

Nr. erkenning	NAAM VAN DE VZW'S	Adres	PC	Gemeente
18/A002	Centre d'écologie appliquée du Hainaut	24, rue des Dominicains	7000	MONS
18/A003	CREE	70, chaussée de Gramp-tinne	5340	FAULX-LES-TOMBES
18/A004	Défi Nature	20a, place communale	6230	PONT-A-CELLES
18/A005	Domaine des Fawes	383, Les Fawes	4654	CHARNEUX-HERVE
18/A006	Education environnement	3, rue Fusch	4000	LIEGE
18/A007	ENASC - Domaine de Mambaye	291, route de Barissart	4900	SPA
18/A008	Environnement et découvertes	63, rue des Robiniers	7023	MONS (CIPLY)
18/A009	Espace nature Botte du Hainaut	1, rue des Ecoles	6470	SIVRY-RANCE
18/A010	Etudes et environnement	50, rue abbé Péters	4960	MALMEDY
18/A011	Galilée	20b, place communale	6230	PONT-A-CELLES
18/A012	Identité Amérique Indienne	3, rue Fusch	4000	LIEGE
18/A013	Initiative nature	6, rue Jules Theunis	5150	FLORIFFOUX
18/A014	Institut éco-pédagogie	20, rue de Pitteurs	4020	LIEGE
18/A015	La Malogne	9, rue de Houdain	7000	MONS
18/A016	Le Genévrier	7a, allée de Bernardfagne	4190	FERRIERES
18/A017	Le Jardin Animé	26, rue de la Chapelle	5000	NAMUR
18/A018	Le Petit Fagnard	44, Surister	4845	JALHAY
18/A019	L'Orée	166, route de St Germain	4861	SOIRON
18/A020	Patrimoine Nature	11, rue des Marronniers	4950	WAIMES
18/A021	Société Botanique de Liège	4, chemin de la Vallée	4000	LIEGE
18/A022	Val de Lienne	27, Neufmoulin	4987	CHEVRON

De erkenning wordt verleend voor een periode van drie jaar die ingaat op 31 december 2017.  
Namen, 18 januari 2018.

R. COLLIN

## BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST — REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

### BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

[C – 2018/10892]

**18 JANUARI 2018. — Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties**

De Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Gelet op het koninklijk besluit van 8 maart 1989 tot oprichting van het Brussels Instituut voor Milieubeheer, artikel 3, § 3;

Gelet op de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen, artikelen 4, derde lid, 6, paragraaf 1, en 10, tweede lid;

Gelet op het Brussels Wetboek van Lucht, Klimaat en Energiebeheersing, artikelen 3.2.1, paragraaf 1, 3.2.4, 3.2.5 en 3.2.9;

Gelet op het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 4 maart 1999 tot vaststelling van de ingedeelde inrichtingen van klasse IB, IC, ID, II en III met toepassing van artikel 4 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen;

Rekening houdend met Richtlijn (EU) 2015/2193 van het Europees Parlement en de Raad van 25 november 2015 inzake de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties;

Gelet op de gendertest zoals bedoeld in artikel 3, 2° van de ordonnantie van 29 maart 2012 houdende de integratie van de genderdimensie in de beleidslijnen van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, uitgevoerd op 31 mei 2017;

### REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

[C – 2018/10892]

**18 JANVIER 2018. — Arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale relatif à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes**

Le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,

Vu l'arrêté royal du 8 mars 1989 créant l'Institut bruxellois pour la gestion de l'environnement, l'article 3, § 3;

Vu l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement, les articles 4, alinéa 3, 6, paragraphe 1<sup>er</sup> et 10, alinéa 2;

Vu le Code bruxellois de l'Air, du Climat et de la Maîtrise de l'Energie, les articles 3.2.1, paragraphe 1<sup>er</sup>, 3.2.4, 3.2.5 et 3.2.9;

Vu l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 4 mars 1999 fixant la liste des installations de classe IB, IC, ID, II et III en exécution de l'article 4 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement;

Considérant la Directive (UE) 2015/2193 du Parlement européen et du Conseil du 25 novembre 2015 relative à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes;

Vu le test genre visé à l'article 3, 2°, de l'ordonnance du 29 mars 2012 portant intégration de la dimension de genre dans les lignes politiques de la Région de Bruxelles—Capitale, réalisé le 31 mai 2017;

Gelet op het advies van de Raad voor het Leefmilieu, gegeven op 11 oktober 2017;

Gelet op het advies van de Economische en Sociale Raad, gegeven op 19 oktober 2017;

Gelet op het advies n° 62.498/1 van de Raad van State, gegeven op 19 december 2017 met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de op 12 januari 1973 gecoördineerde wetten op de Raad van State;

Op voordracht van de Minister van Leefmilieu,

Na beraadslaging,

Besluit :

Doelstellingen

**Artikel 1.** Dit besluit is bedoeld ter omzetting van Richtlijn (EU) 2015/2193 van het Europees Parlement en de Raad van 25 november 2015 inzake de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties.

Het legt regels vast om de emissie van zwaveldioxide (SO<sub>2</sub>), stikstofoxides (NO<sub>x</sub>) en stof van middelgrote stookinstallaties te beperken en zodoende de emissies en de daarmee gepaard gaande risico's voor de menselijke gezondheid en het milieu te beperken.

Het stelt ook regels in om te waken over de koolmonoxide-emissies (CO) en deze te beperken.

Toepassingsgebied

**Art. 2.** § 1 Dit besluit is van toepassing op stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen (nominaal ingangsvermogen) dat gelijk is aan of hoger dan 1 MW en lager is dan 50 MW („middelgrote stookinstallaties”), ongeacht het gebruikte brandstoftype, vermeld in rubrieken 40, 55 en 104 van het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 4 maart 1999 tot vaststelling van de ingedeelde inrichtingen van klasse IB, IC, ID, II en III met toepassing van artikel 4 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen.

§ 2. Op grond van artikel 4 is het ook van toepassing op een samenstel van nieuwe middelgrote stookinstallaties, met inbegrip van een samenstel waarvan het totaal nominaal thermisch vermogen 50 MW of meer is, tenzij dit samenstel een stookinstallatie is zoals vermeld in hoofdstuk III van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 21 november 2013 inzake geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging door industriële emissies.

§ 3. Het besluit is niet van toepassing op:

a) stookinstallaties die worden vermeld in hoofdstuk III of hoofdstuk IV van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 21 november 2013 inzake geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging door industriële emissies;

b) verbrandingsinstallaties die worden vermeld in het Koninklijk besluit van 5 december 2004 houdende vaststelling van productnormen voor inwendige verbrandingsmotoren in niet voor de weg bestemde mobiele machines;

c) stookinstallaties voor de landbouw met een totaal nominaal thermisch vermogen van 5 MW of minder en die als brandstof alleen niet-verwerkte mest van pluimvee gebruiken, zoals bedoeld in artikel 9, punt a) van verordening (EG) nr. 1069/2009 van het Europees Parlement en de Raad;

d) stookinstallaties waarvan de gasvormige producten van het stookproces worden gebruikt voor het direct verwarmen, drogen of anderzijds behandelen van voorwerpen of materialen;

e) stookinstallaties waarvan de gasvormige producten van het stookproces worden gebruikt voor het direct verwarmen met gas van binnenruimten ter verbetering van de omstandigheden op de arbeidsplaats;

f) naverbrandingsinstallaties voor de zuivering door verbranding van afgassen die vrijkomen bij industriële processen en die niet als autonome stookinstallatie worden geëxploiteerd;

Vu l'avis du Conseil de l'environnement de la Région de Bruxelles-Capitale donné le 11 octobre 2017;

Vu l'avis du Conseil économique et social de la Région de Bruxelles-Capitale donné le 19 octobre 2017;

Vu l'avis n° 62.498/1 du Conseil d'Etat donné le 19 décembre 2017 en application de l'article 84, § 1er, alinéa 1er, 2° des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973;

Sur la proposition de la Ministre de l'Environnement,

Après délibération,

Arrête :

Objectifs

**Article 1<sup>er</sup>.** Le présent arrêté a pour objet de transposer la Directive (UE) 2015/2193 du Parlement européen et du Conseil du 25 novembre 2015 relative à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes.

Il établit des règles visant à limiter les émissions atmosphériques de dioxyde de soufre (SO<sub>2</sub>), d'oxydes d'azote (NO<sub>x</sub>) et de poussières en provenance des installations de combustion moyennes et, partant, à réduire les émissions atmosphériques et les risques que celles-ci sont susceptibles de présenter pour la santé humaine et l'environnement.

Il instaure également des règles visant à surveiller et limiter les émissions de monoxyde de carbone (CO).

Champ d'application

**Art. 2.** § 1<sup>er</sup> Le présent arrêté s'applique aux installations de combustion d'une puissance thermique nominale (c'est-à-dire puissance nominale absorbée) égale ou supérieure à 1 MW et inférieure à 50 MW, ci-après dénommées « installations de combustion moyennes », quel que soit le type de combustible qu'elles utilisent, et qui relèvent des rubriques 40, 55 et 104 au sens de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 4 mars 1999 fixant la liste des installations de classe IB, IC, ID, II et III en exécution de l'article 4 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement.

§ 2. Il s'applique également à un ensemble formé par de nouvelles installations de combustion moyennes en vertu de l'article 4, y compris un ensemble dont la puissance thermique nominale totale est supérieure ou égale à 50 MW, à moins que cet ensemble ne constitue une installation de combustion relevant du chapitre III de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 21 novembre 2013 relatif à la prévention et la réduction intégrées de la pollution due aux émissions industrielles.

§ 3. L'arrêté ne s'applique pas :

a) aux installations de combustion qui relèvent du chapitre III ou du chapitre IV de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 21 novembre 2013 relatif à la prévention et la réduction intégrées de la pollution due aux émissions industrielles;

b) aux installations de combustion qui relèvent de l'arrêté royal du 5 décembre 2004 concernant l'établissement des normes de produits pour des moteurs à combustion interne aux engins mobiles non routiers;

c) aux installations de combustion situées dans une exploitation agricole dont la puissance thermique nominale totale est inférieure ou égale à 5 MW, et qui utilisent exclusivement comme combustible du ligné non transformé de volaille, visé à l'article 9, point a), du règlement (CE) n° 1069/2009 du Parlement européen et du Conseil;

d) aux installations de combustion dont les produits gazeux de la combustion sont utilisés pour le réchauffement direct, le séchage ou tout autre traitement d'objets ou de matières;

e) aux installations de combustion dont les produits gazeux de la combustion sont utilisés pour le chauffage direct au gaz des espaces intérieurs aux fins de l'amélioration des conditions de travail;

f) aux installations de postcombustion qui ont pour objet l'épuration par combustion des gaz résiduels de procédés industriels et qui ne sont pas exploitées en tant qu'installations de combustion autonomes;

g) technische voorzieningen die bij de voortstuwing van een voertuig, schip of vliegtuig worden gebruikt;

h) gasturbines en gas- of dieselmotoren, die op offshore-platforms worden gebruikt;

i) installaties voor het regenereren van katalysatoren voor het katalytisch kraakproces;

j) voorzieningen voor de omzetting van zwavelwaterstof in zwavel

k) reactoren die worden gebruikt in de chemische industrie;

l) cokesovens;

m) windverhitters van hoogovens;

n) crematorias;

o) stookinstallaties die raffinaderijbrandstof stoken, alleen of in combinatie met andere brandstoffen voor de productie van energie in minerale olie- en gasraffinaderijen;

p) terugwinningsinstallaties in installaties voor de productie van houtpulp.

§ 4. Het besluit is niet van toepassing op onderzoeks- of ontwikkelingsactiviteiten of experimenten waarbij middelgrote stookinstallaties worden gebruikt.

#### Definities

**Art. 3.** Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

1) "emissie": uitstoot van stoffen in de lucht door een stookinstallatie;

2) "emissiegrenswaarde": toelaatbare hoeveelheid van een stof die met de afgassen van een stookinstallatie gedurende een bepaalde periode in de lucht mag worden uitgestoten;

3) "stikstofoxiden" (NO<sub>x</sub>): stikstofmonoxide en stikstofdioxide, uitgedrukt als stikstofdioxide (NO<sub>2</sub>);

4) "stof": in de gasfase onder bemonsteringscondities verstrooide deeltjes van welke vorm, structuur of dichtheid dan ook, die kunnen worden opgevangen door filtering onder specifiek omschreven omstandigheden na representatieve bemonstering van het te analyseren gas en vóór het filter en op het filter achterblijven;

5) "stookinstallatie": elke technische eenheid waarin brandstoffen worden geoxideerd teneinde de aldus opgewekte warmte te gebruiken;

6) "bestaande stookinstallatie": een stookinstallatie die vóór 20 december 2018 in bedrijf is gesteld of waarvoor een vergunning werd verleend vóór 19 december 2017, op voorwaarde dat de installatie uiterlijk 20 december 2018 in bedrijf wordt gesteld;

7) "nieuwe stookinstallatie": een andere stookinstallatie dan een bestaande stookinstallatie;

8) "motor": een gas- of dieselmotor of een dual-fuelmotor;

9) "gasmotor": een verbrandingsmotor die werkt volgens de Otto-cyclus en die gebruik maakt van vonkontsteking om brandstof te verbranden;

10) "ieselmotor": een verbrandingsmotor die werkt volgens de dieselcyclus en die gebruik maakt van compressieontsteking om brandstof te verbranden;

11) "dual-fuelmotor": een verbrandingsmotor die gebruik maakt van compressieontsteking en die werkt volgens de dieselcyclus tijdens het verbranden van vloeibare brandstoffen en volgens de Otto-cyclus tijdens het verbranden van gasvormige brandstoffen;

12) "gasturbine": een roterende machine die thermische energie in arbeid omzet en die in hoofdzaak bestaat uit een compressor, een thermisch toestel waarin brandstof wordt geoxideerd om het werkmedium te verhitten en een turbine; deze definitie omvat zowel een open- of gecombineerde-cyclus gasturbine als een gasturbine in warmtekrachtkoppelingsmodus, met of zonder aanvullende verbranding;

g) à tout dispositif technique employé pour la propulsion d'un véhicule, navire ou aéronef;

h) aux turbines à gaz et aux moteurs à gaz ou moteurs diesel, en cas d'utilisation sur les plates-formes offshore;

i) aux dispositifs de régénération des catalyseurs de craquage catalytique;

j) aux dispositifs de conversion de l'hydrogène sulfuré en soufre;

k) aux réacteurs utilisés dans l'industrie chimique;

l) aux fours à coke;

m) aux cowpers des hauts fourneaux;

n) aux crematoriums;

o) aux installations de combustion utilisant des combustibles de raffinerie seuls ou avec d'autres combustibles pour la production d'énergie au sein de raffineries de pétrole et de gaz;

p) aux chaudières de récupération au sein d'installations de production de pâte à papier.

§ 4. L'arrêté ne s'applique pas aux activités de recherche, aux activités de développement ou aux activités d'expérimentation ayant trait aux installations de combustion moyennes.

#### Définitions

**Art. 3.** Aux fins du présent arrêté, on entend par :

1) « émission », le rejet dans l'atmosphère de substances provenant d'une installation de combustion;

2) « valeur limite d'émission », la quantité admissible d'une substance contenue dans les gaz résiduels d'une installation de combustion pouvant être rejetée dans l'atmosphère pendant une période donnée;

3) « oxydes d'azote » (NO<sub>x</sub>), le monoxyde d'azote et le dioxyde d'azote, exprimés en dioxyde d'azote (NO<sub>2</sub>);

4) « poussières », les particules de forme, de structure ou de masse volumique quelconque dispersées dans la phase gazeuse dans les conditions au point de prélèvement, qui sont susceptibles d'être recueillies par filtration dans les conditions spécifiées après échantillonnage représentatif du gaz à analyser, et qui demeurent en amont du filtre et sur le filtre après séchage dans les conditions spécifiées;

5) « installation de combustion », tout dispositif technique dans lequel des produits combustibles sont oxydés en vue d'utiliser la chaleur ainsi produite;

6) « installation de combustion existante », une installation de combustion mise en service avant le 20 décembre 2018 ou pour laquelle un permis d'environnement a été accordé avant le 19 décembre 2017, pour autant que l'installation soit mise en service au plus tard le 20 décembre 2018;

7) « nouvelle installation de combustion », une installation de combustion autre qu'une installation de combustion existante;

8) « moteur », un moteur à gaz, un moteur diesel ou un moteur à double combustible;

9) « moteur à gaz », un moteur à combustion interne fonctionnant selon le cycle Otto et utilisant l'allumage par étincelle pour brûler le combustible;

10) « moteur diesel », un moteur à combustion interne fonctionnant selon le cycle diesel et utilisant l'allumage par compression pour brûler le combustible;

11) « moteur à double combustible », un moteur à combustion interne utilisant l'allumage par compression et fonctionnant selon le cycle diesel pour brûler des combustibles liquides et selon le cycle Otto pour brûler des combustibles gazeux;

12) « turbine à gaz », tout appareil rotatif qui convertit de l'énergie thermique en travail mécanique et consiste principalement en un compresseur, un dispositif thermique permettant d'oxyder le combustible de manière à chauffer le fluide de travail et une turbine; sont comprises dans cette définition les turbines à gaz à circuit ouvert et les turbines à gaz à cycle combiné, ainsi que les turbines à gaz en mode de cogénération, équipées ou non d'un brûleur supplémentaire dans chaque cas;

13) “klein geïsoleerd systeem”: een systeem met een verbruik van minder dan 3 000 GWh in 1996 waarvan minder dan 5 % van het jaarverbruik via interconnectie met andere systemen wordt verkregen;

14) “geïsoleerd microsysteem”: een systeem met een verbruik van minder dan 500 GWh in 1996 zonder interconnectie met andere systemen;

15) “brandstof”: elke vaste, vloeibare of gasvormige brandbare stof;

16) “raffinaderijbrandstof”: een vaste, vloeibare of gasvormige brandbare stof, afkomstig uit de distillatie en de omzettingstappen bij de raffinage van ruwe olie, met inbegrip van raffinaderijgas, syngas, geraffineerde oliën en petroleumcokes;

17) “afvalstoffen”: afvalstoffen zoals omschreven in artikel 3, punt 1, van de ordonnantie van 14 juni 2012 betreffende afvalstoffen;

18) “biomassa”: biomassa van artikel 2, 26° van het besluit van Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 21 november 2013 inzake geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging door industriële emissies;

19) “gasolie”:

a) een uit aardolie verkregen vloeibare brandstof die onder GN-codes 2710 19 25, 2710 19 29, 2710 19 47, 2710 19 48, 2710 20 17 of 2710 20 19 valt, of

b) een uit aardolie verkregen vloeibare brandstof, waarvan minder dan 65 volumepercent (met inbegrip van verliezen) bij 250 °C overdistilleert, en waarvan ten minste 85 volumepercent (met inbegrip van verliezen) bij 350 °C overdistilleert, gemeten met de ASTM-methode D86;

20) „aardgas”: in de natuur voorkomend methaan met maximaal 20 % (v/v) inerte en andere bestanddelen;

21) “zware stookolie”:

a) een uit aardolie verkregen vloeibare brandstof die onder de GN-codes 2710 19 51 tot en met 2710 19 68, 2710 20 31, 2710 20 35 of 2710 20 39 valt, of

b) een uit aardolie verkregen vloeibare brandstof, met uitzondering van gasolie zoals omschreven in punt 19, die op grond van de distillatiegrenzen ervan behoort tot de categorie zware oliën welke zijn bestemd om als brandstof te worden gebruikt en die, verliezen inbegrepen, voor minder dan 65 volumepercent overdistilleren bij 250 °C, gemeten met ASTM-methode D86. Wanneer de distillatie niet met ASTM-methode D86 kan worden bepaald, wordt het aardolieproduct eveneens als zware stookolie ingedeeld;

22) “bedrijfsuren”: de tijd, uitgedrukt in uren, gedurende de welke een stookinstallatie in werking is en emissies in de lucht uitstoot, met uitzondering van de voor het opstarten en stilleggen benodigde tijd;

23) “exploitant”: iedere natuurlijke of rechtspersoon die de stookinstallatie exploiteert of die de controle daarover heeft of aan wie economische beslissingsbevoegdheid over de technische werking van de installatie is overgedragen;

24) “zone”: een zone in de zin van artikel 3.1.1, 15° van het Brussels Wetboek van Lucht, Klimaat en Energiebeheersing;

25) “richtlijn”: de Richtlijn (EU) 2015/2193 van het Europees Parlement en de Raad van 25 november 2015 inzake de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door middelgrote stookinstallaties;

26) “Instituut”, het Brussels Instituut voor Milieubeheer, opgericht bij Koninklijk besluit van 8 maart 1989 tot oprichting van het Brussels Instituut voor Milieubeheer;

27) “bevoegde overheid”: de overheid uit artikel 3, punt 1, van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen.

13) « petit réseau isolé », tout réseau qui a une consommation inférieure à 3 000 GWh en 1996, et qui peut être interconnecté avec d'autres réseaux pour une quantité inférieure à 5 % de sa consommation annuelle;

14) « micro réseau isolé », tout réseau qui a eu une consommation inférieure à 500 GWh en 1996, et qui n'est pas connecté à d'autres réseaux;

15) « combustible », toute matière combustible solide, liquide ou gazeuse;

16) « combustible de raffinerie », tout combustible solide, liquide ou gazeux résultant des phases de distillation et de conversion du raffinage du pétrole brut, y compris le gaz de raffinerie, le gaz de synthèse, les huiles de raffinerie et le coke de pétrole;

17) « déchets », des déchets au sens de l'article 3, 1° de l'ordonnance du 14 juin 2012 relative aux déchets;

18) « biomasse », la biomasse au sens de l'article 2, 26° de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 21 novembre 2013 relatif à la prévention et la réduction intégrées de la pollution due aux émissions industrielles;

19) « gasoil » :

a) tout combustible liquide dérivé du pétrole classé sous les codes NC 2710 19 25, 2710 19 29, 2710 19 47, 2710 19 48, 2710 20 17 ou 2710 20 19; ou

b) tout combustible liquide dérivé du pétrole dont moins de 65 % en volume (pertes comprises) distillent à 250 °C et dont au moins 85 % en volume (pertes comprises) distillent à 350 °C selon la méthode ASTM D86;

20) « gaz naturel », méthane de formation naturelle ayant une teneur maximale de 20 % (en volume) en inertes et autres éléments;

21) « fioul lourd » :

a) tout combustible liquide dérivé du pétrole classé sous les codes NC 2710 19 51 à 2710 19 68, 2710 20 31, 2710 20 35 ou 2710 20 39; ou

b) tout combustible liquide dérivé du pétrole, autre que le gas-oil défini au point 19), appartenant, du fait de ses limites de distillation, à la catégorie des fiouls lourds destinés à être utilisés comme combustibles et dont moins de 65 % en volume (pertes comprises) distillent à 250 °C selon la méthode ASTM D86. Si la distillation ne peut pas être déterminée selon la méthode ASTM D86, le produit pétrolier est également classé dans la catégorie des fiouls lourds;

22) « heures d'exploitation », période de temps, exprimée en heures, au cours de laquelle une installation de combustion est en exploitation et rejette des émissions dans l'air, à l'exception des phases de démarrage et d'arrêt;

23) « exploitant », toute personne physique ou morale qui exploite ou contrôle l'installation de combustion ou toute personne qui s'est vu déléguer un pouvoir économique déterminant à l'égard du fonctionnement technique de l'installation;

24) « zone », une zone au sens de l'article 3.1.1, 15° du Code bruxellois de l'Air, du Climat et de la Maîtrise de l'Energie;

25) « directive », la Directive (UE) 2015/2193 du Parlement européen et du Conseil du 25 novembre 2015 relative à la limitation des émissions de certains polluants dans l'atmosphère en provenance des installations de combustion moyennes;

26) « Institut », l'Institut bruxellois pour la gestion de l'environnement, créé par l'arrêté royal du 8 mars 1989 créant l'Institut bruxellois pour la gestion de l'environnement;

27) « autorité compétente » : l'autorité au sens de l'article 3, 11 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement.

## Samentelling

**Art. 4.** Voor de toepassing van dit besluit wordt een samenstel van twee of meer nieuwe middelgrote stookinstallaties als één middelgrote stookinstallatie beschouwd en hun nominale thermische vermogens samengeteld voor de berekening van het totale nominaal thermisch vermogen van de installatie, indien:

\* de afgassen van die middelgrote stookinstallaties via een gemeenschappelijke schoorsteen worden uitgestoten, of

\* de afgassen van die middelgrote stookinstallaties — met inachtneming van technische en economische factoren — volgens het oordeel van de bevoegde overheid via een gemeenschappelijke schoorsteen kunnen worden uitgestoten.

## Milieuvergunningen

**Art. 5.** § 1 Bovenop de specifieke vermeldingen uit artikel 10 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen en de bijlagen bij het besluit van het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 28 mei 2009 tot vaststelling van de samenstelling van het dossier voor de aanvraag om een milieucertificaat, een aangifte en milieuvergunning, bestaat de aanvraag om een milieuvergunning betreffende middelgrote stookinstallaties uit de specifieke onderdelen die worden vermeld in bijlage I van dit besluit.

§ 2. De bevoegde overheid houdt het register bij uit artikel 86 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen met betrekking tot de middelgrote stookinstallaties waarop dit besluit betrekking heeft, de gegevens uit paragraaf 1 en de aanvragen betreffende de toepassing van artikel 7bis van genoemde ordonnantie.

§ 3. Voor middelgrote stookinstallaties die deel uitmaken van een installatie die wordt vermeld in hoofdstuk II van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 21 november 2013 inzake geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging door industriële emissies, wordt geacht te zijn voldaan aan de eisen uit dit artikel wanneer het genoemde besluit wordt nageleefd.

## Emissiegrenswaarden

**Art. 6.** § 1. Onverminderd hoofdstuk II van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 21 november 2013 inzake geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging door industriële emissies hebben de emissiegrenswaarden, indien van toepassing, uit bijlage II van dit besluit desgevallend betrekking op middelgrote stookinstallaties.

§ 2. Drie jaren na de bekendmaking van onderhavig besluit in het *Belgisch Staatsblad* en Tot 31 december 2024 voor installaties met een nominaal thermisch vermogen van meer dan 5 MW, en tot 31 december 2029 voor installaties met een nominaal thermisch vermogen dat hoger is dan of gelijk is aan 1 MW en lager is dan of gelijk is aan 5 MW, mogen emissies in de lucht van CO- en NO<sub>x</sub> van bestaande middelgrote stookinstallaties de vastgestelde emissiegrenswaarden uit bijlage II, deel 1, tabel 3 niet overschrijden.

Eén jaar na de bekendmaking van onderhavig besluit in het *Belgisch Staatsblad* mogen emissies in de lucht van CO- en NO<sub>x</sub> van bestaande middelgrote stookinstallaties de vastgestelde emissiegrenswaarden uit bijlage II, deel 1, tabel 5 niet overschrijden.

Met ingang van 1 januari 2025 mogen de emissies in de lucht van SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, stof en CO van bestaande middelgrote stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen van meer dan 5 MW de vastgestelde emissiegrenswaarden uit bijlage II, deel 1, tabellen 2 en 4 niet overschrijden.

Met ingang van 1 januari 2030 mogen de emissies in de lucht van SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, stof en CO van bestaande middelgrote stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen van 5 MW of minder niet hoger zijn dan de vastgestelde emissiegrenswaarden uit bijlage II, deel 1, tabellen 1 en 4 niet overschrijden.

§ 3. Vrijgesteld van de naleving van de emissiegrenswaarden uit bijlage II, deel 1, tabellen 4 en 5 zijn bestaande motoren op gasolie waarvan het voorziene aantal jaarlijkse bedrijfsuren lager is dan 50 uren.

## Cumul

**Art. 4.** L'ensemble formé par au moins deux nouvelles installations de combustion moyennes est considéré comme une seule installation de combustion moyenne aux fins du présent arrêté, et leur puissance thermique nominale est additionnée aux fins du calcul de la puissance thermique nominale totale de l'installation si :

\* les gaz résiduaires de ces installations de combustion moyennes sont rejetés par une cheminée commune, ou

\* compte tenu des facteurs techniques et économiques, les gaz résiduaires de ces installations de combustion moyennes pourraient, selon l'autorité compétente, être rejetés par une cheminée commune.

## Permis d'environnement

**Art. 5.** § 1<sup>er</sup> En plus des mentions spécifiées à l'article 10 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement et aux annexes de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 28 mai 2009 déterminant la composition du dossier de demande de certificat, de déclaration et de permis d'environnement, la demande de permis d'environnement relative aux installations de combustion moyennes se compose des éléments spécifiés à l'annexe I du présent arrêté.

§ 2. L'autorité compétente complète le registre énoncé à l'article 86 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement, en ce qui concerne les installations de combustion moyennes visées par le présent arrêté, des informations énoncées au paragraphe 1er, ainsi que les demandes relatives à l'application de l'article 7bis de la même ordonnance.

§ 3. Pour les installations de combustion moyennes qui font partie d'une installation relevant du chapitre II de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 21 novembre 2013 relatif à la prévention et la réduction intégrées de la pollution due aux émissions industrielles, les exigences du présent article sont réputées remplies du fait du respect dudit arrêté.

## Valeurs limites d'émission

**Art. 6.** § 1er. Sans préjudice du chapitre II de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 21 novembre 2013 relatif à la prévention et la réduction intégrées de la pollution due aux émissions industrielles, le cas échéant, les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe II du présent arrêté s'appliquent aux installations de combustion moyennes.

§ 2. Trois ans après la publication du présent arrêté au *Moniteur belge* et Jusqu'au 31 décembre 2024 pour les installations dont la puissance thermique nominale est supérieure à 5 MW et jusqu'au 31 décembre 2029 pour les installations dont la puissance thermique nominale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 5 MW, les émissions atmosphériques de CO et de NO<sub>x</sub> des installations de combustion moyennes existantes ne dépassent pas les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe II, partie 1, tableau 3.

Un an après la publication du présent arrêté au *Moniteur belge*, les émissions atmosphériques de CO et de NO<sub>x</sub> des installations de combustion moyennes existantes ne dépassent pas les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe II, partie 1, tableau 5.

À compter du 1<sup>er</sup> janvier 2025, les émissions atmosphériques de SO<sub>2</sub>, de NO<sub>x</sub>, de poussières et de CO des installations de combustion moyennes existantes d'une puissance thermique nominale supérieure à 5 MW ne dépassent pas les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe II, partie 1, tableaux 2 et 4.

À compter du 1<sup>er</sup> janvier 2030, les émissions atmosphériques de SO<sub>2</sub>, de NO<sub>x</sub>, de poussières et de CO des installations de combustion moyennes existantes d'une puissance thermique nominale inférieure ou égale à 5 MW ne dépassent pas les valeurs limites d'émission fixées à l'annexe II, partie 1, tableaux 1 et 4.

§ 3. Sont exemptés du respect des valeurs limites d'émission fixées à l'annexe II, partie 1, tableaux 4 et 5 les moteurs existants fonctionnant au gas-oil dont le nombre d'heures d'exploitation prévues par an est inférieur à 50 heures.

Op basis van de in de milieuvergunningaanvraag aangevoerde motivatie mogen er in de milieuvergunning voor bestaande verwarmingssystemen met minder dan 500 bedrijfsuren per jaar andere, aangepaste emissiegrenswaarden worden vastgelegd. Deze motivatie dient minimaal de volgende gegevens te bevatten: het stookrendement, de emissies, de leeftijd, het voorziene en het daadwerkelijke aantal bedrijfsuren, het gebruik...

§ 4 Met ingang van 1 januari 2030 dienen bestaande middelgrote stookinstallaties die deel uitmaken van kleine geïsoleerde systemen of microsystemen de emissiegrenswaarden na te leven die worden vermeld in bijlage II, deel 1, tabellen 1, 2, 3, 4 en 5.

§ 5. Met ingang van 20 december 2018 mogen de emissies van SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, stof en CO van nieuwe middelgrote stookinstallaties de vastgestelde emissiegrenswaarden uit bijlage II, deel 1, tabellen 1 en 2 niet overschrijden.

§ 6. Vrijgesteld van de naleving van de emissiegrenswaarden uit bijlage II, deel 2, tabel 2 zijn nieuwe motoren op gasolie waarvan het voorziene aantal jaarlijkse bedrijfsuren lager is dan 50 uren.

§ 7. In zones of delen van zones waar niet aan de vastgestelde grenswaarden voor de luchtkwaliteit uit het Brussels Wetboek van Lucht, Klimaat en Energiebeheersing wordt voldaan, zal het Instituut in het kader van de regionale lucht-, -klimaat- en -energieplannen uit artikelen 1.4.1 en volgende van voornoemd Wetboek beoordelen of het nodig is om voor iedere middelgrote stookinstallatie in deze zones of delen van zones strengere emissiegrenswaarden toe te passen dan die welke in dit besluit zijn vastgesteld, rekening houdend met de resultaten van de informatie-uitwisseling uit paragraaf 10 van artikel 6 van de richtlijn, mits de toepassing van dergelijke grenswaarden daadwerkelijk zou bijdragen tot een merkbare verbetering van de luchtkwaliteit.

§ 8. Volgens de formaliteiten uit artikel 64 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen, en voor een periode van ten hoogste zes maanden, kan het Instituut voor middelgrote stookinstallaties die normaliter gebruik maken van laagzwavelige brandstof, een uitzondering maken op de nalevingsplicht met betrekking tot de SO<sub>2</sub>-emissiegrenswaarden uit paragrafen 2 en 5; een dergelijke uitzondering is echter alleen mogelijk wanneer de exploitant niet in de gelegenheid is om de emissiegrenswaarden na te leven vanwege onderbrekingen in de levering van de brandstof met een laag zwavelgehalte als gevolg van nijpende tekorten.

In geval middelgrote stookinstallaties die alleen werken op gasvormige brandstoffen uitzonderlijk moeten teruggrijpen naar andere brandstoffen vanwege een plotselinge onderbreking in de gasleveringen en deze stookinstallaties derhalve moeten worden uitgerust met een secundaire voorziening tegen verontreiniging, kan het Instituut tevens een uitzondering toestaan op de nalevingsverplichting met betrekking tot de emissiegrenswaarden uit paragrafen 2 en 5. De periode waarvoor een dergelijke uitzondering wordt toegestaan mag niet langer zijn dan tien dagen, tenzij de exploitant kan aantonen dat een langere periode gerechtvaardigd is.

In dat geval zal de gemeentelijke administratie een uitzondering toekennen middels een officieel bericht van het Instituut.

Het Instituut dient de Commissie binnen een periode van één maand op de hoogte te stellen van iedere toegekende uitzondering overeenkomstig de drie vorige leden.

§ 9. Indien in een middelgrote stookinstallatie gelijktijdig twee of meer brandstoffen worden gebruikt, wordt de emissiegrenswaarde voor elke verontreinigende stof als volgt berekend:

a) Bepaal voor elke individuele brandstof de emissiegrenswaarde zoals bepaald in bijlage II;

b) Bepaal per brandstof de gewogen emissiegrenswaarde per brandstof die wordt verkregen door de onder punt a) bedoelde emissiegrenswaarden te vermenigvuldigen met de hoeveelheid door elke brandstof geleverde warmte, en door het resultaat van deze vermenigvuldiging te delen door de warmte geleverd door alle brandstoffen tezamen, en

c) Tel de per brandstof gewogen emissiegrenswaarden bij elkaar op.

Sur base d'une justification fournie dans la demande de permis d'environnement, des valeurs limites d'émission alternatives et adaptées peuvent être fixées dans le permis d'environnement pour les systèmes de chauffage existants qui ne sont pas exploités plus de 500 heures d'exploitation par an. Cette justification comprend au minimum les informations suivantes : le rendement de combustion, les émissions, l'âge, le nombre d'heure prévu et effectif de fonctionnement, l'utilisation...

§ 4. Les installations de combustion moyennes existantes qui font partie de petits réseaux isolés ou de microréseaux isolés respectent les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe II, partie 1, tableaux 1, 2, 3, 4 et 5, à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2030.

§ 5. À compter du 20 décembre 2018, les émissions atmosphériques de SO<sub>2</sub>, de NO<sub>x</sub>, de poussières et de CO des nouvelles installations de combustion moyennes ne dépassent pas les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe II, partie 2, tableaux 1 et 2.

§ 6. Sont exemptées du respect des valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe II, partie 2, tableau 2 les nouveaux moteurs fonctionnant au gas-oil dont le nombre d'heures d'exploitation prévues par an est inférieure à 50 heures.

§ 7. Dans les zones ou les parties de zones où les valeurs limites de qualité de l'air établies en vertu du Code bruxellois de l'Air, du Climat et de la Maîtrise de l'Énergie ne sont pas respectées, l'Institut évalue la nécessité d'appliquer, pour chaque installation de combustion moyenne dans ces zones ou parties de zones, des valeurs limites d'émission plus strictes que celles énoncées dans le présent arrêté, dans le cadre de l'élaboration des plans régionaux air-climat-énergie visés par les articles 1.4.1. et suivants du Code bruxellois de l'Air, du Climat et de la Maîtrise de l'Énergie, en tenant compte des résultats de l'échange d'informations visé au paragraphe 10 de l'article 6 de la directive, pour autant que l'application de telles valeurs limites d'émission contribue effectivement à une amélioration notable de la qualité de l'air.

§ 8. L'Institut peut accorder selon les formalités de l'article 64 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement, pour une durée maximale de six mois, une dérogation dispensant de l'obligation de respecter les valeurs limites d'émission prévues aux paragraphes 2 et 5 pour le SO<sub>2</sub> à l'égard d'une installation de combustion moyenne qui utilise normalement un combustible à faible teneur en soufre, lorsque l'exploitant n'est pas en mesure de respecter ces valeurs limites d'émission en raison d'une interruption de l'approvisionnement en combustible à faible teneur en soufre résultant d'une situation de pénurie grave.

L'Institut peut également accorder une dérogation dispensant de l'obligation de respecter les valeurs limites d'émission prévues aux paragraphes 2 et 5 dans le cas où une installation de combustion moyenne qui n'utilise que du combustible gazeux doit exceptionnellement avoir recours à d'autres combustibles en raison d'une interruption soudaine de l'approvisionnement en gaz et devrait, de ce fait, être équipée d'un dispositif antipollution secondaire. La période pour laquelle une telle dérogation est accordée ne dépasse pas dix jours, sauf si l'exploitant démontre à l'Institut qu'une période plus longue est justifiée.

Le cas échéant, l'administration communale accorde une telle dérogation sur avis conforme de l'Institut.

L'Institut informe la Commission dans un délai d'un mois de toute dérogation accordée en vertu des trois alinéas précédents.

§ 9. Lorsqu'une installation de combustion moyenne utilise simultanément deux combustibles ou davantage, la valeur limite d'émission de chaque polluant est calculée comme suit :

a) prendre la valeur limite d'émission relative à chaque combustible, telle qu'elle est énoncée à l'annexe II;

b) déterminer la valeur limite d'émission pondérée par combustible; cette valeur est obtenue en multipliant la valeur limite d'émission visée au point a) par la puissance thermique fournie par chaque combustible, et en divisant le résultat de la multiplication par la somme des puissances thermiques fournies par tous les combustibles; et

c) additionner les valeurs limites d'émission pondérées par combustible.

## Verplichtingen van de exploitant

**Art. 7. § 1.** De exploitant dient de monitoring van de emissies ten minste overeenkomstig bijlage III, deel 1 uit te voeren.

De bemonsteringen en de analyse van verontreinigende stoffen worden verricht door erkende laboratoria in het Brussel Hoofdstedelijke Gewest met toepassing van het Besluit van 23 juni 1994 betreffende de algemene voorwaarden en de procedure voor erkenning van laboratoria.

§ 2. Voor middelgrote stookinstallaties waarin meerdere brandstoffen worden gebruikt, moet de monitoring van emissies plaatsvinden tijdens het stoken van de brandstof of het brandstofmengsel dat waarschijnlijk het hoogste emissieniveau zal opleveren en gedurende een periode onder normale bedrijfsomstandigheden.

§ 3. De exploitant houdt alle monitoringresultaten op zodanige wijze bij dat kan worden gecontroleerd of de emissiegrenswaarden worden nageleefd, overeenkomstig de regels in bijlage III, deel 2.

§ 4. Voor middelgrote stookinstallaties die aanvullende emissiebeperkende apparatuur gebruiken om aan de emissiegrenswaarden te voldoen, houdt de exploitant informatie bij ten bewijze van de doeltreffende voortdurende exploitatie van die apparatuur.

§ 5. De exploitant van een middelgrote stookinstallatie bewaart het volgende:

- a) de milieuvergunning en de latere versies ervan alsmede alle bijbehorende gegevens;
- b) de monitoringresultaten en –informatie als bedoeld in de paragrafen 3 en 4;
- c) in voorkomend geval een verslag over het aantal bedrijfsuren als bedoeld in artikel 6, paragrafen 3 en 6;
- d) een overzicht van de soort en de hoeveelheid in de installatie gebruikte brandstoffen en van eventuele storingen of uitvallen van aanvullende emissiebeperkende apparatuur;
- e) een overzicht van de gevallen van niet-naleving en de getroffen maatregelen, zoals bedoeld in paragraaf 7.

De in de punten b) tot en met e) van de eerste alinea bedoelde gegevens en informatie worden ten minste zes jaar lang bewaard.

§ 6. De exploitant stelt de gegevens en de informatie die vermeld worden in paragraaf 5 zonder onnodige vertraging op verzoek ter beschikking aan de bevoegde overheid. De bevoegde overheid mag een dergelijk verzoek doen om te kunnen nagaan of aan de vereisten van dit besluit is voldaan. De bevoegde overheid doet een dergelijk verzoek als een burger verzoekt om toegang tot de gegevens of informatie als vermeld in paragraaf 5.

§ 7. Indien de in bijlage II vastgestelde emissiegrenswaarden niet worden nageleefd, neemt de exploitant de nodige maatregelen om ervoor te zorgen dat die grenswaarden zo spoedig mogelijk weer worden nageleefd, onverminderd de maatregelen die zijn vereist op grond van artikel 8.

De bevoegde overheid bepaalt de regels voor het type, de frequentie en het format van de informatie betreffende gevallen van niet-naleving door de exploitanten aan de bevoegde overheid.

§ 8. Op basis van artikelen 10, 11, 12 en 21 van het Wetboek van inspectie, preventie, vaststelling en bestrafing van milieumisdrijven, en milieuaansprakelijkheid, en milieuaansprakelijkheid verleent de exploitant de bevoegde overheid alle noodzakelijke assistentie om haar in staat te stellen inspecties en bezoeken ter plaatse uit te voeren, monsters te nemen en de informatie te verzamelen die nodig is voor het vervullen van haar taken in het kader van dit besluit.

§ 9. De exploitant houdt de perioden voor het opstarten en stilleggen van de middelgrote stookinstallaties zo kort mogelijk.

## Controle van de naleving

**Art. 8.** Op basis van het Wetboek van inspectie, preventie, vaststelling en bestrafing van milieumisdrijven, en milieuaansprakelijkheid, ziet de bevoegde overheid erop toe dat geldige waarden voor emissies die overeenkomstig bijlage III zijn gemonitord, de in bijlage II vermelde emissiegrenswaarden niet overschrijden.

Op basis van artikelen 21 en 23 van genoemd Wetboek zal de bevoegde overheid de exploitant in geval van inbreuken verplichten om bovenop de maatregelen in verband met artikel 7, paragraaf 7, alle maatregelen te nemen die zijn vereist om de geldende regels zonder onnodige vertraging opnieuw na te leven.

## Obligations de l'exploitant

**Art. 7. § 1.** L'exploitant procède à la surveillance des émissions conformément, au minimum, à l'annexe III, partie 1.

L'échantillonnage et l'analyse des substances polluantes sont réalisés par un laboratoire agréé en Région de Bruxelles-Capitale en application de l'arrêté du 23 juin 1994 relatif aux conditions générales et à la procédure d'agrément de laboratoires.

§ 2. Dans le cas des installations de combustion moyennes qui utilisent plusieurs combustibles, la surveillance des émissions est effectuée lors de la combustion du combustible ou du mélange de combustibles susceptible d'entraîner le plus haut niveau d'émissions et pendant une période représentative des conditions d'exploitation normales.

§ 3. L'exploitant conserve une trace de tous les résultats de la surveillance et en traite tous les résultats de manière à permettre la vérification du respect des valeurs limites d'émission conformément aux règles énoncées à l'annexe III, partie 2.

§ 4. Dans le cas des installations de combustion moyennes qui utilisent un dispositif antipollution secondaire pour respecter les valeurs limites d'émission, l'exploitant conserve une trace du bon fonctionnement continu de ce dispositif ou conserve des informations le prouvant.

§ 5. L'exploitant d'une installation de combustion moyenne conserve les éléments suivants :

- a) le permis d'environnement et ses versions ultérieures, ainsi que les informations connexes;
- b) les résultats de la surveillance et les informations visées aux paragraphes 3 et 4;
- c) le cas échéant, un relevé des heures d'exploitation visées à l'article 6, paragraphes 3 et 6;
- d) un relevé du type et des quantités de combustible utilisé dans l'installation et de tout dysfonctionnement ou toute panne du dispositif antipollution secondaire;
- e) un relevé des cas de non-respect et des mesures prises, conformément au paragraphe 7.

Les données et informations visées aux points b) à e) du premier alinéa sont conservées pendant au moins six ans.

§ 6. Sur demande de l'autorité compétente, l'exploitant met à sa disposition, sans retard injustifié, les données et les informations énumérées au paragraphe 5. L'autorité compétente peut formuler une telle demande afin de permettre le contrôle du respect des exigences du présent arrêté. L'autorité compétente formule une telle demande si un citoyen sollicite l'accès aux données ou aux informations énumérées au paragraphe 5.

§ 7. En cas de non-respect des valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe II, l'exploitant prend les mesures nécessaires pour assurer le rétablissement de la conformité dans les plus brefs délais, sans préjudice des mesures requises au titre de l'article 8.

L'autorité compétente établit des règles relatives au type, à la fréquence et au format des informations concernant les cas de non-conformité qui doivent lui être fournies par les exploitants.

§ 8. En application des articles 10, 11, 12 et 21 du Code de l'inspection, la prévention, la constatation et la répression des infractions en matière d'environnement et de la responsabilité environnementale, l'exploitant fournit à l'autorité compétente toute l'assistance nécessaire pour lui permettre de mener les inspections et les visites des sites, de prélever des échantillons et de recueillir toute information nécessaire à l'accomplissement de ses tâches aux fins du présent arrêté.

§ 9. L'exploitant fait en sorte que les phases de démarrage et d'arrêt de l'installation de combustion moyenne soient aussi courtes que possible.

## Contrôle de conformité

**Art. 8.** En application du Code de l'inspection, la prévention, la constatation et la répression des infractions en matière d'environnement et de la responsabilité environnementale, l'autorité compétente veille à ce que des valeurs validées pour les émissions faisant l'objet de la surveillance conformément à l'annexe III ne dépassent pas les valeurs limites d'émission énoncées à l'annexe II.

En application des articles 21 et 23 du même Code, en cas de non-conformité, outre les mesures prises par l'exploitant en vertu de l'article 7, paragraphe 7, l'autorité compétente oblige l'exploitant à prendre toute mesure nécessaire pour assurer le rétablissement de la conformité sans retard injustifié.

Indien de niet-naleving een aanzienlijke achteruitgang van de plaatselijke luchtkwaliteit veroorzaakt, kan de exploitatie van de middelgrote stookinstallatie opgeschort worden totdat de eisen van voornoemd artikelen 21 en 23 van bovengenoemd Wetboek weer worden nageleefd.

#### Wijzigingen aan middelgrote stookinstallaties

**Art. 9.** Overeenkomstig artikel 7bis van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen dient de exploitant de bevoegde overheid zonder onnodige vertraging op de hoogte te stellen van elke in de middelgrote stookinstallatie door te voeren geplande verandering die de toepasselijke emissiegrenswaarden zou beïnvloeden.

Desgevallend zal de bevoegde overheid in dat verband de exploitatievoorwaarden aanpassen.

#### Verslaggeving

**Art. 10. § 1.** Het Instituut brengt uiterlijk 1 oktober 2026 en 1 oktober 2031, een verslag over aan de Commissie met kwalitatieve en kwantitatieve informatie over de tenuitvoerlegging van deze richtlijn, over de maatregelen die zijn getroffen om te controleren of de exploitatie van middelgrote stookinstallaties voldoet aan deze richtlijn en over de eventueel in het kader daarvan getroffen handhavingsmaatregelen.

Het eerste verslag als bedoeld in de eerste alinea bevat een raming van de totale jaarlijkse emissies van SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> en stof van middelgrote stookinstallaties, ingedeeld naar installatietype, brandstoftype en capaciteitsklasse.

§ 2. Het Instituut brengt uiterlijk op 1 januari 2021 ook een verslag uit aan de Commissie met een raming van de totale jaarlijkse CO-emissies en de beschikbare informatie over de concentratie van CO-emissies uit middelgrote stookinstallaties, ingedeeld naar brandstoftype en capaciteitsklasse.

Wijziging van het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering tot vaststelling van de ingedeelde inrichtingen van klasse IB, IC, ID, II en III met toepassing van artikel 4 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen

**Art. 11.** De rubrieken 40 A, 40 B, 40 C, 40 D, 55 -1A, 55-1B, 55-1C, 104 A, en 104 B van de bijlage bij het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering tot vaststelling van de ingedeelde inrichtingen van klasse IB, IC, ID, II en III met toepassing van artikel 4 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen worden vervangen zoals weergegeven in bijlage IV van dit besluit.

#### Inwerkingtreding

**Art. 12.** Dit besluit treedt in werking de dag van publicatie in het *Belgisch Staatsblad*.

De bepalingen uit het besluit zijn van toepassing op aanvragen om vergunningen of milieucertificaten waarvan de datum van overlegging aan de aanvrager later valt dan de datum van inwerkingtreding.

Voor bestaande stookinstallaties, ten laatste één jaar na de bekendmaking van onderhavig besluit in het *Belgisch Staatsblad*, worden de bemonsteringen en de analyse van de verontreinigende stoffen waarvoor een emissiegrenswaarde is vastgesteld in de milieuvergunning en/of in onderhavig besluit door erkend laboratorium in de zin van artikel 7, § 1 uitgevoerd of wordt er in die zin een contract met een erkend laboratorium afgesloten.

#### Uitvoering

**Art. 13.** De Minister van Leefmilieu is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 18 januari 2018.

Voor de Brusselse Hoofdstedelijke Regering :

De Minister-President  
van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,  
R. VERVOORT

De Minister van Huisvesting,  
Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,  
C. FREMAULT

Lorsque la non-conformité entraîne notamment une dégradation significative de la qualité de l'air au niveau local, l'exploitation de l'installation de combustion moyenne peut-être suspendue conformément aux articles 21 et 23 du Code précité.

#### Modifications apportées aux installations de combustion moyennes

**Art. 9.** Conformément à l'article 7bis de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement, l'exploitant informe l'autorité compétente, sans retard injustifié, de toute modification prévue de l'installation de combustion moyenne qui serait susceptible d'avoir une incidence sur les valeurs limites d'émission applicables.

Le cas échéant l'autorité compétente modifie les conditions d'exploitation en conséquence.

#### Rapportage

**Art. 10. § 1.** L'Institut transmet à la Commission, au plus tard le 1<sup>er</sup> octobre 2026 et au plus tard le 1<sup>er</sup> octobre 2031, un rapport contenant des informations qualitatives et quantitatives sur la mise en œuvre de la directive, sur les mesures prises pour vérifier que les installations de combustion moyennes sont exploitées conformément à cette même directive ainsi que sur les mesures de contrôle de l'application prises à ces fins.

Le premier rapport visé au premier alinéa comporte une estimation des émissions annuelles totales de SO<sub>2</sub>, de NO<sub>x</sub> et de poussières des installations de combustion moyennes, classées par type d'installation, par type de combustible et par catégorie de puissance.

§ 2. L'Institut transmet également à la Commission, au plus tard le 1<sup>er</sup> janvier 2021, un rapport contenant une évaluation des émissions annuelles totales de CO et toute information disponible sur la concentration des émissions de CO provenant des installations de combustion moyennes, classées par type de combustible et par catégorie de puissance.

Modification de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 4 mars 1999 fixant la liste des installations de classe IB, IC, ID, II et III en exécution de l'article 4 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement

**Art. 11.** Les rubriques 40 A, 40 B, 40 C, 40D, 55 -1A, 55-1B, 55-1C, 104 A, et 104 B de l'annexe de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 4 mars 1999 fixant la liste des installations de classe IB, IC, ID, II et III en exécution de l'article 4 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement sont remplacées telle que reproduite en annexe IV de cet arrêté.

#### Entrée en vigueur

**Art. 12.** Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Ses dispositions sont applicables aux demandes de permis, de certificat d'environnement dont la date de l'attestation de dépôt délivrée au demandeur est postérieure à son entrée en vigueur.

Pour les installations existantes, au plus tard un an après la publication du présent arrêté au *Moniteur belge*, l'échantillonnage et l'analyse des substances polluantes pour lesquels une valeur limite d'émission est établie dans le permis d'environnement et/ou dans le présent arrêté sont réalisées par un laboratoire agréé au sens de l'article 7, § 1<sup>er</sup> ou un contrat en ce sens est conclu avec un laboratoire agréé.

#### Exécutoire

**Art. 13.** Le Ministre ayant l'Environnement dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 18 janvier 2018.

Pour le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale :

Le Ministre-Président  
du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,  
R. VERVOORT

La Ministre du Logement,  
de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Energie,  
C. FREMAULT



## Bijlage I DOOR DE EXPLOITANT AAN DE BEVOEGDE OVERHEID AAN TE LEVEREN GEGEVENS

## Annexe I INFORMATIONS À FOURNIR PAR L'EXPLOITANT À L'AUTORITÉ COMPÉTENTE

<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Het nominaal thermisch vermogen van de middelgrote stookinstallatie.</li> <li>2. Het type van de middelgrote stookinstallatie (dieselmotor, gasturbine, dual-fuelmotor, andere motor of andere middelgrote stookinstallatie).</li> <li>3. Het type gebruikte brandstoffen en het aandeel ervan overeenkomstig de in bijlage II vastgestelde brandstofcategorieën.</li> <li>4. De begindatum van het gebruik van de middelgrote stookinstallatie of, wanneer de exacte begindatum niet bekend is, een bewijs dat het gebruik werd begonnen vóór 20 december 2018.</li> <li>5. De sector of het bedrijf waarin de middelgrote stookinstallatie wordt gebruikt (NACE-code).</li> <li>6. Het voorziene aantal jaarlijkse bedrijfsuren van de middelgrote stookinstallatie en de gemiddelde belasting.</li> <li>7. Ingeval van een beroep op de mogelijkheden om een vrijstelling voorzien in artikel 6, paragraaf 3 of artikel 6, paragraaf 6, een door de exploitant ondertekende verklaring dat hij de middelgrote stookinstallatie niet meer dan het in die leden bedoelde aantal uren zal exploiteren .</li> <li>8. De naam en de statutaire zetel van de exploitant en, in geval van vaste middelgrote stookinstallaties, het adres waar de installatie zich bevindt.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. La puissance thermique nominale (MW) de l'installation de combustion moyenne.</li> <li>2. Le type d'installation de combustion moyenne (moteur diesel, turbine à gaz, moteur à double combustible, autre moteur ou autre installation de combustion moyenne).</li> <li>3. Le type et la proportion de combustibles utilisés, selon les catégories de combustibles établies à l'annexe II.</li> <li>4. La date de début d'exploitation de l'installation de combustion moyenne ou, lorsque la date exacte de début d'exploitation est inconnue, la preuve que l'exploitation a débuté avant le 20 décembre 2018.</li> <li>5. Le secteur d'activité de l'installation de combustion moyenne ou l'établissement dans lequel elle est exploitée (code NACE).</li> <li>6. Le nombre prévu d'heures d'exploitation annuelles de l'installation de combustion moyenne et la charge moyenne en service.</li> <li>7. En cas de recours aux possibilités d'exemption prévues à l'article 6, paragraphe 3, ou à l'article 6, paragraphe 6, une déclaration signée de l'exploitant aux termes de laquelle l'installation de combustion moyenne ne sera pas exploitée au-delà du nombre d'heures visé auxdits paragraphes.</li> <li>8. Le nom et le siège social de l'exploitant et, dans le cas des installations de combustion moyennes fixes, l'adresse du lieu où l'installation est implantée.</li> </ol>
---	---

## BIJLAGE II

## EMISSIEGRENSSWAARDEN UIT ARTIKEL 6

Alle in deze bijlage opgenomen emissiegrenswaarden zijn vastgesteld bij een temperatuur van 273,15 K, een druk van 101,3 kPa en na correctie voor het waterdampgehalte van de afgassen en bij een gestandaardiseerd O<sub>2</sub>-gehalte van 6 % voor middelgrote stookinstallaties op vaste brandstoffen, 3 % voor middelgrote stookinstallaties, andere dan motoren en gasturbines, op vloeibare en gasvormige brandstoffen, en 15 % voor motoren en gasturbines.

## DEEL 1 - Emissiegrenswaarden voor bestaande middelgrote stookinstallaties

Tabel 1 - Emissiegrenswaarden (in mg/Nm<sup>3</sup>) voor bestaande middelgrote stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen van 1 MW of meer en 5 MW of minder, andere dan motoren en gasturbines), met ingang van 1 januari 2030

Verontreinigende stof	Vaste biomassa	Andere vaste brandstoffen	Gasolie	Andere vloeibare brandstoffen dan gasolie	Aardgas	Andere gasvormige brandstoffen dan aardgas
SO <sub>2</sub>	200 (1) (2)	1 100	—	350	—	200 (3)
NO <sub>x</sub>	650	650	200	650	150	250
Stof	50	50	—	50	—	—
CO	375	250	145	175	150	100

(1) De waarde is niet van toepassing in het geval van installaties die uitsluitend met houtachtige vaste biomassa stoken

(2) 300 mg/ Nm<sup>3</sup> in het geval van installaties die met stro stoken..

(3) 400 mg/ Nm<sup>3</sup> in het geval van gassen met lage calorische waarde uit cokesovens in de ijzer- en staalindustrie.

Tabel 2

Emissiegrenswaarden (in mg/Nm<sup>3</sup>) voor bestaande middelgrote stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen van meer dan 5 MW (andere dan motoren en gasturbines), met ingang van 1 januari 2025.

Verontreinigende stof	Vaste biomassa	Andere vaste brandstoffen	Gasolie	Andere vloeibare brandstoffen dan gasolie	Aardgas	Andere gasvormige brandstoffen dan aardgas
SO <sub>2</sub>	200 (1) (2)	400 (3)	—	350 (4)	—	35 (5) (6)
NO <sub>x</sub>	650	650	200	650	150	250
Stof	30 (7)	30 (7)	—	30	—	—
CO	300	250	145	175	150	100

(1) De waarde is niet van toepassing in het geval van installaties die uitsluitend met houtachtige vaste biomassa stoken.

(2) 300 mg/ Nm<sup>3</sup> in het geval van installaties die met stro stoken..

(3) 1 100 mg/ Nm<sup>3</sup> in het geval van installaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 5 MW en 20 MW of minder.

(4) Tot 1 januari 2030, 850 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van installaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 5 MW en 20 MW of minder, die met zware stookolie stoken.

(5) 400 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van gassen met lage calorische waarde uit cokesovens en 200 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van gassen met lage calorische waarde uit hoogovens in de ijzer- en staalindustrie.

(6) 170 mg/Nm<sup>3</sup> in geval van biogas.

(7) 50 mg/ Nm<sup>3</sup> in het geval van installaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 5 MW en 20 MW of minder

Tabel 3

Emissiegrenswaarde voor NO<sub>x</sub> en CO (in mg/Nm<sup>3</sup>) voor bestaande middelgrote stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen van meer dan 1 MW (andere dan motoren en gasturbines), met ingang van drie jaar na de bekendmaking van onderhavig besluit in het Belgisch Staatsblad tot 31 december 2024 voor installaties met een nominaal thermisch vermogen van meer dan 5 MW, en tot 31 december 2029 voor installaties met een nominaal thermisch vermogen van 1 MW of meer en 5 MW of minder.

Verontreinigende stof		Gasolie	Aardgas
NO <sub>x</sub>	Installatie die zijn vergund vóór 1/1/2014	650	300
	Installatie die zijn vergund na 1/1/2014	400	150
CO		145	150

Tabel 4

Emissiegrenswaarde (in mg/Nm<sup>3</sup>) voor bestaande motoren en gasturbines, met ingang van 1 januari 2025 voor bestaande middelgrote stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen van meer dan 5 MW, en met ingang van 1 januari 2030 voor bestaande stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen van 5 MW of minder.

Verontreinigende stof	Soort middelgrote stookinstallatie	Gasolie	Gasolie	Andere vloeibare brandstoffen dan gasolie	Aardgas	Andere gasvormige brandstoffen dan aardgas
		Bedrijfsuren voorzien per jaar tussen 50 en 500 uren	Bedrijfsuren voorzien per jaar meer dan 500 uren			
SO <sub>2</sub>	Motoren	—	60	120	—	15 (1) (2)
	Gasturbines	—	—	120	—	15 (1) (2)
NO <sub>x</sub>	Motoren	1850	190 (3) (4)	190 (3) (5)	95 (6)	190 (6)
	Gasturbines (7)	—	200	200	150	200
Stof	Motoren	—	20	10 (8)	—	—
	Gasturbines	—	—	10 (8)	—	—
CO	Motoren	250	250	250	112,5	500

(1) 60 mg/Nm<sup>3</sup> in geval van biogas.

(2) 130 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van gassen met lage calorische waarde uit cokesovens, en 65 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van gassen met lage calorische waarde uit hoogovens in de ijzer- en staalindustrie..

(3) 1 850 mg/Nm<sup>3</sup> in de volgende gevallen:

- i) voor dieselmotoren waarvan de bouw vóór 18 mei 2006 aanving
- ii) voor dual-fuelmotoren in de vloeibare-brandstofmodus.

(4) 250 mg/ Nm<sup>3</sup> in het geval van motoren met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 1 MW of meer en 5 MW of minder.

(5) 250 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van motoren met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 1 MW of meer en 5 MW of minder; 225 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van motoren met een nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 5 MW en 20 MW of minder.

(6) 380 mg/Nm<sup>3</sup> voor dual-fuelmotoren in de gasmodus.

(7) De emissiegrenswaarden zijn alleen van toepassing bij een belasting van meer dan 70 %

(8) 20 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van installaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 1 MW of meer en 20 MW of minder.

Tabel 5

Emissiegrenswaarde (in mg/Nm<sup>3</sup>) voor bestaande motoren, met ingang van één jaar na de bekendmaking van onderhavig besluit in het Belgisch Staatsblad tot 31 december 2024 voor motoren met een nominaal thermisch vermogen van meer dan 5 MW, en tot 31 december 2029 voor installaties met een nominaal thermisch vermogen van 1 MW of meer en 5 MW of minder.

Verontreinigende stof	Gasolie
NOx	1850
CO	250

## DEEL 2 - Emissiegrenswaarden voor nieuwe middelgrote stookinstallaties, met ingang van 20 december 2018

Tabel 1

Emissiegrenswaarden (en mg/Nm<sup>3</sup>) voor middelgrote stookinstallaties, andere dan motoren en gasturbines

Verontreinigende stof	Vaste biomassa	Andere vaste brandstoffen	Gasolie	Andere vloeibare brandstoffen dan gasolie	Aardgas	Andere gasvormige brandstoffen dan aardgas
SO <sub>2</sub>	200 (1)	1 tot 5 MW : 400 > 5 MW : 200	-	170 (2)	-	35 (3)
NO <sub>x</sub>	1 tot 5 MW : 450 5 tot 20 MW : 300 > 20 MW : 200	1 tot 5 MW : 300 > 5 MW : 200	200	300 (4)	80	200
Stof	1 tot 5 MW : 50 > 5 MW : 10	1 tot 5 MW : 50 > 5 MW : 10	-	20 (5)	-	-
CO	300	200	145	175	150	100

(1) De waarde is niet van toepassing in het geval van installaties die uitsluitend met houtachtige vaste biomassa stoken.

(2) Tot 1 januari 2025, 1 700 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van installaties die deel uitmaken van kleine geïsoleerde systemen (SIS) en micro-geïsoleerde systemen (MIS).

(3) 400 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van gassen met lage calorische waarde uit cokesovens, en 200 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van gassen met lage calorische waarde uit hoogovens in de ijzer- en staalindustrie.

(4) Tot 1 januari 2025, 450 mg/Nm<sup>3</sup> wanneer wordt gestookt met zware stookolie die tussen 0,2 % en 0,3 % N bevat, en 360 mg/Nm<sup>3</sup> wanneer wordt gestookt met zware stookolie die minder dan 0,2 % N bevat, in het geval van installaties die deel uitmaken van SIS en MIS.

(5) 50 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 1 MW of meer en 5 MW of minder.

Tabel 2

Emissiegrenswaarden (mg/Nm<sup>3</sup>) voor nieuwe motoren en nieuwe gasturbines

Verontreinigen de stof	Soort middelgrote stookinstallatie	Gasolie Bedrijfsuren voorzien per jaar tussen 50 en 500 uren	Gasolie Bedrijfsuren voorzien per jaar meer dan 500 uren	Andere vloeibare brandstoffen dan gasolie	Aardgas	Andere gasvormige brandstoffen dan aardgas
SO <sub>2</sub>	Motoren	—	60	60 (1)	—	15 (2)
	Gasturbines	—	—	120 (1)	—	15 (2)
NO <sub>x</sub>	Motoren van 1 tot 5 MW (5)	1850	150 (3)	150 (3) (4)	95 (6)	190
	Motoren > 5 MW (5)	1850	95	95	35 (11)	190
	Gasturbines (7)	—	75	75 (8)	50	75
Stof	Motoren	—	20	10 (9) (10)	—	—
	Gasturbines	—	—	10 (9) (10)	—	—
CO	Motoren	250	250	250	112,5	500

(1) Tot 1 januari 2025, 590 mg/Nm<sup>3</sup> in geval van dieselmotoren die deel uitmaken van kleine geïsoleerde systemen of geïsoleerde microsystemen.

(2) 40 mg/Nm<sup>3</sup> in geval van biogas.

(3) 225 mg/Nm<sup>3</sup> voor dual-fuelmotoren in de vloeibare-brandstofmodus.

(4) 225 mg/Nm<sup>3</sup> voor dieselmotoren met een totaal nominaal opgenomen vermogen dat lager is dan of gelijk is aan 20 MW en 1 200 omwentelingen per minuut of minder.

(5) Tot 1 januari 2025 in SIS en MIS, 1 850 mg/Nm<sup>3</sup> voor dual-fuelmotoren in de vloeibarebrandstofmodus en 380 mg/Nm<sup>3</sup> in de gasmodus; 1 300 mg/Nm<sup>3</sup> voor dieselmotoren met ≤ 1 200 omw./min. met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 20 MW of minder; en 1 850 mg/Nm<sup>3</sup> voor dieselmotoren met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 20 MW; 750 mg/Nm<sup>3</sup> voor dieselmotoren met > 1 200 omw./min.

(6) 190 mg/Nm<sup>3</sup> voor dual-fuelmotoren in de gasmodus.

(7) De emissiegrenswaarden zijn alleen van toepassing bij een belasting van meer dan 70 %.

(8) Tot 1 januari 2025, 550 mg/Nm<sup>3</sup> voor installaties die deel uitmaken van van kleine geïsoleerde systemen of geïsoleerde microsystemen.

(9) Tot 1 januari 2025, 75 mg/Nm<sup>3</sup> voor dieselmotoren die deel uitmaken van van kleine geïsoleerde systemen of geïsoleerde microsystemen.

(10) 20 mg/Nm<sup>3</sup> in het geval van installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 1 MW of meer en 5 MW of minder.

(11) Voor dual-fuelmotoren worden die emissiegrenswaarden voor NO<sub>x</sub> vermenigvuldigd met een factor 2

Bijlage III –

## EMISSIEMONITORING EN BEOORDELING VAN DE NALEVING

### DEEL 1

Monitoring van emissies door de exploitant

1. Periodieke metingen moeten ten minste worden verricht:
  - Jaarlijks - voor motoren en gasturbines met een nominaal thermisch vermogen van 1 MW of meer en minder dan 20 MW.
  - Om de twee jaar - voor verwarmingsketels op aardgas met een nominaal thermisch vermogen van 1 MW of meer en minder dan 20 MW.
  - Jaarlijks - voor verwarmingsketels op vaste biomassa, andere vaste brandstoffen, gasolie, vloeibare brandstoffen die verschillen van gasolie en gasvormige brandstoffen die verschillen van aardgas, met een nominaal thermisch vermogen van 1 MW of meer en minder dan 20 MW;
  - Jaarlijks - voor middelgrote stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen van meer dan 20 MW.
2. In plaats van de frequenties uit punt 1, in geval van middelgrote stookinstallaties die vallen onder artikel 6, paragraaf 3 of artikel 6, paragraaf 6, kunnen er minstens periodieke metingen worden vereist telkens nadat het volgende aantal bedrijfsuren is verstreken:
  - a) drie maal het aantal maximale gemiddelde jaarlijkse bedrijfsuren, zoals van toepassing op grond van artikel 6, paragraaf 3, of artikel 6, paragraaf 6, voor middelgrote stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen van 1 MW of meer en 20 MW of minder.
  - b) het aantal maximale gemiddelde jaarlijkse bedrijfsuren, zoals van toepassing op grond van artikel 6, paragraaf 3, of artikel 6, paragraaf 6, voor middelgrote stookinstallaties met een nominaal thermisch vermogen meer dan 20 MW.

De frequentie van de periodieke metingen is in ieder geval niet minder dan één maal per vijf jaar.

3. Er hoeven metingen worden verricht voor:
  - a) verontreinigende stoffen waarvoor een emissiegrenswaarde is vastgesteld in dit besluit voor de betreffende installatie;
  - b) de CO-waarde voor alle installaties.
4. De eerste metingen worden verricht binnen vier maanden na de vergunningverlening voor van de installatie, dan wel na de begindatum van de exploitatie, naargelang welke de laatste is.
5. Als alternatief voor de in punt 1, punt 2 en punt 3, onder a), bedoelde metingen, kunnen, wat betreft SO<sub>2</sub>, andere, door de bevoegde overheid gecontroleerde en goedgekeurde methoden worden gebruikt om de in de emissies aanwezige hoeveelheid SO<sub>2</sub> vast te stellen.
6. Als alternatief voor de in punt 1 bedoelde periodieke metingen mag bevoegde overheid continue metingen voorschrijven.

In het geval van continue metingen worden de geautomatiseerde meetsystemen ten minste eenmaal per jaar gecontroleerd door parallelle metingen met de referentiemethoden, en stelt de exploitant de bevoegde overheid op de hoogte stellen van de resultaten van deze controles.

7. Steekproeven en analyses van verontreinigende stoffen en metingen van procesparameters alsmede van alternatieven die worden gebruikt overeenkomstig punten 5 en 6, worden verricht volgens methoden op basis waarvan betrouwbare, representatieve en vergelijkbare resultaten kunnen worden verkregen. Methodes die voldoen aan geharmoniseerde EN-normen, wordt geacht aan deze eis te voldoen. Tijdens elke meting werkt de installatie onder

stabiele condities met een representatieve gelijke belasting. Opstart- en stilleggingsperioden worden in dit verband buiten beschouwing gelaten.

Alle concentraties van verontreinigende stoffen worden tegelijk en bij hetzelfde meetpunt gemeten.

## DEEL 2

### Beoordeling van de naleving

1. In het geval van periodieke metingen worden de in artikel 6 bedoelde emissiegrenswaarden geacht te zijn nageleefd indien de resultaten van elk van de meetcycli of van andere procedures die overeenkomstig de door de bevoegde overheid vastgelegde regels zijn bepaald en vastgesteld, de betreffende emissiegrenswaarde niet overschrijden.
2. In het geval van continue metingen wordt de naleving van de in artikel 6 bedoelde emissiegrenswaarden getoetst volgens de procedure van artikel 6 beoordeeld volgens bijlage V, deel 4, punt 1 van het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 21 november 2013 inzake geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging door industriële emissies.

De gevalideerde gemiddelden worden bepaald overeenkomstig bijlage V, deel 3, punten 9 en 10 van hetzelfde besluit.

3. Voor de berekening van de gemiddelde emissiewaarden worden de waarden die zijn gemeten gedurende de in artikel 6, paragraaf 8, bedoelde perioden en gedurende het opstarten en stilleggen buiten beschouwing gelaten.



Bijlage IV - Rubrieken 40A, 40B, 40 C, 40D, 55 1A, 55 1B, 55 1C, 104A, en 104B van de bijlage bij het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 4 maart 1999 tot vaststelling van de ingedeelde inrichtingen van klasse IB, IC, ID, II en III met toepassing van artikel 4 van de ordonnantie van 5 juni 1997 betreffende de milieuvergunningen

Rub	Sub rub	Cl	Rubriek	Bericht van DBDMH
40	A	3	Verbrandingsinrichtingen (die niet in andere rubrieken zijn opgenomen) met een nominaal ingangsvermogen van minimaal 100 kW en motoren van warmtekrachtkoppeling inrichtingen van nominaal ingangsvermogen van minimaal 20 kW, wanneer ze voor het verwarmen van lokalen en/of voor de productie van sanitair water zijn bestemd, en wanneer de som van de vermogens per verwarmingslokaal lager is dan 1 MW (1)	-
40	B	2	Verbrandingsinrichtingen (die niet in andere rubrieken zijn opgenomen) met een nominaal ingangsvermogen van minimaal 100 kW en motoren van warmtekrachtkoppeling inrichtingen van nominaal ingangsvermogen van minimaal 20 kW, wanneer ze voor het verwarmen van lokalen en/of voor de productie van sanitair warm water zijn bestemd, en wanneer de som van de vermogens per verwarmingslokaal gelijk of hoger is dan 1 MW (1)	Y
40	C	2	Verbrandingsinrichtingen (die niet in andere rubrieken zijn opgenomen) met een nominaal ingangsvermogen van minimaal 100 kW en motoren van warmtekrachtkoppeling inrichtingen van nominaal ingangsvermogen van minimaal 20 kW, wanneer ze niet voor het verwarmen van lokalen en/of voor de productie van sanitair warm water zijn bestemd (1)	Y
40	D	1B	Verbrandingsinrichtingen, motoren met inwendige verbranding, turboreactoren en gasturbines met een nominaal ingangsvermogen op een site waar het globaal vermogen van de verbrandingsinrichtingen begrepen tussen 20 MW en 300 MW	Y
55	1A	3	Generatoren, ontvangers (met uitzondering van zonnepanelen) met een nominaal vermogen: van 100 tot en met 250 kVA  Opmerking: deze rubriek is niet van toepassing op de generatoren, gekoppeld aan een motor binnen dezelfde uitrusting	-

Rub	Sub rub	CI	Rubriek	Bericht van DBDMH
55	1B	2	Generatoren, ontvangers (met uitzondering van zonnepanelen) met een nominaal vermogen : groter dan 250 tot en met 1000 kVA  Opmerking: deze rubriek is niet van toepassing op de generatoren, gekoppeld aan een motor binnen dezelfde uitrusting	Y
55	1C	1B	Generatoren, ontvangers (met uitzondering van zonnepanelen) met een nominaal vermogen : groter dan 1000 kVA  Opmerking: deze rubriek is niet van toepassing op de generatoren, gekoppeld aan een motor binnen dezelfde uitrusting	Y
104	A	3	Motoren met inwendige verbranding, met uitzondering van motoren van warmtekrachtkoppeling inrichtingen, turboreactoren en gasturbines met een nominaal ingangsvermogen tussen 20 en 250 kW (1)	-
104	B	2	Motoren met inwendige verbranding, met uitzondering van motoren van warmtekrachtkoppeling inrichtingen, turboreactoren en gasturbines met een nominaal ingangsvermogen groter dan 250 kW (1)	Y

(1) Deze rubriek is niet van toepassing wanneer rubriek 40 D van toepassing is

## ANNEXE II

## VALEURS LIMITES D'ÉMISSION VISÉES À L'ARTICLE 6

Toutes les valeurs limites d'émission figurant dans la présente annexe sont définies pour une température de 273,15 K, une pression de 101,3 kPa et après correction en fonction de la teneur en vapeur d'eau des gaz résiduels, et pour une teneur normalisée en O<sub>2</sub> de 6 % dans le cas des installations de combustion moyennes utilisant des combustibles solides, de 3 % dans le cas des installations de combustion moyennes, autres que les moteurs et turbines à gaz, qui utilisent des combustibles liquides et gazeux et de 15 % dans le cas des moteurs et des turbines à gaz.

## PARTIE 1 - Valeurs limites d'émission pour les installations de combustion moyennes existantes

Tableau 1 - Valeurs limites d'émission (en mg/Nm<sup>3</sup>) pour les installations de combustion moyennes existantes dont la puissance thermique nominale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 5 MW, autres que les moteurs et les turbines à gaz, à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2030

Polluant	Biomasse solide	Autres combustibles solides	Gas-oil	Combustibles liquides autres que le gas-oil	Gaz naturel	Combustibles gazeux autres que le gaz naturel
SO <sub>2</sub>	200 (1) (2)	1 100	—	350	—	200 (3)
NO <sub>x</sub>	650	650	200	650	150	250
Poussières	50	50	—	50	—	—
CO	375	250	145	175	150	100

(1) La valeur n'est pas applicable aux installations qui utilisent de la biomasse solide exclusivement ligneuse.

(2) 300 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des installations utilisant de la paille.

(3) 400 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des gaz à faible valeur calorifique provenant de fours à coke dans l'industrie du fer et de l'acier.

## Tableau 2

Valeurs limites d'émission (en mg/Nm<sup>3</sup>) pour les installations de combustion moyennes existantes dont la puissance thermique nominale est supérieure à 5 MW, autres que les moteurs et les turbines à gaz, à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2025

Polluant	Biomasse solide	Autres combustibles solides	Gas-oil	Combustibles liquides autres que le gas-oil	Gaz naturel	Combustibles gazeux autres que le gaz naturel
SO <sub>2</sub>	200 (1) (2)	400 (3)	—	350 (4)	—	35 (5) (6)
NO <sub>x</sub>	650	650	200	650	150	250
Poussières	30 (7)	30 (7)	—	30	—	—
CO	300	250	145	175	150	100

(1) La valeur n'est pas applicable aux installations qui utilisent de la biomasse solide exclusivement ligneuse.

(2) 300 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des installations utilisant de la paille.

(3) 1 100 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des installations dont la puissance thermique nominale est supérieure à 5 MW et inférieure ou égale à 20 MW.

(4) Jusqu'au 1er janvier 2030, 850 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des installations dont la puissance thermique nominale est supérieure à 5 MW et inférieure ou égale à 20 MW et qui utilisent des fiouls lourds.

(5) 400 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des gaz à faible valeur calorifique provenant de fours à coke et 200 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des gaz à faible valeur calorifique provenant de hauts fourneaux, dans l'industrie du fer et de l'acier.

(6) 170 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des biogaz.

(7) 50 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des installations dont la puissance thermique nominale est supérieure à 5 MW et inférieure ou égale à 20 MW.

Tableau 3

Valeurs limites d'émission en NO<sub>x</sub> et CO (en mg/Nm<sup>3</sup>) pour les installations de combustion moyennes existantes dont la puissance thermique nominale est supérieure à 1 MW, autres que les moteurs et les turbines à gaz, à compter de trois ans après la publication du présent arrêté au Moniteur belge et jusqu'au 31 décembre 2024 pour les installations dont la puissance thermique nominale est supérieure à 5 MW et jusqu'au 31 décembre 2029 pour les installations dont la puissance thermique nominale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 5 MW

Polluant		Gas-oil	Gaz naturel
NO <sub>x</sub>	Installations autorisées avant le 1/1/2014	650	300
	Installations autorisées après le 1/1/2014	400	150
CO		145	150

Tableau 4

Valeurs limites d'émission (en mg/Nm<sup>3</sup>) pour les moteurs et les turbines à gaz existants, à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2025 pour les installations de combustion moyennes existantes dont la puissance thermique nominale est supérieure à 5 MW et à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2030 pour les installations de combustion moyennes existantes dont la puissance thermique nominale est inférieure ou égale à 5 MW

Polluant	Type d'installation de combustion moyenne	Gas-oil	Gas-oil	Combustibles liquides autres que le gas-oil	Gaz naturel	Combustibles gazeux autres que le gaz naturel
		Heures d'exploitation prévues par an entre 50 et 500 heures	Heures d'exploitation annuelles prévues par an supérieure à 500 heures			
SO <sub>2</sub>	Moteurs	—	60	120	—	15 (1) (2)
	Turbines à gaz	—	—	120	—	15 (1) (2)
NO <sub>x</sub>	Moteurs	1850	190 (3) (4)	190 (3) (5)	95 (6)	190 (6)
	Turbines à gaz (7)	—	200	200	150	200
Poussières	Moteurs	—	20	10 (8)	—	—
	Turbines à gaz	—	—	10 (8)	—	—
CO	Moteurs	250	250	250	112,5	500

(1) 60 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des biogaz.

(2) 130 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des gaz à faible valeur calorifique provenant de fours à coke et 65 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des gaz à faible valeur calorifique provenant de hauts fourneaux, dans l'industrie du fer et de l'acier.

(3) 1 850 mg/Nm<sup>3</sup> dans les cas suivants:

i) pour les moteurs diesel dont la construction a débuté avant le 18 mai 2006

ii) pour les moteurs à double combustible en mode liquide

(4) 250 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des moteurs dont la puissance thermique nominale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 5 MW.

(5) 250 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des moteurs dont la puissance thermique nominale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 5 W; 225 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des moteurs dont la puissance thermique nominale est supérieure à 5 MW et inférieure ou égale à 20 MW.

(6) 380 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs à double combustible en mode gaz.

(7) Les valeurs limites d'émission ne sont applicables qu'au-delà d'une charge de 70 %.

(8) 20 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des installations dont la puissance thermique nominale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 20 MW.

Tableau 5

Valeurs limites d'émission (en mg/Nm<sup>3</sup>) pour les moteurs existants, à compter d'un an après la publication du présent arrêté au Moniteur belge et jusqu'au 31 décembre 2024 pour les moteurs dont la puissance thermique nominale est supérieure à 5 MW et jusqu'au 31 décembre 2029 pour les moteurs dont la puissance thermique nominale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 5 MW

Polluant	Gas-oil
NOx	1850
CO	250

## PARTIE 2 - Valeurs limites d'émission pour les nouvelles installations de combustion moyennes, à compter du 20 décembre 2018

Tableau 1

Valeurs limites d'émission (en mg/Nm<sup>3</sup>) pour les nouvelles installations de combustion moyennes autres que les moteurs et les turbines à gaz

Polluant	Biomasse solide	Autres combustibles solides	Gas-oil	Combustibles liquides autres que le gas-oil	Gaz naturel	Combustibles gazeux autres que le gaz naturel
SO <sub>2</sub>	200 (1)	1 à 5 MW : 400 > 5 MW : 200	-	170 (2)	-	35 (3)
NO <sub>x</sub>	1 à 5 MW : 450 5 à 20 MW : 300 > 20 MW : 200	1 à 5 MW : 300 > 5 MW : 200	200	300 (4)	80	200
Poussières	1 à 5 MW : 50 > 5 MW : 10	1 à 5 MW : 50 > 5 MW : 10	-	20 (5)	-	-
CO	300	200	145	175	150	100

(1) La valeur n'est pas applicable dans le cas des installations qui utilisent de la biomasse solide exclusivement ligneuse.

(2) Jusqu'au 1er janvier 2025, 1 700 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des installations qui font partie de petits réseaux isolés ou de microréseaux isolés.

(3) 400 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des gaz à faible valeur calorifique provenant de fours à coke et 200 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des gaz à faible valeur calorifique provenant de hauts fourneaux, dans l'industrie du fer et de l'acier.

(4) Jusqu'au 1er janvier 2025, 450 mg/Nm<sup>3</sup> en cas d'utilisation de fiouls lourds contenant entre 0,2 et 0,3 % de N et 360 mg/Nm<sup>3</sup> en cas d'utilisation de fiouls lourds contenant moins de 0,2 % de N dans le cas des installations qui font partie de petits réseaux isolés ou de microréseaux isolés.

(5) 50 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des installations dont la puissance thermique nominale totale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 5 MW.

Tableau 2

Valeurs limites d'émission (en mg/Nm<sup>3</sup>) pour les nouveaux moteurs et turbines à gaz

Polluant	Type d'installation de combustion moyenne	Gas-oil	Gas-oil	Combustibles liquides autres que le gas-oil	Gaz naturel	Combustibles gazeux autres que le gaz naturel
		Heures d'exploitation prévues par an comprises entre 50 et 500 heures	Heures d'exploitation prévues par an supérieure à 500 heures			
SO <sub>2</sub>	Moteurs	—	60	60 (1)	—	15 (2)
	Turbines à gaz	—	—	120 (1)	—	15 (2)
NO <sub>x</sub>	Moteurs 1 à 5 MW (5)	1850	150 (3)	150 (3) (4)	95 (6)	190
	Moteurs > 5 MW (5)	1850	95	95	35 (11)	190
	Turbines à gaz (7)	—	75	75 (8)	50	75
Poussières	Moteurs	—	20	10 (9) (10)	—	—
	Turbines à gaz	—	—	10 (9) (10)	—	—
CO	Moteurs	250	250	250	112,5	500

(1) Jusqu'au 1er janvier 2025, 590 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs diesel qui font partie de petits réseaux isolés ou de microréseaux isolés.

(2) 40 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des biogaz.

(3) 225 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs à double combustible en mode liquide

(4) 225 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs diesel dont la puissance thermique nominale totale est inférieure ou égale à 20 MW et dont le régime est inférieur ou égal à 1 200 tr/min.

(5) Jusqu'au 1er janvier 2025 dans les petits réseaux isolés et les microréseaux isolés, 1 850 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs à double combustible en mode liquide et 380 mg/Nm<sup>3</sup> en mode gazeux; 1 300 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs diesel dont le régime est inférieur ou égal à 1 200 tr/min et dont la puissance thermique nominale totale est inférieure ou égale à 20 MW et 1 850 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs diesel dont la puissance thermique nominale totale est supérieure à 20 MW. 750 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs diesel dont le régime est supérieur à 1 200 tr/min.

(6) 190 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs à double combustible en mode gaz.

(7) Ces valeurs limites d'émission ne sont applicables qu'au-delà d'une charge de 70 %.

(8) Jusqu'au 1er janvier 2025, 550 mg/Nm<sup>3</sup> pour les installations qui font partie de petits réseaux isolés ou de microréseaux isolés.

(9) Jusqu'au 1er janvier 2025, 75 mg/Nm<sup>3</sup> pour les moteurs diesel qui font partie de petits réseaux isolés ou de microréseaux isolés.

(10) 20 mg/Nm<sup>3</sup> dans le cas des installations dont la puissance thermique nominale totale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 5 MW.

(11) Valeur doublée pour les moteurs à double combustible.

Annexe III –

## SURVEILLANCE DES ÉMISSIONS ET ÉVALUATION DE LA CONFORMITÉ

### PARTIE 1

#### Surveillance des émissions par l'exploitant

1. Des mesures périodiques sont exigées au moins :
  - Tous les ans pour les moteurs et les turbines à gaz d'une puissance thermique nominale supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 20 MW ;
  - Tous les deux ans pour les chaudières fonctionnant aux gaz naturel d'une puissance thermique nominale supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 20 MW ;
  - Tous les ans pour les chaudières fonctionnant à la biomasse solide, aux autres combustibles solides, au gasoil, aux combustibles liquides autres que le gasoil et aux combustibles gazeux autres que le gaz naturel, d'une puissance thermique nominale supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 20 MW ;
  - Tous les ans pour les installations de combustion moyennes d'une puissance thermique nominale supérieure à 20 MW.
2. Au lieu des fréquences visées au point 1, dans le cas des installations de combustion moyennes qui sont soumises à l'article 6, paragraphe 3, ou à l'article 6, paragraphe 6, des mesures périodiques peuvent être exigées au moins chaque fois que les nombres d'heures d'exploitation suivants se sont écoulés :
  - a) Trois fois le nombre maximal d'heures d'exploitation annuelles moyennes, applicable conformément à l'article 6, paragraphe 3, ou à l'article 6, paragraphe 6, pour les installations de combustion moyennes dont la puissance thermique nominale est supérieure ou égale à 1 MW et inférieure ou égale à 20 MW;
  - b) Le nombre maximal d'heures d'exploitation annuelles moyennes, applicable conformément à l'article 6, paragraphe 3, ou à l'article 6, paragraphe 6, pour les installations de combustion moyennes dont la puissance thermique nominale est supérieure à 20 MW.

La fréquence des mesures périodiques n'est, en tout état de cause, pas inférieure à une fois tous les cinq ans.

3. Des mesures sont exigées pour :
  - a) les polluants pour lesquels une valeur limite d'émission est établie dans le présent arrêté pour l'installation concernée ;
  - b) le CO pour toutes les installations.
4. Les premières mesures sont effectuées dans les quatre mois qui suivent l'octroi de l'autorisation ou la date de mise en service de l'installation, la date la plus tardive étant retenue.
5. Au lieu des mesures de SO<sub>2</sub> visées aux points 1, 2 et 3 a), d'autres procédures vérifiées et approuvées par l'autorité compétente peuvent être utilisées pour déterminer les émissions de SO<sub>2</sub>.
6. Au lieu des mesures périodiques visées au point 1, l'autorité compétente peut exiger des mesures en continu.

En pareil cas, les systèmes de mesure automatisés sont contrôlés au moyen de mesures en parallèle selon les méthodes de référence, au moins une fois par an, et l'exploitant informe l'autorité compétente des résultats de ces contrôles.

7. L'échantillonnage et l'analyse des substances polluantes ainsi que les mesures des paramètres d'exploitation, et les autres méthodes éventuellement utilisées, visées aux points 5 et 6, sont basés sur des méthodes qui livrent des résultats fiables, représentatifs et comparables. Les méthodes conformes aux normes EN harmonisées sont présumées remplir cette condition. Pendant chaque mesure, l'installation est exploitée dans des conditions stables, avec une charge représentative et homogène. Dans ce cadre, les phases de démarrage et d'arrêt sont exclues.



Toutes les concentrations en substances polluantes sont mesurées au même point de mesure et en même temps.

## PARTIE 2

### Évaluation de la conformité

1. Dans le cas de mesures périodiques, les valeurs limites d'émission visées à l'article 6 sont considérées comme respectées si les résultats de chacune des séries de mesures ou des autres procédures définies et déterminées conformément aux modalités arrêtées par l'autorité compétente ne dépassent pas les valeurs limites d'émission applicables.
  
2. Dans le cas de mesures en continu, la conformité avec les valeurs limites d'émission visées à l'article 6 est évaluée conformément à l'annexe V, partie 4, point 1, de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 21 novembre 2013 relatif à la prévention et la réduction intégrées de la pollution due aux émissions industrielles.

Les valeurs moyennes validées sont déterminées conformément à l'annexe V, partie 3, points 9 et 10, du même arrêté.

Aux fins du calcul des valeurs moyennes d'émission, il n'est pas tenu compte des valeurs mesurées durant les périodes visées à l'article 6, paragraphe 8, ni de celles mesurées durant les phases de démarrage et d'arrêt.

Annexe IV – Rubriques 40A, 40B, 40C, 40D, 55 1A, 55 1B, 55 1C, 104A et 104B de l'annexe de l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 4 mars 1999 fixant la liste des installations de classe IB, IC, ID, II et III en exécution de l'article 4 de l'ordonnance du 5 juin 1997 relative aux permis d'environnement

Rub	ss rub	Cl	Rubrique	AVIS SIAMU
40	A	3	Installations de combustion (non reprises à une autre rubrique) avec une puissance nominale absorbée d'au moins 100 kW et moteurs d'installations de cogénération avec une puissance nominale absorbée d'au moins 20 kW, lorsqu'ils sont destinés au chauffage des locaux et/ou à l'eau chaude sanitaire, et lorsque la somme des puissances par local de chauffe est inférieure à 1 MW (1)	
40	B	2	Installations de combustion (non reprises à une autre rubrique) avec une puissance nominale absorbée d'au moins 100 kW et moteurs d'installations de cogénération avec une puissance nominale absorbée d'au moins 20 kW, lorsqu'ils sont destinés au chauffage des locaux et/ou à l'eau chaude sanitaire, et lorsque la somme des puissances par local de chauffe est supérieure ou égale à 1 MW (1)	Y
40	C	2	Installations de combustion (non reprises à une autre rubrique) avec une puissance nominale absorbée d'au moins 100 kW et moteurs d'installations de cogénération avec une puissance nominale absorbée d'au moins 20 kW, et lorsqu'ils ne sont pas destinés au chauffage des locaux et/ou à l'eau chaude sanitaire (1)	Y
40	D	1B	Installations de combustion, moteurs à combustion interne, turbo-réacteurs et turbines à gaz lorsque la somme des puissances nominales absorbées sur le site est comprise entre 20 MW et 300 MW	Y
55	1A	3	Générateurs, récepteurs (à l'exception des panneaux photovoltaïques et des installations reprises à d'autres rubriques) d'une puissance nominale : de 100 à 250 kVA  N.B. : cette rubrique ne s'applique pas aux générateurs couplés à un moteur au sein d'un même équipement	-
55	1B	2	Générateurs, récepteurs (à l'exception des panneaux photovoltaïques et des installations reprises à d'autres rubriques) d'une puissance nominale : de plus de 250 à 1000 kVA  N.B. : cette rubrique ne s'applique pas aux générateurs couplés à un moteur au sein d'un même équipement	Y
55	1C	1B	Générateurs, récepteurs (à l'exception des panneaux photovoltaïques et des installations reprises à d'autres rubriques) d'une puissance nominale : de plus de 1000 kVA  N.B. : cette rubrique ne s'applique pas aux générateurs	Y

Rub	ss rub	Cl	Rubrique	AVIS SIAMU
			couplés à un moteur au sein d'un même équipement	
104	A	3	Moteurs à combustion interne, turbo-réacteurs et turbines à gaz, à l'exclusion des moteurs des installations de cogénération avec une puissance nominale absorbée de 20 kW à 250 kW (1)	-
104	B	2	Moteurs à combustion interne, turbo-réacteurs et turbines à gaz, à l'exclusion des moteurs des installations de cogénération avec une puissance nominale absorbée supérieure à 250 kW (1)	Y

(1) Cette rubrique ne s'applique pas lorsque la rubrique 40 D est d'application