Publicat în Jurnalul Oficial L nr. 52 din 24-02-2012

DECIZIA DE PUNERE ÎN APLICARE A COMISIEI

din 10 februarie 2012

de stabilire a normelor referitoare la planurile naionale de tranziie menionate în Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European i a Consiliului privind emisiile industriale

[notificat cu numrul C(2012) 612]

(Text cu relevan pentru SEE)

(2012/115/UE)

COMISIA EUROPEAN,

având în vedere Tratatul privind funcionarea Uniunii Europene,

având în vedere Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European i a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale (prevenirea i controlul integrat al polurii) ([1]), în special articolul 41 litera (b),

întrucât:

(1) Articolul 32 din Directiva 2010/75/UE prevede c, în perioada 1 ianuarie 2016-30 iunie 2020, statele membre pot s elaboreze i s pun în aplicare un plan naional de tranziie în care s fie incluse anumite instalaii de ardere pentru care planul trebuie s precizeze emisiile pentru cel puin unul dintre urmtorii poluani: oxizi de azot, dioxid de sulf i pulberi. Pentru turbinele cu gaze, planul vizeaz numai emisiile de oxizi de azot.

(2) Instalaiile de ardere incluse în planul naional de tranziie pot fi scutite de respectarea valorilor limit de emisie prevzute la articolul 30 alineatul (2) din Directiva 2010/75/UE pentru poluanii care fac obiectul planului sau, dup caz, a ratelor de desulfurare prevzute la articolul 31 din Directiva 2010/75/UE.

(3) Pentru a se asigura punerea în aplicare uniform a articolului 32 din Directiva 2010/75/UE, este necesar adoptarea unor norme de punere în aplicare.

(4) Msurile prevzute de prezenta decizie sunt conforme cu avizul comitetului instituit prin articolul 75 alineatul (1) din Directiva 2010/75/UE,

ADOPT PREZENTA DECIZIE:

Articolul 1

Instalaiile de ardere care se includ în planurile naionale de tranziie

În conformitate cu dispoziiile detaliate prevzute la punctul 1 din anexa la prezenta decizie, un plan naional de tranziie include exclusiv instalaiile de ardere care fac în întregime obiectul capitolului III din Directiva 2010/75/UE, inând seama de dispoziiile articolului 32 alineatul (1) i de regulile de agregare prevzute la articolul 29 din Directiva 2010/75/UE.

Articolul 2

Coninutul planurilor naionale de tranziie

(1) Fiecare plan naional de tranziie trebuie s includ urmtoarele informaii în conformitate cu punctul 2 din anexa la prezenta decizie:

(a) o list a tuturor instalaiilor de ardere incluse în plan, inclusiv toate informaiile relevante privind caracteristicile lor operaionale;

(b) contribuia calculat a fiecrei instalaii de ardere la plafoanele de emisie pentru 2016 i 2019;

(c) un tabel al plafoanelor de emisie pentru fiecare poluant vizat de plan pentru anii 2016, 2017, 2018, 2019 i pentru primul semestru al anului 2020;

(d) detaliile privind calcularea respectivelor plafoane de emisie.

În plus, planul naional de tranziie cuprinde urmtoarele informaii:

(a) o descriere a modului în care punerea în aplicare a planului trebuie monitorizat i raportat Comisiei;

_____

([1]) JO L 334, 17.12.2010, p. 17.

_____

(b) o list a msurilor care trebuie luate pentru a asigura respectarea, de ctre toate instalaiile de ardere care sunt incluse în plan, pân cel târziu la 1 iulie 2020, a valorilor limit de emisie aplicabile prevzute în anexa V la Directiva 2010/75/UE.

(2) În sensul alineatului (1) primul paragraf litera (a), statele membre trebuie s utilizeze modelul prevzut în tabelul A.1 din apendicele A al anexei la prezenta decizie.

În sensul alineatului (1) primul paragraf litera (c), statele membre trebuie s utilizeze modelul prevzut în tabelul B.3 din apendicele B al anexei la prezenta decizie.

Articolul 3

Stabilirea plafoanelor de emisie în cadrul planurilor naionale de tranziie

(1) În sensul articolului 32 alineatul (3) din Directiva 2010/75/UE, plafoanele de emisie se calculeaz în conformitate cu metodele stabilite la punctul 3 din anexa la prezenta decizie.

(2) Statele membre utilizeaz modelul prevzut în tabelul B.1 din apendicele B al anexei la prezenta decizie pentru a indica valorile limit de emisie relevante i ratele minime de desulfurare, contribuiile calculate ale fiecrei instalaii de ardere la plafoanele de emisie pentru 2016 i valoarea total a plafoanelor de emisie pentru 2016.

În urmtoarele cazuri, statele membre furnizeaz, în coloana „observaii” din model, informaii suplimentare cu privire la valorile limit de emisie utilizate la efectuarea calculului:

(a) dac valorile limit de emisie menionate în notele la tabelele C.1 i C.2 din apendicele C al anexei la prezenta decizie au fost aplicate;

(b) dac instalaiile utilizeaz mai multe tipuri de combustibil sau dac sunt o combinaie de mai multe tipuri de instalaii.

(3) Statele membre utilizeaz modelul prevzut în tabelul B.2 din apendicele B al anexei la prezenta decizie pentru a indica valorile limit de emisie relevante i ratele minime de desulfurare, contribuiile calculate ale fiecrei instalaii de ardere la plafoanele de emisie pentru 2019 i valoarea total a plafoanelor de emisie pentru 2019.

În urmtoarele cazuri, statele membre furnizeaz, în coloana „observaii” din model, informaii suplimentare cu privire la valorile limit de emisie utilizate la efectuarea calculului:

(a) dac valorile limit de emisie menionate în notele la tabelele D.1 i D.2 din apendicele D al anexei la prezenta decizie au fost aplicate;

(b) dac instalaiile utilizeaz mai multe tipuri de combustibil sau dac sunt o combinaie de mai multe tipuri de instalaii.

Articolul 4

Punerea în aplicare a planurilor naionale de tranziie

În conformitate cu articolul 32 alineatul (5) al doilea i al treilea paragraf din Directiva 2010/75/UE, un stat membru poate s pun în aplicare planul su naional de tranziie numai dup primirea acceptului din partea Comisiei.

Articolul 5

Modificrile ulterioare aduse planului naional de tranziie

(1) Statele membre instituie un mecanism ce permite identificarea oricror modificri relevante aduse instalaiilor de ardere incluse în planul naional de tranziie, care pot afecta plafoanele de emisie aplicabile.

(2) În sensul articolului 32 alineatul (6) din Directiva 2010/75/UE, statele membre informeaz Comisia cu privire la orice modificri ulterioare aduse planului care afecteaz plafoanele de emisie aplicabile, în conformitate cu punctul 4 din anexa la prezenta decizie.

Articolul 6

Monitorizarea conformitii, msuri de remediere i raportarea ctre Comisie

(1) În sensul articolului 32 alineatul (4) din Directiva 2010/75/UE, autoritile competente monitorizeaz emisiile de oxizi de azot, dioxid de sulf i pulberi provenind de la fiecare instalaie de ardere inclus în planul naional de tranziie, prin verificarea datelor privind monitorizarea sau a calculelor transmise de operatorii instalaiilor de ardere.

(2) Statele membre se asigur c emisiile de oxizi de azot, dioxid de sulf i pulberi provenind de la instalaiile de ardere incluse în planul naional de tranziie sunt limitate la un nivel care s permit respectarea plafoanelor de emisie. În cazul în care exist riscul ca plafoanele de emisie s nu fie respectate, statele membre iau msurile necesare pentru a preveni orice emisii care depesc plafoanele respective.

(3) Statele membre care pun în aplicare un plan naional de tranziie transmit Comisiei, în fiecare an, în termen de 12 luni, datele per instalaie enumerate la articolul 72 alineatul (3) din Directiva 2010/75/UE, pentru toate instalaiile de ardere incluse în plan.

Articolul 7

Prezenta decizie se adreseaz statelor membre.

Adoptat la Bruxelles, 10 februarie 2012.

Pentru Comisie
Janez POTONIK
Membru al Comisiei

ANEX

1. Instalațiile de ardere care se includ în planurile naționale de tranziție

Pri din instalaiile de ardere [de exemplu, una sau mai multe uniti de ardere individuale care au un co de fum comun cu alte uniti sau care se afl în situaia descris la articolul 29 alineatul (2) din Directiva 2010/75/UE] nu se includ într-un plan naional de tranziie ([1]).

În sensul articolului 32 alineatul (1) al doilea paragraf litera (b) din Directiva 2010/75/UE, instalaiile de ardere care intr sub incidena acestei dispoziii includ, de asemenea, instalaii care nu sunt operate de un operator al rafinriei, dar care sunt situate în perimetrul rafinriei i care utilizeaz combustibilii menionai la litera respectiv.

Instalaiile de ardere care vor face obiectul dispoziiilor capitolului IV din Directiva 2010/75/UE privind instalaiile de incinerare a deeurilor i instalaiile de coincinerare a deeurilor, în orice moment pe perioada punerii în aplicare a planului naional de tranziie, nu se includ în planul naional de tranziie.

2. Datele privind instalațiile de ardere care se includ în planul național de tranziție

Planul naional de tranziie cuprinde o list a tuturor instalaiilor de ardere pe care le include, precum i toate datele privind aceste instalaii care au fost utilizate la calcularea plafoanelor de emisie.

Datele per instalaie care se includ în plan se refer la puterea termic nominal total, la combustibilii utilizai i la caracteristicile de operare ale fiecrei instalaii de ardere în cursul perioadei de punere în aplicare a planului naional de tranziie.

Cel puin urmtoarele date trebuie incluse în planul naional de tranziie pentru fiecare instalaie de ardere care face obiectul planului respectiv:

1. denumirea i amplasarea instalaiei de ardere ([2]);

2. data la care a fost acordat prima autorizaie pentru instalaia de ardere;

3. data la care cererea privind prima autorizaie pentru instalaia de ardere a fost prezentat, alturi de data primei puneri în funciune a instalaiei de ardere.

Not: Aceste informaii sunt necesare numai în cazul în care instalaiei de ardere i-a fost acordat prima autorizaie dup 27 noiembrie 2002, dar a fost pus în funciune cel târziu la 27 noiembrie 2003;

4. orice majorare cu cel puin 50 MW a puterii termice nominale totale a instalaiei de ardere, care a avut loc între 27 noiembrie 2002 i 31 decembrie 2010 (indicând capacitatea adugat în MW) ([3]);

5. puterea termic nominal total (MW) a fiecrei instalaii de ardere la 31 decembrie 2010;

6. media numrului anual de ore de funcionare ([4]) pentru fiecare instalaie de ardere, calculat pentru perioada 2001-2010.

Not: Aceste informaii sunt necesare numai în cazul în care anumite valori limit de emisie pentru instalaiile de ardere care funcioneaz mai puin de 1 500 de ore pe an sunt utilizate pentru a calcula contribuia instalaiei de ardere la plafonul (plafoanele) de emisie;

7. poluanii pentru care instalaia de ardere în cauz nu face obiectul planului naional de tranziie (în cazul în care acesta exist) ([5]);

([1]) Aceeai regul este valabil în ceea ce privete articolele 33, 34 i 35 din Directiva 2010/75/UE. În consecin, o parte a unei instalaii de ardere nu poate face obiectul dispoziiilor articolelor 33, 34 sau 35, în timp ce o alt parte (sau alte pri) a (ale) instalaiei respective este (sunt) inclus (incluse) în planul naional de tranziie.

([2]) Astfel cum au fost comunicate în inventarele de emisie elaborate în temeiul Directivei 2001/80/CE a Parlamentului European i a Consiliului din 23 octombrie 2001 privind limitarea emisiilor în atmosfer a anumitor poluani provenind de la instalaii de ardere de dimensiuni mari (JO L 309, 27.11.2001, p. 1).

([3]) Aceste informaii sunt necesare pentru a determina valorile limit de emisie relevante la 1 ianuarie 2016, astfel cum sunt prevzute la articolul 10 din Directiva 2001/80/CE.

([4]) „Ore de funcionare” înseamn timpul, exprimat în ore, în care o instalaie de ardere, în totalitatea sa sau parial, funcioneaz i evacueaz emisii în aer, cu excepia perioadelor de pornire i de oprire.

([5]) De exemplu, turbinele cu gaze pot face obiectul planului naional de tranziie doar în ceea ce privete emisiile de NO x . Alte instalaii pot fi incluse în planul naional de tranziie pentru unii poluani, fiind totodat supuse valorilor limit de emisie din anexa V la Directiva 2010/75/UE pentru ali poluani.

---

8. cantitatea medie anual de combustibil utilizat (TJ/an), pentru perioada 2001-2010, defalcat în funcie de cele 6 tipuri de combustibil: crbune srac în gaze, lignit, biomas, ali combustibili solizi, combustibili lichizi, combustibili gazoi ([1]);

9. debitul mediu anual al gazelor reziduale (Nm^3/an) pentru perioada 2001-2010 ([2]).

Nota 1: În cazul instalaiilor de ardere care ard mai multe tipuri de combustibil i/sau care constau în mai multe tipuri de instalaii, debitul gazelor reziduale trebuie furnizat separat pentru fiecare dintre tipurile de combustibil i/sau pentru fiecare tip de instalaie de ardere ([3]).

Nota 2: În cazul în care debitul gazelor reziduale se calculeaz plecând de la cantitatea de combustibil utilizat (i nu pe baza debitelor gazelor reziduale efective monitorizate), factorul (sau factorii, în cazul mai multor combustibili sau al mai multor tipuri de instalaii de ardere) utilizat la efectuarea calculului (Nm^3/GJ) trebuie raportat;

10. cantitatea medie de sulf (tone de S/an) introdus cu combustibilii solizi indigeni ([4]) utilizai, calculat pentru perioada 2001-2010.

Not: Aceste informaii sunt necesare numai dac instalaia de ardere utilizeaz combustibili solizi indigeni i dac, la calculul contribuiei instalaiei de ardere la plafonul de emisie pentru dioxid de sulf (pentru 2016 i/sau 2019), se utilizeaz rata minim de desulfurare.

În cazul în care instalaiile de ardere care fac obiectul planului naional de tranziie sunt turbine cu gaze sau motoare cu gaze, planul naional de tranziie trebuie s indice acest lucru în mod expres.

3. Stabilirea plafoanelor de emisie

3.1. Metoda de calcul pentru contribuțiile fiecărei instalații la plafoanele de emisie pentru 2016 și 2019

3.1.1. Caz general

În vederea stabilirii plafoanelor de emisie aplicabile pentru un poluant pentru anii 2016 i 2019, contribuia fiecrei instalaii de ardere, exprimat în tone pe an (tpa) se calculeaz folosind urmtoarea ecuaie:

Contribuie la plafon (tpa) = debit gaze reziduale (Nm^3pa) × valoare limit de emisie (mg/ Nm^3) × 1,0 × 10^{-9}

unde:

— „debitul gazelor reziduale” reprezint media debitului volumetric al gazelor reziduale, exprimat în metri cubi pe an (Nm^3pa), pentru perioada 2001-2010. Acest debit se exprim în condiii de temperatur standard (273 K) i de presiune standard (101,3 kPa), inând seama de coninutul de oxigen de referin relevant [acelai cu cel utilizat pentru valoarea limit de emisie (ELV)] i dup corecia pentru coninutul de vapori de ap;

— „ELV” reprezint valoarea limit de emisie relevant pentru poluantul în cauz, exprimat în mg/Nm^3, presupunând un coninut de oxigen în gazele reziduale de 6 % procente de volum pentru combustibilii solizi, de 3 % pentru combustibilii lichizi i gazoi (pentru alte instalaii de ardere decât turbinele cu gaze sau motoarele cu gaze) i, respectiv, de 15 % în cazul turbinelor cu gaze i al motoarelor cu gaze.

Mai multe detalii privind modul de stabilire a valorilor limit de emisie pentru calcularea plafoanelor de emisie pentru 2016 i 2019 se gsesc în seciunile 3.2 i 3.3.

3.1.2. Cazul specific al instalaiilor care ard mai multe tipuri de combustibil i/sau care constau în mai multe tipuri de instalaii

Ecuaia menionat la punctul 3.1.1 nu poate fi utilizat pentru instalaiile de ardere care au ars mai multe tipuri de combustibil în perioada 2001-2010 (simultan sau nu) sau care constau în mai multe tipuri de instalaii.

([1]) Pentru instalaiile de ardere care, în orice moment al perioadei 2001-2010, au coincinerat deeuri [altele decât deeurile reprezentând „biomas” în conformitate cu definiia de la articolul 3 alineatul (31) litera (b) din Directiva 2010/75/UE i au fcut prin urmare obiectul Directivei 2000/76/CE a Parlamentului European i a Consiliului din 4 decembrie 2000 privind incinerarea deeurilor (JO L 332, 28.12.2000, p. 91)), cantitatea de deeuri incinerate în perioada respectiv nu trebuie inclus la acest punct.

([2]) A se vedea punctul 3.1.1 din prezenta anex referitoare la condiiile de referin aplicabile.

([3]) A se vedea punctul 3.1.2 din prezenta anex.

([4]) „Combustibil solid indigen” înseamn un combustibil solid natural utilizat într-o instalaie de ardere special proiectat pentru combustibilul respectiv i care este extras local.

Respectivele instalaii de ardere necesit aplicarea unor valori limit de emisie diferite i/sau a unor condiii de referin pentru calcularea contribuiei lor la plafoanele de emisie. Prin urmare, se utilizeaz urmtoarea metod:

Contribuie la plafon (tpa) = [debit gaze reziduale (Nm^3 pa) × ELV (mg/Nm^3) × 1,0 × 10^{-9}]

Aceast ecuaie implic faptul c, pentru fiecare tip de combustibil utilizat în perioada 2001-2010, media anual a volumului de gaze reziduale (Nm^3/an) se înmulete cu valoarea limit de emisie relevant (corespunzând puterii termice nominale totale a întregii instalaii de ardere). Rezultatele acestor operaiuni de înmulire se aplic ulterior tuturor tipurilor de combustibil utilizat.

Trebuie s se asigure c, pentru fiecare tip de combustibil, volumul gazelor reziduale i valoarea limit de emisie cu care este înmulit se exprim în raport cu acelai coninut de oxigen de referin.

Aceeai abordare se aplic i în cazul în care, în perioada 2001-2010, inând seama de articolul 29 alineatele (1) i (2) din Directiva 2010/75/UE, o singur instalaie de ardere a constat într-o combinaie de diferite tipuri de instalaii. Urmtoarele dou exemple sunt ilustrative:

— una sau mai multe turbine cu gaze asociate unuia sau mai multor alte tipuri de instalaii de ardere;

— unul sau mai multe motoare cu gaze asociate unuia sau mai multor alte tipuri de instalaii de ardere.

3.1.3. Rata minim de desulfurare (minimum rate of desulphurisation – MDR)

Ecuaia menionat la punctul 3.1.1 nu poate fi utilizat pentru instalaiile de ardere care ard combustibili solizi indigeni ([1]) i care nu pot respecta valorile limit de emisie stabilite pentru dioxidul de sulf în Directiva 2010/75/UE, din cauza caracteristicilor acestui combustibil.

Pentru astfel de instalaii, calculul contribuiei lor la plafoanele de emisie aplicabile pentru dioxidul de sulf se poate baza pe aplicarea ratelor minime de desulfurare relevante ([2]), i nu pe valorile limit de emisie pentru dioxidul de sulf.

În acest caz, contribuia instalaiei de ardere la plafonul de emisie pentru dioxidul de sulf, exprimat în tone pe an (tpa), se calculeaz folosind urmtoarea ecuaie:

$$\text{Contribuie la plafonul pentru } SO_2 \text{ (tpa)} = \text{aport de sulf (tpa)} \times (1 - (MDR/100)) \times 2$$

unde:

— „aportul de sulf” reprezint media coninutului anual de sulf (S) din combustibilul solid indigen care a fost utilizat în instalaia de ardere, exprimat în tone pe an (tpa), pentru perioada 2001-2010;

— „MDR” reprezint rata minim de desulfurare, exprimat în procente.

Mai multe detalii privind modul de stabilire a ratei minime de desulfurare relevante pentru calcularea plafoanelor de emisie pentru 2016 i 2019 se regsesc în seciunile 3.2 i 3.3.

3.2. Valorile limită de emisie și ratele minime de desulfurare relevante pentru calcularea plafoanelor de emisie pentru 2016

În conformitate cu articolul 32 alineatul (3) din Directiva 2010/75/UE, plafonul (plafoanele) de emisie specificat(e) pentru anul 2016 se calculeaz pe baza valorilor de emisie relevante prevzute în anexele III-VII la Directiva 2001/80/CE sau, dup caz, pe baza ratei minime de desulfurare prevzut în anexa III la Directiva 2001/80/CE. Astfel, calcularea plafoanelor de emisie pentru 2016 se bazeaz pe valorile limit de emisie i pe rata minim de desulfurare relevante, care ar urma s fie aplicabile la 1 ianuarie 2016 instalaiei de ardere respective în temeiul Directivei 2001/80/CE, inând seama de dispoziiile urmtoare ([3]).

([1]) Acest lucru este valabil pentru instalaiile de ardere care au ars combustibili solizi indigeni în perioada 2001-2010.

([2]) „Rata de desulfurare” înseamn raportul, calculat pentru o anumit perioad de timp, dintre cantitatea de sulf care nu este emis în aer de ctre o instalaie de ardere i cantitatea de sulf coninut în combustibilul solid care este introdus în instalaia de ardere i care este utilizat în instalaie în aceeai perioad de timp.

([3]) Valorile limit de emisie relevante pentru calcularea plafoanelor de emisie nu sunt afectate de includerea unei instalaii în planul naional de reducere a emisiilor în temeiul articolului 4 alineatul (6) din Directiva 2001/80/CE.

Valorile limit de emisie i rata minim de desulfurare trebuie stabilite în funcie de puterea termic nominal total a întregii instalaii de ardere la 31 decembrie 2010, de tipul (tipurile) de combustibil utilizat i de media numrului anual de ore de funcionare în perioada 2001-2010. În cazul în care puterea instalaiilor de ardere a fost majorat cu cel puin 50 MW în perioada cuprins între 27 noiembrie 2002 i 31 decembrie 2010, se aplic normele pentru calcularea valorilor limit de emisie relevante prevzute la articolul 10 din Directiva 2001/80/CE.

Pentru toate turbinele cu gaze incluse în planul naional de tranziie, valoarea limit de emisie relevant pentru oxizi de azot este cea prevzut în partea B din anexa VI la Directiva 2001/80/CE, fr a aduce atingere dispoziiilor articolului 2 alineatul (7) litera (j) din Directiva 2001/80/CE.

Deoarece Directiva 2001/80/CE nu prevede nicio valoare limit de emisie pentru motoarele cu gaze, valoarea limit de emisie relevant pentru oxizii de azot este cea prevzut în partea 1 din anexa V la Directiva 2010/75/UE.

În cazul instalaiilor de ardere care au utilizat diferite tipuri de combustibil în perioada 2001-2010, valorile limit de emisie relevante trebuie indicate pentru fiecare combustibil în parte. Punctul 3.1.2 ofer detalii cu privire la metoda care urmeaz a fi utilizat pentru a calcula contribuia fiecreia dintre aceste instalaii la plafoanele de emisie.

Directiva 2001/80/CE permite utilizarea anumitor instalaii de ardere care funcioneaz mai puin de 1 500 de ore (ca medie mobil pe o perioad de cinci ani) pentru a se conforma unor valori limit de emisie mai puin stringente. Acestea din urm pot fi utilizate pentru calcularea contribuiei unei instalaii individuale la plafonul de emisie pentru 2016, numai dac media numrului de ore de funcionare a instalaiei în perioada 2001-2010 este mai mic de 1 500 de ore pe an.

În tabelele C.1, C.2 i C.3 din apendicele C la prezenta anex ([1]) se regsete o imagine de ansamblu a valorilor limit de emisie relevante prevzute în anexele III-VII la Directiva 2001/80/CE i a ratei minime de desulfurare stabilite în anexa III la Directiva 2001/80/CE.

3.3. Valorile limită de emisie și ratele minime de desulfurare relevante pentru calcularea plafoanelor de emisie pentru 2019

În conformitate cu articolul 32 alineatul (3) din Directiva 2010/75/UE, plafoanele de emisie pentru 2019 se calculeaz pe baza valorilor limit de emisie relevante prevzute în partea 1 din anexa V la Directiva 2010/75/UE sau, dup caz, pe baza ratelor minime de desulfurare relevante prevzute în partea 5 din anexa V la Directiva 2010/75/UE. Astfel, calcularea plafoanelor de emisie pentru 2019 se bazeaz pe valorile limit de emisie i pe ratele minime de desulfurare relevante, care ar urma s fie aplicabile, începând cu 1 ianuarie 2019, instalaiilor de ardere respective, în temeiul Directivei 2010/75/UE.

Valorile limit de emisie i rata minim de desulfurare trebuie stabilite în funcie de puterea termic nominal total a întregii instalaii de ardere la 31 decembrie 2010, de tipul (tipurile) de combustibil utilizat i de media numrului anual de ore de funcionare în perioada 2001-2010.

În tabelele D.1, D.2 i D.3 din apendicele D la prezenta anex se regsete o imagine de ansamblu a valorilor limit de emisie relevante prevzute în partea 1 din anexa V la Directiva 2010/75/UE i a ratei minime de desulfurare relevant prevzut în partea 5 din anexa V la Directiva 2010/75/UE.

În cazul instalaiilor de ardere care au utilizat diferite tipuri de combustibil în perioada 2001-2010, valorile limit de emisie relevante trebuie indicate pentru fiecare combustibil în parte. Punctul 3.1.2 ofer detalii cu privire la metoda care urmeaz a fi utilizat pentru a calcula contribuia fiecreia dintre aceste instalaii la plafoanele de emisie.

Directiva 2010/75/CE permite utilizarea anumitor instalaii de ardere care funcioneaz mai puin de 1 500 de ore (ca medie mobil pe o perioad de cinci ani) pentru a se conforma unor valori limit de emisie mai puin stringente. Acestea din urm pot fi utilizate pentru calcularea contribuiei unei instalaii la plafonul de emisie pentru 2019, numai dac media numrului de ore de funcionare a instalaiei în perioada 2001-2010 este mai mic de 1 500 de ore pe an.

3.4. Calcularea plafoanelor de emisie

3.4.1. Calcularea plafoanelor de emisie pentru 2016 i 2019

Pentru anii 2016 i 2019, valoarea total a plafoanelor de emisie pentru fiecare poluant se calculeaz prin însumarea contribuiilor fiecrei instalaii individuale la respectivele plafoane de emisie:

plafon2016 (tpa) = [contribuia instalaiei individuale la plafonul pentru 2016]

plafon2019 (tpa) = [contribuia instalaiei individuale la plafonul pentru 2019]

([1]) Aceast imagine de ansamblu nu este exhaustiv. În spe, aceasta nu acoper situaiile în care puterea unei instalaii de ardere a fost majorat cu cel puin 50 MW între 27 noiembrie 2002 i 31 decembrie 2010, caz în care i valorile limit de emisie enumerate în partea B din anexele III-VII la Directiva 2001/80/CE sunt relevante (conform articolului 10 din Directiva 2001/80/CE).

3.4.2. Calcularea plafoanelor de emisie pentru 2017, 2018 i 2020

Plafoanele pentru 2017 (plafon2017) se calculeaz folosind urmtoarea ecuaie:

$$\text{plafon2017} = \text{plafon2016} - \frac{(\text{plafon2016} - \text{plafon2019})}{3}$$

Plafoanele pentru 2018 (plafon2018) se calculeaz folosind urmtoarea ecuaie:

$$\text{plafon2018} = \text{plafon2016} - \frac{2^{*}\ (\text{plafon2016} - \text{plafon2019})}{3}$$

Plafoanele pentru primul semestru al anului 2020 (plafon2020) reprezint jumtate din plafoanele pentru 2019:

$$\text{plafon2020} = \frac{\text{plafon2019}}{2}$$

4. Modificări ulterioare aduse planurilor naionale de tranziie

Statele membre informeaz Comisia cel puin cu privire la:

(a) instalaiile de ardere care opteaz pentru derogarea pentru durata de via limitat în conformitate cu articolul 33 din Directiva 2010/75/UE.

Not: În timp ce statele membre comunic planurile lor naionale de tranziie Comisiei cel târziu la 1 ianuarie 2013, operatorii pot informa autoritatea competent pân la 1 ianuarie 2014 cu privire la decizia lor de a opta pentru derogarea pentru durata de via limitat. Prin urmare, o instalaie de ardere poate fi inclus în planul naional de tranziie prezentat Comisiei înainte de a face obiectul unei derogri pentru durata de via limitat. Instalaia de ardere trebuie ulterior eliminat din planul naional de tranziie dup ce autoritatea competent a fost informat de ctre operatorul instalaiei de ardere cu privire la decizia de a opta pentru derogarea pentru durata de via limitat. Contribuiile la plafonul sau plafoanele de emisie aplicabile ale fiecrei instalaii de ardere care

intr sub incidena articolului 33 din Directiva 2010/75/UE trebuie s fie apoi sczute din plafonul sau plafoanele de emisie, astfel cum au fost calculate în cea mai recent versiune acceptat a planului naional de tranziie sau, în cazul în care un astfel de plan nu a fost acceptat, astfel cum au fost calculate în cea mai recent versiune a planului naional de tranziie prezentat Comisiei;

(b) instalaiile de ardere care sunt închise (respectiv, instalaiile care au încetat definitiv s funcioneze) sau a cror putere termic nominal total a fost redus la mai puin de 50 MW;

(c) instalaiile de ardere care încep s coincinereze deeuri dup data de 31 decembrie 2015 i care, prin urmare, ar intra sub incidena capitolului IV din Directiva 2010/75/UE.

Not: Conform articolului 32 alineatul (3) din Directiva 2010/75/UE, în cazul în care o instalaie inclus în planul naional de tranziie este închis sau nu intr în domeniul de aplicare al capitolului III din Directiva 2010/75/UE, acest fapt nu duce la o cretere a emisiilor anuale totale provenind de la instalaiile rmase, care sunt incluse în planul naional de tranziie.

În sensul articolului 32 alineatul (6) din Directiva 2010/75/UE, statele membre nu au obligaia de a comunica Comisiei urmtoarele informaii, deoarece modificrile ulterioare la care acestea se refer nu ar trebui s afecteze plafonul sau plafoanele de emisie specificate:

— o reducere sau o majorare a puterii termice nominale totale dup 31 decembrie 2010 (alta decât o reducere la mai puin de 50 MW);

— o reducere sau o cretere a numrului anual de ore de funcionare dup 2010;

— o schimbare în ceea ce privete utilizarea combustibilului (tipul, cantitatea) survenit dup 2010 (alta decât o trecere la arderea de deeuri, fapt care ar transforma instalaia într-o instalaie de coincinerare a deeurilor, determinând excluderea sa din planul naional de tranziie).

Modificrile care afecteaz denumirea instalaiei (de exemplu, ca urmare a schimbrii operatorului) trebuie raportate în cadrul inventarelor de emisie care urmeaz s fie furnizate de statele membre în conformitate cu articolul 6 alineatul (3) din prezenta decizie i cu articolul 72 alineatul (3) din Directiva 2010/75/UE.

Apendicele A

Tabelul A.1

Model pentru lista instalaiilor de ardere care se includ în planul naional de tranziie A

A	B	C	D		E	F	G	H
Numr	Denumirea instalaiei	Amplasamentul instalaiei (adresa)	Data la care cererea privind prima autorizaţie pentru instalaţie a fost înaintată şi data primei	SAU Data la care a fost acordată prima autorizaţie	Orice majorare cu cel puin 50 MW a puterii termice nominale totale a instalaţiei de ardere, care a avut loc între 27	Putere termic nominală totală la 31.12.2010	Numrul anual de ore de funcţionare	Poluant (poluani) (SO_2, NO_x, pulberi) pentru care instalaţia în cauză nu face obiectul planului

		puneri în funcţ iune a acesteia	pentru instalație	noiembrie 2002 şi 31 decembrie 2010 (majorare total în MW)	(MW)	(media 2001-2010)	național de tranziție		
A	I	J					K	L	M
Numr	A se indica dac instalaia este o turbină cu gaze sau un motor cu gaze	Cantitate anual de combustibil utilizat (media 2001-2010) (TJ/an)					Debit mediu anual al gazelor reziduale (media 2001-2010) (Nm^3/a)	Cantitate anual de S în combustibilii solizi indigeni utilizați care a fost introdusă în instalația de ardere (medie 2001-2010) (tpa)	Factor(i) de conversie utilizat (utilizați) în cazul în care debitul gazelor reziduale a fost calculat pornind de la aportul de combustibil (per tip de combustibil) (Nm^3/GJ)
		Crbune sărac în gaze	lignit	biomas	ali combustibili solizi	combustibili lichizi	combustibili gazoi		

Apendicele B

Tabelul B.1

Model de calcul al plafoanelor de emisie pentru 2016

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Numr	Denumirea	Coninut de oxigen de referin (%)	ELV relevant pentru SO_2 (mg/Nm^3)	Rata de desulfurare relevant (dac este cazul)	Contribuia instalaiei la plafonul de SO_2 pentru 2016 (tpa)	ELV relevant pentru NO_x (mg/Nm^3)	Contribuia instalaiei la plafonul de NO_x pentru 2016 (tpa)	ELV relevant pentru pulberi (mg/Nm^3)	Contribuia instalaiei la plafonul de pulberi pentru 2016 (tpa)	Observaii
(date privind instalaia individual)										
SUM					TOTAL PLAFON SO_2		TOTAL PLAFON NO_x		TOTAL PLAFON PULBERI	

Tabelul B.2

Model de calcul al plafoanelor de emisie pentru 2019

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Numr	Denumire	Coninut de oxigen de referin (%)	ELV relevant pentru SO_2 (mg/Nm^3)	Rat de desulfurare relevant (dac este cazul)	Contribuia instalaiei la plafonul de SO_2 pentru 2019 (tpa)	ELV relevant pentru NO_x (mg/Nm^3)	Contribuia instalaiei la plafonul de NO_x pentru 2019 (tpa)	ELV relevant pentru pulberi (mg/Nm^3)	Contribuia instalaiei la plafonul de pulberi pentru 2019 (tpa)	Observaii

(date privind instalaia individual)

SUM	TOTAL PLAFON SO_2	TOTAL PLAFON NO_x	TOTAL PLAFON PULBERI

Tabelul B.3

Imagine de ansamblu a plafoanelor de emisie

(în tone pe an)

	2016	2017	2018	2019	2020 (1 ianuarie-30 iunie)
SO_2					
NO_x					
Pulberi					

Apendicele C

Tabelul C.1

Valorile limit de emisie relevante pentru calcularea contribuiilor individuale la plafoanele de emisie pentru 2016 pentru instalaiile de ardere altele decât turbinele cu gaze i motoarele cu gaze

Poluant	Tip de combustibil	ELV (mg/Nm^3)			
		50-100 MW	> 100-300 MW	> 300-500 MW	> 500 MW
SO_2	Solid	2 000	între 2 000 i 400 (scal linear) (Nota 1)	400	
	Lichid	1 700	între 1 700 i 400 (scal linear)	400	
	Gazos	35 în general 5 pentru gaz lichefiat 800 pentru gaz de cocserie i gaz de furnal			
NO_x (Nota 6)	Solid (Nota 2)	600		200 (Nota 3)	
	Lichid	450		400	
	Gazos	300		200	

Pulberi	Solide	100	50 (Nota 4)
	Lichide	50 (Nota 5)	
	Gazoase	5 în general 10 pentru gazul de furnal 50 pentru gazele din siderurgie care pot fi folosite în alte sectoare	

Coninutul de oxigen de referin este de 6 % pentru combustibilii solizi i 3 % pentru combustibilii lichizi i gazoi.

Note:

1. 800 mg/Nm^3 pentru instalaiile cu o putere termic nominal mai mare sau egal cu 400 MW, care nu funcioneaz mai mult de 1 500 ore pe an.

2. 1 200 mg/Nm^3 în cazul instalaiilor care, în perioada de 12 luni care s-a încheiat la 1 ianuarie 2001, funcionau, i continu s funcioneze, cu combustibili solizi al cror coninut de substane volatile este < 10 %.

3. 450 mg/Nm^3 pentru instalaii care nu funcioneaz mai mult de 1 500 ore pe an.

4. 100 mg/Nm^3 pentru instalaii pentru care autorizaia iniial de construcie sau, în absena unei astfel de proceduri, autorizaia iniial de funcionare a fost acordat înainte de 1 iulie 1987 i care ard combustibil solid cu o putere caloric mai mic de 5 800 kJ/kg, un coninut de umiditate > 45 % în procente de greutate, un coninut combinat de umiditate i cenu > 60 % în procente de greutate i cu un coninut de oxid de calciu > 10 %.

5. 100 mg/Nm^3 pentru instalaii cu o putere termic nominal mai mic de 500 MW i care ard combustibil lichid cu un coninut de cenu > 0,06 %.

6. pentru instalaiile situate în departamentele franceze de peste mri, în Insulele Azore, Madeira sau în Insulele Canare, se aplic urmtoarele ELV: combustibili gazoi în general: 650 mg/Nm^3; combustibili solizi cu un coninut de compui volatili < 10 %: 1 300 mg/Nm^3 ; combustibili lichizi: 450 mg/Nm^3; combustibili gazoi: 350 mg/Nm^3 .

Tabelul C.2

Valorile limit de emisie relevante pentru calcularea contribuiilor individuale la plafoanele de emisie de NO_x pentru 2016 pentru turbinele cu gaze i motoarele cu gaze

	ELV pentru NO_x (mg/Nm^3)
Motoare cu gaze (care ard combustibili gazoi)	100
Turbine cu gaze (inclusiv CCGT) care ard urmtorii combustibili:	
Gaz natural (Nota 1)	50 (Notele 2 i 3)
Combustibili gazoi (alii decât gazele naturale)	120
Distilate uoare i medii	120

Coninutul de oxigen de referin este de 15 %.

Note:

1. Metan prezent în stare natural cu un coninut maxim de 20 % (în procente de volum) de materie inert i ali compui.

2. 75 mg/Nm^3 în urmtoarele cazuri (dac randamentul turbinei cu gaze este determinat în condiii ISO de încrcare de baz):

— turbine cu gaze, utilizate în sisteme combinate de producere a energiei termice i electrice, cu un randament total de peste 75 %;

— turbine cu gaze, utilizate în instalaii cu ciclu combinat cu un ramdament electric total mediu anual mai mare de 55 %;

— turbine cu gaze pentru acionri mecanice.

3. Pentru turbinele cu gaze cu ciclu unic care nu fac obiectul niciuneia dintre categoriile menionate la nota 2, dar care au un randament de peste 35 % (în condiii ISO de încrcare de baz), valoarea limit de emisie este de 50 × /35, unde reprezint randamentul turbinei cu gaze (în condiii ISO de încrcare de baz), exprimat ca procent.

Tabelul C.3

Ratele minime de desulfurare relevante pentru calcularea contribuiilor individuale la plafoanele de emisie de SO 2 pentru 2016 în cazul instalaiilor de ardere care ard combustibili solizi indigeni i care nu pot respecta valorile limit de emisie pentru SO 2 menionate la articolul 30 alineatele (2) i (3) din Directiva 2010/75/UE din cauza caracteristicilor acestui combustibil

Putere termic nominal total	Rat minim de desulfurare
50-100 MW	60 %
> 100-300 MW	75 %
> 300-500 MW	90 %
> 500 MW	94 % în general
	92 % pentru instalaiile pentru care s-a semnat un contract de instalare a unui echipament de desulfurare a gazelor de ardere (flue-gas desulfurization - FGD) sau a unui echipament de injectare de var înainte de 1 ianuarie 2001, iar activitatea privind instalarea acestuia a demarat înainte de această dată

Apendicele D

Tabelul D.1

Valorile limit de emisie relevante pentru calcularea contribuiilor individuale la plafoanele de emisie pentru 2019 pentru instalaiile de ardere altele decât turbinele cu gaze i motoarele cu gaze

Poluant	Tip de combustibil	ELV (mg/Nm^3)			
		50-100 MW	> 100-300 MW	> 300-500 MW >	500 MW
SO_2	Crbune, lignit i ali combustibili solizi (Nota 1)	400	250	200	
	Biomas (Nota 1)	200			
	Turb (Nota 1)	300		200	
	Lichid	350 (Nota 2)	250 (Nota 2)	200 (Nota 3)	

	Gazos	35 în general 5 pentru gaz lichefiat 400 pentru gaze de cocs cu putere caloric redus 200 pentru gaze de furnal cu putere caloric redus			
NO_x	Crbune, lignit i ali combustibili solizi	300 (Notele 4 i 5)	200 (Nota 5)		200 (Nota 6)
	Biomas i turb	300 (Nota 5)	250 (Nota 5)	200 (Nota 5)	200 (Nota 6)
	Lichid	450	200 (Notele 5 i 7)	150 (Notele 5 i 7)	150 (Nota 3)
	Gaze naturale (nota 8)	100			
	Alte gaze	300			200
Pulberi	Crbune, lignit i ali combustibili solizi	30	25		20
	Biomas i turb	30		20	
	Lichide	30	25		20
	Gazoase	5 în general 10 pentru gazul de furnal 30 pentru gazele din siderurgie care pot fi folosite în alte sectoare			

Coninutul de oxigen de referin este de 6 % pentru combustibilii solizi i 3 % pentru combustibilii lichizi i gazoi.

Note:

1. 800 mg/Nm^3 pentru instalaiile care nu funcioneaz mai mult de 1 500 ore pe an.

2. 850 mg/Nm^3 pentru instalaiile care nu funcioneaz mai mult de 1 500 ore pe an.

3. 400 mg/Nm^3 pentru instalaiile care nu funcioneaz mai mult de 1 500 ore pe an.

4. 450 mg/Nm^3 în cazul arderii lignitului pulverizat.

5. 450 mg/Nm^3 pentru instalaiile care nu funcioneaz mai mult de 1 500 ore pe an.

6. 450 mg/Nm^3 pentru instalaiile care au fost autorizate înainte de 1 iulie 1987 i care nu funcioneaz mai mult de 1 500 ore pe an.

7. 450 mg/Nm^3 pentru instalaiile de ardere din cadrul instalaiilor chimice care folosesc reziduurile lichide rezultate din producie drept combustibil necomercial pentru consumul propriu.

8. Metan prezent în stare natural cu un coninut maxim de 20 % (în procente de volum) de materie inert i ali compui.

Tabelul D.2

Valorile limit de emisie relevante pentru calcularea contribuiilor individuale la plafoanele de emisie de NO x pentru 2019 pentru turbinele cu gaze i motoarele cu gaze

	ELV pentru NO_x (mg/Nm^3)
Motoare cu gaze (care ard combustibili gazoi)	100
Turbine cu gaze (inclusiv CCGT) care ard urmtorii combustibili:	
Gaz natural (Nota 1)	50 (Notele 2, 3 i 4)
Combustibili gazoi (alii decât gazele naturale)	120 (Nota 5)
Distilate uoare i medii	90 (Nota 5)

Coninutul de oxigen de referin este de 15 %.

Note:

1. Gazul natural este metanul prezent în stare natural cu un coninut maxim de 20 % (în procente de volum) de materie inert i ali compui.

2. 75 mg/Nm^3 în cazurile urmtoare (dac randamentul turbinei cu gaze este determinat în condiii ISO de încrcare de baz):

— turbine cu gaze, utilizate în sisteme combinate de producere a energiei termice i electrice, cu un randament total mai mare de 75 %;

— turbine cu gaze, utilizate în instalaii cu ciclu combinat, cu un randament electric total mediu anual mai mare de 55 %;

— turbine cu gaze pentru acionri mecanice.

3. Pentru turbinele cu gaze cu ciclu unic care nu fac obiectul niciuneia dintre categoriile menionate la nota 2, dar care au un randament de peste 35 % (în condiii ISO de încrcare de baz), valoarea limit de emisie este de 50 × /35, unde reprezint randamentul turbinei cu gaze (în condiii ISO de încrcare de baz), exprimat ca procent.

4. 150 mg/Nm^3 pentru instalaii care nu funcioneaz mai mult de 1 500 ore pe an.

5. 200 mg/Nm^3 pentru instalaii care nu funcioneaz mai mult de 1 500 ore pe an.

Tabelul D.3

Ratele minime de desulfurare relevante pentru calcularea contribuiilor individuale la plafoanele de emisie de SO_2 pentru 2019 în cazul instalaiilor de ardere care ard combustibili solizi indigeni i care nu pot respecta valorile limit de emisie pentru SO_2 menionate la articolul 30 alineatele (2) i (3) din Directiva 2010/75/UE din cauza caracteristicilor acestui combustibil

Putere termic nominal total	Rat minim de desulfurare
50-100 MW	80 %
> 100-300 MW	90 %

> 300 MW	96 % în general 95 % pentru instalaii care ard ist bituminos

C.T.C.E. Piatra Neamț