluanților specifici:

a). Emisii punctiforme în apa de suprafață:

Tabelul 10.4. Evacuările punctiforme de ape uzate:

Nr. crt.	Sursa de ape uzate	Natura efluentului	Tipuri de poluanți	Sisteme de reținere a poluanților
-----------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	--

Nr. crt.	Sursa de ape uzate	Natura efluentului	Tipuri de poluanți	Sisteme de reținere a poluanților
1.	Purjă cazane, purje circuite de răcire și ape tehnologice de la STCA, ape pluviale	Ape tehnologice convențional curate	pH, materii în suspensie, CBO ₅ , CCO-Cr, reziduu fix la 105°C, amoniu, sulfuri și H ₂ S, fosfor total, fenoli, cloruri, sulfati, substanțe extractibile cu solvenți organici, detergenți	Apele evacuate la canalizare sunt decantate, omogenizate și cu pH corectat.
2.	Ape pluviale din zona gospodăriei de păcură	Ape convențional curate	pH, materii în suspensie, CBO ₅ , CCO-Cr, reziduu fix la 105°C, sulfuri și H ₂ S, amoniu, substanțe extractibile, produse petroliere	Separatori de păcură, în care are loc separarea gravitațională a păcurii

La SC Modern Calor SA nu există surse directe de emisii în apa subterană.

Sursele de emisie în apa de suprafață, modul de evacuare a apelor uzate menajere, tehnologice, pluviale este descris în capitolul 9.2. Apa.

b). Emisii fugitive în apa de suprafață și în apa subterană:

- posibile infiltrații de produse petroliere de la depozitul de păcură.

10.2.3. Indicatori fizico-chimici admiși pentru apele uzate evacuate:

Tabelul 10.5. Indicatorii fizico-chimici admiși pentru apele uzate menajere, tehnologice și pluviale evacuate în rețeaua SC NOVA APASERV SA Botoșani:

Nr. crt.	Parametrii de calitate	U.M.	Valori limită admisibile	Metoda de analiză
1	Temperatură	°C	40	Conform instrucțiuni de utilizare termometru
2	pH	unit pH	6,5÷ 8,5	SR EN ISO 10523:2012
3	Materii în suspensie	mg/l	350	STAS 6953-81
4	CBO ₅	mg/l	300	SR EN 1899-1/2003
5	CCO-Cr	mg/l	500	SR ISO 6060/96
6	Reziduu fix la 105°C	mg/l	2000	STAS 9187-84
7	Amoniu	mg/l	30	SR ISO 7150-1/2001
8	Sulfuri și H ₂ S	mg/l	0,5	SR ISO 10530-97
9	Fosfor total	mg/l	5	STAS 10064-75 SR EN ISO 6878:2005
10	Fenoli	mg/l	0,3	SR ISO 6439/2001 SR ISO 8165/1/2000

Nr. crt.	Parametrii de calitate	U.M.	Valori limită admisibile	Metoda de analiză
11	Cloruri	mg/l	500	SR ISO 9297-2001
12	Sulfați	mg/l	600	SR EN ISO 10304-1:2009
13	Substanțe extractibile cu solvenți organici	mg/l	30	SR 7587-96
14	Detergenți	mg/l	25	SR ISO 7875:1996 SR EN 903:2003

Notă: Valorile au fost stabilite ținând cont de:

- NTPA -002/2002 – HG nr. 188/2002 modificată și completată de HG nr. 352/2005 și a limitelor impuse de: operatorul de apă și canalizare S.C. NOVA APASERV S.A Botoșani și prin Autorizația de gospodărire a apelor;
- Indicatorii de calitate pentru care nu s-au propus valori limită de autorizare, nu vor depăși limitele de evacuare impuse de NTPA 002/2002, HG nr. 351/2005 cu modificările și completările ulterioare și cele impuse de operatorul de rețea.

10.2.4. Indicatorii fizico-chimici admiși pentru apele evacuate în pârâul Luizoaia:

Tabelul 10.6. Indicatorii fizico-chimici admiși pentru apele industriale de la gospodăria de păcură și apele pluviale evacuate în pârâul Luizoaia:

Nr. crt.	Categoria apei	Indicator de calitate conf. <i>Autorizației de gospodărire a apelor</i>	U.M.	Valori admise conf. <i>Autorizației de gospodărire a apelor</i>
1.	Ape pluviale din zona gospodăriei de păcură evacuate în pârâul Luizoaia	pH	unități pH	6,5÷8,5
2.		Temperatură	°C	35
3.		Materii în suspensie	mg/l	60
4.		CBO ₅	mg/l	25
5.		CCO-Cr	mg/l	125
6.		Reziduu fix la 105°C	mg/l	2000
7.		Sulfuri și H ₂ S	mg/l	0,5
8.		Amoniu	mg/l	3,0
9.		Substanțe extractibile	mg/l	20,0
10.		Produse petroliere	Suprafața receptorului fără irizații	

Nr. crt.	Categoria apei	Indicator de calitate conf. <i>Autorizației de gospodărire a apelor</i>	U.M.	Valori admise conf. <i>Autorizației de gospodărire a apelor</i>
			petroliere	

Notă: Valorile au fost stabilite ținând cont de:

- NTPA -001/2002 – HG nr. 188/2002 modificată și completată de HG nr. 352/2005;
- Indicatorii de calitate pentru care nu s-au propus valori limită de autorizare, nu vor depăși limitele de evacuare impuse de NTPA 001/2002;
- **Indicatorii de calitate pentru apa uzată evacuată de pe amplasament atât în rețeaua de canalizare a municipiului Botoșani cât și în emisar respectă normele admise de legislația în vigoare.**

10.2.5. Apa subterană:

Tabelul 10.7. Parametrii de calitate pentru poluanții din apa freatică, conform Autorizației de gospodărire a apelor:

Nr. crt.	Indicatorii de calitate	U.M.	Valori limită admisibile conform Legii nr. 458/2002	Metoda de analiză
1.	pH	unit. pH	6,5÷ 9,5	SR EN ISO 10523/2012
2.	Azot amoniacal	mg/l	0,5	SR ISO 7150-1:2001
3.	Reziduu fix	mg/l	-	STAS 9187- 84
4.	CCO-Mn	mg/l	5	SR EN ISO 8467:2001

Notă:

- Legea nr. 458/2002 – Legea privind calitatea apei potabile, cu modificări ulterioare;
- Calitatea apei subterane va fi evaluată urmărind și diferențele calitative care pot apare în timp, la puțurile piezometrice de pe platforma S.C. Modern Calor S.A., ținând cont de valorile de referință din buletinele de analiză din raportul de amplasament. Din buletinele prezentate în raportul de amplasament nu rezulta depășiri ale concentrațiilor admise conform Legii nr. 458/2002.

10.2.6. Obligații:

- Operatorul trebuie să respecte toate prevederile din Autorizația de gospodărire a apelor privind. Folosința de apă a S.C. Modern Calor S.A.” nr. 2 din 04.01.2012, eliberată de Administrația Bazinală de Apă Prut-Bârlad Iasi;
- În cazul provocării unor poluări în receptori, prin depășirea concentrațiilor indicatorilor de calitate autorizați operatorul va aplica măsuri urgente de reducere a impactului și va anunța imediat telefonic SGA Botoșani, GNM- CJ Botoșani și APM Botoșani.

10.3. SOL:

10.3.1. Surse potențiale de poluare:

- scăpări accidentale de produse petroliere de la instalațiile de depozitare, descărcare, transport și utilizare;
- depozitățile necontrolate de deșeuri diverse;

Indicatorii de poluare specifici activității, conform Anexei A.3.1. la Ordinul MAPPM nr. 184/1997 pentru aprobarea Procedurii de realizare a bilanțurilor de mediu, sunt:

- pH, metale grele, în special cadmiu și plumb total pentru toate punctele de prelevare;
- sulfatați, cloruri, pentru zona STCA;
- produse petroliere, pentru zona rezervoarelor de păcură;

10.3.2. Măsuri de protecție:

Conform OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, protecția solului a subsolului și a ecosistemelor terestre, prin măsuri adecvate de gospodărire, conservare, organizare, amenajare este obligatorie pentru toți deținătorii de terenuri.

Operatorul instalației are următoarele obligații:

- să ia toate măsurile de protecție pentru prevenirea poluării solului și pentru respectarea caracteristicilor fizico-chimice reglementate prin Ordinul MAPPM nr. 756/1997, pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului ;
- să controleze etanșarea canalelor de gaze de ardere;
- să întrețină conductele de evacuare a apelor uzate- desfundarea, decolmatarea și înlocuirea celor uzate;

Tabel 10.8. Limitele normate pentru solurile cu folosință mai puțin sensibilă conform prevederilor Ordinului MAPPM nr. 756/1997- Tabel nr. 1 și Tabel nr. 2:

	Produse petroliere	Sulfuri	Sulf total	Metale grele:						
				Cu	Mn	Pb	As	Cd	Ni	Zn
Valori normale (mg/kg s.u.)	<100	-	-	20	900	20	5	1	20	100
Prag de alertă	1.000	400	5.000	250	2.000	250	25	5	200	700
Prag de intervenție	2.000	2.000	20.000	500	4.000	1.000	50	10	500	1.500

Notă:

1. Analizând rezultatele anexate la Solicitarea de revizuire (Raport de încercare nr. 980/25.03.2015) comparativ cu Ordinul MAPPM nr. 756/1997, **soluri de folosință mai puțin sensibilă**, se constată că, concentrațiile indicatorilor analizați prezintă valori care se situează:

- sub VN în cazul Mn, Cd și Zn în proba din zona bazine;
- între VN și PA în cazul celorlalți indicatori analizați;

2. Calitatea solului va fi evaluată urmărind și diferențele calitative care pot apare în timp, la punctele de recoltare de pe platforma S.C. Modern Calor S.A., ținând cont de valorile de referință din buletinele de analiză din raportul de amplasament;

Tabel 10.9. Limitele pentru probele de sol din incinta SC Modern Calor SA luând în considerare referința din Raportul de amplasament;

	Produce petroliere	Sulfuri	Sulf total	Metale grele:						
				Cu	Mn	Pb	As	Cd	Ni	Zn
Valori limită Sud-zona bazine (mg/kg s.u.)	<100	<1	38	28,36	867,42	48,84	10,8	<1	44,96	94,72
Valori limită Nord-zona rezervoare păcură (mg/kg s.u.)	<100	<1	46	28,14	872,90	43,02	10,1	<1	39,09	145,2

Notă:

Obligații: Operatorul va lua toate măsurile necesare pentru a se încadra în valorile de referință din Raportul de amplasment.

10.4. ZGOMOT ȘI VIBRAȚII:

10.4.1. Surse de zgomot și vibrații:

Sursele de zgomot sunt reprezentate de funcționarea instalațiilor de ardere, a ventilatoarelor de aer, stațiilor de pompe.

Principalele surse de zgomot datorate funcționării centralei:

- cazanele de ardere;
- motoarele termice;
- stația de compresoare gaze naturale;
- stația de pompe;
- instalațiile de ventilație.

O sursă de zgomot este reprezentată de eșapările de abur, de la cazanul de abur saturat caracterizate prin nivelul ridicat al zgomotului produs, raza mare de acțiune și prin producerea discontinuă, ocazională a acestuia;

Motoarele termice și cazanele de apă fierbinte sunt montate în incinte fonoabsorbante, cazanele de apă fierbinte fiind dotate cu atenuatoare de zgomot.

10.4.2. Măsurile de protecție împotriva zgomotului și vibrațiilor :

Limitele maxim admisibile pe baza cărora se apreciază starea mediului din punct de vedere acustic în zona unui obiectiv sunt precizate în STAS 10009-89 și prevăd la limita unei incinte industriale valoarea maximă de 65 dB;

Tabel 10.10. Valorile nivelului de zgomot maxim admis la limita S.C. Modern Calor S.A. Botoșani:

Nr. crt.	Denumirea punctului de măsură	Valoare maximă admisă dB (A)
1	Z ₁ - limită incintă CET spre Unitatea militară;	65
2	Z ₂ - zona magaziei vis-a-vis de STCA;	
3	Z ₃ - zona parcare auto a societății;	

Notă:

- Utilajele să fie menținute în stare normală de funcționare;
- Se impune ca tot personalul care lucrează în zonele cu nivel acustic ridicat să folosească antifoane sau, eventual, să fie antifonate incintele respective.

10.4.3. Nivelurile de vibrații:

Limita maximă admisă este de 20 vibrații, conform STAS 12025/2-81.

11. GESTIUNEA DEȘEURILOR:

11.1. DEȘEURI PRODUSE, COLECTATE, STOCATE TEMPORAR:

11.1.1. Deșeuri nepericuloase:

Deșeuri municipale în amestec:

Sunt colectate în containere metalice, amplasate pe o platformă betonată. Containerele sunt transportate la rampa de salubritate menajeră municipală cu mijloace auto ale operatorului care realizează salubritatea în municipiul Botoșani.

Deșeuri din materiale de construcție, cenușă de vatră:

Sunt colectate în containere metalice, amplasate pe o platformă betonată.

Deșeuri metalice:

Deșeurile metalice feroase și neferoase sunt depozitate temporar în țărcuri închise, sau pe platforme betonate special amenajate.

Șlamul de la pretratarea apei:

Șlamul este o masă de precipitate de care sunt legate suspensiile din apa brută pretrată. Șlamul provine de la stația de tratare chimică a apei (STCA) și este reținut de stația de preepurare a apei. Evacuarea șlamului din bazine se face o dată la 5 ani.

Deșeuri de hârtie:

Sunt stocate temporar în magazie și sunt transportate și valorificate la unitățile specializate.

Mase ionice uzate:

Masele ionice, sunt rășini stabile fizico-chimic (acestea nu se descompun, nu se dizolvă) și nu sunt toxice. Schimbarea maselor ionice de la Stația de tratare a apei se face în principiu o dată la 5 ani.

Tabelul 11.1. Gestiunea deșeurilor nepericuloase pe amplasament:

Nr. crt	Denumirea deșeurilor	Cod. deșeu	Descriere generală	Sursa de producere	Depozitare/ Destinație eliminare/ valorificare
---------	----------------------	------------	--------------------	--------------------	--

Nr. crt	Denumirea deșeurii	Cod. deșeu	Descriere generală	Sursa de producere	Depozitare/ Destinație eliminare/ valorificare
1	Deșeuri municipale: -menajere; -deșeuri din construcție; -cenușă de vatră.	20 03 01	-resturi menajere; -resturi din modernizări; -cenușă din ardere combustibili.	-administrative; -rezultate din modernizări și reparații clădiri -arderea combustibililor în cazane.	- se evacuează periodic, pe bază de contract cu firma specializată
2	Deșeuri metalice	17 04 01	- cupru, alamă, bronz;	-reparații la instalații și prelucrări mecanice.	-se refolosesc la reparații instalații; -se valorifică prin firme autorizate.
3	Deșeuri metalice	17 04 02	-aluminii;	-reparații la instalații și prelucrări mecanice.	-se refolosesc la reparații instalații; -se valorifică prin firme autorizate.
4	Deșeuri metalice	17 04 05	Fier și oțel	-reparații la instalații și prelucrări mecanice.	-se refolosesc la reparații instalații -se valorifică prin firme autorizate
5	Deșeuri metalice	17 04 07	- Amestecuri metalice	-reparații la instalații și prelucrări mecanice.	-se refolosesc la reparații instalații; -se valorifică prin firme autorizate.
6	Deșeuri de ambalaje de hârtie	15 01 01	Amestec de hârtie și carton;	-activități administrative, înregistrări.	-se valorifică prin firme autorizate.
7	Nămol rezultat din procedeul de dedurizare a apei	10 01 21	-nămol;	- stația de preepurare a apelor uzate și STCA	-evacuarea din bazinele de ape uzate se face o dată la 5 ani cu firmă autorizată.

Nr. crt	Denumirea deșeurii	Cod. deșeu	Descriere generală	Sursa de producere	Depozitare/ Destinație eliminare/ valorificare
8	Rășini schimbătoare de ioni	19.09.05	- polimeri, substanțe insolubile granulare	Stația de tratare a apei	-se evacuează atunci când este necesar, pe bază de contract cu firmă specializată.

11.1.2. Deșeuri periculoase:

Uleiuri uzate:

Uleiurile uzate sunt recuperate, stocate în butoaie, depozitate în magazie acoperită și preluate de pe amplasament de către firme autorizate, pe bază de contract.

Șlamul de la rezervoarele de păcură:

Șlamul rezultat de la curățirea rezervoarelor de păcură trebuie colectat, transportat și depozitat de către firme specializate care au obligația să asigure aceste operații în condiții ecologice.

Tabelul 11.2. Gestiunea deșeurilor periculoase pe amplasament:

Nr. crt	Denumirea deșeurii	Cod deșeu	Descriere generală	Sursa de producere	Depozitare/ Destinație eliminare/ valorificare
1	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie și de ungere	13 02 05*	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie și de ungere.	Motoarele din instalație.	-sunt preluate de pe amplasament de către firme autorizate.
2	Șlam de la rezervoarele de păcură	13.07.03*	Reziduu de păcură	Rezervoarele de păcură	- la golirea rezervoarelor se evacuează pe bază de contract cu firme autorizate
3	Șlam de la spălarea filtrelor grosiere și fine de la stațiile de păcură.	13.07.03*	de la spălarea filtrelor grosiere și fine de la stațiile de păcură.	filtrele grosiere și fine de la stațiile de păcură	-se evacuează pe bază de contract cu firme autorizate atunci când va fi necesar.

Nr. crt	Denumirea deșeurii	Cod deșeu	Descriere generală	Sursa de producere	Depozitare/ Destinație eliminare/ valorificare
4	Acumulatori uzați	16 06 01*	Acumulatori uzați	Mașini auto	-se predau la schimb, în magazinele specializate.
5	Materiale de construcție cu conținut de azbest	17.01.05*	Plăci azbociment	-Clădiri acoperite cu plăci de azbociment	-se evacuează pe bază de contract cu firme autorizate atunci când va fi necesar.

11.2. DEȘEURI REUTILIZATE:

- Deșeuri metalice feroase și neferoase;

11.3. DEȘEURI COMERCIALIZATE:

- Deșeuri metalice feroase și neferoase;
- Deșeuri de hârtie și carton;
- Uleiuri uzate.

11.4. DEPOZITARE DEFINITIVĂ A DEȘEURILOR:

- S.C. Modern Calor S.A. Botoșani nu depozitează definitiv deșeuri;
- Deșeurile reutilizabile și comercializate sunt depozitate temporar în spații amenajate pe platforme betonate, sub gestiune, până la evacuarea acestora din incintă, cu respectarea legislației în vigoare.

11.5. OBLIGAȚII:

11.5.1. Se vor respecta prevederile legale în vigoare privind evidența gestiunii deșeurilor conform HG nr. 856/2002 și Ordinului 95/2005:

- evidența cantitativă de deșeuri depozitate se va realiza lunar prin fișele interne de gestiune a deșeurilor;
- se va întocmi registrul de depozitare cantitativă a deșeurilor;

11.5.2. Întreaga activitate de gestionare a deșeurilor se va desfășura în condiții de protecție a sănătății populației și a mediului, cu respectarea prevederilor legale în vigoare;

11.5.3. Se vor respecta reglementările H.G. nr. 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;

11.5.4. Aprovizionarea cu materii prime și materiale auxiliare se va face astfel încât să nu se creeze stocuri, care prin depreciere să ducă la formarea de deșeuri;

11.5.5. Zonele de depozitare a deșeurilor vor fi clar delimitate, marcate, iar containerele vor fi inscripționate;

11.5.6. Nu vor fi manipulate, depozitate, recuperate sau eliminate alte deșeuri pe amplasament, fără acordul APM Botoșani;

11.5.7. Operațiunile de valorificare a deșeurilor se vor efectua numai cu operatori autorizați, în conformitate cu legislația în vigoare;

11.5.8. Transportul deșeurilor în vederea valorificării sau eliminării se va face numai de societăți autorizate și numai de la amplasament la locul de recuperare sau depozitare definitivă, fără a afecta în sens negativ mediul;

11.5.9. Se vor respecta prevederile legale în vigoare privind evidența ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje conform H.G. nr. 621/2005 cu modificările și completările aduse de H.G. nr. 1872/2006 și H.G. nr. 247/2011;

11.5.10. Se vor respecta prevederile O.U.G. nr. 121/2006 privind regimul juridic al precursorilor de droguri, cu modificările și completările aduse de Legea nr. 186/2007 și prevederile H.G. nr. 358/2008 pentru aprobarea Regulamentului de aplicare a O.U.G. nr. 121/2006, precum și pentru modificarea H.G. nr. 1489/2002 privind înființarea Agenției Naționale Antidrog;

11.5.11. Amestecarea deșeurilor este interzisă conform procedurilor interne și legislației în vigoare;

11.5.12. Conform prevederilor Legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor aveți obligația:

- să predați deșeurile, pe bază de contract, unor colectori sau unor operatori care dețin autorizații de mediu și care desfășoară operațiuni de valorificare/eliminare;
- să desemnați o persoană, din rândul angajaților proprii, care să urmărească și să asigure îndeplinirea obligațiilor prevăzute de lege;
- să nu amestecați diferitele categorii de deșeuri periculoase sau deșeuri periculoase cu deșeuri nepericuloase;
- să separați deșeurile, în vederea valorificării sau eliminării acestora;
- să țineți evidența cantității, a naturii, originii și, după caz, a destinației, frecvenței, modului de transport, precum și a operațiilor de valorificare/eliminare – în conformitate cu H.G. nr. 856/2002 și să o puneți la dispoziția autorităților competente, la cererea acestora;
- producătorii și deținătorii de deșeuri sunt obligați să efectueze și să dețină o caracterizare a deșeurilor periculoase generate din activitatea proprie, în scopul determinării posibilităților de amestecare, a metodelor de tratare și eliminare a acestora;
- producătorii și deținătorii de deșeuri sunt obligați să păstreze fișele documentate care caracterizează deșeurile periculoase generate din activitatea proprie și să le transmită la cerere, autorităților competente pentru protecția mediului;
- producătorii și deținătorii de deșeuri sunt obligați să asigure evidența gestiunii deșeurilor pentru fiecare tip de deșeu în conformitate cu anexa 1 din H.G. nr. 856/2002 și să o transmită anual, sau la cerere, la APM Botoșani;
- producătorii și deținătorii de deșeuri sunt obligați să păstreze evidența gestiunii deșeurilor cel puțin 3 ani;
- să suportați costul pagubelor aduse populației, agenților economici și instituțiilor prin gestionarea defectuoasă a deșeurilor.

12. INTERVENȚIA RAPIDĂ, PREVENIREA ȘI MANEGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ. SIGURANȚA INSTALAȚIEI:

12.1. Amplasamentul S.C. Modern Calor S.A. Botoșani este încadrat la limita inferioară a anexei nr. 1, partea 2, coloana 2, din Legea nr. 59/2016, privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate

substanțe periculoase, prin rezervorul cu capacitatea maximă de 1x 4502,67 t, pentru depozitarea păcurii.

12.2. S.C. Modern Calor S.A. Botoșani are implementat și certificat Sistemul de management integrat calitate-mediu, conform SR EN ISO 9001:2008 și ISO 14001:2005 și implementat Sistemul de management al securității conform Legii nr. 59/2016, având proceduri specifice pentru prevenirea și managementul situațiilor de urgență și pentru siguranța instalației;

12.3. Răspunsul de urgență este susținut prin implementarea la nivelul societății a sistemului de management integrat calitate-mediu și sistemului de management al securității, care conține proceduri specifice pentru fiecare domeniu;

12.4. Operatorul instalației are elaborată Politica de prevenire a accidentelor majore care reprezintă o politică documentată de prevenire a accidentelor, materializată într-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 și care conține cel puțin:

- Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă potențial poluatoare, conform Ordinului MAPPM nr. 278/1997;
- Planul de intervenție pentru situații de urgență;
- 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;
- Caracteristicile și amplasarea echipamentelor care pot fi utilizate în situații de urgență;

12.5. Aceste documente menționate la punctul de mai sus trebuie revizuite și actualizate în funcție de condițiile nou apărute. Ele trebuie să fie disponibile pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate;

12.6. 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. Documentele trebuie să fie disponibile pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate;

12.7. Operatorul instalației trebuie să se asigure că este funcțional Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă potențial poluatoare, care tratează orice situație de urgență care poate apărea pe amplasament pentru minimizarea efectelor asupra mediului;

12.8. Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă potențial poluatoare, conform Ordinului MAPPM nr. 278/1997, trebuie să cuprindă:

- inventarul tuturor punctelor potențial poluatoare;
- sistemul de alertare;
- programul de măsuri și lucrări necesare prevenirii producerii poluării accidentale;
- instrucțiuni în caz de avarie;

- componența echipelor de intervenție și a colectivului de combatere a poluării accidentale;
- fișa poluantului potențial;
- lista dotărilor și a materialelor necesare pentru sistarea poluarii;
- programul anual de instruire a lucrătorilor de la punctele critice și a echipelor de intervenție;
- responsabilitățile conducătorilor;
- sarcini și răspunderi cu privire la anunțarea cazurilor de poluare accidentală;
- lista unităților care acordă sprijin în cazul apariției unei poluări accidentale;
- program de combatere a efectelor poluării accidentale produse de unități în amonte.

12.9. Factori de risc:

12.9.1. În instalațiile de pe amplasament există potențiale riscuri de producere a accidentelor la punctele critice, descrise în Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă potențial poluatoare. Planul se întocmește conform cerințelor legale actualizate fiind procedurat intern în cadrul sistemului de management integrat calitate-mediu;

12.9.2. Se vor lua permanent măsuri pentru:

- întreținerea corespunzătoare a instalațiilor și respectarea Planului de revizii și reparații;
- evitarea formării de amestecuri de gaze explozibile;
- prevenirea incendiilor;
- prevenirea poluării accidentale a apelor;
- respectarea prevederilor legale privind instalațiile sub presiune;
- în cazul unor calamități naturale se vor aplica prevederile Planului de protecție civilă;

12.10. Obligațiile operatorului instalației:

În vederea prevenirii accidentelor, operatorul instalației va respecta minimum următoarele măsuri:

- permanent va lua toate măsurile necesare pentru a preveni producerea de accidente majore și pentru a limita consecințele acestora asupra sănătății populației și asupra calității mediului;
- menține în funcțiune toate sistemele de siguranță din dotare;
- siguranța instalațiilor, protecția personalului și protecția mediului trebuie să fie obiective prioritare în cadrul obiectivelor generale ale societății;
- întreg personalul trebuie să cunoască și să respecte prevederile politicii de prevenire a accidentelor;
- managementul de vârf va asigura mijloacele financiare și personal pentru îndeplinirea obiectivelor privind siguranța instalațiilor;
- instruirea personalului privind siguranța instalațiilor și managementul situațiilor de urgență se va face periodic;
- verificarea periodică a sistemelor de alarmare, de evacuare în siguranță a personalului, de comunicare internă și externă;
- Procedurile operaționale și instrucțiunile tehnice interne vor fi actualizate, ori de câte ori este necesar, cu măsuri de prevenire a accidentelor, siguranță în exploatare și protecție a mediului, pentru următoarele situații: pornirea instalațiilor, operare, oprire accidentală sau planificată, în perioada de revizie;

- se va respecta procedura scrisă privind verificarea periodică a instrucțiunilor tehnice interne, actualizarea și adaptarea lor la condițiile de operare, inclusiv modul de informare a personalului muncitor cu privire la modificări;
- toate defecțiunile apărute în funcționarea și exploatarea instalațiilor, care pot avea efecte importante asupra mediului vor fi înregistrate în registrul special instituit, care va cuprinde informații privind: instalația, data și durata defecțiunii, tipul defecțiunii, cantitatea de substanțe periculoase eliberate/dacă este cazul, urmările defecțiunii apărute, măsurile imediate luate pentru remediere, măsuri luate pentru prevenirea situațiilor similare, alte date dacă sunt necesare;
- în cazul producerii unui accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, titularul are obligația de a informa imediat autoritățile publice teritoriale cu responsabilități în domeniile protecției civile, protecției mediului, administrației publice, protecției muncii și sănătății publice;
- operatorul instalației va face dovada către autoritățile competente de control că s-au luat toate măsurile pentru prevenirea pericolelor de accidente în care sunt implicate substanțe periculoase și pentru limitarea consecințele acestora asupra sănătății populației și asupra mediului;

12.11. Funcționarea în afara condițiilor normale de operare:

12.11.1. În cazul în care operatorul trebuie să recurgă, în mod excepțional și numai pentru o perioadă de maximum 10 zile, cu excepția cazului în care există o necesitate imperioasă de a menține furnizarea energiei, la utilizarea numai a păcurii, din cauza unei întreruperi neașteptate a alimentării cu combustibil gazos, autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, la propunerea autorității teritoriale pentru protecția mediului, poate acorda titularului activității o derogare de la obligația de a se conforma cu valorile-limită de emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot, monoxid de carbon și pulberi;

12.11.2. Operatorul instalației va trebui să identifice potențialele situații anormale și să aibă protocoale de acțiune/instrucțiuni sau reguli de lucru pentru toate situațiile în care, dintr-un accident sau dintr-o greșeală de funcționare la exploatarea instalației, s-ar produce:

- deversări în sistemul integrat de canalizare care conțin vreuna dintre substanțele prioritar periculoase sau o deversare cu concentrații ce au parametri de contaminare mai mari decât limitele maxime admisibile care pot provoca un risc pentru oameni, mediu sau pentru sistemul de canalizare;
- emisii necontrolate în atmosferă;
- scurgeri de substanțe periculoase în sol sau orice alt incident care ar putea afecta negativ calitatea acestuia sau care prezintă un risc pentru calitatea apelor subterane;

12.11.3. În situațiile în care instalațiile de producție sau cele auxiliare funcționează în afara parametrilor normali de operare, se vor aplica procedurile de intervenție stabilite pentru fiecare tip de avarie și instalație;

12.11.4. În cazuri de incidente, avarii, care pot produce sau au produs accidente, operatorul instalației va reduce sau va opri activitatea imediat ce este posibil, până la restabilirea funcționării normale. Intervențiile în instalații se vor face numai de personal specializat, instruit și testat periodic;

12.11.5. În cazul producerii unui accident, operatorul instalației va anunța în două ore de la producere: Agenția pentru Protecția Mediului Botoșani, Garda

Națională de Mediu – Comisariatul Județean Botoșani, Inspectoratul pentru Situații de Urgență Botoșani și va aplica măsurile de intervenție stabilite prin planurile specifice fiecărui tip de accident;

12.11.6. După scurgerea accidentală în mediu, operatorul va utiliza toate mijloacele disponibile pentru a minimiza efectele acesteia;

12.11.7. Fără a elimina sancțiunea aplicabilă în caz de infracțiune, operatorul instalației va trebui să repare dauna provocată sau, dacă nu se poate, să plătească o compensație pentru daunele și prejudiciile cauzate de deversarea accidentală;

12.11.8. Operatorul instalației trebuie să adopte și să pună în aplicare măsuri de prevenire, de evitare și reparare a daunelor aduse mediului și trebuie acoperite costurile, indiferent de sumă, atunci când este responsabilitatea lui, conform celor prevăzute în OUG nr. 68 din 28 iunie 2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului;

13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII:

Monitorizarea pe amplasament se va efectua prin două tipuri de acțiuni:

- supraveghere din partea organelor abilitate și cu atribuții de control;
- automonitorizarea;

Pentru certificare odată pe an se fac analize cu laboratoare specializate ale unor societăți autorizate de profil pentru toți factorii de mediu.

Pentru cazanele de apă fierbinte CAF nr. 1 și nr. 2, pentru certificarea cantităților de dioxid de sulf, oxizi de azot, monoxid de carbon și pulberi emise, analizele se vor efectua cu o frecvență de o dată la 6 luni, prin laboratoare specializate ale unor societăți autorizate de profil.

Automonitorizarea este obligația societății și are următoarele componente:

a). monitorizarea emisiilor și calității factorilor de mediu care are drept scop în faza de exploatare a instalațiilor, verificarea conformării cu condițiile impuse de autoritățile competente, astfel:

- urmărirea intrărilor și ieșirilor conform capitolului 13.1;
- urmărirea concentrațiilor de poluanți în aer conform capitolului 13.2;
- urmărirea calității apelor uzate deversate conform capitolului 13.3;
- urmărirea calității solului conform capitolului 13.4;
- gestionarea deșeurilor conform capitolului 13.5;
- urmărirea nivelului de zgomot conform capitolului 13.6;

b). monitorizarea tehnologică/monitorizarea variabilelor de proces are ca scop verificarea periodică a stării de funcționare a instalațiilor în care se desfășoară activitatea autorizată;

c). monitorizarea post – închidere. În cazul încetării activității se va urmări:

- golirea și curățarea sistemului de canalizare, a racordurilor și căminelor de evacuare, a tuturor rezervoarelor;
- transportul deșeurilor de pe amplasament și verificarea eliminării lor în condiții de siguranță pentru mediu;
- dezafectarea utilajelor luându-se toate măsurile pentru prevenirea poluării solului și apei;
- urmărirea neutralizării soluțiilor din decantoare și de pe traseele de conducte și evacuarea lor la parametri stabiliți prin legislația de mediu pentru prevenirea impactului asupra solului și apei;
- demolarea construcțiilor, colectarea selectivă a deșeurilor din demolări și transportul acestora la depozitele de deșeuri autorizate pentru fiecare tip de deșeu;

- în conformitate cu art. 22 alin. 2 și 3 din Legea nr. 278/2013, la încetarea activității se vor face analize pentru monitorizarea solului și apelor subterane, conform Raportului de Amplasament, pentru a se stabili atât contribuția la poluare a activității monitorizate cât și posibilitatea de folosință ulterioară a terenului;

13.1. MONITORIZAREA INTRĂRILOR ȘI A IEȘIRILOR DIN INSTALAȚIE:

13.1.1. Se vor înregistra consumurile lunare de materii prime, materiale auxiliare și utilități;

13.1.2. Se va ține evidența timpului de funcționare, a perioadelor de revizii și reparații efectuate în instalații;

13.1.3. Se vor înregistra ieșirile din instalație: emisii aer, ape uzate, deșeuri;

13.1.4. Se vor calcula anual consumurile specifice realizate pentru apă, energie electrică și se vor compara cu valorile recomandate BAT.

13.2. AER:

13.2.1. Monitorizare emisii dirijate punctiforme:

Tabelul 13.1. Monitorizarea emisiilor în aer, instalații de ardere cu **P < 50 MWt**:

Nr. crt.	Indicatori	Punctul de măsurare	Frecvență monitorizare
0	1	2	3
1	CO	<u>La fiecare coș individual nr. 1÷2, 5÷6;</u> <u>Sursele :1÷2, 5÷6;</u> - Motor termic MT nr. 1; P= 4 MW _t ; - Motor termic MT nr. 2 ; P= 4 MW _t ; - Cazan de abur saturat GX6000; P= 7,86 MW _t ; - Cazan de abur saturat GX3500; P= 4,07 MW _t ;	anual
2	NOx		
3	SO ₂		
4	Pulberi		

Tabelul 13.2. Monitorizarea emisiilor în aer, instalații de ardere cu **P > 50 MWt**:

Nr. crt.	Indicatori	Punctul de măsurare	Frecvență monitorizare
0	1	2	3
1	CO	<u>La fiecare coș individual nr. 11÷12</u>	o dată la 6 luni

Nr. crt.	Indicatori	Punctul de măsurare	Frecvență monitorizare
0	1	2	3
2	NO _x	Sursele: 3÷4 -Cazan apă fierbinte tip CAF nr. 1; -Cazan apă fierbinte tip CAF nr. 2;	
3	SO ₂		
4	Pulberi		

Notă:

1. Se consideră că valorile limită de emisie sunt respectate în situația în care rezultatele fiecărei serii de măsurători nu depășesc valorile limită impuse. Este obligatoriu să nu existe alte emisii în aer, semnificative pentru mediu, cu excepția celor acceptate legal. Orice altă emisie apărută va fi notificată autorităților competente pentru protecția mediului;

2. Punctul de măsurare este la fiecare coș individual al surselor din coloana 2, tabelele 13.1 și 13.2;

3. Măsurătorile anuale și la 6 luni, vor fi efectuate cu laboratoare acreditate ale unor societăți specializate de profil;

4. Valorile limită de emisie se raportează la condiții standard: T 273 °K, P=101,3 kPa, după corecția în funcție de conținutul de vapori de apă al gazelor reziduale și la un conținut standard de O₂ de:

- 3 % pentru cazanele de apă fierbinte și cazanele de abur saturat;

- 15 % pentru motoarele termice;

5. Timp de mediere: mediere zilnică;

6. Valorile medii zilnice se determină prin media valorilor momentane determinate prin cel puțin 3 exerciții de măsurare pe zi, în timpul de lucru efectiv (excluzând perioadele de pornire și oprire);

7. Metoda de analiză: conform Normelor Europene, standardelor ISO sau utilizând metode echivalente;

8. Toate echipamentele de reducere, control și monitorizare trebuie calibrate și întreținute, conform standardelor în vigoare și a regulamentelor interne;

9. Toate rezultatele măsurătorilor trebuie înregistrate, prelucrate și prezentate într-o formă adecvată pentru a permite autorităților competente pentru protecția mediului să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite.

13.2.2. Monitorizarea emisiilor difuze, fugitive:

- Se vor lua toate măsurile pentru reducerea la minim a emisiilor neregulate, astfel încât impactul activității asupra personalului muncitor și populației din zona învecinată să fie minim;

- Se vor monitoriza imisiile la locurile de muncă, conform prevederilor legislației specifice de protecție a muncii;

- Titularul activității/operatorul se va asigura, că toate operațiile de pe amplasament să fie realizate în așa fel încât mirosurile să nu determine o deteriorare semnificativă a calității aerului dincolo de limitele amplasamentului;

13.2.3. Monitorizarea în condiții anormale de funcționare:

- Este necesară în cazul apariției unei poluări accidentale datorată unor disfuncționalități tehnologice cum ar fi: opriri, porniri căderi ale echipamentelor de control sau de reducere a emisiilor, care ar putea determina apariția unui episod de

poluare cu posibil impact semnificativ asupra atmosferei. În toate aceste cazuri se va interveni rapid pentru reducerea impactului conform procedurilor de intervenție în caz de poluări accidentale și se va anunța imediat autoritățile locale de mediu (APM Botoșani și Garda de Mediu);

În cazul nefuncționării corespunzătoare sau de întrerupere a funcționării echipamentelor de reducere a emisiilor, titularul va respecta următoarea **Procedură pentru situațiile de funcționare necorespunzătoare sau de întrerupere a funcționării echipamentelor de reducere a emisiilor:**

1. Înregistrarea întreruperii funcționării sau a funcționării necorespunzătoare: data, ora, cauza, efectul produs (creșterea valorii emisiilor);
2. Notificarea disfuncționalității către autoritatea competentă de mediu (data, ora, cauza, efectul produs), conform tabelului;
3. Luarea de urgență a măsurilor care se impun pentru remediere: planuri urgente de gestionare a situației și transmiterea lor către APM Botoșani;
4. Solicitarea motivată a unei eventuale derogări de la limitele de timp admise;
5. Înregistrarea repunerii în funcțiune a instalației: data, ora;
6. Notificarea punerii în funcțiune către autoritatea competentă de mediu (buletinul de analiză a emisiilor la data și ora pornirii);
7. La solicitarea autorității locale de mediu titularul de activitate va participa la elaborarea planurilor și planurilor de acțiune a calității aerului conform prevederilor Legii nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător.

13.3. APA:

Monitorizarea calității apelor uzate și a apelor freactice se efectuează:

- prin analize de laborator, în laboratorul propriu după tehnicile specificate de STAS-urile în vigoare;
- trimestrial, semestrial și anual cu laboratoare acreditate ale unor societăți specializate de profil;

13.3.1. Monitorizarea calității apelor uzate:

Tabelul 13.3. Monitorizarea emisiilor din apele uzate evacuate în canalizarea municipală:

Nr. Crt.	Parametrii de calitate	Frecvența de determinare a parametrilor	Locul prelevării probei	Metoda de analiză
1	Temperatură	Trimestrial	De la conducta de evacuare	Conform instrucțiuni de utilizare termometru
2	pH			SR EN ISO 10523:2012
3	Materii în suspensie			STAS 6953-81
4	CBO ₅			SR EN 1899-1/2003
5	CCO-Cr			SR ISO 6060/96
6	Reziduu fix la 105°C			STAS 9187-84
7	Amoniu			SR ISO 7150-1/2001
8	Sulfuri și H ₂ S			SR ISO 10530-97

Nr. Crt.	Parametrii de calitate	Frecvența de determinare a parametrilor	Locul prelevării probei	Metoda de analiză
9	Fosfor total			STAS 10064-75 SR EN 6878-2005
10	Fenoli			SR ISO 6439/2001 SR ISO 8165/1/2000
11	Cloruri			SR ISO 9297-2001
12	Sulfați			SR EN ISO 10304: 2009
13	Substanțe extractibile cu solvenți organici			SR 7587-96
14	Detergenți			SR ISO 7875:1996 SR EN 903:2003

Notă:

- Valorile rezultate din măsurători se compară cu valorile limită din Autorizația Integrată de Mediu;

- Pentru indicatorii de calitate pentru care nu s-au precizat valori limită de autorizare, aceștia nu vor depăși limitele admise pentru evacuare impuse de NTPA- 002/2002 și H.G. nr. 352/2005;

- Odată pe an vor fi efectuate măsurători cu laboratoare acreditate ale unor societăți specializate de profil;

Tabelul 13.4. Monitorizarea emisiilor din apa uzată evacuată în emisar:

Nr. crt.	Categoria apei	Indicator de calitate	Frecvența monitorizării	Metoda de analiză
1.	Ape pluviale din zona gospodăriei de păcură evacuate în pârâul Luizoaia	pH	trimestrial	SR EN ISO 10523-2012
2.		Temperatură		Conform instrucțiuni de utilizare termometru
3.		Materii în suspensie		STAS 6953-81
4.		CBO ₅		SR EN 1899-1/2003
5.		CCO-Cr		SR ISO 6060/96
6.		Reziduu fix la 105°C		STAS 9187-84
7.		Sulfuri și hidrogen sulfurat		SR ISO 10530-97
8.		Amoniu		SR ISO 7150-1/2001
9.		Substanțe extractibile		SR 7587-96
10.		Produce petroliere		SR EN ISO 9377-2 :

Nr. crt.	Categoria apei	Indicator de calitate	Frecvența monitorizării	Metoda de analiză
				2002

Notă:

- Valorile rezultate din măsurători se compară cu valorile limită din Autorizația Integrată de Mediu;

- Pentru indicatorii de calitate pentru care nu s-au precizat valori limită de autorizare, aceștia nu vor depăși limitele admise pentru evacuare impuse de NTPA-001/2002 și H.G. nr. 352/2005;

- Odată pe an vor fi efectuate măsurători cu laboratoare acreditate ale unor societăți specializate de profil;

13.2.2. Monitorizarea calității apelor freactice:

Calitatea apei freactice din incinta centralei rezultă din monitorizarea celor 4 foraje de observație existente:

- F₁- H= 13,6 m, amplasat lângă rezervoarele de 10.000 m³;

- F₂ - H = 13,20 m, amplasat lângă rezervorul de 5.000 m³;

- F₃ - amplasat în spațiul S.C. Aquatem S.R.L.;

- F₄ - H = 13,40 m, amplasat lângă tampon de compensare ape uzate tehnologice;

Tabelul 13.5. Monitorizarea calității apei freactice:

Nr. crt.	Indicatorii de calitate	Frecvența de analiză	Metoda de analiză
1	pH	Semestrial	SR EN ISO 10523/2012
2	Amoniu		SR ISO 7150-1:2001
3	Reziduu fix		STAS 9187- 84
4	CCO- Mn		SR EN ISO 8467:2001

Notă:

- Valorile rezultate din măsurători se compară cu valorile limită de emisie prevăzute și impuse prin Autorizația integrată de mediu și Legea nr. 458/2002. Calitatea apei subterane va fi evaluată urmărind și diferențele calitative care pot apare în timp, la puțurile piezometrice de pe platforma S.C. Modern Calor S.A., ținând cont de valorile de referință din buletinele de analiză din Raportul de amplasament. Din buletinele prezentate în Raportul de amplasament nu rezultă depășiri ale concentrațiilor admise conform Legii 458/2002;

13.4. SOL:

Tabel 13.6. Monitorizarea calității solului:

Nr. crt.	Parametrii de calitate	Frecvența de analiză	Metoda de analiză
1.	Produse petroliere	Anual, în două puncte care vor fi marcate: 1. Zona de nord: zona	SR ISO/TR 11046-97
2.	Sulfuri		SR ISO 10530-1997
3.	Sulf total		SR ISO 11048-1999

Nr. crt.	Parametrii de calitate	Frecvența de analiză	Metoda de analiză
4.	Metale(Cu,Mn, Pb, As, Cd, Ni, Zn)	rezervoarelor de păcură; 2. Zona de sud: zona bazine	SR ISO 11047-1999

Notă:

- Prelevarea probelor de sol se va face în conformitate cu prevederile Ordinului MAPPM nr. 184/1997 privind Procedura de realizare a bilanțurilor de mediu;

- Analiza probelor de sol se va realiza utilizând metode analitice (standarde) agreate la nivel international;

- Răspunderea pentru acuratețea și precizia rezultatelor va reveni părții care execută prelevarea probelor și laboratoarele care execută analizele;

- Compararea indicatorilor de calitate ai solului se va face cu prevederile Ordinului MAPM nr. 756/1997, **soluri de folosință mai puțin sensibilă**. Calitatea solului va fi evaluată urmărind și diferențele calitative care pot apare în timp, la punctele de recoltare de pe platforma S.C. Modern Calor S.A., ținând cont de valorile de referință din buletinele de analiză din Raportul de amplasament –cap. 4.5;

13.5. DEȘEURI:

13.5.1. Deșeuri tehnologice din incinta amplasamentului:

Evidența deșeurilor produse va fi ținută conform H.G. nr. 856/2002, conținând cel puțin următoarele informații: tipul deșeurii, codul deșeurii, instalația producătoare, cantitatea produsă, data evacuării deșeurii din instalație, modul de stocare, data predării deșeurii, cantitatea predată către transportator, date privind expedițiile respinse, date privind orice amestecare a deșeurilor, date valorice privind valorificarea și eliminarea deșeurilor;

Se vor respecta toate prevederile legale privind gestionarea și monitorizarea tuturor tipurilor de deșeuri .

Tabel 13.7. Monitorizarea deșeurilor tehnologice:

Nr. crt.	Tip de deșeu Denumire deșeu	Responsabil monitorizare/evidențe	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
I	Deșeuri nepericuloase:			
1.	Deșeuri municipale : -menajere; -deșeuri din construcție; -cenușă de vatră	-șefi compartimente; -responsabil protecția mediului;	Lunar și anual	Estimare, cântărire și măsurare.
2.	Deșeuri metalice	-șef compartiment; -magaziner; -responsabil protecția mediului;		
3.	Deșeuri de hârtie și carton	-șefi compartimente; -responsabil administrativ;/ -responsabil protecția mediului;		

Nr. crt.	Tip de deșeu Denumire deșeu	Responsabil monitorizare/evidențe	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
4.	Nămol rezultat din procesul de dedurizare a apei	-șef compartiment; -responsabil administrativ; -responsabil protecția mediului;		
II Deșeuri periculoase:				
1.	Uleiuri uzate	-șef compartiment; -responsabil protecția mediului;	Lunar și anual	Estimare, cântărire și măsurare.
2.	Șlamul de la rezervoarele de păcură	-șef compartiment; -responsabil protecția mediului;		
3.	Acumulatori uzați	-responsabil auto: predare la schimb;		
4.	Materiale de construcție cu conținut de azbest	-șef compartiment; -responsabil protecția mediului;		

13.5.2. Ambalaje:

Gestionarea și monitorizarea ambalajelor și a deșeurilor din ambalaje se va efectua conform prevederilor H.G. nr. 621/2005 modificată și completată de H.G. nr. 1872/2006 și H.G. nr. 247/2011.

13.6. ZGOMOT:

Tabel nr. 13.8. Monitorizarea zgomotului:

Nr. crt.	Locul de măsurare	Frecvența	Metoda de referință
1	Z ₁ - limită incintă CET spre Unitatea militară	Anual	SR ISO 1996-2:2008 SR ISO 8297/1999 SR EN ISO 3744/1998
2	Z ₂ - zona magaziei vis-a-vis de STCA	Anual	
3	Z ₃ - zona parcare auto a societății	Anual	

Notă:

- Determinările se vor face în perioada în care instalațiile de ardere funcționează la capacitate maximă;
- Măsurătorile anuale vor fi efectuate cu laboratoare acreditate ale unor societăți specializate de profil;

13.7. MIROSURI:

Nu este cazul.

13.8. OBLIGAȚII:

Conform prevederilor O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare și a Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, **operatorul instalației are următoarele obligații:**

1. Să efectueze analize în cadrul activității de monitorizare cu personal calificat, cu echipamentele descrise în standardele de prelevare și analiză specifice, menționate în prezenta autorizație;

2. Să efectueze anual și semestrial monitorizări cu laboratoare acreditate ale unor societăți specializate de profil;

3. Să exploateze și să întrețină echipamentele de monitorizare și analiză astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie valorile de emisie (calibrare, verificare metrologică, etc.);

4. Să preleveze probele cu respectarea standardelor în vigoare, iar buletinele de analiză să aibă precizată incertitudinea metodei de analiză;

5. Să înregistreze toate rezultatele măsurătorilor prelucrate și prezentate într-o formă adecvată, ușor de analizat pentru a permite autorităților competente pentru protecția mediului să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite;

6. Să asigure accesul organelor de control abilitate, sigur și permanent la următoarele puncte de prelevare și monitorizare:

- puncte de prelevare a emisiilor în aer;
- coșurile de dispersie prevăzute în Tabelul 9.1;
- zgomot la limita amplasamentului instalației;
- puncte de prelevare a probelor de sol conform Raportului de Amplasament;
- puncte de prelevare a emisiilor de poluanți în apă: forajele existente pe amplasament și la căminul de evacuare generală a apelor uzate evacuate;
- zona de stocare materii prime și materiale auxiliare.

7. Să întocmească un plan de măsurători ale emisiilor pe fiecare factor de mediu, reactualizat anual;

8. Să efectueze măsurători conform planului de măsurători și să raporteze conform Cap 14. rezultatele monitorizării către APM Botoșani și GNM-CJ Botoșani;

9. Să efectueze supravegherea și monitorizarea emisiilor și a mediului sub coordonarea responsabilului de mediu numit cu decizie de conducerea societății;

10. Să asigure în cazul solicitării de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului transmiterea directă a rezultatelor monitorizării conform cerințelor.

14. RAPORTĂRI LA UNITATEA TERITORIALĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ȘI PERIODICITATEA ACESTORA:

14.1. RAPORTĂRI PERIODICE CĂTRE AUTORITĂȚILE DE MEDIU:

Tabel 14.1.

Nr Crt	Tip raport	Frecvența raportării	Autoritatea de mediu către care se face raportarea	Data depunerii raportului
1.	Raport privind monitorizarea emisiilor în aer,	Trimestrial, centralizat transmis în	APM Botoșani	Până la 1 martie a fiecărui an, pentru anul precedent.

Nr Crt	Tip raport	Frecvența raportării	Autoritatea de mediu către care se face raportarea	Data depunerii raportului
	ape uzate și ape pluviale	cadrul Raportului anual de mediu	GNM- CJ Botoșani	Conform solicitării GNM
3	Raport privind monitorizarea emisiilor de ape freatiche, sol, zgomot	Anual ca parte a Raportului anual de mediu	APM Botoșani	Pana la 1 martie a fiecarui an, pentru anul precedent.
			GNM- CJ Botoșani	Conform solicitării GNM
4	Situția privind gestionarea deșeurilor	Anual ca parte a Raportului anual de mediu	APM Botoșani	Pana la 1 martie a fiecarui an, pentru anul precedent.
		Conform solicitării APM Botoșani	APM Botoșani	Conform solicitării APM Botoșani
5.	Inventarul emisiilor pentru Registrul E-PRTR	Anual ca parte a Raportului anual de mediu	APM Botoșani	Până la 1 martie a fiecărui an, pentru anul precedent.
		Conform solicitării APM Botoșani	APM Botoșani	Conform solicitării APM Botoșani
6.	Raportul anual de mediu***	Anual	APM Botoșani GNM- CJ Botoșani	Până la 1 martie a fiecărui an, pentru anul precedent.

Notă:

Orice raport se transmite în termen de 48 de ore de la primirea rezultatelor analizei, în caz de depășiri;

*** *Conținutul Raportului Anual de Mediu (RAM):*

1. Prezentarea societății:

1.1. Date de identificare;

1.2. Acte de reglementare și contracte în vigoare deținute pe linie de mediu;

1.3. Date privind funcționarea și capacitățile de producție utilizate. Evidența funcționării fiecărei instalații care constituie sursa de emisie. Prezentarea disfuncționalităților instalațiilor tehnologice, a instalațiilor de depoluare, a instalației de monitorizare;

2. Sistemul de management de mediu:

2.1 Descrierea pe scurt a sistemului de management de mediu. Proceduri existente, responsabilități, planuri, programe de mediu existente. Bilanțuri și concluziile auditurilor realizate;

3. Utilizarea materiilor prime, auxiliare, utilități:

3.1. Materii prime și materiale auxiliare prelucrate în cursul anului. Scurta caracterizare a combustibililor utilizați. Se vor anexa buletine de analiză pentru păcură și gaze naturale;

3.2. Actualizare SEVESO privind încadrarea obiectivului din punct de vedere al riscului producerii de accidente;

3.3. Consumul de utilități comparativ cu anul precedent (consum utilități/produs pentru a evidenția reducerea consumurilor). Eficiența energetică a instalației, consumuri specifice, încadrare în BAT;

4. Performanța de mediu – Bilanț privind impactul activității societății asupra mediului în anul de raportare comparativ cu anul precedent și cu recomandările BAT:

4.1. Monitorizarea mediului. Emisii de poluanți în aer, apă, sol. Tabele centralizatoare cu: punctele de prelevare, parametri relevanți, valorile momentane/medii zilnice/la 48 ore/lunare, conform cerințelor AIM, comparativ cu VLE stabilite în AIM. Se vor preciza maximile determinate și frecvența depășirilor dacă este cazul. Anexe: copii buletine analize;

4.2 Emisiile anuale în aer de SO₂, pulberi și NO_x, comparativ cu plafoanele alocate;

4.3. Metode de măsurare/ calcul utilizate;

4.4. Concluzii;

4.5. Evidența gestiunii deșeurilor produse/depozitate temporar/eliminate;

5. Investiții/costuri de mediu;

6. Stadiul de realizare a măsurilor din planul de acțiuni;

7. Sesizări și reclamații- în acest capitol se vor prezenta problemele de mediu sesizate la controalele de inspecție și modul de rezolvare a acestora precum și reclamațiile și sesizările publicului;

8. Probleme întâmpinate- propuneri de modificare/reexaminare AIM, dacă este cazul.

14.2. RAPORTĂRI SINGULARE, ÎNȘTIINȚĂRI:

Tabel 14.2.

Nr. Crt.	Tipul de raport	Data depunerii	Autoritatea de mediu la care se depune documentul	Observații
1.	Notificare privind opririle și pornirile planificate a instalațiilor	Cu 48 de ore înainte de oprirea/pornirea instalației	APM Botoșani GNM-CJ Botoșani	
2.	Notificare accidente (incendii, explozii)	În două ore de la producere;	APM Botoșani GNM-CJ Botoșani ISUJ Botoșani	Se includ și în Raportul anual de mediu
3.	Notificare conform cerințelor Ord. 68/2007 în cazul apariției situațiilor	În două ore de la producere;	APM Botoșani GNM-CJ Botoșani	Se includ și în Raportul anual de mediu

Nr. Crt.	Tipul de raport	Data depunerii	Autoritatea de mediu la care se depune documentul	Observații
	speciale (în caz de poluări accidentale sau de situații anormale apărute care pot cauza poluări ale mediului)			
4.	Reclamații, sesizări, analize și investigații efectuate	Ori de câte ori apar	APM Botoșani GNM-CJ Botoșani	Se includ și în Raportul anual de mediu
5.	Notificare: stadiul realizării măsurilor stabilite cu ocazia controalelor autorităților de mediu.	Ori de câte ori este cazul	APM Botoșani GNM-CJ Botoșani	Se includ și în Raportul anual de mediu
6.	Notificarea schimbării datelor de identificare a titularului activității	Ori de câte ori apar	APM Botoșani	În termen de 30 de zile de la apariție
7.	Notificarea schimbării datelor care au stat la baza emiterii autorizației integrate de mediu, inclusiv a autorizațiilor deținute și schimbare alimentare cu combustibil (trece-re pe păcură)	Ori de câte ori apar Cu 12 ore înainte de schimbare alimentare cu combustibil	APM Botoșani	Se includ și în Raportul anual de mediu
8	Notificare la încetarea activității oricărei părți din instalația IPPC autorizată sau la încetarea activității întregii instalații IPPC autorizate, pentru o perioadă posibil a depăși un an și repornirea activității în întregime sau parțial;	Cu 48 de ore înainte de încetarea activității	APM Botoșani GNM-CJ Botoșani	Se includ și în Raportul anual de mediu
9.	Alte date, informații solicitate	Conform solicitării primite	După caz	

14.3. MODELE DE RAPORTARE:

Tabel 14.3.1. Monitorizarea emisiilor în aer pentru monitorizare discontinuă:

Nr. Crt.	Locul recoltării	Tip combustibil /Cantități arse	Noxe		Valoare calculată (3% O ₂) [mg/Nm ³]	VLE [mg/Nm ³]	Parametrii auxiliari		
			tip	Valoare Măsurată [mg/Nm ³]			Debitul de gaze evacuate	Temperatura gazelor evacuate	% O ₂

În cazul în care sunt depășiri ale VLE se va calcula frecvența depășirilor și procentul cu care este depășită VLE.

Tabel 14.3.2. Monitorizarea emisiilor în aer în condiții anormale de funcționare:

Nr. crt	Instalația	Porniri/an	Pornire				Oprire		
			Cantitate noxe [kg/eveniment]				Perioada [min]	Cantitate noxe [kg/eveniment]	Perioada [min]
			NOx	SO ₂	Pulberi	CO			

Tabel 14.3.3. Monitorizarea emisiilor în apa uzată:

Nr. crt	Luna	Punctul de prelevare	Parametrul analizat	Valoare limită admisă/ act de reglementare	Valoare realizată	Frecvența depășirii VLE

Tabel 14.3.4. Monitorizarea calității apelor subterane:

Nr. crt	Data efectuării măsurătorii	Punctul de prelevare	Parametrul analizat	Valoarea realizată	Valoarea de referință conform Raportului de amplasament/ act de reglementare

Tabel 14.3.5. Monitorizarea calității solului:

Nr. crt	Data efectuării analizei	Punctul de prelevare	Parametrul analizat	Valoarea realizată	Valoarea de referință conform Raportului de amplasament/ act de

					reglementare

Tabel 14.3.6. Monitorizarea zgomotului:

Nr. crt	Data efectuării măsurătorii	Locul efectuării măsurătorii	Vecinătăți	Valoare limită admisă	Valoare înregistrată

Tabel 14.3.7. Managementul deșeurilor:

Tip deșeu	Cod deșeu	Compoziție	Instalația a producătoare	Cantitatea produsă	Data evacuării deșeurilor din instalație	Modul de stocare	Modul de refolosire	Data predării deșeurilor	Cantitatea predată către transportator

14.4. EVIDENȚE:

1. Operatorul instalației trebuie să înregistreze:

- datele privind desfășurarea activității menționate în prezenta autorizație;
- date de monitorizare;
- toate procedurile scrise, deținute;
- incidentele care afectează exploatarea normală a instalațiilor și activității și care pot crea risc pentru mediu;
- reclamațiile de mediu, conform precizărilor din autorizație.

2. Registrele de evidențe vor fi certificate de către managerul desemnat de operatorul instalației;

3. Registrele și procedurile vor fi disponibile pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către APM Botoșani sau Garda de Mediu și vor fi păstrate pe amplasament pe perioada funcționării instalației;

4. Operatorul instalației trebuie să mențină la punctul de lucru un **dosar de informare publică**, care să fie disponibil publicului interesat, la cerere. Dosarul va cuprinde cel puțin:

- a). solicitarea de autorizare;
- b). autorizația integrată de mediu;
- c). raportarea anuală privind aspectele de mediu.

5. Operatorul instalației va menține la punctul de lucru un exemplar al:

- a). autorizației integrate de mediu;
- b). raportărilor transmise autorităților de mediu;
- c). proceselor verbale de control pe linie de mediu;
- d). corespondenței cu autoritățile de mediu.

15. OBLIGAȚIILE OPERATORULUI INSTALAȚIEI:

Operatorul instalației are următoarele obligații:

15.1. Să respecte toate condițiile din prezenta autorizație. Nerespectarea prevederilor autorizației integrate de mediu atrage suspendarea acesteia și sancționarea cu amendă în condițiile prevăzute de legislația în vigoare (art. 17 alin. 3 din O.U.G. nr. 195/2005, aprobată prin Legea nr. 265/2006 cu toate completările și modificările ulterioare și amendă pentru nerespectarea prevederilor art. 8 alin. 1 din Legea nr. 278/2013);

15.2. Să respecte legislația specifică în vigoare privind protecția mediului aplicabilă activităților de pe amplasament. Încălcarea prevederilor legislative aplicabile atrage răspunderea civilă, contravențională și penală, după caz;

15.3. Să notifice APM Botoșani, în cazul în care operatorul trebuie să recurgă, în mod excepțional și numai pentru o perioadă de maximum 10 zile, cu excepția cazului în care există o necesitate imperioasă de a menține furnizarea energiei, la utilizarea numai a păcurii, din cauza unei întreruperi neașteptate a alimentării cu combustibil gazos, în vederea obținerii unei derogări de la obligația de a se conforma cu valorile- limită de emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot, monoxid de carbon și pulberi, emise de către autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, la propunerea autorității teritoriale pentru protecția mediului;

15.4. Să notifice autoritatea competentă pentru protecția mediului asupra oricăror modificări a prevederilor Autorizației de Gospodărire a Apelor;

15.5. Să se asigure că este funcțional **Planul de intervenție pentru situații de urgență** care tratează orice situație de urgență care poate apărea pe amplasament pentru minimizarea efectelor apărute, asupra mediului;

15.6. Să actualizeze “ **Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă potențial poluatoare**”, să dețină mijloacele și materiale necesare în caz de poluări accidentale și să acționeze în conformitate cu prevederile planului menționat;

15.7. Să contribuie în conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 196/2005, aprobată prin Legea nr. 105/2006 cu modificările și completările ulterioare, privind Fondul pentru mediu, la acumularea fondului pentru mediu, pentru activitățile pe care le desfășoară;

15.8. Să revizuiască și să actualizeze în funcție de condițiile nou apărute planurile care fac parte din Planul operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență. Ele trebuie să fie disponibile pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al A.P.M. Botoșani și G.N.M.- C.J. Botoșani, a altor autorități de specialitate;

15.9. Să efectueze notificările care se impun la autoritatea de mediu, în caz de modificări în exploatarea instalațiilor, a proceselor tehnologice sau de schimbare a materiilor prime, de repornire a unei instalații tehnologice, de încetare provizorie sau definitivă a activității;

15.10. Să notifice A.P.M. Botoșani, G.N.M.- C.J. Botoșani și să ia măsuri de punere în siguranța a amplasamentului în momentul închiderii temporare a instalației/ părți ale instalațiilor existente pe amplasamentul societății;

Operatorul instalației va respecta următoarele:

15.11. Va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;

15.12. Va lua măsurile care să asigure că nici o poluare importantă nu va fi cauzată;

15.13. Va evita producerea de deșeuri iar în cazul în care acest lucru nu este posibil, le va valorifica sau va lua măsuri pentru neutralizarea și eliminarea acestora, evitându-se impactul asupra mediului;

Protecția mediului constituie o obligație a tuturor persoanelor fizice și juridice, în care scop operatorului instalației îi revin următoarele obligații:

15.14. Să solicite și să obțină actele de reglementare, potrivit prevederilor Ordonanței de Urgență nr.195/2005 privind protecția mediului, aprobată de Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;

15.15. Să respecte condițiilor din actele de reglementare obținute;

15.16. Să nu pună în exploatare instalațiile ale căror emisii depășesc valorile limită stabilite prin actele de reglementare;

15.17. Să organizeze structuri proprii specializate pentru protecția mediului;

15.18. Să asigure accesului și să asiste persoanele împuternicite cu activități de verificare, inspecție și control, punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii și toate celelalte documente relevante;

15.19. Să realizeze în totalitate și la termen măsurile impuse prin actele de constatare încheiate de persoanele împuternicite cu activități de verificare, inspecție și control;

15.20. Să respecte cerințele O.U.G. nr. 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului. Să suporte costurile pentru repararea prejudiciului și înlăturarea urmărilor produse de acesta, restabilind condițiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului "poluatorul plătește";

15.21. Ca instalație IPPC aflată sub incidența Directivei IPPC 96/61/CE privind prevenirea și controlul integrat al poluării, S.C. Modern Calor S.A. este o instalație conformă, operatorul instalației având totodată obligația de a se moderniza permanent conform cu cele mai înalte tehnici disponibile în domeniu.

16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR:

16.1. LUCRĂRI ȘI MĂSURI SPECIFICE DE PROTECȚIA MEDIULUI LA ÎNCHIDEREA INSTALAȚIEI:

16.1.1. La încetarea activității cu impact asupra mediului, precum și la vânzarea pachetului majoritar de acțiuni, vânzări de active, fuziune, divizare, concesiune sau în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare sau faliment, potrivit art. 10 din O.U.G. nr. 195/2005, aprobată prin Legea nr. 265/2006 cu toate modificările și completările ulterioare, se aplică în mod corespunzător dispozițiile art. 15 alin. (2).

În termen de 60 zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre procedurile menționate, mai sus, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul;

16.1.2. Închiderea instalației se va face în condiții de siguranță pentru comunitatea locală și pentru mediu. Se vor lua măsuri pentru:

- curățarea și spălarea tuturor instalațiilor, rezervoarelor și magaziiilor de stocare a substanțelor chimice;
- scoaterea tuturor echipamentelor și materialelor din canalele tehnologice de pe teritoriul S.C. Modern Calor S.A., curățarea acestora și umplerea lor cu pământ;
- obținerea acordului de deconectare de la alimentarea cu gaze naturale și dezafectarea instalației, cu respectarea normelor specifice;
- obținerea acordului de deconectare de la alimentarea cu energie electrică și dezafectarea instalației, cu respectarea normelor specifice;
- eliminarea completă, în deplină siguranță, a păcurii uleiurilor și emulsiilor de răcire din echipamentele tehnologice, colectarea lor în recipiente adecvate și predarea lor la unități specializate de valorificare/eliminare;
- dezafectarea tuturor depozitelor de materii prime/ materiale;
- demontarea instalațiilor și valorificarea/eliminarea materialelor rezultate;
- colectarea deșeurilor generate în spații amenajate și valorificarea/eliminarea lor corespunzătoare prin firme autorizate;
- investigații privind nivelul de contaminare a solului și a apei subterane și compararea rezultatelor cu valorile determinate în cadrul Raportului de Amplasament;
- ecologizarea întregului amplasament după dezafectarea tuturor instalațiilor;
- asigurarea pazei non-stop a obiectivului și menționarea într-un registru de evidență a tuturor evenimentelor ce apar pe teritoriul S.C. Modern Calor S.A.;
- anunțarea oricărui eveniment ce poate afecta mediul la GNM CJ Botoșani și APM Botoșani;

16.2. PLANUL DE ÎNCHIDERE AL INSTALAȚIEI:

16.2.1. În cazul închiderii definitive a întregii instalații sau a unor părți de instalație, operatorul instalației trebuie să elaboreze un plan de închidere acordat de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ordinului MAPAM nr. 36/2004 privind aprobarea Ghidului tehnic general pentru aplicarea procedurii de emiterie a autorizației integrate de mediu (punctul 18);

16.2.2. Planul de închidere trebuie să includă minim:

- planurile tuturor conductelor și rezervoarelor subterane;
- orice măsură specifică pentru prevenirea poluării apei, aerului și solului;
- acolo unde este cazul, golirea completă de conținut potențial periculos și spălarea conductelor și a rezervoarelor;
- valorificarea/eliminarea deșeurilor;
- măsuri de pază pentru prevenirea actelor de distrugere;

16.2.3. Planul de închidere trebuie să identifice resursele necesare pentru punerea lui în aplicare și să declare mijloacele de asigurare a disponibilității acestor resurse, indiferent de situația financiară a operatorului instalației;

16.2.4. La încetarea activității se va analiza impactul produs de activitatea tehnologică asupra solului pentru a constata gradul de poluare și necesitatea oricăror remedieri în vederea aducerii terenului într-o stare satisfăcătoare din punct de vedere al categoriei de folosință avută anterior;

16.2.5. Dezafectarea, demolarea instalațiilor și construcțiilor se va face obligatoriu pe baza unui proiect de dezafectare. Solicitarea și obținerea acordului de mediu sunt obligatorii pentru proiectele de dezafectare aferente activității cu impact semnificativ asupra mediului.

16.3. CONDIȚII GENERALE PRIVIND GESTIONAREA DEȘEURILOR LA ÎNCHIDEREA INSTALAȚIEI:

16.3.1. Gestionarea deșeurilor are în vedere utilizarea proceselor și a metodelor care nu pun în pericol sănătatea populației și a mediului înconjurător, iar autoritățile competente autorizează și controlează activitățile de valorificare și eliminare a deșeurilor;

16.3.2. Condițiile generale de gestionare a deșeurilor sunt cele prevăzute în cap. 11.5. din autorizație.

17. DISPOZIȚII FINALE:

Datele cuprinse în prezenta autorizație nu sunt confidențiale;

Reexaminarea și/sau modificarea autorizației integrate de mediu se face în condițiile art. 21, alin. 7 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, când apar următoarele situații:

- a). - poluarea produsă de instalație este semnificativă, astfel încât se impune revizuirea valorilor- limită de emisie existente în autorizația integrată de mediu sau de includere de noi valori- limită de emisie pentru alți poluanți;
- b).- din motive de siguranță în funcționare, este necesară utilizarea altor tehnici;
- c).- este necesară respectarea unui standard nou sau revizuit de calitate a mediului, potrivit prevederilor art. 18 “ În situația în care un standard de calitate a mediului prevede condiții mai stricte decât cele care pot fi atinse prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile, autoritatea competentă pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizației integrate de mediu impune, în autorizația integrată de mediu, măsuri suplimentare, fără a afecta alte măsuri care se aplică pentru conformarea cu standardele de calitate a mediului”;
- d).- prevederile unor noi reglementări legale o impun;

Cu trei luni înainte de expirarea termenului de valabilitate al autorizației titularul se va prezenta la autoritatea emitentă pentru reautorizare;

Transferul autorizației este permis în condițiile legii.

Nerespectarea celor prevăzute în prezenta AUTORIZAȚIE INTEGRATĂ DE MEDIU conduce la suspendarea acesteia și la încetarea activității, conform O.U.G. nr.195/2005, aprobată prin Legea nr. 265/2006 privind protecția mediului și se sancționează cu amendă conform Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale.

Verificarea conformării cu prevederile prezentului act se face de către Garda Națională de Mediu- Comisariatul Județean Botoșani și Aentia pentru Protectia Mediului Botosani

18. GLOSAR DE TERMENI :

ARPM Bacau	Agenția Regională pentru Protecția Mediului Bacău
APM Botoșani	Agenția pentru Protecția Mediului Botoșani
A.A.A.	Serviciul Avize, Acorduri, Autorizații
GNM- CJ Botoșani	Garda Națională de Mediu- Comisariatul Județean
BAT	Cea Mai Bună Tehnică Disponibilă
AIM	Autorizație integrată de mediu
Annual	Toată perioada sau părți ale unei perioade de 12 luni consecutive
Lunar	Cel puțin de 12 ori pe an la intervale de aproximativ o lună
Bilunar	Cel puțin 20 de măsurători într-un an calendaristic, cu nu mai mult de o măsurătoare într-o săptămână
Săptămânal	În timpul tuturor săptămânilor de exploatare a instalației, iar în cazul emisiilor, când realmente apar emisii; cu maxim o măsurătoare pe săptămână
Semestrial	Toată perioada sau părți ale unei perioade de 6 luni consecutive
Trimestrial	Toată perioada sau părți ale unei perioade de 3 luni consecutive, începând cu prima zi a lunii ianuarie, aprilie, iulie sau octombrie
Zi	Orice perioadă de 24 de ore
Zilnic	În timpul tuturor zilelor de exploatare a instalației, iar în cazul emisiilor, când realmente apar emisii; cu maxim o măsurătoare pe zi
CAT	Comisia de Analiză Tehnică
CBO ₅	Consum Biologic de Oxigen la 5 zile
CCO	Consum Chimic de Oxigen
COV	Compuși organici volatili

dB(A)	Decibeli (ponderați)
Ghidul Tehnic General	Ghidul aprobat prin OM nr. 36/2004
Locația activității	Str. Pacea , nr. 43, cod 710014, Botoșani, jud. Botoșani
Locație sensibilă la zgomot	Orice locuință, hotel sau pensiune, centru de tratament, centru de învățământ, loc de cult sau distracție sau orice altă amenajare sau zonă cu atracție ridicată care, pentru propria funcționare, necesită absența zgomotului la un nivel supărător
Operațiunea de eliminare a deșeurilor	Înseamnă orice operațiune de eliminare a deșeurilor inclusă în Legea nr. 211/2011
Operațiunea de recuperare a deșeurilor	Înseamnă orice operațiune de recuperare inclusă în Legea nr. 211/2011
RAM	Raportul Anual de Mediu
E-PRTR	Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați
Titularul autorizației	S.C. Modern Calor S.A. Botoșani
VLE	Valori limită de emisie
IMA	Instalație mare de ardere
PA	Prag de alertă
PI	Prag de intervenție
CAF	Cazan de apă fierbinte
SMA	Sistem de Management al Autorizației
CSE	Consum specific de energie
CHP	Cogenerare de caldură și energie