



Starea

# TERMOCENTRALELOR PE CĂRBUNE din România în 2017

Analiză a conformării cu limitele de emisii de poluanți în aer

Autori: Cătălina Rădulescu, avocat  
Echipa Greenpeace România

August 2017

**GREENPEACE**

# CUPRINS

Introducere	2
1. Limite de emisie	3
1.1. Noi limite de emisie din 2021	3
1.2. Norme de aplicare	3
2. Termocentrale care funcționează ilegal	4
2.1. Termocentrale din Planul Național de Tranzitie	4
2.1.1. CET Govora	4
2.1.2. Electrocentrale Deva (Mintia)	5
2.2. Alte termocentrale care funcționează ilegal	6
2.2.1. Turceni, grupurile 1 și 7	6
2.2.2. Paroșeni	7
2.2.3. RAAN Sucursala Romag Termo	7
3. Termocentrale care funcționează legal	8
3.1. Turceni	8
3.2. Craiova II	8
3.3. Rovinari	8
3.4. Ișalnița	8
3.5. CET lași II	8
4. Dezafectarea și închiderea unor instalații	9
4.1. Craiova II	9
4.2. CET Bacău	9
4.3. Turceni, grupul 1	9
4.4. Mintia, IMA 1	9
5. Sancțiuni sau încurajarea funcționării ilegale?	10
Concluzii	12
Acronime	16
Anexa 1 – Emisii prevăzute de noile BAT adoptate de Comisia europeană	13

# Introducere

În anul 2016, 21 din cele 31 de grupuri energetice pe cărbune din România puteau funcționa doar ilegal. Aceasta a fost concluzia principală a raportului “*Starea termocentralelor pe cărbune din România în 2016*”<sup>1</sup>, o analiză a legalității funcționării și a conformării acestora cu normele de poluare a aerului. Analiza din 2016 a fost făcută la sfârșitul unei perioade de opt-nouă ani în care termocentralele pe cărbune trebuiau să realizeze investiții pentru reducerea poluării aerului și conformarea cu standardele europene de emisii. O parte dintre termocentrale au realizat investiții pentru reducerea emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi. Unele dintre acestea s-au închis pentru că nu au reușit să reducă poluarea, în timp ce altele au continuat să funcționeze, dintre acestea o bună parte fără a respecta standardele de emisii (cu depășiri chiar și de peste 10 ori ale standardelor aplicabile) și în multe cazuri fără autorizații integrate de mediu valabile. Practic, este vorba de un impact ridicat asupra sănătății populației, ce la nivelul anului 2009 era cuantificat la 6,4 miliarde de euro anual<sup>2</sup>.

Raportul din 2016 a fost transmis către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor, Ministerul Energiei și Garda Națională de Mediu. Garda Națională de Mediu a efectuat verificări și a dispus suspendarea funcționării termocentralelor ilegale. Ministerul Mediului nu a putut evalua datele furnizate în raport, nu a luat vreo inițiativă pentru remedierea problemei aplicării deficitare în practică a suspendării funcționării termocentralelor ilegale, a ignorat problemele de transpunere a Directivei privind Emisiile Industriale semnalate și ne-a comunicat (în iulie 2016) că este în curs de elaborare un proiect de act normativ pentru modificarea și completarea ordinului de ministru cu privire la procedura emiterii autorizației integrate de mediu<sup>3</sup>. Nu a fost emis un astfel de act până în iunie 2017. Altfel spus, Ministerul Mediului nu a luat măsuri de implementare îmbunătățite pentru realizarea scopurilor Directivei privind Emisiile Industriale, de limitare a emisiilor și de realizare a unui grad ridicat de protecție a sănătății umane și a factorilor de mediu.

În 2016, din cele 31 de grupuri energetice pe cărbune din România 21 puteau funcționa doar ilegal. În 2017, numărul de grupuri energetice avute în vedere de operatorul sistemului energetic național a scăzut la 28, fiind închise cele trei grupuri pe cărbune de la CET Oradea. În 2017, din cele 28 de grupuri energetice pe cărbune din România 15 pot funcționa doar ilegal (nu dețin autorizație integrată de mediu și nu se pot conforma cu limitele de poluare a aerului).

Tabelul 1. Grupurile energetice pe cărbune din România, 2017

Grupuri energetice ce pot funcționa legal			Grupuri energetice ce pot funcționa doar ilegal		
Nr.	Grup energetic	Puterea disponibilă <sup>4</sup>	Nr.	Grup energetic	Puterea disponibilă
1	Craiova 1	143	1	Bacău 1	0
2	Craiova 2	143	2	Turceni 1	0
3	Isalnița 7	312	3	Turceni 7	315
4	Isalnița 8	300	4	Govora 2	50
5	Rovinari 3	320	5	Govora 3	50
6	Rovinari 4	320	6	Drobeta 1	60
7	Rovinari 5	0	7	Drobeta 4	60
8	Rovinari 6	320	8	Drobeta 5	60
9	Turceni 3	315	9	Drobeta 6	25
10	Turceni 4	315	10	Paroșeni	150
11	Turceni 5	315	11	Mintia 2	195
12	Turceni 6	0	12	Mintia 3	225
13	CET Iași	59	13	Mintia 4	195
Total		2.862	14	Mintia 5	195
			15	Mintia 6	195
			Total		1.775

1 *Starea termocentralelor pe cărbune din România în 2016*, Greenpeace România, <http://bit.ly/28Ee1H0>

2 ”Factura neplătită. Cum ne îmboărăvesc termocentralele pe cărbune”, Alianța pentru Sănătate și Mediu, 2013, <http://bit.ly/1hvEaLy>. Impactul poluării termocentralelor pe cărbune din România se ridică în 2009 la 2.731 de decese prematuri, aproximativ 1.284 de cazuri noi de bronșită cronică și peste 619.660 de zile de lucru pierdute anual, costurile fiind estimate la aproximativ 6,4 miliarde de euro anual.

3 Ordinul nr. 818/2003 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu.

4 Puterea activă maximă brută, de durată, pe care un grup generator o poate da, cu respectarea condițiilor de siguranță mecanică și electrică. Sursa datelor: ”Capacitatea totală de producere instalată și disponibilă în SEN pe fiecare unitate dispecerizabilă”, Transelectrica, <http://bit.ly/1hwnHdl>

Anul 2017 aduce noi reglementări privind emisiile, o dată cu adoptarea de către Comisia Europeană a noilor concluzii privind cele mai bune tehnici disponibile care trebuie să fie implementate și în România în următorii patru ani. Noile reglementări privind emisiile, cu care operatorii economici vor trebui să se conformeze până în 2021, presupun lucrări de retehnologizare a termocentralelor pe cărbune sau închiderea lor.

# 1. Limite de emisie

Limitele de emisie sunt reglementate în România de Legea 278/2013 privind emisiile industriale<sup>5</sup>. Pentru termocentralele vechi (definite la Art. 30 al. 3) se aplică limitele din Anexa V Partea 1 a legii. Pentru termocentralele noi și cele care au beneficiat de derogări în trecut (definite la Art. 30 al. 4 și 5) se aplică limitele din Anexa V Partea 2 a legii.

## 1.1. Noi limite de emisie din 2021

În aprilie 2017 Comisia Europeană a adoptat noi concluzii privind cele mai bune tehnici disponibile (concluzii BAT) privind arderea combustibililor fosili solizi, decizii care urmează să fie publicate în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene. Statele Membre au obligația să retehnologizeze și să revizuiască toate autorizațiile integrate de mediu astfel încât în termen de 4 ani toate instalațiile să respecte noile limite de emisie prevăzute de Decizia Comisiei Europene. Aceste limite de emisie sunt mult mai restrictive (Anexa 1) și vor fi extrem de greu de realizat pentru termocentralele din România care nu respectă nici limitele actuale din Legea 278/2013.

Conform dispozițiilor Art. 15 al. 3 din Legea 278/2013 privind emisiile industriale: *"Autoritatea competență pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizației integrate de mediu stabilește valori-limită de emisie care asigură că, în condiții normale de funcționare, emisiile nu depășesc nivelurile de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile, aşa cum sunt prevăzute în deciziile privind concluziile BAT".*

## 1.2. Norme de aplicare

Inexistența normelor de aplicare a Legii 278/2013 reprezintă un impediment în aplicarea corectă a noilor prevederi BAT și a derogărilor prevăzute de lege. Art. 15 al. 5-8 din Legea 278/2013 stabilesc situații de excepție în care instalațiile vor putea să aibă emisii mai mari decât cele prevăzute de BAT dar nu mai mari decât cele prevăzute de Anexa V a Legii 278/2013.

Pentru aplicarea acestor derogări cât și pentru implementarea dispozițiilor Legii 278/2013 ar trebui să fie adoptate noi norme de aplicare, după cum semnalăm și în raportul anterior<sup>6</sup>. În acest sens, Art. 78 din Legea 278/2013 prevede: *"(1) În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, autoritatea publică centrală pentru protecția mediului elaborează și aprobă, prin ordin al conducătorului acesteia, procedura de emitere a autorizației integrate de mediu/emitere a autorizației de mediu".* Cu toate acestea, până la această dată nu au fost adoptate astfel de norme, rămnând în vigoare procedurile anterioare, care sunt incomplete față de prevederile Legii 278/2013<sup>7</sup>.

<sup>5</sup> Legea 278/2013 transpune Directiva Europeană 2010/75/UE privind emisiile industriale.

<sup>6</sup> Starea termocentralelor pe cărbune din România în 2016, Greenpeace România, <http://bit.ly/28Ee1H0>

<sup>7</sup> Starea termocentralelor pe cărbune din România în 2016, Greenpeace România, <http://bit.ly/28Ee1H0>, capitolul 3.2

## 2. Termocentrale care funcționează ilegal

Guvernul României tolerează de ani de zile funcționarea ilegală a unor termocentrale pe cărbune. Aceste instalații nu au capacitatea de a funcționa cu respectarea limitelor de emisie prevăzute de Legea 278/2013 privind emisiile industriale, prin urmare multe termocentrale nu dețin o autorizație integrată de mediu, fără de care funcționarea este ilegală.

Legea 278/2013, Art. 4, al. 1: *"Este interzisă operarea fără autorizație integrată de mediu a oricărei instalații sau instalații de ardere, instalații de incinerare a deșeurilor sau instalații de coincinerare."*

Autorizația integrată de mediu nu poate fi emisă în pofida solicitărilor formulate în acest sens de operatori, atât timp cât nu au fost derulate investiții pentru asigurarea conformării cu limitele de emisie. Aceste instalații nu vor putea să respecte prevederile BAT adoptate recent de Comisia Europeană, care vor trebui să fie implementate de Statele Membre ale Uniunii Europene în următorii patru ani.

### 2.1. Termocentrale din Planul Național de Tranzitie

O serie de termocentrale au primit derogări prin Planul Național de Tranzitie în ciuda faptului că funcționează ilegal, cu emisii totale mult mai mari decât cele stabilite prin decizia Comisiei de aprobat a acestui plan. Conform derogărilor acordate prin Planul Național de Tranzitie termocentralelor prezентate mai jos, acestea ar trebui să respecte limitele de emisie din 31 decembrie 2015, însă la acea dată ele nu aveau autorizații integrate de mediu valabile. Mai mult decât atât, în decembrie 2015 emisiile acestor instalații nu respectau nici măcar limitele din vechile autorizații integrate de mediu emise în 2007 în conformitate cu legislația de la acel moment<sup>8</sup>.

Ministerul Mediului nu a putut oferi un răspuns concret solicitării de informații privind limitele de emisie respectate în prezent de termocentralele care au obținut derogări prin Planul Național de Tranzitie și care funcționează la acest moment ilegal, fără autorizație integrată de mediu.

#### 2.1.1. CET Govora

Termocentrala CET GOVORA funcționează de patru ani fără autorizație integrată de mediu, cu Instalațiile Mari de Ardere (IMA) nr. 2 și nr. 3.

Autorizația integrată de mediu a expirat pe 31 decembrie 2013. Conform precizărilor operatorului termocentralei CET Govora, toate încercările de obținere a unor fonduri pentru retehnologizare au eşuat. Cele două instalații livrează energie electrică în sistemul național precum și energie termică pentru orașul Râmnicu Vâlcea și pentru unitățile industriale din apropiere - Oltchim, Uzinele Sodice Govora.

Cele două instalații mari de ardere au continuat să funcționeze ilegal cu buna știință a autorităților. Funcționarea ilegală a termocentralei a fost sancționată de Garda de Mediu cu amendă contraventională și suspendarea activității. Procesul verbal de contravenție a fost atacat în instanță de operator. Litigiul nu a fost încă soluționat.

Prin Planul Național de Tranzitie, această termocentrală a obținut derogări pentru emisiile de dioxid de sulf, oxizi de azot și și pulberi până la data de 30 iunie 2020. Instalația Mare de Ardere nr. 2 a încălcăt grav emisiile țintă stabilite pentru 2016<sup>9</sup> (depășire de peste 7 ori a emisiilor de SO<sub>2</sub>, de peste 2 ori pentru NO<sub>x</sub> și 1,5 pentru pulberi) iar în trimestrul întâi al anului 2017 a depășit deja limita anuală pentru poluantul dioxid de sulf (Tabelul 2).

<sup>8</sup> Directiva 2001/80/EC transpusă în România prin HG nr. 440/2010 (MO nr. 352/27.05.2010) privind stabilirea unor măsuri pentru limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalațiile mari de ardere; Ordinul MMGA/MEC/MAI nr. 833/545/859/2005 (MO nr. 888/04.10.2005) pentru aprobatarea Programului național de reducere a emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi provenite din instalații mari de ardere; Ordinul Ministrului Mediului nr. 712/2003 (MO nr. 145/18.02.2004) pentru aprobatarea Ghidului privind elaborarea propunerilor de programe de reducere progresivă a emisiilor anuale de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi provenite din instalații mari de ardere.

<sup>9</sup> "TNP România august 2016 – Contribuția instalațiilor la plafoanele de emisii pentru anul 2016", Ministerul Mediului, <http://bit.ly/2sZRPaX>

Tabelul 2. CET Govora, IMA 2, Emisii masice (tone)

Poluant	Emisii țintă anuale pentru 2016 și 2017	Emisii realizate în 2016	Emisii realizate în trimestrul I, 2017
Dioxid de sulf	1.743,6	12.577,3	3.439
Oxizi de azot	932,66	2.148,7	516
Pulberi	218,42	328	81

Tabelul 3. CET Govora, IMA 3, Emisii masice (tone)

Poluant	Emisii țintă anuale pentru 2016 și 2017	Emisii realizate în 2016	Emisii realizate în trimestrul I, 2017
Dioxid de sulf	2.607	273,6	128,2
Oxizi de azot	1.307,3	530,5	143
Pulberi	210,5	40,84	1,73

Emisiile la coș pentru IMA 3, care a beneficiat de lucrări de retehnologizare, sunt sub limitele prevăzute de Legea 278/2013, conform datelor care ne-au fost furnizate.

Pentru IMA 2 emisiile la coș se situează peste limitele prevăzute de lege:

$\text{SO}_2$  – între 979 mg/m<sup>3</sup> în luna februarie 2016 și 2.783 mg/ m<sup>3</sup> în luna septembrie 2016 (față de 400 mg/ m<sup>3</sup> valoarea limită);  
 $\text{NO}_x$  – între 147 mg/ m<sup>3</sup> în luna iulie 2016 și 302 mg/ m<sup>3</sup> în luna septembrie 2016 (față de 500 mg/ m<sup>3</sup> valoarea limită);  
Pulberi – între 33 mg/ m<sup>3</sup> în luna iulie 2016 și 61 mg/ m<sup>3</sup> în luna septembrie 2016 (față de 50 mg/ m<sup>3</sup> valoarea limită).

În iunie 2016 CET Govora a solicitat autorizație integrată de mediu pentru IMA 3 care a fost retehnologizată, dar aceasta nu a fost emisă până în prezent.

### 2.1.2. Electrocentrale Deva (Mintia)

Instalațiile Mari de Ardere 2 și 3 ale acestei termocentrale funcționează fără autorizație integrată de mediu de patru ani. Ultima autorizație, emisă în 2007, a expirat la 31 decembrie 2013. La aceeași dată a intrat în vigoare și legea 278/2013, conform căreia aceste instalații nu mai îndeplinesc criteriile de funcționare. Pentru obținerea autorizației integrate de mediu SC Complexul Energetic Hunedoara SA, care deține această instalație, a chemat în judecată Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara<sup>10</sup>.

Funcționarea ilegală a instalației a fost sancționată de Garda de Mediu cu amendă contravențională și suspendarea activității ilegale. Plângerea împotriva procesului verbal de contravenție a fost respinsă de instanță de judecată. Litigiul este în recurs.

Cu toate acestea, instalația beneficiază de derogări de la limitele de emisii de  $\text{SO}_2$ ,  $\text{NO}_x$  și pulberi atât prin Tratatul de Aderare al României (pentru  $\text{NO}_x$  până la 1 ianuarie 2018) cât și prin Planul Național de Tranziție ( $\text{SO}_x$ ,  $\text{NO}_x$  și pulberi până la data de 30 iunie 2020).

Termocentrala este menținută în funcțiune în pofida poluării masive provocate (Tabelul 4) și nu au fost dezvoltate alternative pentru aprovizionarea cu energie termică a municipiului Deva.

Tabelul 4. Electrocentrale Deva, Emisii masice (tone)

Poluant	Emisii țintă anuale pentru 2016	Emisii realizate în 2016
Dioxid de sulf	3.857,4	11.108
Oxizi de azot	2.164,5	3.831
Pulberi	483	2.105

Emisiile la coș indică un nivel extrem de ridicat față de limitele admise:

- $\text{SO}_2$  – între 3.140,52 mg/ m<sup>3</sup> în luna octombrie 2016 și 7.746,85 mg/ m<sup>3</sup> în luna mai 2016 (față de 400 mg/ m<sup>3</sup> valoarea limită);
- $\text{NO}_x$  – între 361,16 mg/ m<sup>3</sup> în luna iulie 2016 și 488,53 mg/ m<sup>3</sup> în luna ianuarie 2016 (față de 500 mg/ m<sup>3</sup> valoarea limită);

10 Tribunalul Hunedoara, dosarul nr. 3193/97/2016, <http://bit.ly/2sgECxp>

- Pulberi – între 112,80 mg/ m<sup>3</sup> în luna martie 2016 și 562,04 mg/ m<sup>3</sup> în luna mai 2016 (față de 50 mg/ m<sup>3</sup> valoarea limită);

Comparând emisiile totale în anul 2016 ale acestor două termocentrale incluse în Planul Național de Tranzitie și *Decizia Comisiei Europene din 20.03.2015 privind planul național de tranzitie transmis de România în conformitate cu articolul 32 alineatul (5) din Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale*, observăm că **plafoanele de emisie stabilite prin această decizie pentru SO<sub>2</sub> și pulberi în anul 2016 au fost mult depășite numai din emisiile termocentralelor Govora și Mintia**, incluse în mod nelegal în Planul Național de Tranzitie întrucât la 31 decembrie 2015 nu aveau autorizație integrată de mediu.

**Astfel, emisiile de SO<sub>2</sub> în 2016 ale termocentralelor Govora și Mintia sunt de 23.958,9 tone în timp ce plafonul național de emisii este de 9.364,74 tone de SO<sub>2</sub>.**

**De asemenea, emisiile de pulberi au fost depășite prin funcționarea celor două termocentrale de mai sus: 2.473 tone de pulberi emise în 2016 față de plafonul la nivel național stabilit prin decizia menționată a Comisiei Europene, de 911,94 tone<sup>11</sup>.**

În plus, deși aceste instalații nu funcționează legal, deși depășesc chiar și derogarea acordată de Comisia Europeană prin Planul Național de Tranzitie în privința emisiilor, Guvernul României obligă<sup>12</sup> SC Electrocentrale Deva SA să mențină în funcțiune o capacitate de 500 MW pentru a furniza servicii tehnologice de sistem.

Ca urmare, Guvernul României încalcă dreptul fundamental al oamenilor la un mediu curat aşa cum este el definit în Constituția României. Acest fapt ridică întrebări cu privire la respectarea de către autorități a obligațiilor prevăzute de Legea 104/2011 a calității aerului, ce are ca scop protejarea sănătății umane și a mediului ca întreg prin reglementarea măsurilor destinate menținerii și îmbunătățirii calității aerului.

## **2.2. Alte termocentrale care funcționează ilegal**

### **2.2.1. Turceni, grupurile 1 și 7**

Termocentrala Turceni aparține SC Complexul Energetic Oltenia SA (CEO). Aceasta a obținut autorizație integrată de mediu pentru IMA 1, 2, 3, în data de 10.03.2014. IMA 1 a beneficiat de o derogare care a expirat la data de 31.12.2015. IMA 4 nu are autorizație integrată de mediu.

**IMA 1 și IMA 4 (grupurile 1 și 7)** au beneficiat de derogarea acordată conform HG 440/2010 de maxim 20.000 de ore de funcționare până la data de 31 decembrie 2015. Acestea nu mai pot beneficia de alte derogări iar pentru a putea funcționa legal instalațiile trebuie să respecte limitele de emisie prevăzute de Legea 278/2013 pentru instalații noi, adică Anexa V partea a 2-a.

Pentru că grupul nr. 6 (parte din IMA 3) nu mai este funcțional și a fost abandonată retehnologizarea acestuia, CEO și Ministerul Mediului au stabilit că unitatea 6 va fi înlocuită de Unitatea 7 în cadrul IMA 3. Astfel, ar urma ca Unitatea 7 să funcționeze beneficiind de derogarea acordată IMA 3 prin Tratatul de Aderare al României la UE. O astfel de transformare era în mod evident ilegală. Ca urmare, în februarie 2016, funcționarea unității 7 în cadrul IMA 3 a fost sancționată de Garda de Mediu cu amendă în limitele prevăzute de lege și suspendarea activității<sup>13</sup>. Operatorul a formulat plângere contraventională împotriva procesului verbal de contravenție, procesul nefiind încă soluționat.

CEO a depus în ianuarie 2016 la APM Gorj și o solicitare de revizuire a autorizației integrate de mediu, pentru includerea unității 7; cererea nu a fost soluționată până la acest moment.

Emisiile la coș ale termocentralei Turceni nu au fost comunicate de către APM Gorj. CEO a refuzat orice comunicare a emisiilor deși are această obligație conform Legii 86/2000 privind ratificarea Convenției de la Aarhus și de asemenea conform Legii 278/2013 care transpună directiva 2010/75/UE privind emisiile industriale. APM Gorj a comunicat numai tabele din care rezultă că IMA 3 este în mod nelegal alcătuită din cazanele 5 și 7, rezultând astfel de aici înlocuirea nelegală a cazanului 6.

11 „Anexa 4 TNP România august 2016 - Plafoanele naționale de emisii”, Ministerul Mediului, <http://bit.ly/2tknvui>

12 Hotărârea nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică și Hotărârea nr. 941/2014 pentru modificarea art. 4 din Hotărârea Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, precum și pentru prorogarea unui termen.

13 „Garda Națională de Mediu confirmă – Unitatea 7 Turceni trebuie să își suspende activitatea”, Greenpeace România, februarie 2016, <http://bit.ly/1nKDbkp>

### **2.2.2. Paroșeni**

Termocentrala aparține Complexului Energetic Hunedoara SA. Ultima autorizație de mediu valabilă a expirat la 31 decembrie 2013. Ulterior nu a mai îndeplinit condițiile de funcționare prevăzute de lege. Conform comunicării operatorului, au fost realizate unele investiții și a fost solicitată autorizație integrată de mediu. Din cauza condițiilor tehnice ale instalației și a emisiilor de SO<sub>2</sub> peste limită, nu a fost finalizată această procedură.

Funcționarea ilegală a termocentralei a fost sancționată de Garda de Mediu cu amendă contraventională. Operatorul a formulat plângere contraventională, procesul fiind încă pe rol.

Emisiile la coș comunicate indică depășiri ale limitelor prevăzute de Legea 278/2013, în special în ceea ce privește emisiile de SO<sub>2</sub>:

- SO<sub>2</sub> – între 3.041,80 mg/ m<sup>3</sup> în luna decembrie 2016 și 4.157,20 mg/ m<sup>3</sup> în luna februarie 2016 (față de 200 mg/ m<sup>3</sup> valoarea limită)
- NO<sub>x</sub> – între 132,48 mg/ m<sup>3</sup> în luna august 2016 și 783,64 mg/ m<sup>3</sup> în luna februarie 2016 (față de 200 mg/ m<sup>3</sup> valoarea limită)
- Pulberi – între 23,96 mg/ m<sup>3</sup> în luna iunie 2016 și 30,74 mg/ m<sup>3</sup> în luna ianuarie 2016 (față de 20 mg/ m<sup>3</sup> valoarea limită)

### **2.2.3. RAAN Sucursala Romag Termo**

Termocentrala nu deține autorizație integrată de mediu. Această instalație a mai funcționat în 2016 numai pe păcură la solicitarea Consiliului Local Drobeta Turnu Severin, cu două cazane pentru asigurarea necesarului de căldură pentru populație, deși nu există control asupra emisiilor.

### **3. Termocentrale care funcționează legal**

#### ***3.1. Turceni***

IMA 2 beneficiază de derogare pentru emisiile de NO<sub>x</sub> până la data de 30 iunie 2020 conform Planului Național de Tranzitie aprobat de Comisia Europeană. IMA 3 (alcătuită din cazanele 5 și 6) beneficiază de derogare pentru emisiile de NO<sub>x</sub> conform Tratatului de Aderare până la data de 1 ianuarie 2018. Autorizația integrată de mediu a fost emisă în 2014 cu valabilitate până în 2024. În ceea ce privește limitele de emisie, așa cum am precizat, nu au fost comunicate emisiile la coș, ci numai emisiile masice. A fost refuzată de asemenea comunicarea informațiilor privind modalitatea de calcul a acestor emisii.

#### ***3.2. Craiova II***

Termocentrala Craiova II a primit autorizație integrată de mediu pentru Instalația Mare de Ardere 1 în 2016, valabilă până în 2026. Celelalte, IMA 2, 3 și 4 urmează să fie dezafectate. Limitele de emisie pentru IMA 1 se încadrau în limitele prevăzute de Legea 278/2013 în trimestrul 2 și 3, 2016. Pentru trimestrul IV 2016 și trimestrul I 2017 nu au fost furnizate date. Craiova II IMA 1 a primit derogare conform Planului Național de Tranzitie pentru emisiile de NO<sub>x</sub>.

#### ***3.3. Rovinari***

Autorizația integrată de mediu urmează să expire în cursul anului 2017. Ca urmare, noua autorizație integrată urmează să fie emisă respectând dispozițiile Legii 278/2013 privind emisiile industriale precum și ale noilor concluzii BAT. Conform datelor de emisii comunicate pentru anul 2016, termocentrala respectă limitele prevăzute de Legea 278/2013. Pentru primul trimestru al anului 2017 nu au fost comunicate date. IMA 1 beneficiază de derogare pentru emisiile de NO<sub>x</sub> conform Planului Național de Tranzitie.

#### ***3.4. Ișalnița***

Termocentrala Ișalnița a obținut autorizație integrată de mediu în 2014 și urmează să expire în 2024. Termocentrala funcționează legal, în primele trei trimestre ale anului 2016 încadrându-se în limitele de emisie prevăzute de Legea 278/2013. Pentru trimestrele IV 2016 și I 2017 nu au fost furnizate date. Termocentrala beneficiază de derogare conform Planului Național de Tranzitie pentru NO<sub>x</sub>.

#### ***3.5. CET Iași II***

CET Iași II a primit autorizație integrată de mediu în anul 2013, valabilă până în anul 2023. În 2016 a fost înregistrată o cerere de revizuire a acestei autorizații. APM Iași și operatorul au refuzat comunicarea emisiilor atât pentru anul 2016 cât și pentru anul 2017. Termocentrala beneficiază de derogare acordată conform Planului Național de Tranzitie pentru NO<sub>x</sub> și SO<sub>2</sub>.

# 4. Dezafectarea și închiderea unor instalații

## 4.1. Craiova II

Această termocentrală este deținută de SC Complexul Energetic Oltenia SA (CEO). În iulie 2016 Craiova II IMA 1 a primit autorizație integrată de mediu ca urmare a retehnologizării acestei unități. Au fost închise IMA 2, IMA 3, IMA 4. Operațiunile privind dezafectarea unităților energetice pot fi desfășurate numai după realizarea unui bilanț de mediu de nivel II care evaluează gradul de poluare al factorilor de mediu (aer, apă, sol) precum și după parcurgerea procedurii de evaluare a impactului asupra mediului conform HG 445/2009 privind evaluarea impactului asupra mediului a proiectelor publice și private, care se finalizează cu emiterea acordului de mediu. Pentru IMA 3 și 4 Agentia pentru Protecția Mediului Dolj a stabilit obligații de mediu privind evaluarea gradului de poluare a amplasamentului unităților ce vor fi dezafectate și obligația de decontaminare a zonei. IMA 2, care nu mai poate funcționa legal întrucât a epuizat orele de funcționare alocate conform HG 440/2010, urmează să fie dezafectată după stabilirea obligațiilor de mediu, realizarea bilanțului de mediu și după obținerea acordului de mediu. **Cu toate acestea, în luna iunie 2016, CEO a anunțat că nu dispune de fondurile necesare pentru dezafectare cu parcurgerea procedurilor mentionate.**

## 4.2. CET Bacău

Termocentrala este deținută de Thermoenergy Group SA Bacău și funcționează pe gaze naturale. IMA 1 este listată ca dispecerizabilă de către operatorul de sistem, având drept combustibil cărbunele și se află în conservare, așa cum rezultă din autorizația integrată de mediu. Conform comunicării operatorului, instalația nu este funcțională și va rămâne în conservare "până când va fi elaborată o strategie locală/națională care să clarifice aspectele legate de aceasta." Astfel, nici în acest caz nu se aplică dispozițiile legale privind dezafectarea unei astfel de instalații: bilanț de mediu, stabilirea obligațiilor de mediu de către Agentia pentru Protecția Mediului Bacău, obținerea acordului de mediu conform HG 445/2009. Nu au fost comunicate motivele pentru care este nevoie de o strategie locală sau națională pentru dezafectarea instalației și nu se iau măsurile legale prevăzute de lege.

## 4.3. Turceni, grupul 1

Grupul 1 nu mai este funcțional, fiind scos definitiv din uz din februarie 2016 prin decizia directoratului CEO. Deși nu deținea autorizație integrată de mediu și nu avea cum să respecte limitele de emisii prevăzute de Legea 278/2013, unitatea a funcționat 69 de ore la solicitarea de pornire a Dispecerului Energetic Național<sup>14</sup>. În decembrie 2016, retragerea definitivă din exploatare a fost propusă Adunării Generale Extraordinare a Asociațiilor dar până în prezent nu a fost luată nici o hotărâre cu privire la aceasta. Până la data redactării acestui raport APM Gorj nu a fost notificată cu privire la dezafectarea acestei instalații în vederea stabilirii obligațiilor de mediu care îi revin operatorului instalației la dezafectarea unei asemenea instalații, conform răspunsului comunicat de aceasta.

## 4.4. Mintia, IMA 1

IMA 1 a fost scoasă din funcțiune în 2013 prin Hotărârea Consiliului de Administrație a SC Electrocentrale Deva SA, sucursală a SC Complexul Energetic Hunedoara SA, care deține această termocentrală. În aprilie 2015 a fost comunicat public faptul că ar fi fost solicitat un acord de mediu pentru dezafectarea acestei unități. Cu toate acestea, pe pagina APM Hunedoara nu există informații cu privire la parcurgerea acestei proceduri.

<sup>14</sup> "Notă de fundamentare privind avizarea/approbarea scoaterii din funcțiune (retragerea definitivă din exploatare) a Blocului Energetic nr. 1 de 330 MW al Societății Complexul Energetic Oltenia SA, Sucursala Electrocentrale Turceni", Complexul Energetic Oltenia, noiembrie 2016, <http://bit.ly/2tkmToh>

## 5. Sanctiuni sau încurajarea funcționării ilegale?

Directiva 2010/75/UE privind emisiile industriale dispune (prin Art. 79) că trebuie să existe sanctiuni pentru încălcarea dispozițiilor directivei. Sanctiunile, conform acestui articol, trebuie să fie eficiente, proporționale și să aibă caracter disuasiv, adică să descurajeze operatorii de la a mai încalca legea. În anexa V, directiva stabilește care sunt limitele de emisie pe care termocentralele trebuie să le respecte. În România, Garda Națională de Mediu a sancționat contravențional și a dispus suspendarea funcționării a patru termocentrale care funcționează fără autorizație integrată de mediu și la care nivelul emisiilor este mai mare decât cel prevăzut de Anexa V a Legii 278/2013, care transpune Directiva 2010/75/UE:

- Termocentrala Mintia aparținând SC Complexul Energetic Hunedoara SA;
- Termocentrala Turceni, unitatea 7, aparținând SC Complexul Energetic Oltenia SA;
- Termocentrala Paroșeni aparținând SC Complexul Energetic Hunedoara SA;
- Termocentrala Govora aparținând SC CET Govora SA.

Cu toate acestea, aceste termocentrale funcționează în continuare, unele de aproape trei ani. **Acest lucru este posibil datorită modului în care a fost transpus Art. 79 din Directiva 2010/75/UE, astfel:**

- Sanctiunea aplicată pentru funcționarea fără autorizație integrată de mediu, faptă interzisă prin Art. 4 din Legea 278/2013 privind emisiile industriale este, conform Art. 73 din aceeași lege, amendă contravențională de la 30.000 de lei la 60.000 de lei și sanctiunea complementară a suspendării activității.
- Depășirea valorilor limită de emisie poate fi considerată o contravenție numai prin depășirea limitelor prevăzute în autorizația integrată de mediu. În condițiile în care aceste termocentrale nu au autorizație, nu se poate reține săvârșirea acestei contravenții pentru că nu existau limite de emisie legal aprobate. Reglementarea este conținută de OUG 195/2005, Art. 96, al. 3, pct.1: *"obligația persoanelor fizice de a funcționa cu respectarea prevederilor autorizației de mediu și a persoanelor juridice de a funcționa cu respectarea prevederilor autorizației/integre de mediu pentru activitățile care fac obiectul procedurilor de reglementare din punct de vedere al protecției mediului;"*

Aplicarea contravențiilor se realizează, conform dispozițiilor Art. 73 al. 4 din Legea 278/2013 privind emisiile industriale, care dispune: "(4) Contravențiilor prevăzute la alin. (1) și (2) le sunt aplicabile dispozițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare." OG 2/2001 prevede, la Art. 31, al. 3 faptul că "plângerea (formulată la instanța de judecată) suspendă executarea". Ca urmare, plângerile formulate împotriva proceselor verbale de contravenție de către operatorii celor patru termocentrale au suspendat executarea sanctiunilor, inclusiv în ceea ce privește sanctiunea complementară aplicată privind suspendarea activității termocentralelor.

Astfel, sanctiunile complementare au fost aplicate după cum urmează:

- Pentru Termocentrala Mintia în luna iunie 2015. Procesul a fost finalizat doi ani mai târziu prin respingerea plângerii formulate de Complexul Energetic Hunedoara<sup>15</sup>. În prezent cauza este în recurs<sup>16</sup>. Ca urmare, termocentrala a achitat amendă de 60.000 de lei aplicată și continuă să funcționeze, fără autorizație integrată de mediu și cu depășirea limitelor de emisii prevăzute de lege.
- Pentru termocentrala Turceni în luna ianuarie 2016. Plângerea contravențională a Complexului Energetic Oltenia a fost respinsă de instanța de fond în mai 2017. Contravenientul are dreptul să formuleze recurs<sup>17</sup>.
- Pentru termocentrala Paroșeni în aprilie 2016. În data de 14 mai 2017 plângerea Complexului Energetic Hunedoara a fost admisă în parte, a fost redus cuantumul amenzii contravenționale de la 40.000 lei la 30.000 lei și înălțatără sanctiunea suspendării activității<sup>18</sup>. Hotărârea judecătorească poate fi atacată cu apel.
- Pentru termocentrala Govora în iulie 2015. Procesul în fața instanței de rol este încă în desfășurare<sup>19</sup>. După pronunțarea hotărârii părțile interesate pot formula recurs.

15 Judecătoria Deva, dosarul nr. 5401/278/2015, <http://bit.ly/2smgEfU>

16 Tribunalul Hunedoara, dosarul nr. 5401/278/2015, <http://bit.ly/2sm35wt>

17 Judecătoria Târgu Jiu, dosarul nr. 1536/318/2016, <http://bit.ly/1sqxwCf>

18 Judecătoria Petroșani, dosarul nr. 8774/221/2015, <http://bit.ly/2hwec2j>

19 Judecătoria Râmnicu Vâlcea, dosarul nr. 6920/288/2015, <http://bit.ly/2hEF9DG>

***În consecință toate cele patru termocentrale, care nu au autorizație integrată de mediu și ale căror emisii depășesc cu mult limitele legale, funcționează ani de zile în ciuda sanctiunilor aplicate.*** Art. 4 și Art. 30 din Legea 278/2013 privind emisiile industriale interzic în mod imperativ funcționarea termocentralelor fără autorizație integrată de mediu precum și funcționarea cu depășirea limitelor de emisie. Cu toate acestea, nu există nicio măsură fermă de încidere a activității unor astfel de instalații, prin asocierea acestei fapte cu legea contravențiilor creându-se posibilitatea ca aceste instalații să funcționeze în continuare în mod ilegal.

În ceea ce privește emisiile, în anii de funcționare ilegală termocentralele au produs prejudicii de mediu prin poluare excesivă. Cu toate acestea, nu există nici un sistem sancționator proporțional cu prejudiciul produs, deși România este obligată să implementeze *principiul poluatorul plătește* prevăzut de Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene Art. 191, al. 2.

Cuantumul amenzii aplicate este de asemenea derizoriu față de gravitatea și consecințele poluării precum și față de alte amenzi aplicate pentru prejudicii de mediu care nu sunt nici pe departe la fel de grave. Amenzile aplicate în acest caz sunt echivalente cu amenzile aplicate tăierii ilegale a arborilor de pe marginea drumurilor din localități sau din spațiile verzi, amenzi stabilite prin Legea 24/2007 privind reglementarea și administrarea spațiilor verzi din intravilanul localităților (Art. 12. Al. 6, corroborat cu Art. 23 lit. d). Suma este de asemenea derizorie și față de cifra de afaceri a operatorului unei termocentrale.

În opinia noastră, o transpunere corespunzătoare a Art. 79 din Directiva privind emisiile industriale 2010/75/UE ar trebui să prevadă, pentru a îndeplini cerința de a fi eficientă, cel puțin un sistem de penalități proporționale cu depășirea nivelului prevăzut de Anexa V din Legea 278/2013 iar în cazurile în care se produc consecințe grave (de exemplu emisiile depășesc un anumit prag), ar trebui să reglementeze existența unor infracțiuni. De asemenea, sancțiunea suspendării activității trebuie să beneficieze de aplicabilitate, având în vedere că se pune în pericol sănătatea populației. Considerăm că pentru motivele expuse mai sus, sistemul sancționator actual din România nu corespunde cerințelor de eficientă, proporționalitate și descurajare prevăzute de Art. 79 din Directiva privind emisiile industriale.

# Concluzii

Guvernul României tolerează de ani de zile funcționarea ilegală a unor termocentrale pe cărbune. ***În 2017, din cele 28 de grupuri energetice pe cărbune din România 15 pot funcționa doar ilegal*** (nu dețin autorizație integrată de mediu și nu se pot conforma cu limitele de poluare a aerului). Aceste instalații nu au capacitatea de a funcționa cu respectarea limitelor de emisie prevăzute de Legea 278/2013 privind emisiile industriale, prin urmare multe termocentrale nu dețin o autorizație integrată de mediu, fără de care funcționarea este ilegală. Autorizația integrată de mediu nu poate fi emisă în pofida solicitărilor formulate în acest sens de operatori, atât timp cât nu au fost derulate investiții pentru asigurarea conformării cu limitele de emisie. ***Trebuie acordată atenție desfășurării procedurilor pentru dezafectarea și închiderea unor instalații, precum și asigurării fondurilor necesare pentru aceasta.***

O serie de termocentrale au primit derogări prin Planul Național de Tranzitie în ciuda faptului că funcționează ilegal, cu emisii mult mai mari decât cele stabilite prin decizia Comisiei de aprobat a acestui plan. Conform derogărilor acordate prin Planul Național de Tranzitie termocentralelor Govora și Mintia, acestea ar trebui să respecte limitele de emisie din 31 decembrie 2015, însă la acea dată ele nu aveau autorizații integrate de mediu valabile. Mai mult decât atât, în decembrie 2015 emisiile acestor instalații nu respectau nici măcar limitele din vechile autorizații integrate de mediu emise în 2007 în conformitate cu legislația de la acel moment. Comparând emisiile totale în anul 2016 ale acestor două termocentrale incluse în Planul Național de Tranzitie și *Decizia Comisiei Europene din 20.03.2015 privind planul național de tranzitie transmis de România în conformitate cu articolul 32 alineatul (5) din Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale*, observăm că ***plafoanele de emisie stabilite prin această decizie pentru SO<sub>2</sub> și pulberi în anul 2016 au fost mult depășite numai din emisiile termocentralelor Govora și Mintia.***

***Garda Națională de Mediu a sancționat contraventional și a dispus suspendarea funcționării a patru termocentrale (Mintia, Turceni - grupul 7, Paroșeni și Govora) care funcționează fără autorizație integrată de mediu și la care nivelul emisiilor este mai mare decât cel prevăzut de lege. Cu toate acestea, aceste termocentrale funcționează în continuare, unele de aproape trei ani. Acest lucru este posibil datorită modului deficitar în care a fost transpus Art. 79 din Directiva 2010/75/UE.*** Directiva 2010/75/UE privind emisiile industriale dispune (prin Art. 79) că trebuie să existe sancțiuni pentru încălcarea dispozițiilor directivei. Sancțiunile, conform acestui articol, trebuie să fie eficiente, proporționale și să aibă caracter disuasiv, adică să descurajeze operatorii de la a mai încălca legea. O transpunere corespunzătoare a Art. 79 din Directiva privind emisiile industriale 2010/75/UE ar trebui să prevadă, pentru a îndeplini cerința de a fi eficientă, cel puțin un ***sistem de penaliță proporționale*** cu depășirea nivelului prevăzut de Anexa V din Legea 278/2013 iar în cazurile în care se produc consecințe grave (de exemplu emisiile depășesc un anumit prag), ar trebui să reglementeze ***existența unor infracțiuni***. De asemenea, ***sancțiunea suspendării activității trebuie să beneficieze de aplicabilitate***, având în vedere că se pune în pericol sănătatea populației. Considerăm că pentru motivele expuse mai sus, sistemul sancționator actual din România nu corespunde cerințelor de eficiență, proporționalitate și descurajare prevăzute de Art. 79 din Directiva privind emisiile industriale.

În aprilie 2017 Comisia Europeană a adoptat noi concluzii privind cele mai bune tehnici disponibile (concluzii BAT) privind arderea combustibililor fosili solizi, decizii care urmează să fie publicate în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene. Statele Membre au obligația să retehnologizeze și să revizuiască toate autorizațiile integrate de mediu astfel încât în termen de 4 ani toate instalațiile să respecte noile limite de emisie prevăzute de Decizia Comisiei Europene. Aceste limite de emisie sunt mult mai restrictive și vor fi extrem de greu de realizat pentru termocentralele din România care nu respectă nici limitele actuale din Legea 278/2013. ***Inexistența normelor de aplicare a Legii 278/2013 reprezintă un impediment în aplicarea corectă a noilor prevederi BAT și a derogărilor prevăzute de lege. Pentru aplicarea acestor derogări cât și pentru implementarea dispozițiilor Legii 278/2013 ar trebui să fie adoptate noi norme de aplicare.***

## Anexa 1 – Emisii prevăzute de noile BAT adoptate de Comisia europeană

### **NOx – oxizi de azot**

Putere termică nominală totală (MW <sub>th</sub> )	BAT-AELs (mg/Nm <sup>3</sup> )			
	Media anuală		Media zilnică sau medie pe parcursul perioadei de eșantionare	
	Instalație nouă	Instalație existentă (¹)	Instalație nouă	Instalație existentă (²) (³)
< 100	100 – 150	100 – 270	155 – 200	165 – 330
100 – 300	50 – 100	100 – 180	80 – 130	155 – 210
≥ 300, Cazanul FBC care combină cărbune și / sau lignit și cazan pe bază de lignit	50 – 85	< 85 – 150 (⁴)(⁵)	80 – 125	140 – 165 (⁶)
≥ 300, cazane pe bază de cărbune PC cazan	65 – 85	65 – 150	80 – 125	< 85 – 165 (⁷)

1) Aceste BAT-AEL nu se aplică instalațiilorexploatațe la <1500 h / an.

(2) În cazul centrale PC pe bază de cărbune pus în funcțiune cel târziu la 1 iulie 1987, care sunt operate <1500 h / an și pentru care SCR și / sau SNCR nu se aplică, capătul superior al domeniului este 340 mg / Nm3.

(3) Pentru instalațiile operate <500 ore / an, aceste niveluri sunt orientative.

(4) Capătul inferior al intervalului este considerat realizabil atunci când se utilizează SCR.

(5) Capătul superior al intervalului este de 175 mg / Nm3 pentru cazanele cu FBC puse în funcțiune până la 7 ianuarie 2014, iar pentru cazanele pe bază de PC pe bază de lignit.

(6) Capătul superior al intervalului este de 220 mg / Nm3 pentru cazanele cu FBC puse în funcțiune cel mai târziu până la 7 ianuarie 2014, iar pentru cazanele cu PC pe bază de lignit.

(7) În cazul instalațiilor puse în funcțiune nu mai târziu de 7 ianuarie 2014, limita superioară a intervalului este de 200 mg / Nm3 pentru instalațiile operate ≥ 1500 h / an și 220 mg / Nm3 pentru instalațiile exploatațe <1500 h / an.

### **CO – monoxid de carbon**

Putere termică nominală totală (MW <sub>th</sub> )	CO nivelul indicativ al emisiilor (mg/Nm <sup>3</sup> )
< 300	< 30–140
≥ 300, cazan de combustie cu combustibil FBC și / sau cazan pe bază de lignit și PC pe bază de lignit	< 30–100 (¹)
≥ 300, boiler pe bază de cărbune	< 5–100 (¹)
(1) Capătul superior al intervalului poate fi de până la 140 mg / Nm3 în cazul limitărilor cauzate de proiectarea cazanului și / sau în cazul cazanelor cu strat fluidizat care nu sunt echipate cu tehnici de reducere secundară pentru reducerea emisiilor de NOx.	

## S02 – dioxid de sulf

Putere termică nominală totală (MW <sub>th</sub> )	BAT-AELs (mg/Nm <sup>3</sup> )			
	Media anuală		Media zilnică	Media zilnică sau medie pe parcursul perioadei de eșantionare
	Instalație nouă	Instalație existentă <sup>(1)</sup>	Instalație nouă	Instalație existentă <sup>(2)</sup>
	< 100	150–200	150–360	170–220
100–300		80–150	95–200	135–200
≥ 300, boiler pe cărbune		10–75	10–130 <sup>(4)</sup>	25–110
≥ 300, ardere în pat fluidizant <sup>(6)</sup>		20–75	20–180	25–110
				50–220

(1) Aceste BAT-AEL nu se aplică instalațiilor exploataate la <1500 h / an.(2) Pentru instalațiile exploataate la <500 h / an, aceste niveluri sunt orientative.(3) În cazul termocentralelor puse în funcțiune nu mai târziu de 7 ianuarie 2014, nivelul superior al gamei BAT-AEL este de 250 mg / Nm<sup>3</sup>.(4) Nivelul inferior al intervalului poate fi obținut prin utilizarea combustibililor cu conținut scăzut de sulf în combinație cu cele mai avansate modele de reducere a umezelii.(5) În cazul instalațiilor puse în funcțiune cel mai târziu până la 7 ianuarie 2014, limita superioară a gamei BAT-AEL este de 220 mg / Nm<sup>3</sup> și funcționează la <1500 h / an. Pentru celelalte instalații existente puse în funcțiune nu mai târziu de 7 ianuarie 2014, capătul superior al gamei BAT-AEL este de 205 mg / Nm<sup>3</sup>.(6) Pentru cazanele cu pat fluidizat circulant, capătul inferior al intervalului poate fi atins prin utilizarea FGD umede cu randament ridicat. Nivelul superior al intervalului poate fi obținut prin utilizarea injecției cu sorbent în pat pentru cazan.

Pentru o instalație de ardere cu o putere termică nominală totală mai mare de 300 MW, destinată în mod special combustibililor ligniti indigeni și care poate demonstra că nu poate atinge BAT-AEL menționate în tabelul 10.4 din motive tehnologice, media zilnică BAT-AEL stabilite în tabelul 10.4 nu se aplică, iar capătul superior al intervalului mediu anual BAT-AEL este după cum urmează:

(I) pentru un nou sistem FGD: RCG x 0,01, cu un maxim de 200 mg / Nm<sup>3</sup>;

(ii) pentru un sistem FGD existent: RCG x 0,03, cu un maxim de 320 mg / Nm<sup>3</sup>;

În care RCG reprezintă concentrația de S02 în gazele de ardere brute ca medie anuală (în condițiile standard date în considerante generale) la intrarea în sistemul de reducere SOX, exprimată la un conținut de oxigen de referință de 6% vol.

(iii) Dacă se aplică o injecție sorbentă a cazanului ca parte a sistemului FGD, RCG poate fi ajustat ținând cont de eficiența de reducere a S02 a acestei tehnici (ηBSI), după cum urmează: RCG (ajustat) = RCG 1-ηBSI).

## HCl – acid clorhidric și HF – acid fluorhidric

Poluant	Putere termică nominală totală (MW <sub>th</sub> )	BAT-AELs (mg/Nm <sup>3</sup> )	
		Media anuală sau medie a probelor obținute în cursul unui an	
		Instalație nouă	Instalație existentă <sup>(1)</sup>
HCl	< 100	1–6	2–10 <sup>(2)</sup>
	≥100	1–3	1–5 <sup>(2)(3)</sup>
HF	< 100	< 1–3	< 1–6 <sup>(4)</sup>
	≥100	< 1–2	< 1–3 <sup>(4)</sup>

(1) Nivelul inferior al acestor intervale BAT-AEL poate fi dificil de realizat în cazul instalațiilor dotate cu FGD umed și a unui încălzitor de gaz în aval.(2) Nivelul superior al benzii BAT-AEL este de 20 mg / Nm<sup>3</sup> în următoarele cazuri: instalații care ard combustibili în care conținutul mediu de clor este de 1000 mg / kg (uscat) sau mai mare; Instalații operate <1500 ore / an; FBC cazan. Pentru instalațiile operate <500 ore / an, aceste niveluri sunt orientative.(3) În cazul instalațiilor dotate cu FGD umed, cu un încălzitor de gaz în aval, capătul superior al benzii BAT-AEL este de 7 mg / Nm<sup>3</sup>.(4) Capătul superior al benzii BAT-AEL este de 7 mg / Nm<sup>3</sup> în următoarele cazuri: instalații dotate cu FGD umed cu un încălzitor de gaz în aval; Instalații operate <1500 ore / an; FBC cazan. Pentru instalațiile operate <500 ore / an, aceste niveluri sunt orientative.

### Pulberi

Putere termică nominală totală (MW <sub>th</sub> )	BAT-AELs (mg/Nm <sup>3</sup> )			
	Media anuală		Media zilnică sau medie pe parcursul perioadei de eșantionare	
	Instalație nouă	Instalație existentă ( <sup>1</sup> )	Instalație nouă	Instalație existentă ( <sup>2</sup> )
< 100	2–5	2–18	4–16	4–22 ( <sup>3</sup> )
100–300	2–5	2–14	3–15	4–22 ( <sup>4</sup> )
300–1000	2–5	2–10 ( <sup>5</sup> )	3–10	3–11 ( <sup>6</sup> )
≥1000	2–5	2–8	3–10	3–11 ( <sup>7</sup> )

(1) Aceste BAT-AEL nu se aplică instalațiilor exploatare la <1500 h / an.(2) Pentru instalațiile exploatare la <500 h / an, aceste niveluri sunt orientative.(3) Nivelul superior al gamei BAT-AEL este de 28 mg / Nm<sup>3</sup> pentru instalațiile puse în funcțiune nu mai târziu de 7 ianuarie 2014.(4) Nivelul superior al gamei BAT-AEL este de 25 mg / Nm<sup>3</sup> pentru instalațiile puse în funcțiune cel târziu până la 7 ianuarie 2014.(5) Nivelul superior al gamei BAT-AEL este de 12 mg / Nm<sup>3</sup> pentru instalațiile puse în funcțiune cel târziu până la 7 ianuarie 2014.(6) Nivelul superior al gamei BAT-AEL este de 20 mg / Nm<sup>3</sup> pentru instalațiile puse în funcțiune nu mai târziu de 7 ianuarie 2014.(7) Nivelul superior al gamei BAT-AEL este de 14 mg / Nm<sup>3</sup> pentru instalațiile puse în funcțiune nu mai târziu de 7 ianuarie 2014.

### Mercur

Putere termică nominală totală (MW <sub>th</sub> )	BAT-AELs (µg/Nm <sup>3</sup> )			
	Media anuală sau medie a probelor obținute în cursul unui an			
	Instalație nouă		Instalație existentă ( <sup>1</sup> )	
	cărbune	lignit	cărbune	lignit
< 300	< 1–3	< 1–5	< 1–9	< 1–10
≥300	< 1–2	< 1–4	< 1–4	< 1–7

(1) Nivelul inferior al gamei BAT-AEL poate fi realizat prin tehnici specifice de reducere a mercurului.

### ***Acronime***

APM – Agenția pentru Protecția Mediului

ANPM – Agenția Națională pentru Protecția Mediului

BAT – Best Available Technologies

CET – Centrală Electrică de Termoficare

CEO – SC Complexul Energetic Oltenia SA

CEH – SC Complexul Energetic Hunedoara SA

HG – Hotărâre de Guvern

IMA – Instalație Mare de Ardere

MWt – Megawatt, putere termică

NO<sub>x</sub> – Oxizi de Azot

OUG – Ordonanță de Urgență a Guvernului

SO<sub>2</sub> – Dioxid de Sulf

UE – Uniunea Europeană



Greenpeace este o organizație internațională independentă, prezentă în peste 55 de țări din întreaga lume, care acționează pentru a schimba atitudini și comportamente, pentru a proteja și conserva mediul înconjurător și pentru a promova pacea.

Calea Șerban Vodă, nr. 176, sector 4, București

[www.greenpeace.ro](http://www.greenpeace.ro)

[info.romania@greenpeace.org](mailto:info.romania@greenpeace.org)

