



---

**Agenția pentru Protecția Mediului București**

---

Nr. 18419/24.12.2015

**AUTORIZATIE INTEGRATA DE MEDIU  
REVIZUITA la data de 24.12.2015**

Numarul de inregistrare al autorizatiei: **59**

Titularul autorizatiei: **ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA**

Locatia activitatii: **CTE Bucuresti Sud, sector 3, str. Releului, nr. 2B**

Categoria de activitate conform Anexei Nr. 1 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale: **1.1. Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW**

Cod CAEN (Rev. 2): **3511 – Productia de energie electrica**

**3514 – Comercializare energie electrica**

**3530 – Furnizarea de abur si aer conditionat**

EPRTR Anexa 1: **1(c) Centrale termice si alte instalatii de ardere cu o putere termica de 50 MW**

Emisa de: **Serviciul Avize, Acorduri, Autorizatii**

Valabilitate: **01 ianuarie 2016 ÷ 31 decembrie 2023**

**DIRECTOR EXECUTIV,  
Dr. Ing. Simona Mihaela ALDEA**



**Cuprins:**

- 1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII**
- 2. TEMEIUL LEGAL**
- 3. CATEGORIA DE ACTIVITATE**
- 4. DOCUMENTATIA SOLICITARII**
- 5. MANAGEMENTUL ACTIVITATII**
- 6. MATERII PRIME SI AUXILIARE**
- 7. RESURSE: APA, ENERGIE, COMBUSTIBILI**
  - 7.1. Apa**
  - 7.2 Utilizarea eficienta a energiei**
  - 7.3. Combustibili**
- 8. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A PRINCIPALELOR FAZE ALE PROCESULUI TEHNOLOGIC**
  - 8.1. Dotari**
  - 8.2. Fluxuri tehnologice**
- 9. INSTALATII PENTRU REDUCEREA/RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU**
  - 9.1. Aer**
  - 9.2. Apa**
  - 9.3. Sol**
  - 9.4. Zgomot si vibratii**
- 10. CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT**
  - 10.1. Aer**
  - 10.2. Apa**
  - 10.3. Sol**
  - 10.4. Zgomot**
- 11. GESTIUNEA DESEURILOR SI A SUBSTANTELOR PERICULOASE**
  - 11.1. Deseuri produse, colectate, stocate temporar**
  - 11.2. Deseuri reciclate/valorificate**
  - 11.3. Deseuri eliminate**
  - 11.4. Substante si preparate chimice periculoase**
  - 11.5. Obligatii privind gestiunea deeurilor si a substantelor periculoase**
- 12. INTERVENTIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI**
- 13. MONITORIZAREA ACTIVITATII**
  - 13.1. Aer**
  - 13.2. Apa**
  - 13.3. Sol**
  - 13.4. Zgomot**
  - 13.5. Deseuri**
  - 13.6. Alte obligatii privind monitorizarea**
- 14. RAPORTARI LA UNITATEA TERITORIALA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SI PERIODICITATEA ACESTORA**
- 15. OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII**
- 16. MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALATIIEI**
- 17 . VALABILITATE**
- 18. GLOSAR DE TERMENI**



## 1.DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII

Titular/Operator: ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA

Sediul social: Bucuresti, sector 6, Splaiul Independentei, nr. 227, Cod postal 060041,

Tel./Fax: 0212751103/0212751105, E-mail: office@elcen.ro

Nr. de ordine in registrul comertului: J40/1696/2003

Cod Unic de Inregistrare: 15189596

Locatia activitatii: Bucuresti, sector 3, str. Releului, nr. 2B

Tel./Fax: 0212752303/0212752102

Coordonate geografice : 44<sup>0</sup>24'49" lat. N, 26<sup>0</sup>05'48" long. E

## 2.TEMEIUL LEGAL

2.1.Ca urmare a solicitarii ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA cu sediul in Bucuresti, sector 6, Splaiul Independentei, nr. 227, inregistrata la APM Bucuresti cu nr. 18419/17.11.2015 si a verificarii si a parcurgerii etapelor procedurale, in baza OUG nr. 195/2005 privind protectia mediului, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare, in baza HG nr. 38/2015 privind organizarea si functionarea MMAP, a HG nr. 1000/2012 privind reorganizarea si functionarea ANPM si a institutiilor aflate in subordinea acesteia, al Ord. MAPAM nr. 818/2003 privind procedura de emitere a autorizatiei integrate de mediu, cu modificarile si completarile ulterioare,

**se emite prezenta autorizatie integrata de mediu revizuita.**

2.2.Activitatile specifice societatii se vor desfasura obligatoriu in conformitate cu prevederile urmatoarelor acte normative care sunt in concordanta cu standardele UNIUNII EUROPENE prin prevederile directivelor corespunzatoare:

-Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, care transpune D2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului privind emisiile industriale;

-HG nr. 440/2010 privind stabilirea unor masuri pentru limitarea emisiilor in aer ale anumitor poluanti proveniti de la instalatiile mari de ardere care transpune Directiva 2001/80/CE a Prlamentului European si a Consiliului;

-HG nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE;

-HG nr. 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase, care transpune D96/82/CE – SEVESO II cu modificarile DPE2003/105/CE si D98/433/CE;

-Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator care transpune DPEC2008/50/CE privind calitatea aerului inconjurator si un aer mai curat pentru Europa



si DPEC2004/107/CE privind arseniul, cadmiul, mercurul, nichelul, hidrocarburile aromatice policiclice în aerul înconjurător;

-L nr.24/1994 pentru ratificarea Conventiei-cadru a Natiunilor Unite asupra schimbarilor climatice, semnata la Rio de Janeiro in 1992 care transpune D2004/280/CE si D93/389/CEE modificata de D99/296/CE;

-HG nr. 1038/2010 pentru modificarea si completarea HG nr. 351/2005 privind aprobarea Programului de măsuri împotriva poluării cu substanțe chimice si care transpune D2008/105/CE privind standardele de calitate a mediului în domeniul apei;

-HG nr. 352 /2005 pentru modificarea HG nr. 188/2002 privind aprobarea unor norme privind conditiile de descarcare in mediul acvatic a apelor uzate care transpune D91/271/CE privind epurarea apelor uzate urbane modificata de D98/15/CE;

-HG nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor R166/2006CEE privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea DC91/689/CEE și DC96/61/CE;

-HG nr. 470/2007 privind limitarea continutului de sulf din combustibilii lichizi care transpune D1999/32/CE modificata si completata de D2005/33/CE;

-L nr. 263/2005 pentru modificarea L nr. 360/2003 privind regimul substantelor si preparatelor chimice periculoase, care transpune D67/548/CE, D88379/CE si R793/93;

-HG nr. 1408/2008 care transpune prevederile DC67/548/CEE privind clasificarea, etichetarea si ambalarea substantelor periculoase si ale D1999/45/CE privind clasificarea, etichetarea si ambalarea preparatelor periculoase;

-HG nr.856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor in conformitate cu EWC, care transpune D2000/532/CE, amendata de D2001/119/CE privind lista deseurilor;

-Legea nr. 211/2011 privind regimul deseurilor care transpune DPEC2008/98/CE

-HG nr. 235/2007, privind gestionarea uleiurilor uzate, care transpune D75/439/CE, amendata de D87/101/CE si D91/692/CE;

-OUG nr. 5/2015 privind deseurile de echipamente electrice si electronice care transpune D2012/19/UE a Parlamentului European și a Consiliului;

-HG nr. 124/2003, privind prevenirea, reducerea si controlul poluarii mediului cu azbest, cu modificarile ulterioare, care transpune D87/217/CE;

-HG nr. 321/2005 privind evaluarea si gestionarea zgomotului ambiental care transpune D2002/49/EC referitoare la evaluarea si managementul zgomotului in mediul inconjurator;

-OUG nr. 68/2007 cu completarile si modificarile ulterioare, privind raspunderea de mediu cu referire la prevenirea si repararea prejudiciului asupra mediului care transpune D2004/35/CE.



**Incalcarea prevederilor legislatiei de mai sus atrage raspunderea civila, contraventionala sau penala, dupa caz.**

### **3.CATEGORIA DE ACTIVITATE**

Prezenta autorizatie se aplica tuturor activitatilor desfasurate pe amplasament, sub controlul operatorului.

CTE Bucuresti Sud produce energie electrica si termica, livrate in SEN si respectiv reseaua de termoficare urbana a municipiului Bucuresti.

Prezenta autorizatie se aplica tuturor activitatilor desfasurate pe amplasament, sub controlul operatorului.

Categoria de activitate conform Anexei Nr. 1 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale: **1.1. Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW**

Putere termica nominala instalata pe amplasament: **2760 MW**

Puterea electrica instalata: **550 MW**

Program de functionare : 24 ore/zi, 7 zile/saptamana, 8 000 ore/an.

### **4.DOCUMENTATIA SOLICITARII**

- Cerere de revizuire a autorizatiei integrate de mediu;
- Formularul de solicitare a autorizatiei integrate de mediu;
- Raport de amplasament intocmit de SC HEXON ENGINEERIG SRL;
- Anexe la raportul de amplasament:
  - Certificat de atestare a drepturilor de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 9595 din 08.08.2004 emis de Ministerul Economiei si Comertului;
  - Certificat de Inregistrare eliberat de Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti Seria B Nr. 2736936/03.04.2013, Cod Unic de Inregistrare 15189596 DIN 06.02.2003;
  - Certificat constatator nr. 421015/17.11.2015 emis de ORC –TB;
  - Furnizare informatii extinse nr. 322750/01.09.2015 de catre ORC –TB;
  - Decizia C(2015) 1758 a Comisiei privind planul national de tranzitie transmis de Romania in conf. Art. 32 alin. (5) din Directiva 2010/75/UE a Parlamentul European si a Consiliului din 2010 privind emisiile industriale;
  - Notificarile ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA nr. 27756, 27757, 27758, 27759/03.12.2013, inregistrate la APM Bucuresti cu nr. 20466, 20467, 20468, 20469 /04.12.2013, privind limitarea orelor de functionare a IA2, IA3, IA4, IA5 CTE Bucuresti Sud, la 17.500 ore in perioada 01.01.2016÷31.12.2023;
  - Autorizatie de gospodarire a apelor nr. 38/B din 30.01.2014 emisa de AN “Apele Romane” – ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA ARGES-VEDEA SGA Ilfov-Bucuresti;
  - Acord de preluare nr. 1964/28.05.2013 emis de SC APA NOVA Bucuresti SA;
  - Plan de prevenire si combatere a poluarii accidentale;



- Notificarile catre ITM Bucuresti nr. 14168/R/14.04.2006, 19836/R/07.06.2007 privind substantele si preparatele chimice periculoase utilizate;
- Contract de alimentare cu apa potabila si de canalizare nr. ANB 3150026/01.01.2015, incheiat cu SC APA NOVA Bucuresti SA;
- Contracte de furnizare a serviciului de alimentare cu apa industriala si de prestare a serviciului de canalizare nr. ANB 3150028, 3150029/01.01.2015, incheiat cu SC APA NOVA Bucuresti SA;
- Act aditional nr. 22/2015 la Contractul de vanzare-cumparare a gazelor naturale nr. 15/2009 incheiat cu SNGN ROMGAZ SA;
- Contract de furnizare pacura nr. 300/15.11.2012 Furnizor SC ASTRA OIL PROD SRL, si contract nr J1633/22.11.2012 Furnizor SC OMV PETROM SA;
- Contract de prestare de servicii (colectare, ridicare, transport si depozitare gunoi menajer si industrial) nr. 406/2015, incheiat cu SC RER Ecologic Service Bucuresti REBU SA;
- Contract (vanzare deseuri industriale feroase) nr. 339/2014, incheiat cu SC ROMMETALCOM SRL;
- Protocol de colaborare nr. 2515/06.12.2011 incheiat cu Asociatia RECOLAMP;
- Contract nr. LLK 12/083/17.11.2012 incheiat cu SC LLK LUBRICANTS ROMANIA SRL pentru vanzarea de ulei uzat de transformator si de turbina;
- Rezultatele activitatii de monitorizare;
- Comparatie cu BAT-urile;
- Rapoarte de masuratori/incercari emisii, imisii atmosferice, apa industriala si apa uzata, sol, zgomot, efectuate in perioada 2014-2015 , de INCD-ECOIND, SC ICEMENERG SA, ICSI Ramnicu Valcea, CEPROCIM;
- Plan de amplasare in zona 1:15 000;
- Plan de situatie 1:2 000;
- Plan general 1:1 000
- Schema flux apa;
- Schemele traseelor de evacuare a apelor uzate;
- Schema canalizarilor tehnologice, pluviale, menajere.

## **5.MANAGEMENTUL ACTIVITATII**

### **5.1. Actiuni de control**

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

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

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

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

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





- a) să informeze imediat APM Bucuresti;
- b) să ia toate măsurile necesare pentru restabilirea conformității, în cel mai scurt timp posibil, potrivit condițiilor din AIM;
- c) să ia orice măsură suplimentară pe care APM Bucuresti o consideră necesară pentru restabilirea conformității;
- d) să întrerupă operarea instalației în totalitate sau a unor părți relevante din aceasta, în cazul în care neconformitatea constatată reprezintă un pericol imediat pentru sănătatea umană sau are un impact advers semnificativ asupra mediului, pînă la restabilirea conformității.

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

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

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

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

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

## **5.2. Conștientizare și instruire**

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



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

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

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

## 6.MATERII PRIME SI AUXILIARE

Tabelul 1

Denumire	Cantitate anuala *)	Mod de ambalare - depozitare
Gaze naturale	445 897 mii m <sup>3</sup>	-
Pacura < 1% S	2120,5 t	rezervoare metalice, supraterane: 2x20.000+ 2x12.500+2x10.000 m <sup>3</sup> , in cuve de retentie
Apa industriala	3 623 689 m <sup>3</sup>	rezervoare: 1x150+2x1000+2x80 m <sup>3</sup>
Apa potabila	318 855	-
Var calcic	442,1 t	silozuri : V=4x63 m <sup>3</sup>
Sulfat feros	204 t	saci de plastic 50 kg, depozit chimicale
Adjuvant de coagulare	0,025 t	bidoane de plastic 25 kg, spatiu special amenajat
Acid clorhidric 32%	491,81 t	rezervoare metalice cauciucate : 6x38 m <sup>3</sup> , in cuve de retentie
Hidroxid de sodiu 48-50%	287,86 t	rezervoare metalice cauciucate : 7x22 m <sup>3</sup> , in cuve de retentie
Hidroxid de potasiu 30%	0,3 t	bidoane de plastic, instalatia de electroliza
Clorura de sodiu	685 t	platforma betonata acoperita
Amoniac 25%	2,764 t	rezervoare PVC 1000 l
Hidrazina 24%	10,05 t	bidoane de plastic 200 l, magazia de reactivi chimici
Masa schimbatoare de ioni	5 t	saci de plastic, magazie special amenajata
Ulei de turbina T	7,2 t	rezervoare metalice: 3x40m <sup>3</sup>
Ulei de transformator	0,51 t	rezervoare metalice: 3x10 m <sup>3</sup>
Unsori si alte tipuri de uleiuri	0,82 t	recipiente metalice, magazia de materiale





Hidrogen	26236 m <sup>3</sup>	rezervoare metalice: 2x20+3x10 m <sup>3</sup>
Acetilena	1760 l	recipiente metalice sub presiune

\*) Cantitati la nivelul anului 2014

## 7.RESURSE: APA, ENERGIE, GAZE NATURALE

### 7.1. Apa

#### 7.1.1. Alimentarea cu apa

Alimentarea cu apa potabila in scop igienico-sanitar si pentru incendiu se face din reseaua oraseneasca aflata in administrarea SC APA NOVA Bucuresti SA prin intermediul unui bransament contorizat, avand Dn = 400 mm, amplasat in str. Releului, nr.2B.

Distributia apei potabile in incinta se face printr-o retea inelara cu Dn = 200 mm.

Alimentarea cu apa in scop tehnologic este asigurata din sursele:

-raul Arges – canalul Ogrezeni-Rosu, prin 2 conducte subterane cu Dn = 600 mm si respectiv Dn = 600÷1200 mm, prevazute cu diafragme de masura cu priza unghiulara;

-lac Cernica-Pantelimon, prin 2 conducte subterane cu Dn = 500 mm fiecare, prevazute cu diafragme de masura cu priza unghiulara;

-reseaua de apa potabila oraseneasca, printr-un bransament cu Dn =400 mm.

Apa este utilizata in scop tehnologic, pentru adaos in circuitul cazanelor de abur, circuitul de termoficare si circuitele de racire, prin intermediul unei instalatii de pretratatare, 2 instalatii de demineralizare si o instalatie de dedurizare.

Apa de racire este asigurata de 2 circuite mixte de apa recirculata compuse din: conducte si canale aductiune, conducte si canale apa rece si apa calda, 7 turnuri de racire cu tiraj natural, pompe de circulatie.

Debitul de apa recirculata asigurat:  $Q_{\text{mediu}} = 32079 \text{ m}^3/\text{h}$ .

Grad de recirculare interna : 97,7%.

Instalatii de inmagazinare a apei:

Apa potabila si pentru interventie in caz de incendiu: rezervoare din beton, supraterane:  $150 \text{ m}^3 + 2 \times 1000 \text{ m}^3 + 12 \text{ m}^3$ ;

Apa bruta: -din raul Arges: rezervoare din beton, supraterane:  $2 \times 80 \text{ m}^3$  (bazinele de aspiratie);

-din lacul Cernica-Pantelimon: bazinul turnului de racire nr. 7;

Apa pretratata: rezervoare supraterane:  $2 \times 250 \text{ m}^3$ ;

Apa partial demineralizata: rezervoare supraterane:  $2 \times 250 \text{ m}^3 + 350 \text{ m}^3$ ;

Apa decarbonatata: rezervoare supraterane:  $2 \times 250 \text{ m}^3$ ;

Apa demineralizata: rezervoare supraterane:  $2 \times 500 \text{ m}^3$ ;

Apa dedurizata: rezervoare supraterane:  $2 \times 500 \text{ m}^3 + 2 \times 250 \text{ m}^3 + 600 \text{ m}^3$ .

Volume de apa autorizate de AN “Apele Romane”

Apa potabila

-zilnic maxim =  $302,23,2 \text{ m}^3/\text{zi}$  (3,49 l/s)

-zilnic mediu =  $273,59 \text{ m}^3/\text{zi}$  (3,16 l/s)

-maxim anual = 110,313 mii m<sup>3</sup>

-mediu anual = 99,860 mii m<sup>3</sup>

Apa utilizata in scop industrial

-zilnic maxim =  $33101,20 \text{ m}^3/\text{zi}$  (383,12 l/s)

-zilnic mediu =  $23365,20 \text{ m}^3/\text{zi}$  (3,16 l/s)

-maxim anual = 11088,90 mii m<sup>3</sup>

-mediu anual = 7827,34 mii m<sup>3</sup>



din raul Arges (canal OGREZENI-ROSU):

-zilnic maxim = 16854,4 m<sup>3</sup>/zi (195,07 l/s)

-zilnic mediu = 11 016,0 m<sup>3</sup>/zi (127,5 l/s)

din lacurile CERNICA-PANTELIMON:

-zilnic maxim = 10906,8 m<sup>3</sup>/zi (126,23 l/s)

-zilnic mediu = 8 376,0 m<sup>3</sup>/zi (96,94 l/s)

din rețeaua de apă orășenească:

-zilnic maxim = 5340,0 m<sup>3</sup>/zi (61,8 l/s)

-zilnic mediu = 3973,2 m<sup>3</sup>/zi (45,98 l/s)

-maxim anual = 5 646,22 mii m<sup>3</sup>;

-mediu anual = 3690,36 mii m<sup>3</sup>;

-maxim anual = 3653,78 mii m<sup>3</sup>;

-mediu anual = 2805,96 mii m<sup>3</sup>;

-maxim anual = 1 788,9 mii m<sup>3</sup>;

-mediu anual = 1 331,02 mii m<sup>3</sup>;

Norme de apă pentru producerea: energiei electrice: 2,462 m<sup>3</sup>/MWh;

energie termice: 0,577 m<sup>3</sup>/Gcal.

### 7.1.2 Evacuarea apelor uzate

Colectarea apelor uzate industriale (preepurate), a apelor uzate menajere și meteorice se face printr-o rețea subterană de canalizare din tuburi de beton cu Dn 200÷800/1200 mm, ce deversează prin 4 racorduri (R<sub>1</sub>÷R<sub>4</sub>) în caseta de ape uzate a râului Dambovită administrată de SC APA NOVA București SA.

Debitele evacuate prin fiecare racord sunt contorizate și sunt monitorizate "on line", în apele evacuate, indicatorii: pH, temperatura și produse petroliere (R3).

Volum de ape uzate evacuate:

Menajere și tehnologice: 6250,59 m<sup>3</sup>/zi;

Ape pluviale : max. 1959,17 l/s.

## 7.2. Utilizarea eficientă a energiei

7.2.1. Producerea energiei electrice și termice se face cu respectarea celor mai bune tehnici disponibile: recuperarea căldurii din diferite părți ale proceselor, reducerea utilizării apei și utilizarea de sisteme închise de circulație a apei, izolația conductelor și instalației.

CTE București Sud funcționează în sistem cogenerativ (producerea combinată de energie termică și electrică). Instalațiile funcționează la parametri ridicați (p = 140 ata, t = 540<sup>0</sup>C) cu circuite de preîncălzire a apei regenerative, fapt ce permite obținerea unor randamente termice ridicate.

Cazanele funcționează cu un randament  $\eta = 90\div 92\%$ .

Eficiența exergetică realizată de CTE București Sud este  $\eta_{ex} = 0,39\div 0,42$ .

### 7.2.1. Energia electrică

Producția anuală (2014) de energie electrică: 895 594 MWh.

În calitate de consumator CTE București Sud preia energia electrică din SEN prin intermediul a 3 posturi de transformare: 2x25 MVA + 1x80 MVA.

Consumul anual de energie electrică pentru anul 2014: 146 414 MWh.

Consumul specific de energie electrică: 214,19 kgcc/MWh.

### 7.2.2. Energia termică

Producția anuală (2014) de energie termică: 2 218 670 Gcal .

CTE București Sud produce energie termică utilizată în scop tehnologic pentru producerea de energie electrică, pentru acoperirea consumurilor proprii de energie



termica si furnizarea de agent termic primar (apa fierbinte cu  $p = 22$  bar,  $t = 150^{\circ}\text{C}$ ) sistemului urban de termoficare.

7.2.3. Titularul autorizatiei se va preocupa permanent pentru identificarea si aplicarea tuturor oportunitatilor de reducere a consumului de combustibil si de crestere a eficientei energetice.

7.2.5. Anual titularul va intocmi un plan de utilizare eficienta a energiei si o data la trei ani va fi supus unui audit privind eficienta energetica.

### 7.3. Combustibili

Cazanele energetice si de apa fierbinte din dotarea CTE Bucuresti Sud utilizeaza drept combustibil gazele naturale si pacura.

-Alimentarea cu gaze naturale se face din reseaua de medie presiune a SC Distrigaz Sud SA, prin intermediul unei SRM gaze.

Consumul anual (2014) de gaze: 445 897 mii  $\text{m}^3/\text{an}$ .

-Pacura, aprovizionata pe calea ferata cu vagoane cisterna, este stocata in vederea utilizarii, in cadrul Gospodariei de pacura cu o capacitate totala de stocare de 85000 t : (6 rezervoare supraterane in 5 cuve de retentie).

Consumul anual (2014) de pacura: 2120,5 t.

Consumuri specifice de combustibil conventional pentru producerea:

-energiei termice: 156 kgcc/Gcal.

-energiei electrice : 215 gcc/kWh

## 8.DESCRIEREA INSTALATIEI SI A PRINCIPALELOR FAZE ALE PROCESULUI TEHNOLOGIC

### 8.1.Dotari

Amplasamentul pe care isi desfasoara activitatea CTE Bucuresti Sud are o suprafata totala de 32 ha.

#### a).1. CAZANE DE ABUR

-Cazan de abur C 1 (420 t/h, 140 ata,  $540^{\circ}\text{C}$ ) tip TGM-84(A) cu arzatoare pentru gaze naturale, putere nominala: 287 MW (an p.i.f. 1965) – **in conservare**;

-Cazan de abur C 2 (420 t/h, 140 ata,  $540^{\circ}\text{C}$ ) tip TGM-84(A) cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura  $<2\%$  S, putere nominala: 287 MW (an p.i.f. 1966);

-Cazan de abur C 3 (420 t/h, 140 ata,  $540^{\circ}\text{C}$ ) tip TGM-84(A) cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura  $<2\%$  S, putere nominala: 287 MW (an p.i.f. 1967);

-Cazan de abur C 4 (420 t/h, 140 ata,  $540^{\circ}\text{C}$ ) tip TGM-84(A) cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura  $<2\%$  S, putere nominala: 287 MW (an p.i.f. 1968);

-Cazan de abur C 5 (525 t/h, 152 ata,  $540^{\circ}\text{C}$ ) tip SES-TLMACE Skoda cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura max. 3% S, putere nominala: 458 MW (an p.i.f. 1975);

-Cazan de abur C 6 (525 t/h, 152 ata,  $540^{\circ}\text{C}$ ) tip SES-TLMACE Skoda cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura max. 3% S, putere nominala: 458 MW (an p.i.f. 1975);

#### a).2. CAZANE DE APA FIERBINTE

-Cazan de apa fierbinte CAF 1, tip 8A, 100 Gcal/h, cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura, putere nominala: 116 MW (an p.i.f. 1992);



- Cazan de apa fierbinte CAF 2, tip 8A, 100 Gcal/h, cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura, putere nominala: 116 MW (an p.i.f. 1992);
- Cazan de apa fierbinte CAF 3, tip 4, 100 Gcal/h, cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura, putere nominala: 116 MW (an p.i.f. 1974);
- Cazan de apa fierbinte CAF 4, tip 4, 100 Gcal/h, cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura, putere nominala: 116 MW (an p.i.f. 1974);
- Cazan de apa fierbinte CAF 5, tip 4, 100 Gcal/h, cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura, putere nominala: 116 MW (an p.i.f. 1974);
- Cazan de apa fierbinte CAF 6, tip 4, 100 Gcal/h, cu arzatoare mixte: gaze naturale/pacura, putere nominala: 116 MW (an p.i.f. 1974);

CAF-urile 11,12, 14 si 16 sunt retrase din exploatare urmand a fi dezafectate etapizat.

**In conformitate cu Legea nr. 278/2013, cazanele de abur si cazanele de apa fierbinte se constituie in 7 IA:**

**-IA 1** compusa din cazanele C1, C2, C3 si C4 are o putere termica nominala de **1148 MW** si evacueaza gazele de ardere printr-un cos comun.

**La solicitarea justificata a titularului/operatorului, in conformitate cu prevederile Capitolul III, Sectiunea 6, art. 32 din Legea nr. 278/2013, IA 1 (C1+C2+C3+C4) a fost inclusa in “Planul national de tranzitie” adoptat de Comisia Europeana prin Decizia C(2015) 1758 din 20.03.2015 conform anexei (lista instalatiilor) cu plafoane de emisie pentru poluantul NO<sub>x</sub>.**

**-IA 2 (C5+ C6), IA 3(CAF1+CAF2), IA4( CAF3), IA5( CAF4) pentru care operatorul s-a angajat printr-o declaratie scrisa, sa nu functioneze mai mult de 17.500 de ore in perioada 1 ianuarie 2016 – 31 decembrie 2023, conform Capitolul III, Sectiunea 6, art. 33, alin. (1) din Legea nr. 278/2013 au “Derogare pentru durata de viata limitata”.**

**-IA 6 (CAF5) si IA7 (CAF6), pentru care titularul/operatorul s-a angajat in scris sa nu le exploateze mai mult de 20 000 ore in perioada 01.01.2008-31.12.2015, vor fi retrase din exploatare incepand cu data de 01.01.2016.**

b). Sala masinilor

-2 turbogeneratoare tip VPT-50 de 50 MW, in condensatie, cu priza industrială si de termoficare;

-2 turbogeneratoare tip VT-100 de 100 MW, in condensatie, cu priza de termoficare;

-2 turbogeneratoare tip VT-135 de 125 MW, in condensatie, cu priza de termoficare.

-SRR abur;

-condensatoare;

-electropompe apa recirculata de racire;

-rezervoare si electropompe de condens.

-10 boilere de termoficare;

-electropompe de termoficare;

c). Sectia chimica

c).1.1. Instalatia de pretratare apa

-schimbatoare de caldura;



- 6 decantoare cu recircularea slamului cu ejector;
- 15 filtre mecanice de limpezire orizontale, echipate cu cuarț;
- rezervoare stocare;
- silozuri de var (praf);
- depozit sulfat feros și adjuvant coagulare;
- c).1.2. Instalatia de deshidratare slam
  - bazin slam cu 5 compartimente ( $V=750 \text{ m}^3$ );
  - unitate preparare polielectroliti;
  - 2 electropompe alimentare slam ( $Q=40 \text{ m}^3/\text{h}$ );
  - 2 separatoare centrifugale ( $Q=25-40 \text{ m}^3/\text{h}$ );
  - 2 transportoare cu sneck;
  - 2 electropompe submersibile apa limpezita.
- c). 1.3. Depozit slam deshidratat ( $V=13.000 \text{ m}^3$ )
  - radier cu sistem de stropire, sistem de drenaj, dig de contur și rigola perimetrala;
  - separator de nisip;
  - 10 foraje (F1÷F10).de observatie calitate apa freatica.
- c).2. Instalatia de demineralizare apa
  - c).2.1. Instalatia noua de demineralizare apa  $Q = 550 \text{ m}^3/\text{h}$ 
    - 2 linii tip UPCORE cu regenerare in contracurent: 1 filtru H (masa schimbatoare de ioni puternic acida) + 1 filtru OH (masa schimbatoare de ioni slab și puternic bazica), fiecare,  $Q=100\div 150 \text{ m}^3/\text{h}$ ;
    - 1 linie tip PUROPACK cu regenerare in contracurent: 1 filtru H + 1 filtru OH,  $Q=80\div 150 \text{ m}^3/\text{h}$ ;
    - 2 linii cu regenerare in echicurent: 2 filtre H + 2 filtre OH fiecare,  $Q=75 \text{ m}^3/\text{h}$ ;
    - 1 linie de finisare: 4 filtre cu pat mixt (masa schimbatoare de ioni puternic acida și puternic bazica),  $Q=150 \text{ m}^3/\text{h}$ ;
    - degazoare de  $\text{CO}_2$ ;
  - c).2.2. Instalatia veche de demineralizare apa
    - 4 linii cu regenerare in echicurent: 2 filtre H + 2 filtre OH fiecare,  $Q_{\text{max.}}=75 \text{ m}^3/\text{h}$ ;
    - 1 linie de finisare: 7 filtre cu pat mixt (masa schimbatoare de ioni puternic acida și puternic bazica),  $Q=100\div 150 \text{ m}^3/\text{h}$ ;
- c).3. Instalatia de dedurizare apa:  $Q = 650 \text{ m}^3/\text{h}$ 
  - 10 filtre Na-cationice regenerare in contracurent (echipate cu masa schimbatoare de ioni puternic acida regenerata neutru);
- c).4. Instalatia de neutralizare
  - 2 bazine colectoare subterane:  $2 \times 14 \text{ m}^3$ ;
  - 2 rezervoare cu ejectori de omogenizare:  $2 \times 200 \text{ m}^3$ ;
  - 1 rezervor neutralizare conic cu ejectori de omogenizare:  $V=300 \text{ m}^3$ ;
  - 5 electropompe transvazare,
  - 3 electropompe dozatoare,
  - 2 electropompe recirculare-transvazare,
  - 2 electropompe recirculare-evacuare.



c).5. Depozit sare si reactivi

- platforma sare cu  $S=1800 \text{ m}^2$ ;
- 6 rezervoare metalice cauciucate HCl :  $6 \times 38 \text{ m}^3$  ;
- 7 rezervoare metalice cauciucate NaOH :  $7 \times 22 \text{ m}^3$  ;
- platforma depozitare amoniac;
- depozit hidrazina.

c).6. Laborator

d). Gospodaria de pacura,

d).1. Rampa descarcare pacura

- 4 rampe cu  $L=150 \text{ m}$  si 2 fronturi descarcare pacura fiecare;
- statie pompe transvazare pacura (filtre grosiere, electropompe tip DL);
- separator pacura.

d).2. Parc rezervoare pacura

- 6 rezervoare metalice supraterane :  $2 \times 20000 + 2 \times 12500 + 2 \times 10000 \text{ m}^3$ , montate in cuve de retentie;
- 3 statii preparare spuma pentru stins incendiul ;
- cuve drenaje.

d).3. Statii pompare pacura

- statie pompare pacura tr.I – subterana (electropompe tip DL, filtre grosiere) ;
- platforma preincalzitoare pacura (tr.I)
- statie pompare pacura tr.II ;
- platforma preincalzitoare pacura (tr. II) ;
- cuve de drenaje.

d).4. Instalatie separare pacura  $Q=50 \text{ m}^3/\text{h}$  ( $\eta = 99\%$ )

- bazin de colectare;
- statie pompe apa impurificata cu pacura;
- rezervor metalic compensare debite, suprateran,  $V=500 \text{ m}^3$ ;
- 1 unitate de flotatie (rezervor  $V=4 \text{ m}^3$ , electropompe, compresoare);
- 3 electrosuflante;
- 3 separatoare metalice rectangulare;
- bazin aspiratie
- 2 instalatii separare-filtrare Crystal:  $Q=25 \text{ m}^3/\text{h}$ , fiecare;
- gospodarie pacura recuperata.

e). SRM gaze

SRM este in administrarea SC DISTRIGAZ SUD.

f). Gospodaria de ulei

- 3 rezervoare metalice ulei de turbina:  $3 \times 40 \text{ t}$ ;
- 3 rezervoare metalice ulei de transformator:  $3 \times 10 \text{ t}$ ;
- 3 rezervoare metalice ulei uzat:  $3 \times 3 \text{ t}$ ;

g). Gospodaria de apa recirculata

- 6 turnuri de racire hiperbolice, cu tiraj natural,  $Q=10000 \text{ m}^3/\text{h}$ ;
- 1 turn de racire hiperbolic, cu tiraj natural,  $Q=16000 \text{ m}^3/\text{h}$ ;





-statii de pompare.

h). Instalatia de electroliza

-statie redresare/transformare;

-rezervor si pompa electrolit;

-electrolizor: capacitate: 4 Nm<sup>3</sup>/h;

-4 rezervoare hidrogen: 2x20 m<sup>3</sup> + 2x10 m<sup>3</sup>.

i). Statia de compresoare

-compresoare

-instalatie de apa recirculata de racire

-rezervoare tampon

j). Statii electrice 10 kV

k). Depozite echipamente

l). Remiza PSI

-1 autospeciala pentru stins incendiul;

-rezerva de mijloace de prima interventie in caz de incendiu.

## **8.2.Fluxuri tehnologice**

CTE Bucuresti Sud este o centrala **termoelectrica** care utilizeaza energia eliberata prin arderea combustibililor fosili – gaze naturale sau pacura – in principal pentru producerea combinata de energie electrica si termica (sistem cogenerativ) si independent sau pentru completare, producerea doar de energie termica.

In primul caz, fluidul de lucru apa-abur, care evolueaza in circuit inchis intre 2 surse – sursa calda - focarul cazanului si sursa rece - condensatorul turbinei cu abur. Sub actiunea caldurii rezultate din arderea combustibililor, apa din cazan se vaporizeaza ingloband energie termica. Aburul saturat rezultat este supraincalzit si destinat in turbina, eliberand o cantitate de energie care se transforma in lucru mecanic la arborele turbinei, solidar cu arborele generatorului electric. Prin intermediul generatorului electric lucrul mecanic produs este transformat in energie electrica. Dupa producerea lucrului mecanic, aburul este condensat la temperatura si presiune scazuta, si reintrodus, la presiune ridicata, in cazan.

Pentru producerea de energie termica industriala sau pentru termoficare, aburul preluat din prizele intermediare ale turbinei, i se reduce energia potentiala remanenta si se livreaza ca atare sau se foloseste pentru prepararea agentului primar de termoficare – apa fierbinte.

In cel de al doilea caz, fluidul de lucru apa, evolueaza in circuit inchis intre sursa calda: focarul cazanului de apa fierbinte si sursa rece: schimbatoarele de caldura ale sistemului de termoficare, unde energia termica inglobata este cedata agentului termic secundar sau apei menajere.

### **8.2.1. PRODUCEREA ABURULUI TEHNOLOGIC**

In cazanele de abur din dotare au loc procesele de ardere a combustibililor si de transmitere a caldurii de la gazele de ardere la fluidul de lucru. Concomitent se desfasoara activitati conexe: conditionarea apei de alimentare, preincalzirea apei de alimentare,



menținerea concentrației optime de saruri în apă din cazan, evacuarea și dispersia gazelor de ardere, controlul, reglarea și monitorizarea funcționării cazanelor.

#### 8.2.2. PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE

Agregatele turbină cu abur–generator electric transformă energia potențială a aburului în lucru mecanic prin intermediul energiei cinetice care, la rândul său, este transformată în energie electrică. Turbină se menține constantă acționând asupra admisiei aburului în funcție de puterea electrică pe care trebuie să o dea generatorul. După destinderea în turbine, aburul este direct condensat, filtrat și repompat în cazan sau este folosit în instalațiile de termoficare.

Ungerea și racirea permanentă a lagarelor turbinelor se face cu ulei răcit în circuit închis. Racirea lagarelor generatoarelor se face cu hidrogen, vehiculat în circuit închis și răcit.

#### 8.2.3. LIVRAREA ENERGIEI ELECTRICE

Energia electrică este livrată SEN în stațiile de 110 kV, 220 kV și 400 kV prin intermediul transformatoarelor de grup: 2 x 80 MVA, 2 x 125 MVA și 2 x 170 MVA.

#### 8.2.4. PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE

a). în sistem de cogenerare, agentul termic primar apă fierbinte, este produs prin cedarea căldurii latente de vaporizare a aburului, preluat din prizele intermediare ale turbinelor, în schimbatoarele de căldură abur/apă: boilerele de termoficare; în acest sistem, producția de energie termică este condiționată de producția de energie electrică.

b). independent sau pentru acoperirea cererilor suplimentare de energie termică, agentul termic primar - apă fierbinte - este produs în cazane specifice (CAF-uri) unde, sub acțiunea căldurii rezultate din arderea combustibililor, fluidul de lucru apă, înglobează energie termică care va fi cedată agentului termic secundar al sistemului de termoficare prin schimbatoarele de căldură apă/apă din punctele de termoficare.

#### 8.2.5. SUPRAVEGHEREA ȘI COMANDA INSTALAȚIILOR

În vederea asigurării unei funcționări normale (optime) a CTE, sunt urmărite centralizat, și la nevoie se intervine asupra: proceselor de ardere din cazane, debitelor de combustibil, debitelor și parametrilor agentului termic furnizat, funcționării utilajelor, etc. Sunt urmărite și înregistrate emisiile de poluanți atmosferici.

#### 8.2.6. PRETRATAREA APEI

Pentru protejarea instalațiilor de demineralizare și dedurizare a apei, apă preluată din sursele de suprafață (Arges și Cernica), este supusă unui proces de reducere a încărcării cu substanțe organice și conținutului de suspensii.

În acest scop, apă brută este mai întâi preîncălzită până la  $t=25\div 300^{\circ}\text{C}$  (cu ajutorul schimbatoarelor de căldură) după care este introdusă, cu un debit de  $200\text{ m}^3/\text{h}$ , în decantoarele cu ejectoare pentru recircularea slamului. În decantoare, după un adaos de  $\text{Ca}(\text{OH})_2$  (lapte de var), soluție de  $\text{FeSO}_4$  (sulfat feros) 5-10% și un adjuvant de coagulare (IP1023), are loc un proces de decantare până la un conținut în substanțe organice (expr.  $\text{KmnO}_4$ ) de  $10\div 20\text{ mg}/\text{dm}^3$  și suspensii =  $10\div 20\text{ mg}/\text{dm}^3$ .

Apă decantată este filtrată pe filtre mecanice umplute cu cuarț ( $\text{SiO}_2$ ) și înmagazinată. Slamul acumulat este periodic purjat către instalația de deshidratare :  $Q=50\text{ m}^3/\text{zi}$ ,

#### 8.2.7. DESHIDRATAREA SLAMULUI



Apele rezultate de la afanările și spălările filtrelor mecanice și purja decantoarelor de la instalația de pretratare a apei sunt colectate într-unul din compartimentele bazinului de slam. După amestecarea cu o soluție de polielectrolit, se formează un slam care este introdus alternativ în 2 separatoare centrifugale pentru reducerea conținutului în apă. Apa separată ( $Q=45 \text{ m}^3/\text{zi}$ ) este trecută în bazinul de apă limpezită iar slamul deshidratat ( $Q=5 \text{ m}^3/\text{zi}$ ) cu un conținut de 40-50% apă, este descărcat din separatoare în bazinul de slam deshidratat. Din bazinul de slam deshidratat, cu ajutorul transportoarelor cu sneck, slamul este transferat în depozitul de slam.

#### 8.2.8. DEMINERALIZAREA APEI

Completarea pierderilor din circuitul termic apă – abur se face cu apă demineralizată ( $\text{pH} = 8,5 \pm 1$ , conductivitate  $< 0,2 \mu\text{s}/\text{cm}$ ,  $\text{SiO}_2 < 0,02 \text{ ppm}$ ,  $\text{O}_2$  dizolvat  $< 0,02 \text{ ppm}$ ).

Demineralizarea apei se face prin schimb ionic conform unei scheme serie: (R-H) – decarbonare – (R-OH). În filtrele echipate cu masă schimbătoare puternic acidă are loc decationizarea, în degazor are loc o reducere a acidității carbonice prin degajare de  $\text{CO}_2$  iar în filtrele echipate cu masă schimbătoare slab/puternic bazică au loc reacțiile de neutralizare.

Pentru atingerea unui nivel cât mai scăzut al conductivității, apă demineralizată este supusă unui proces de “finisare” în filtrele mixte echipate cu masă schimbătoare puternic acidă și puternic bazică.

Regenerarea masei schimbătoare acide se face cu soluție 4-7% HCl; regenerarea masei schimbătoare bazice se face cu soluție 2,5-3 % NaOH.

Diluarea și dozarea reactivilor de regenerare se face cu apă demineralizată, prin ejecție.

Procesul de demineralizare a apei și gradul de mineralizare a apei din circuitul termic este controlat prin analize de laborator.

#### 8.2.9. DEDURIZAREA APEI

Completarea pierderilor din circuitul de termoficare și circuitele de apă de răcire se face cu apă dedurizată ( $d_T < 0,1^0\text{d}$ ). Dedurizarea apei se face prin schimb ionic în ciclu neutru (Na-cationic). Filtrele echipate cu masă schimbătoare puternic acidă, regenerată cu soluție 10% NaCl, schimbă ionii  $\text{Ca}^{2+}$  și  $\text{Mg}^{2+}$ , care conferă duritate apei, cu ioni  $\text{Na}^+$ . (sarurile de Ca și Mg se transformă în saruri de Na solubile). Soluția de regenerare se prepară prin dizolvarea NaCl cu apă, filtrarea soluției pe pat de nisip și diluarea până la concentrația de 10% cu apă.

#### 8.2.10. NEUTRALIZAREA

În urma proceselor de regenerare (afanare, regenerare, spălare) a filtrelor cu mase schimbătoare de ioni, din stația de demineralizare rezultă ape uzate cu pronunțat caracter acid sau bazic. Apele acide și alcaline se colectează în bazinele stației de neutralizare ( $V=2 \times 14 \text{ m}^3$ ). Din aceste bazine, apele sunt trecute în bazinele de omogenizare ( $V=2 \times 200 \text{ m}^3$ ) pentru o neutralizare reciprocă. Apele rezultate sunt pompate în bazinul de neutralizare finală unde se face corectia pH-ului prin adaos de lapte de var sau acid clorhidric. După atingerea unei valori stabile a pH-ului (6,5÷8,5) apele neutralizate sunt pompate în canalizare.

#### 8.2.11. ACTIVITATEA DE LABORATOR



În cadrul laboratorului propriu se efectuează analize privind: gradul de mineralizare a apei brute, procesul de demineralizare și dedurizare a apei de alimentare și adaos, încărcarea cu săruri a apei din circuitele termice, indicatorii de calitate pentru apa evacuată.

#### 8.2.12. ALIMENTAREA, DEPOZITAREA ȘI POMPAREA PACUREI

Cisternele CF, cu care este aprovizionată pacura, sunt garate pe rampa de descarcare și încălzite cu abur de joasă presiune până la temperatura de 80-90°C. Cu ajutorul pompelor de transvazare, pacura este preluată din cisterne și după o filtrare grosieră este transferată în rezervoarele supraterane sau subterane. Pentru consum, pacura este preluată din rezervoarele menținute la temperatura de 60°C de stațiile de pompare treaptă I și adusă, cu ajutorul schimbatoarelor de căldură, până la temperatura de 80°C după care este preluată de stațiile de pompare treaptă a II-a și încălzită până la temperatura de 130°C, atingând vâscozitatea necesară filtrării fine și injectării în cazane: 2-3<sup>o</sup>E. Surplusul de pacura neconsumată pentru ardere este contorizat și returnat, pe un traseu de retur, în rezervoare. Traseele conductelor de pacura sunt însoțite de conducte de abur pentru menținerea acestora la temperatura și vâscozitatea necesară vehicularii.

După utilizare, conductele de pacura sunt golite și suflate cu abur, condensul fiind dirijat către separatoarele de pacura (tr. I)

#### 8.2.13. SEPARAREA PACUREI

Apa impurificată cu pacura provenită de la Rampa de descarcare pacura, Parcul de rezervoare, Stațiile de pompare pacura (separatoare, cuve de drenaj) sunt colectate gravitațional într-o cuvă subterană. Din cuvă, apele sunt pompate în rezervorul de compensare debite și trecute gravitațional într-o unitate de flotatie cu bule de aer unde are loc o primă separare a pacurii. Apa evacuată din unitatea de flotatie este trecută prin separatoarele rectangulare (lamelare) și colectată în bazinul de aspirație în treaptă finală. În ultima treaptă de separare- filtrare, apa este trecută prin filtre de pasla. Pacura rezultată în urma operațiilor de separare este colectată și returnată la Gospodăria de pacura. Înainte de evacuarea la canalizare, este controlat conținutul în produse petroliere al apei epurate cu ajutorul unui senzor montat la instalația Crystal.

#### 8.2.14. PURIFICAREA ULEIULUI

Pentru reutilizare, din uleiul de turbină uzat, sunt eliminate prin centrifugare și filtrare apa și impuritățile solide. Îmbunătățirea calității uleiului obținut se face cu un adaos de purificatori.

#### 8.2.15. RACIREA

Pentru obținerea unui randament cât mai ridicat în funcționarea instalațiilor termomecanice, aburul destinat în turbine este condensat la o temperatură și presiune cât mai scăzută: 33°C, 0,5 ata. Menținerea temperaturii scăzute în condensatoarele turbinelor, este asigurată de apa recirculată de racire, vehiculată în circuit închis între condensatoare și turnurile de racire: apa rece din bazinele turnurilor de racire este pompată către condensatoarele turbinelor, preia căldura latentă de vaporizare a aburului și, cu presiunea remanentă, este pulverizată în partea superioară a turnurilor de racire; prin cadere liberă,



traverseaza curentul ascendent de aer creat prin tiraj natural in turn, se evaporata partial si se raceste, fiind colectata in bazinul de apa rece.

Capacitate instalata a circuitelor de racire este de 76000 m<sup>3</sup>/h, cu un ecart de temperatura  $\Delta t=5\div 8^{\circ}\text{C}$ .

Apa recirculata asigura si racirea fluidelor de ungere si racire a turboagregatelor (uleiul de turbina, hidrogenul) si a lagarelor ventilatoarelor sau pompelor de alimentare/reculare.

#### 8.2.16. PRODUCEREA HIDROGENULUI

Hidrogenul necesar circuitului de racire al generatoarelor electrice se obtine prin descompunerea electrolitica a apei: apa, in care s-a dizolvat electrolitul (KOH), sub actiunea unui camp electric continuu, se decompune in H<sub>2</sub> si O<sub>2</sub>. Hidrogenul produs se inmagazineaza in rezervoarele tampon iar oxigenul se elibereaza in atmosfera..

### 9.INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU

#### 9.1. Aer

Tabel 2

Pct. emisie	Sursa de poluanti	Poluanti	Instalatie retinere, evacuare, dispersie poluati
A1	IA 1: Cazanele de abur C1+C2+C3+C4 (1148 MW)	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi	Cazanele C2+C3+C4 arzatoare cu formare de NO <sub>x</sub> redus, cos evacuare – dispersie gaze reziduale H = 120 m, Ø = 6,0 m
A2	IA 2: Cazanele de abur C5+C6 (916 MW)	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi	Arzatoare cu NO <sub>x</sub> redus, cos evacuare - dispersie gaze reziduale H = 160 m, Ø = 4,9 m
A3	IA 3: CAF1+ CAF2 (232 MW)	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi	Arzatoare cu NO <sub>x</sub> redus, cos evacuare - dispersie gaze reziduale H = 120 m, Ø = 4,6 m
A4	IA 4: CAF3 (116 MW)	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi	Arzatoare cu NO <sub>x</sub> redus, cos evacuare - dispersie gaze reziduale H = 55 m, Ø = 3,2 m
A5	IA 5: CAF4 (116 MW)	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi	Arzatoare cu NO <sub>x</sub> redus, cos evacuare - dispersie gaze reziduale H = 55 m, Ø = 3,2 m
A6	IA 6: CAF5 (116 MW)	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi	Cos evacuare - dispersie gaze reziduale H = 55 m, Ø = 3,2 m
A7	IA 7: CAF6 (116 MW)	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi	Cos evacuare - dispersie gaze reziduale H = 55 m, Ø = 3,2 m



## 9.2. Apa

Tabel 3

<b>Pct. emisie</b>	<b>Sursa de poluanti</b>	<b>Denumirea poluantului</b>	<b>Instalatie retinere, evacuare poluati</b>
R1	Cladire administrativa, Sala cazane, Sala masini, Platforma CAF-uri	T°, pH, materii in suspensie, substante organice, detergenti sintetici biodegradabili, subst. extractibile cu solventi organici	Camine racire purja
R2	Sala cazane 5-6, CTG, Secția chimica: instalatie pretratatare, depozit slam deshidratat	T°, pH, materii in suspensie, subst. extractibile cu solventi organici	camine racire purja, instalatie deshidratare slam: separatoare centrifugale, decantor, desnisipator
R3	Gospodaria de pacura	T°, pH, materii in suspensie, subst. extractibile cu solventi organici	separator produse petroliere, instalatie de separare pacura Crystal, dotata cu electrovana cu blocare la detectia peste limita admisa a produselor petroliere in apa evacuata
R4	Secția chimica: instalatii dedurizare si demineralizare	T°, pH, materii in suspensie, cloruri	instalatie de neutralizare

## 9.3. Sol

Tabel 4

<b>Punct</b>	<b>Sursa (zona) de poluare</b>	<b>Poluanti</b>	<b>Instalatie retinere</b>
S1	Rampa descarcare pacura	HTP	Rigole betonate
S2	Rezervoare pacura	HTP	Bataluri impermeabilizate
S3	Depozit deseuri	HTP	Bataluri impermeabilizate
S4	Sectia chimica /Depozit slam	cloruri, hidroxizi metalici, acizi, baze	Rigole perimetrare, radier impermeabilizat si drenat

## 9.4. Zgomot si vibratii

Tabel 5

<b>Pct. emisie</b>	<b>Sursa poluare</b>	<b>Poluanti</b>	<b>Instalatie retinere</b>
Z1	IMA 1 (C1 + C2 + C3 + C4)	zgomot	2 atenuatoare zgomot
Z2	IMA 2 (C5 + C6)	zgomot	2 atenuatoare zgomot





Sursele de zgomot si vibratii, utilajele rotative in miscare (injectoare de combustibil, pompe, ventilatoare, compresoare in functiune) sunt amplasate in incinte inchise pe fundatii prevazute cu sisteme de amortizare.

## 9.5. ALTE DOTARI

-Reactivii chimici utilizati sunt stocati si vehiculati in instalatii protejate fata de agresivitatea chimica a substantelor.

-Descarcarea varului se face cu instalatii pneumatice, prevazute cu sisteme de reducere a emisiilor atmosferice.

-Sistemul de canalizare a apelor agresive este protejat impotriva coroziunii;

-Preaplina rezervoarelor de depozitare pacura, uleiuri si substante chimice sunt asigurate.

## 10. CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT

### 10.1. Aer

#### 10.1.1. Emisii in aer

10.1.1.1. La stabilirea limitelor de emisie s-au luat in considerare: amplasarea si vecinatatile CTE Bucuresti Sud, puterea termica nominala a cazanelor si concluziile BAT/BREF.

10.1.1.2. In conformitate cu prevederile art. 32 alin.(6) Sectiunea 5 si art. 33 alin. (1) lit. c) Sectiunea 6, CAPITOLUL III al L nr. 278/2013, in perioada 01.01.2016-30.06.2020 (pentru IA1) si respectiv 01.01.2016-31.12.2023 (pentru IA2, IA3, IA4, IA5), nicio emisie in aer nu trebuie sa depaseasca VLE stabilite prin Autorizatia integrata de mediu nr. 59 din 24.12.2013, conform tabel 6.

Tabel 6

Punct emisie	Denumirea sursei	Locatia punctului de emisie	Indicator	Valori limita (mg/Nm <sup>3</sup> )
<b>Focar alimentat cu gaze naturale *)</b>				
A1, A2	IA1(1148 MW), IA2 (916 MW)	Cos nr. 1, nr.2	pulberi	5 mg/Nm <sup>3</sup>
			SO <sub>2</sub>	35 mg/Nm <sup>3</sup>
			NO <sub>x</sub>	200 mg/Nm <sup>3</sup>
A3, A4, A5	IA3(232 MW), IA4 (116 MW), IA5 (116 MW)	Cos nr.3, nr. 4, nr. 5	pulberi	5 mg/Nm <sup>3</sup>
			SO <sub>2</sub>	35 mg/Nm <sup>3</sup>
			NO <sub>x</sub>	300 mg/Nm <sup>3</sup>
<b>Focar alimentat cu pacura &lt; 1 % sulf *)</b>				
A3, A4, A5	IA3(232 MW), IA4 (116 MW), IA5 (116 MW)	Cos nr.2, nr. 3, nr. 4	pulberi	50 mg/Nm <sup>3</sup>
			SO <sub>2</sub>	1700 mg/Nm <sup>3</sup>
			NO <sub>x</sub>	450 mg/Nm <sup>3</sup>
<b>Focar mixt : gaze naturale + pacura &lt; 1 % sulf</b>				



Valorile limita de emisie in cazul utilizarii combustibilului multiplu (mixt) se determina conform Anexa Nr. 8 la HG nr.440/2010:

- a). se stabileste VLE pt.fiecare poluant corespunzatoare fiecarui combustibil,in raport cu puterea termica nominala a instalatiei ;
- b). se determina VLE ponderate pt. fiecare combustibil ;
- c). se insumeaza VLE ponderate pe combustibil.

\*) la o valoare a O<sub>2</sub> de referinta de 3% vol.

10.1.1.3.Valorile limita se raporteaza la un continut in O<sub>2</sub> al efluentilor gazosi de 3 % vol.

10.1.1.4. In cazul utilizarii de combustibil lichid cu un continut de cenusa mai mare de 0,06%, VLE pentru pulberi, pentru CAF1, CAF2, CAF3 si CAF 4 va fi: 100 mg/Nm<sup>3</sup>.

10.1.1.5. Conform Art. 5 din HG nr. 470/2007 „se admite utilizarea, de la data de 01.01.2007, numai a pacurii in care continutul de sulf nu depaseste 1,00 % in masa”.

10.1.1.6. In conformitate cu prevederile Capitolul III, Sectiunea 3, art.30 al L nr.278/2013:

-(10) La propunerea APM Bucuresti, ca urmare a solicitarii justificate a operatorului, MMAP poate acorda o derogare de la obligatia respectarii VLE pentru SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> si pulberi in situatia in care IA, care foloseste combustibil gazos trebuie sa recurga, in mod exceptional, la utilizarea combustibilului lichid din cauza unei intreruperi neasteptate a aprovizionarii cu gaz si, prin urmare ar trebui sa fie dotata cu un sistem de purificare a gazelor reziduale.

-(11) Perioada pentru care se acorda o astfel de derogare nu depaseste 10 zile, cu exceptia cazului in care exista o necesitate imperioasa de a mentine alimentarea cu energie.

-(12) Operatorul informeaza imediat APM Bucuresti cu privire la fiecare caz specific prevazut la alin (10).

10.1.1.7. Un raport care rezuma emisiile in aer se depune la APM Bucuresti ca parte a RAM.

10.1.1.8. Cantitatile de poluanti nu vor depasi Plafoanele de emisii (t) cuprinse in Planul national de tranzite adoptat de Comisia Europeana conform Tabelul 7.

Tabelul 7

Instalatie	Poluant	Anul				
		2016	2017	2018	2019	2020 (01.01.20120-30.06.2020)
IA1	NO <sub>x</sub>	1007	839	671	503	251

10.1.1.9.Nu trebuie sa existe alte emisii in aer, semnificative pentru mediu, in afara celor mentionate in tabelul 6 si tabelul 7.

10.1.1.10.Operatorul are obligatia monitorizarii si raportarii anuale catre APM Bucuresti a orelor de functionare utilizate si neutilizate de fiecare IA.



10.1.1.11. Operatorul are obligatia opririi oricarei IA aflata sub incidenta art. 33 din Legea 278/2013 si notificarii APM Bucuresti in momentul epuizarii orelor de functionare.

10.1.1.12. Titularul va respecta prevederile Legii nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator.

10.1.1.13. Pe amplasament, concentratiile poluantilor atmosferici rezultati in urma desfasurarii activitatii se vor incadra in limitele stabilite conform STAS 12574/87 privind conditiile de calitate a aerului din zonele protejate.

## 10.2. Apa

10.2.1. Nici-o emisie in apa nu trebuie sa depaseasca valorile limita stabilite prin Acordul de preluare nr. 1964/21.12.2012 emis de SC APA NOVA Bucuresti SA si prin Autorizatia de gospodarire a apelor nr. 38/B din 30.01.2014 emisa de AN „Apele Romane” Directia Apelor Arges Vedea conform tabelului 8.

Tabel 8

Pct. emisie	Indicator	Unitati de masura	Valori maxime admise
R1,	temperatura	$^{\circ}\text{C}$	$40^{\circ}\text{C}$
R2,	pH	unitati pH	6,5 – 8,5
R3,	materii in suspensie	$\text{mg}/\text{dm}^3$	350
R4	consum chimic de oxigen (CCO-Cr)	$\text{mg O}_2/\text{dm}^3$	500
	consum biochimic de oxigen la 5 zile (CBO <sub>5</sub> )	$\text{mg O}_2/\text{dm}^3$	300
	detergenti sintetici biodegradabili	$\text{mg}/\text{dm}^3$	25
	substante extractibile cu solventi organici	$\text{mg}/\text{dm}^3$	30
	cloruri	$\text{mg}/\text{dm}^3$	500
	produse petroliere	$\text{mg}/\text{dm}^3$	5
	alti indicatori	Conform HG nr.188/2002 modif. si completata de HG nr. 352/2005 si HG nr. 351/2005 modif. si completata de HG nr. 1038/2010	

10.2.2. Un raport care rezuma emisiile in apa se depune la APM Bucuresti ca parte a RAM.

## 10.3. Sol

10.3.1. Concentratia de poluanti in sol nu va depasi pragul de interventie pentru soluri cu folosinta mai putin sensibila. Se vor respecta prevederile Ordinului MAPPM nr. 756/97.

Tabel 9

Pct.	Elemente chimice											
	Cu	Zn	Pb	Ni	Cd	HTP	Cu	Zn	Pb	Ni	Cd	HTP
	Valori de referinta[mg/kg SU]											
	prag alerta						prag interventie					
S1	-	-	-	-	-	1000	-	-	-	-	-	2000



S2	-	-	-	-	-	1000	-	-	-	-	-	2000
S3	-	-	-	-	-	1000	-	-	-	-	-	2000
S4	250	700	250	200	5	-	500	1500	1000	500	10	-

10.3.2. Depasirea pragurilor de alerta sau de interventie se va notifica catre APM Bucuresti si se vor aplica prevederile Ordin MAPPM nr. 756/1997 Art. 9, lit. b) sau lit. e) dupa caz.

10.3.2. Incarcarile si descarcarile de materiale se vor face numai in zone desemnate, protejate impotriva pierderilor prin scurgeri .

10.3.3. Pentru prevenirea poluarii accidentale a solului, titularul autorizatiei va initia un program de testare si verificare periodica a rezervoarelor si traseelor (conducte, flanse, armaturi) de transport substante periculoase. Integritatea structurii acestora va fi verificata si testata cel putin o data la 3 ani. Raportul cu rezultatele verificarilor si testarilor va fi inaintat APM Bucuresti.

#### 10.4. Zgomot

10.4.1. Cu exceptia perioadelor de functionare tranzitorie a cazanelor energetice (esapari), nivelul de zgomot la limita incintei centralei se va incadra in limitele prevazute in STAS 10009/1988, respectiv valoarea maxima de 65 dB(A), curba de zgomot Cz 60.

### 11. GESTIUNEA DESEURILOR SI A SUBSTANTELOR PERICULOASE

#### 11.1. Deseuri produse, stocate temporar

##### 11.1.1. Deseuri nepericuloase

Tabel 10

Cod deseuri conf. HG 856/2002	Denumire deseuri	Cantitate anuala *)	Mod de depozitare
13 02 08	Ulei	0,2 t	butoaie metalice, platforma
17 04 05	Fier si otel	795,9 t	containere, platforma de deseuri
20 01 39	Materiale plastice	0,09 t	containere, platforma de deseuri
20 01 01	Hartie si carton	016 t	containere, platforma de deseuri
19 09 06	Namol de la tratare apa industriala	919 t	Platforma special amenajata
20 03 01	Deseuri municipale	667,7 m <sup>3</sup>	containere, platforma de deseuri

\*) Cantitati la nivelul anului 2014

#### 11.2. Deseuri reciclate/valorificate

Tabelul 11

Cod deseuri conf. HG 856/2002	Denumire deseuri	Cantitate anuala *)	Mod de reciclare/valorificare
13 02 08	Ulei	0,2 t	prin societati autorizate
17 04 05	Fier si otel	795,9 t	
20 01 39	Materiale plastice	0,09 t	
20 01 01	Hartie si carton	016 t	

\*) Cantitati la nivelul anului 2014



### 11.3. Deseuri eliminate

Tabelul 12

Cod deseuri conf. HG 856/2002	Denumire deseuri	Cantitate anuala*)	Metoda de eliminare
20 03 01	Deseuri municipale	667,7 m <sup>3</sup>	prin societati autorizate

\*) Cantitati la nivelul anului 2014

### 11.4. Substante si preparate chimice periculoase

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

11.4.2. Pe amplasament, în nici un moment, stocurile de substanțe periculoase nu vor depăși cantitățile specificate în tabelul 13.

Tabel 13

Denumire	Fraze de risc	Cantitate max.	Utilizare
Pacura	T, R2, 10, 45, 54, 55, 56	85 000 t	Combustibil cazane
Ulei de turbina Tba 32 K	R36, 51/53,	120 t	Ungere – racire, comanda turbine
Acid clorhidric 33%	R34, 37	222 t	Regenerare masa schimbatoare acida
Hidroxid de sodiu 45%	C, R35	156 t	Regenerare masa schimbatoare bazica
Hidrazina 24%	T-N, R45, 10, 23/24/25, 34, 43, 50/53	400 l	Conditionare apa alimentare cazane
Amoniac 25%	R34, 50	5 t	Conditionare apa alimentare cazane
Hidrogen	-	0,1 t	Racire lagare generatoare electrice
Toluen	F, X, R11, 20	100 l	Analize chimice
Eter etilic	R12-19	10 l	Analize chimice
Acid sulfuric p.a.	R35	200 l	Analize chimice
Acetona	R35	40 l	Analize chimice

11.4.3. Amplasamentul intră sub incidența art. 8 din HG 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase – Directiva SEVESO II - iar titularul/operatorul are obligația întocmirii Raportului de securitate și a Planului de urgență internă.



11.4.4. Calculul de evaluare s-a efectuat conform prevederilor Anexei 1 din HG 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, în baza Fișelor tehnice de siguranță pentru substanțele periculoase prezente pe amplasament în cantități relevante.

11.4.5. În conformitate cu prevederile art. 7, alin. (1) din H.G. 804/2007, operatorul a notificat APM București și autoritatea teritorială pentru protecția civilă în legătură cu activitățile în care sunt prezente substanțe periculoase.

### **11.5. Obligatii privind gestiunea deseurilor si a substantelor periculoase**

11.5.1. Titularul va aplica procedee de minimizare a cantitatilor de deseuri generate pe amplasament.

11.5.2. Recuperarea/reciclarea/valorificarea și eliminarea deseurilor se va face conform legilor în vigoare, în condițiile din tabelele 10 și 11 ale prezentei autorizații. Până la valorificare, recuperare sau eliminare, toate deșeurile vor fi depozitate în zone desemnate, protejate corespunzător împotriva dispersiei. Deșeurile trebuie să fie clar identificate, inscripționate și separate corespunzător.

11.5.3. Titularul nu va valorifica/recupera/depozita alte deseuri decât cele generate, nici pe amplasament nici în afara lui.

11.5.4. Deseurile expediate în afara amplasamentului pentru valorificare sau eliminare vor fi transportate doar de societăți autorizate pentru astfel de activități.

11.5.5. Operatorul autorizației trebuie să se asigure că deșeurile transferate către o altă entitate, sunt ambalate, identificate și inscripționate în conformitate cu standardele în vigoare.

11.5.6. Operatorul va deține pe amplasament fișele tehnice de securitate pentru substanțele și preparatele chimice periculoase pe care le utilizează, editate în limba română, conform Regulamentului CE 1907/2006 REACH privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice.

11.5.7. Operatorul trebuie să dețină mijloacele materiale necesare intervenției în caz de poluări accidentale.

11.5.8. Se vor respecta următoarele acte normative :

-L nr. 211/2011 privind regimul deseurilor;

-HG 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;

-HG nr. 124/2003 privind prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest, modificată cu HG nr. 734/2006;

-HG nr. 249/2015 privind modalitate de gestionarea ambalajelor și deseurilor de ambalaje;

-L nr. 263/2005 pentru modificarea L nr. 360/2003 privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase;

-HG nr. 1408/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea preparatelor periculoase;





- L nr. 186/2007 pentru modificarea si aprobarea OUG nr. 121/2006 privind regimul juridic al precursorilor de droguri;
- HG nr. 1132/2008 privind regimul bateriilor și acumulatorilor și a deșeurilor de baterii și acumulatori cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr. 5/2015 privind DEEE.
- HG nr. 1061/2008 privind transportul deseurilor periculoase si nepericuloase.

## **12.INTERVENȚIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENTA**

12.1.Operatorul are întocmit un Raport de securitate, parte integrantă a prezentei autorizații.

12.2.Raportul de securitate se revizuieste periodic și dacă este necesar se actualizează conf. art.10(6) din HG 804/2007:

a) o dată la 5 ani;

b) la inițiativa operatorului sau la cererea autorităților competente, dacă se justifică prin apariția unor noi circumstanțe în funcționarea amplasamentului sau ținând seama de noile tehnologii din domeniul securității rezultate, de exemplu, din analiza accidentelor, a disfuncționalităților apărute în activitatea de operare, precum și de progresele științifice în domeniu.

12.3.Operatorul are obligația de a informa imediat APM Bucuresti în următoarele situații:

- a) creșterea semnificativă a cantității sau schimbarea semnificativă a naturii ori a stării fizice a substanței periculoase prezente sau apariția oricărei modificări în procesele în care este utilizată această substanță periculoasă;
- b) închiderea definitivă, temporară sau trecerea în regim de conservare a instalației;
- c) schimbarea titularului activității.

12.4.În conformitate cu art. 14-(1) din HG 804/2007, operatorul amplasamentului furnizează, din oficiu, periodic și în forma cea mai adecvată, informații privind măsurile de securitate în exploatare și comportamentul în caz de accident tuturor persoanelor, precum și factorilor de decizie din cadrul unitatilor care deservesc publicul, care ar putea fi afectate de un accident major produs pe amplasament.

12.5.În conformitate cu prevederile art. 6, alin. (1) din H.G. 804/2007 privind controlul activităților care prezintă pericole de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase, operatorul are obligația de a lua toate măsurile necesare pentru a preveni producerea accidentelor majore și pentru a limita consecințele acestora asupra sănătății populației și asupra calității mediului.

12.6.Operatorul are obligația, în conformitate cu art. 7, alin. (3) din H.G. 804/2007 privind controlul activităților care prezintă pericole de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase, de a informa autoritatea publică teritorială pentru protecția mediului și autoritatea teritorială pentru protecția civilă la apariția următoarelor modificări în activitatea notificată:

- creșterea semnificativă a cantității sau schimbarea semnificativă a naturii sau a stării fizice a substanțelor periculoase prezente;



- apariția oricărei modificări în procesele în care sunt utilizate substanțe periculoase;
- închiderea definitivă, temporară sau trecerea în conservare a instalației.

12.7. Pentru evitarea accidentelor majore, operatorul are în principal următoarele obligații:

- să aplice politicile de prevenire a accidentelor majore și a sistemului de management a securității în exploatare;
- să ia toate măsurile necesare pentru a preveni accidentele majore identificate ca fiind posibile și pentru a limita consecințele acestora asupra populației și mediului;
- să respecte cerințele de siguranță în funcționare (construcția, exploatarea și întreținerea) instalației/unității de stocare a echipamentelor și infrastructurii legate de exploatarea acesteia;
- să furnizeze informații necesare către autoritățile teritoriale pentru protecție civilă în vederea elaborării planurilor de urgență externă.

12.8. În conformitate cu art. 15, alin. (1) din H.G. 804/2007, informațiile furnizate vor cuprinde:

- circumstanțele accidentului, substanțele periculoase implicate, datele disponibile pentru evaluarea efectelor accidentului asupra sănătății populației și mediului și măsurile de urgență luate;
- acțiuni pe care intenționează să le întreprindă pentru atenuarea efectelor pe termen mediu și lung ale accidentului și pentru a preveni repetarea unui astfel de accident;
- actualizări ale informațiilor furnizate, dacă investigațiile ulterioare dezvăluie elemente suplimentare, care modifică informațiile inițiale sau concluziile formulate anterior.

12.19. În conformitate cu art. 22 (1) din HG 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase, operatorul are obligația să numească la nivelul amplasamentului un responsabil în domeniul managementului securității în vederea ducerii la îndeplinire a prevederilor hotărârii menționate.

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

## 13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

### 13.1. Aer

#### 13.1.1 Emisii

Titularul autorizatiei are obligatia sa monitorizeze nivelul emisiilor de poluanti in aer in conditiile stabilite in tabelul 14:

Tabelul 14

Pct. emisie	Sursa	Locatie pct. emisie	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza
A1, A2, A3, A4, A5	IA1, IA2, IA3, IA4, IA5	Cos nr. 1, nr. 2, nr. 3, nr. 4, nr.5	Pulberi SO <sub>2</sub> NO <sub>x</sub>	continuu	Conf. standardelor CEN, ISO, nationale, sau internationale



13.1.1.2.Masuratorile continue cuprind: continutul in oxigen, temperatura gazelor, presiunea, continutul de vapori in gazele reziduale; se vor determina suplimentar si debitele masice pentru emisiile efluenților gazoși.

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

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

13.1.1.5.Evaluarea conformării cu VLE se va face conform Anexei nr. 5, Partea 4, pct. 1 si 2 la L nr. 278/2013.

13.1.1.6.In conformitate cu prevederile Capitolul III, Sectiunea 6, art. 33, alin. (2) al L nr. 278/2013, operatorul are obligatia de a transmite anual un raport catre APM Bucuresti si de a instiinta autoritatea centrala din domeniul economiei si/sau autoritatea centrala pentru administratie publica cu privire la evidenta numarului de ore de functionare inregistrate incepand cu 1 ianuarie 2016.

## 13.2.Apa

### 13.2.1.Apa uzata

13.2.1.1.Titularul autorizatiei are obligatia sa monitorizeze debitul si nivelul emisiilor de poluanti in apele uzate evacuate conform prevederilor Acordului de preluare nr. 1964/28.05.2013 emis de SC APA NOVA Bucuresti SA si Autorizatiei de gospodarie a apelor 38/B din 30.01.2014 emisa de AN „Apele Romane” Directia Apelor Arges Vedea.

13.2.1.2. Debitul de apa uzata evacuate prin racordurile R1÷R4 se vor monitoriza “on line”.

### 13.2.2.Apa subterana

13.2.2.1. Titularul autorizatiei are obligatia sa monitorizeze calitatea apei subterane in conditiile stabilite in tabelul 15:

Tabelul 15

Punct prelevare	Indicatorul de calitate	Frecventa	Metoda de analiza
PP6, PP7 si PP9	pH	Anual	Conform standardelor in vigoare
	Conductivitate		
	Nitriti		
	Nitrati		
	Produse petroliere		

13.2.2.2.Rezultatele monitorizarii vor fi incluse in RAM.

13.2.2.3.In cazul constatarii unor cresteri de peste 10% ale valorilor indicatorilor, fata de rezultatele monitorizarii anterioare (din anul precedent), titularul va avea obligatia efectuării unui studiu pentru stabilirea cauzelor. Raportul studiului va fi transmis catre APM Bucuresti.

### 13.3. Sol

Se vor face prelevări de probe de sol conf ord. MAPPM nr. 184/97 si determinari asupra elementelor chimoce in sol in conditiile stabilite in tab.16.

Tabelul 16



Punct	Element	Frecventa	Metoda de analiza
S1, S2, S3, S4	Hidrocarburi din petrol	Anual	Conform standardelor in vigoare
	Cu, Zn, Pb, Ni, Cd		

### 13.4.Zgomot

Se vor face anual determinari asupra nivelului de zgomot la limita incintei, conf. STAS 6161-82.

Un registru al rezultatelor masuratorilor trebuie sa fie disponibil in orice moment, iar un raport care sa descrie pe scurt aceste masuratori trebuie inclus ca parte a RAM.

### 13.5.Deseuri

Titularul autorizatiei trebuie sa intocmeasca si sa pastreze la dispozitia persoanelor autorizate de APM Bucuresti, un registru complet pe probleme legate de operatiunile si practicile de management al deeurilor cuprinse in Tabelele 10÷12. Registru trebuie sa contina obligatoriu detalii cu privire la codul deeurilor (EWC), cantitatile gestionate pe amplasament, autorizatiile de mediu ale transportatorilor, procesatorilor/depozitarilor de deseuri, confirmarea scrisa privind acceptul deeurilor periculoase. O copie a registrului va fi depusa la APM Bucuresti, ca parte a RAM.

### 13.6.Alte obligatii privind monitorizarea

13.6.1.Toate echipamentele mentionate in prezenta autorizatie trebuie sa existe pe amplasament, sa functioneze si sa fie intretinute in conditii optime.

13.6.2.Masuratorile si prelevarile de probe se vor face in sectiunile de control adecvate, in conditiile functionarii instalatiei la capacitatea nominala.

13.6.3.Prelevarea probelor, frecventa, indicatorii si metodele de analiza, asa cum sunt prevazute in prezenta autorizatie, pot fi modificate doar cu acordul scris al APM Bucuresti.

13.6.4.Sistemele automate de masurare vor fi supuse unui control prin intermediul masuratorilor paralele cu metode de referinta, cel putin o data pe an. Rezultatele verificarii sistemelor automate de masurare vor fi cuprinse in RAM.

13.6.5.Titularul autorizatiei are obligatia sa asigure accesul persoanelor desemnate de APM Bucuresti, in conditii de deplina siguranta, pentru prelevarea de probe sau efectuarea de masuratori in toate punctele de monitorizare specificate in autorizatie.

## 14.RAPORTARI LA UNITATEA TERITORIALA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SI PERIODICITATEA ACESTORA

14.1.Raportarea emisiilor se face in mod individual pentru fiecare din categoriile de surse, in conformitate cu cerintele HG nr. 140/2008.

14.2.Rapoartele finale vor fi depuse la APM Bucuresti conform tabelul 16.



Tabel 16

<b>Raportari periodice</b>		
<b>Raport</b>	<b>Frecventa raportarii</b>	<b>Data de depunere a raportului</b>
Evidenta numarului de ore de functionare a IA aflate in derogare incepand cu 01.01.2016	Anual, urmand a fi inclusa in RAM	31 ianuarie, anul urmator
Cantitatile anuale de emisii de SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> si pulberi rezultate de la IA	Anual, urmand a fi incluse in RAM	-
Monitorizarea emisiilor in apa	Anual, urmand a fi incluse in RAM	-
Monitorizarea calitatii solului	Anual, urmand a fi incluse in RAM	-
Monitorizarea nivelului de zgomot	Anual, urmand a fi incluse in RAM	-
Gestiunea ambalajelor	Anual	Data inscrisa in chestionar
Gestiunea deseurilor	Anual	Data inscrisa in chestionar
Poluantii care intra sub incidenta HG nr. 140/2008 privind Registrului Poluantilor Emisi si Transferati	Anual	Data inscrisa in chestionar
<b>Raportari singulare</b>		
Notificare in caz de schimbare a combustibilului utilizat, cu mentionarea caracteristicilor acestuia .		In cel mai scurt timp posibil .
Notificare in caz de functionare necorespunzatoare sau de intrerupere a functionarii echipamentelor de reducere a emisiilor .		In cel mai scurt timp posibil.
Notificare in caz de oprire/pornire programata a instalatiei		Cu 48 de ore inaintea opririi/pornirii.
Proiect de inchidere definitiva/dezafectare a IA		Cu 30 de zile inainte de punerea in aplicare
Notificare privind poluarile accidentale		Maxim 2h de la producere
Notificare in cazul unei reclamatii		10 zile de la incheierea lunii in care s-a facut reclamatia



14.3. Frecvența și scopul raportării, așa cum sunt prevăzute în autorizația integrată de mediu, pot fi modificate cu acordul scris al APM București după evaluarea rezultatelor. Rapoartele vor fi păstrate de titularul autorizației o perioadă de cel puțin 7 ani și vor fi puse la dispoziția organelor cu drept de control conform legislației în vigoare.

14.4. La sediul unde se desfășoară activitatea, titularul autorizației trebuie să țină la dispoziția publicului un dosar cu minimum de informații după cum urmează :

- copii ale corespondenței (altă decât cea desemnată a fi confidențială) între APM București și titularul autorizației;
- solicitarea autorizației integrate de mediu;
- autorizația integrată de mediu;
- raportările anuale către APM București.

14.5. Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate reclamațiile de mediu legate de desfășurarea activității. Fiecare înregistrare va conține detalii privind data și ora reclamației, natura reclamației, numele reclamantului și măsura luată în cazul fiecărei reclamații. Un rezumat privind numărul și natura reclamațiilor primite va fi inclus în RAM.

14.6. Raportului anual de mediu (RAM) se va depune la data de 31 ianuarie a următorului an și va cuprinde date privind:

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

## **15.OBLIGAȚIILE TITULARULUI ACTIVITĂȚII**

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

- luarea tuturor măsurilor de prevenire eficientă a poluării în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;
- luarea măsurilor care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;
- evitarea producerii de deșeurii și, în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, valorificarea lor, iar în caz de imposibilitate tehnică și economică, luarea măsurilor pentru neutralizarea și eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului;
- utilizarea eficientă a energiei;





-luarea măsurilor necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;

-luarea măsurilor necesare, în cazul încetării definitive a activităților, pentru evitarea oricărui risc de poluare și pentru aducerea amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.

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

-modificări privind numele sub care societatea este înregistrată la Registrul Comerțului, adresa sediului social al operatorului;

-modificări privind deținătorul instalației;

-măsuri luate privind intrarea în proces de lichidare.

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

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

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

15.5. În cazul oricărei situații de mai jos trebuie trimisă o notificare scrisă APM Bucuresti, GNM Comisariatul Bucuresti:

-încetarea permanentă a exploatării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;

-încetarea funcționării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate pentru o perioadă care poate depăși un an;

-reluarea exploatării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate după oprire.

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

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

-orice emisie în aer, semnificativă pentru mediu, de la orice punct potențial de emisie;

-orice funcționare defectuoasă a echipamentului de control care poate duce la pierderea controlului oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament;



-orice incident cu potențial de contaminare a apelor de suprafață și subterane sau care poate reprezenta o amenințare de mediu pentru aer sau sol sau necesită un răspuns urgent din partea agenției;

-orice emisie care nu se conformează cu cerințele autorizației.

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

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

-în cazul contaminării solului, apelor subterane, apelor de suprafață: Administrația Națională „Apele Romane” Direcția Apelor Arges Vedea;

-în cazul incendiilor: Inspectoratul pentru Situații de Urgență București;

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

-autorizația integrată de mediu;

-solicitarea;

-raportarea anuală privind aspectele de mediu netehnice;

-raportul anual de monitorizare;

-alte aspecte pe care operatorul le consideră adecvate.

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

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

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

15.13.Operatorul are obligația de a întreține în mod corespunzător întregul amplasament conform art. 70, lit.i din OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată și modificată prin Legea 265/2006, cu toate completările și modificările ulterioare.

15.14.Operatorul are obligația să pună la dispoziția publicului pe suport de hârtie/electronic, pentru a putea fi consultate, datele referitoare la emisiile provenite de la instalații, la sediul APM București sau/și la sediul administrației locale în a cărei rază se



află instalația, conform art. 53 din Ord. 818/2003 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu.

15.15. Titularul/operatorul are obligația de a face demersurile necesare, la autoritățile competente, pentru a putea repune în funcțiune în condiții legale a oricărei dintre IA retrase din exploatare, în situațiile excepționale, când există o necesitate imperioasă de a menține alimentarea cu energie termică în parametrii peste limita de avarie.

## **16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI**

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

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

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

16.2. În cazul încetării temporare sau definitive a activității întregii instalații sau a unor părți din instalație, operatorul trebuie să respecte **Planul de închidere a instalației** întocmit și agreat de APM București. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ghidului Tehnic General (p-ct 18). Planul de închidere include cel puțin următoarele:

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



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

16.4. La încetarea activității se va reface Raportul de amplasament, reanalizându-se poluanții din apa subterană și sol, pentru a stabili aportul la poluare al instalației și măsurile de remediere ce se impun.

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

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

## **17 .VALABILITATE**

17.1. Prezenta Autorizație Integrată de Mediu Revizuită în data de 24.12.2015, conține 38 de pagini și are termen de valabilitate 31.12.2023.

Începând cu data de 01.01.2016, Autorizația Integrată de Mediu nr. 59 Revizuită în data de 24.12.2013 își pierde valabilitatea.

17.2. Revizuirea autorizației integrate de mediu este obligatorie în toate situațiile în care :

17.2. Revizuirea autorizației integrate de mediu este obligatorie în toate situațiile în care :

a). poluarea cauzată de instalație necesită revizuirea valorilor limită de emisie existente în autorizație sau necesită stabilirea de noi valori limită de emisie;

b). se produc schimbări substanțiale și extinderi ale instalațiilor ;

c). modificarea BAT permite o reducere semnificativă a emisiilor;

d). siguranța exploatării și a desfășurării activității face necesară recurgerea la alte tehnici;

e). rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării releva aspecte noi, neprecizate de documentația depusă pentru susținerea solicitării sau modificări ulterioare emiterii actului de autorizare;

f). prevederile unor noi reglementări legale o impun ;

g). modificarea altor acte de reglementare care au stat la baza emiterii autorizației.

**APM București își rezervă dreptul de a modifica limitele pentru emisiile de poluanți datorate activității, în funcție de evoluția procesului de transpunere a legislației Comunității Europene în legislația națională.**

**Conform prevederilor O.U.G nr. 195/2005 aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, nerespectarea prevederilor din prezenta autorizație, atrage suspendarea activității după o notificare prealabilă. Suspendarea se menține până la eliminarea cauzelor, dar nu mai mult de 6 luni.**



**Pe perioada suspendarii, desfasurarea activitatii este interzisa. In cazul in care nu s-au indeplinit conditiile stabilite prin actul de suspendare, APM Bucuresti dispune, dupa expirarea termenului de suspendare, anulara autorizatiei integrate de mediu.**

**Verificarea conformarii cu prevederile prezentului act se face de catre APM Bucuresti si Garda Nationala de Mediu-Comisariatul Municipiului Bucuresti.**

DIRECTOR EXECUTIV,  
Dr. Ing. Simona Mihaela ALDEA

SEF SERVICIU AVIZE, ACORDURI,  
AUTORIZATII  
Ing. Roxana COSTACHE

INTOCMIT  
Ing. Corneliu SAVEANU



## 18.GLOSAR DE TERMENI

L	Lege
HG	Hotarare a Guvernului Romaniei
OUG	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
MMAPI	Ministerul Mediului Apelor si Padurilor
ANPM	Agentia Nationala pentru Protectia Mediului
APM	Agentia pentru Protectia Mediului
IA	Instalatie de Ardere sub incidenta L nr. 278/2013
BAT	Cele Mai Bune Tehnici Disponibile
BREF	Document de referinta BAT
NOSE-P	Clasificarea Eurostat a Surselor de Poluare – Procese
SNAP	Nomenclatorul Inventarului Emisiilor
EWC	Catalogul European al Deseurilor
VLE	Valori Limita de Emisie
SMA	Sistemul de Management al Autorizatiei
RAM	Raportul Anual de Mediu
SCM	Standard de Calitate a Mediului
SEN	Sistemul Energetic National
CSU	Consum specific de energie
GAR	Gospodarie Apa Recirculata
Q	Debit
Pc	Putere calorifica
AMC	Aparatura de Masura si Control
SRR	Statie Reducere - Racire
TGD	Tablou General de Distributie
PPAM	Politica de Prevenire a Accidentelor Majore

