



SESSION ORDINAIRE 2017/2018

8 MARS 2018

## **PARLEMENT DE LA RÉGION DE BRUXELLES-CAPITALE**

### **PROJET D'ORDONNANCE**

**portant assentiment à l'Accord de coopération du 12 février 2018 entre l'Etat fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020**

### **Exposé des motifs**

#### **A. Contexte général**

##### ***1. Le paquet Climat-Energie européen pour la période 2013-2020***

Le Conseil européen et le Parlement ont adopté, en décembre 2008, un accord sur un paquet Climat-Energie pour la période 2013-2020. Ce paquet contient un ensemble de mesures législatives, qui implémentent les objectifs européens en matière d'énergie et climat pour 2020.

Ces objectifs européens en matière d'énergie et climat, également connus comme les objectifs 20-20-20, sont les suivants :

- une réduction d'au moins 20 % des émissions de gaz à effet de serre par rapport à 1990 (un objectif contraignant) ;
- une augmentation d'au moins 20 % de la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans la consommation finale brute d'énergie. Pour le secteur des transports, il y a un objectif spécifique d'au moins

GEWONE ZITTING 2017/2018

8 MAART 2018

## **BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK PARLEMENT**

### **ONTWERP VAN ORDONNANTIE**

**houdende instemming met het Samenwerkingsakkoord van 12 februari 2018 tussen de Federale Staat, het Vlaams Gewest, het Waals Gewest en het Brussels Hoofdstedelijk Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020**

### **Memorie van toelichting**

#### **A. Algemene toelichting**

##### ***1. Het Europese Klimaat- en Energiepakket voor de periode 2013-2020***

In december 2008 bereikten de Europese Raad en het Europese Parlement een akkoord over het Klimaat- en Energiepakket voor de periode 2013-2020. Dit pakket omvat een set van bindende wetgevende initiatieven die invulling geven aan de Europese klimaat- en energiedoelstellingen voor 2020.

Deze bindende klimaat- en energiedoelstellingen, ook gekend als de 20-20-20-doelstellingen, zijn de volgende :

- een vermindering van de uitstoot van broeikasgassen met minstens 20 % ten opzichte van 1990 (een bindende doelstelling) ;
- een stijging tot minstens 20 % van het aandeel van energie uit hernieuwbare bronnen in het bruto-eindverbruik van energie in 2020. In de vervoersector is er een specifieke doelstelling van minstens 10 % van het

- 10 % de la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans la consommation finale d'énergie (un objectif contraignant) ;
- une réduction de la consommation finale d'énergie d'au moins 20 % par rapport au niveau attendu d'ici à 2020 à politique inchangée.

Plusieurs instruments législatifs du paquet Climat-Energie comportent d'une part, des objectifs nationaux que la Belgique doit atteindre et, d'autre part, des revenus à attribuer à la Belgique. Pour mettre en œuvre le paquet européen, des accords intra-belges sur la répartition de ces obligations et revenus sont nécessaires. Il s'agit plus précisément des trois instruments européens suivants :

- a) *La décision n° 406/2009/CE du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 relative à l'effort à fournir par les États membres pour réduire leurs émissions de gaz à effet de serre afin de respecter les engagements de la Communauté en matière de réduction de ces émissions jusqu'en 2020*

L'objectif de réduction des émissions de gaz à effet de serre de l'Union européenne de 20 % pour 2020 par rapport à 1990 correspond à une réduction de 14 % par rapport à 2005. Cet effort a été réparti entre les secteurs couverts par le système communautaire d'échange de quotas d'émissions de gaz à effet de serre régi par la directive 2003/87/CE (Emission Trading Scheme, ETS) et les secteurs non couverts par ce système (les secteurs non ETS). Les secteurs ETS doivent réduire leurs émissions de 21 % par rapport à 2005, tandis que les secteurs non ETS doivent réduire leurs émissions de 10 % par rapport à 2005.

La décision 406/2009/CE, également connue comme la décision sur le partage des efforts (Effort Sharing Decision, ESD), fixe pour tous les États membres des plafonds d'émission de gaz à effet de serre. La décision couvre les émissions des secteurs suivants : le transport, les bâtiments, l'agriculture, les petites industries et les déchets (ci-après dénommés « les émissions non ETS » et « les secteurs non ETS »).

L'objectif de réduire les émissions non ETS de 10 % en 2020 a été réparti entre les États membres sur la base de leur richesse relative (mesurée par le produit intérieur brut par habitant en 2005) afin de favoriser la solidarité entre les États membres. Les objectifs nationaux varient d'une réduction des émissions de 20 % en 2020 par rapport à 2005 pour les États membres les plus riches à une augmentation de 20 % pour les États membres les moins riches.

L'objectif de la Belgique pour 2020 est de -15 % par rapport à 2005.

La décision ESD impose à chaque État membre de limiter annuellement ses émissions non ETS selon une trajectoire linéaire avec 2013 comme point de départ et avec son objectif comme point final en 2020. Pour ce

aandeel van energie uit hernieuwbare bronnen in het eindverbruik van energie (een bindende doelstelling) ;

- een vermindering van het energieverbruik met minstens 20 % ten opzichte van het verwachte niveau in 2020 bij ongewijzigd beleid.

Een aantal van de wetgevende instrumenten van het Klimaat- en Energiepakket hielden nationale doelstellingen of inkomsten in voor België. Om uitvoering te geven aan het Europese pakket zijn er bijgevolg intra-Belgische afspraken nodig over de verdeling van deze verbintenissen of inkomsten. Het gaat meer bepaald om de volgende drie Europese instrumenten :

- a) *Beschikking nr. 406/2009/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 inzake de inspanningen van de lidstaten om hun broeikasgasemissies te verminderen om aan de verbintenissen van de Gemeenschap op het gebied van het verminderen van broeikasgassen tot 2020 te voldoen*

De doelstelling om de broeikasgasemissies van de Europese Unie tegen 2020 met 20 % te beperken ten opzichte van 1990 komt overeen met een vermindering van 14 % ten opzichte van 2005. Deze inspanning is verdeeld over de sectoren die vallen onder de regeling voor de handel in emissierechten (Emission Trading System, ETS) en de sectoren die hier niet onder vallen (niet-ETS-sectoren). Onder de ETS moeten de emissies worden verlaagd met 21 % ten opzichte van het niveau van 2005, terwijl voor de niet-ETS sectoren een vermindering van 10 % ten opzichte van 2005 wordt vereist.

Beschikking nr. 406/2009/EG, ook gekend als de beschikking inzake de verdeling van de inspanningen (Effort Sharing Decision, ESD) stelt voor 2020 voor alle lidstaten emissieplafonds voor broeikasgassen vast. De beschikking is van toepassing op de emissies in de volgende sectoren : vervoer, gebouwen, landbouw, kleinschalige industrie en afval (hierna « niet-ETS-emissies » en « niet-ETS-sectoren » genoemd).

De doelstelling om de niet-ETS-emissies met 10 % te verminderen in 2020 is verdeeld tussen de lidstaten op basis van hun relatieve welvaart (gemeten aan de hand van het bruto binnenlands product per hoofd van de bevolking in 2005) om de solidariteit tussen de lidstaten te bevorderen. De nationale doelstellingen variëren van een emissiereductie van 20 % tegen 2020 (ten opzichte van 2005) voor de rijkste lidstaten tot een toename met 20 % voor de minst rijke lidstaten.

De Belgische doelstelling voor 2020 werd vastgelegd op -15 % in vergelijking met 2005.

De ESD verplicht elke lidstaat om haar niet-ETS-emissies jaarlijks te beperken volgens een lineair traject met 2013 als startpunt en met haar doelstelling als eindpunt in 2020. Hier toe ontvangt elke lidstaat voor elk jaar

faire, chaque État membre reçoit, pour chaque année de la période 2013-2020, un quota annuel d'émissions qui correspond à la quantité annuelle maximale autorisée d'émissions non ETS. Les quotas annuels d'émissions sont versés aux États membres pour chaque année de la période 2013-2020 sous la forme d'allocations annuelles de quotas d'émission (Annual Emission Allocations -AEAs). Ces unités du quota annuel d'émission sont égales à une tonne équivalent-dioxyde de carbone et sont versées sur le compte Conformité DRE de l'État membre pour cette année.

Afin de donner aux États membres la possibilité d'atteindre leurs plafonds d'émission de gaz à effet de serre d'une manière plus rentable, la décision ESD offre un certain nombre de marges de manœuvre.

Ces marges de manœuvre permettent aux États membres, au cours de la période de mise en conformité, de gérer les unités de leur quota annuel d'émissions et leur transfert. Ainsi, si les émissions de gaz à effet de serre d'un État membre pour une année donnée dépassent son quota annuel d'émissions, l'État membre peut prélever 5 % des unités sur l'année suivante (borrowing) ou peut acheter auprès d'autres États membres des unités ou des crédits internationaux (MDP et MOC). À l'inverse, si un État membre émet moins de gaz à effet de serre que ce que son quota annuel lui permet, il peut conserver l'excédent des unités pour les utiliser plus tard dans la période de mise en conformité (banking) ou les transférer à d'autres États membres.

La décision ESD a instauré un mécanisme de rapportage annuel des émissions ainsi qu'un cycle de conformité. Les États membres présentent leurs émissions de gaz à effet de serre dans des rapports nationaux d'inventaire. Ces inventaires des émissions font l'objet d'un contrôle au niveau européen. Ensuite, le cycle de conformité consiste en une comparaison entre, d'une part, les émissions effectives des États membres pour une année et, d'autre part, leur quota annuel d'émissions pour cette même année. Chaque État membre étant tenu, à la fin du cycle annuel de conformité, de disposer sur son compte Conformité DRE d'au moins autant d'unités de conformité (unités et crédits internationaux) que d'émissions de gaz à effet de serre constatées dans les secteurs non-ETS pour l'année considérée. À défaut, cet État membre sera soumis à certaines sanctions et devra développer un plan d'action corrective.

- b) Directive 2009/28/CE du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables et modifiant puis abrogeant les directives 2001/77/CE et 2003/30/CE

La directive fixe des objectifs nationaux contraignants pour les États membres, en tenant compte des circonstances nationales et du produit intérieur brut. En

van de periode 2013-2020 een jaarlijkse emissieruimte die overeenkomt met de voor dat jaar toegelaten niet-ETS-emissies. Die jaarlijkse emissieruimte wordt voor elk jaar van de periode 2013-2020 uitgekeerd aan de lidstaten onder de vorm van jaarlijkse emissieruimte-eenheden (Annual Emission Allocations, AEAs), die elk equivalent zijn aan de uitstoot van 1 ton CO<sub>2</sub>-eq en die bijgehouden worden op de ESD-nalevingsrekening van de lidstaat voor dat jaar.

Om de lidstaten de mogelijkheid te bieden om hun emissieplafonds op een meer kostenefficiënte manier te behalen, voorziet de ESD een aantal flexibele instrumenten.

Deze flexibele instrumenten laten de lidstaten toe om in de nalevingsperiode hun eigen jaarlijkse emissieruimte-eenheden te beheren en onderling jaarlijkse emissieruimte-eenheden over te dragen. Als de broekasgasemissies van een lidstaat voor een bepaald jaar de jaarlijkse emissieruimte-eenheden overschrijden, kan de lidstaat 5 % van de jaarlijkse emissieruimte-eenheden van het volgende jaar lenen (borrowing) of jaarlijkse emissieruimte-eenheden kopen van andere lidstaten of internationale projectkredieten (CDM en JI) gebruiken om te voldoen aan de jaarlijkse plafonds. Als een lidstaat een grotere emissieruimte verwezenlijkt dan nodig en dus de doelstelling voor een bepaald jaar overtreedt, kan deze lidstaat het overschot aan jaarlijkse emissieruimte-eenheden bewaren om ze later in de nalevingsperiode te gebruiken (banking) of ze overdragen aan andere lidstaten.

De ESD heeft een jaarlijkse rapportage- en nalevingscyclus, die bestaat uit de rapportage door de lidstaten van broekasgasemissies in nationale inventarisverslagen, een Europese controle van de emissie-inventarissen om de gerapporteerde emissies te valideren en nalevingscontroles (met andere woorden een vergelijking van de feitelijke emissies van de lidstaten met hun jaarlijkse emissieruimte voor een bepaald jaar). Elke lidstaat is verplicht om aan het einde van de jaarlijkse nalevingscyclus minstens evenveel nalevingseenheden (emissieruimte-eenheden en internationale kredieten) te bezitten op haar ESD-nalevingsrekening als haar voor dat jaar vastgestelde broekasgasemissies in de niet-ETS-sectoren. Zo niet zal deze lidstaat worden onderworpen aan bepaalde sancties en zal zij een plan met corrigerende maatregelen moeten ontwikkelen.

- b) Richtlijn 2009/28/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en houdende wijziging en intrekking van richtlijn 2001/77/EG en richtlijn 2003/30/EC

De richtlijn legt bindende nationale doelstellingen voor lidstaten vast, rekening houdend met de nationale omstandigheden en het bruto binnenlands product.

outre, la directive donne une trajectoire indicative pour le calcul des objectifs intermédiaires. Les objectifs doivent collectivement permettre à ce que l'objectif européen d'au moins 20 % d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans la consommation finale brute d'énergie puisse être atteint.

Les États membres sont tenus d'établir un plan d'action national en matière d'énergies renouvelables. Les plans décrivent la manière dont les États membres visent à atteindre les objectifs.

La directive contient plusieurs dispositions qui donnent des options aux États membres dans la réalisation des objectifs. Ainsi, les États membres peuvent convenir d'un « transfert statistique » par lequel un État membre peut vendre des statistiques sur une certaine quantité d'énergie produite à partir de sources renouvelables à un autre État membre. Les États membres peuvent également coopérer sur des projets communs ou, sous certaines conditions, coopérer avec des pays tiers sur des projets communs. Ils peuvent aussi décider, de leur propre initiative, d'unir ou de coordonner partiellement leurs régimes d'aide nationaux. En outre, les États membres font en sorte que l'origine de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables puisse être garantie.

Enfin, chaque État membre doit veiller à ce que la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables atteigne au moins 10 % de la consommation finale d'énergie dans le secteur des transports en 2020.

c) *Directive 2009/29/CE du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 modifiant la directive 2003/87/CE afin d'améliorer et d'étendre le système communautaire d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre*

Le système européen d'échange des quotas d'émission est l'un des instruments les plus importants de la politique climatique européenne. Il est applicable à plus de 11 000 producteurs d'électricité, entreprises à forte intensité énergétique et opérateurs aériens.

Le paquet Climat-Énergie a permis, avec l'adoption de la directive 2009/29/CE, la révision et le renforcement de ce système. Des modifications significatives ont été introduites : un plafond au niveau européen (à la place des plafonds nationaux qui existaient auparavant) et la délivrance des quotas d'émission sur la base des règles européennes d'allocation. Une autre innovation est la vente aux enchères d'une proportion importante de quotas à partir de 2013. Les producteurs d'électricité doivent, depuis 2013, acheter aux enchères la totalité des quotas nécessaires. Les installations industrielles, quant à elles, reçoivent encore, pour partie, une allocation de quotas à titre gratuit.

La quantité totale de quotas à mettre aux enchères a été répartie entre les États membres par la directive 2009/29/CE ; les États membres pourront disposer des revenus de la mise aux enchères. La part du lion (88 %)

Tevens geeft de richtlijn een indicatieve keten voor de berekening van tussentijdse doelstellingen. De streefcijfers dienen er gezamenlijk voor te zorgen dat de doelstelling van de Europese Unie van een aandeel van minstens 20 % voor energie uit hernieuwbare bronnen in het energieverbruik behaald kan worden.

Lidstaten zijn verplicht om een nationaal actieplan voor energie uit hernieuwbare bronnen vast te stellen. De plannen beschrijven hoe de lidstaten beogen de streefcijfers te bereiken.

De richtlijn bevat een aantal bepalingen die aan de lidstaten keuzemogelijkheden geven bij het behalen van de doelstellingen. Zo kunnen lidstaten een « statistische overdracht » afspreken, waarbij een lidstaat statistieken over een bepaalde hoeveelheid energie uit hernieuwbare bronnen kan verkopen aan een andere lidstaat. Tevens kunnen lidstaten gezamenlijke projecten uitvoeren of, onder bepaalde voorwaarden, samenwerken in gezamenlijke projecten met een of meerdere derde landen. Ze kunnen ook vrijwillig besluiten hun nationale steunregelingen samen te voegen of deels coördineren. Lidstaten worden ook verwacht om een systeem voor garanties van oorsprong bij te houden.

Daarnaast dient elke lidstaat erop toe te zien dat het aandeel energie uit hernieuwbare bronnen in 2020 minstens 10 % bedraagt van het eindverbruik van energie in het vervoer in 2020.

c) *Richtlijn 2009/29/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 tot wijziging van richtlijn 2003/87/EG teneinde de regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten van de Gemeenschap te verbeteren en uit te breiden*

Het Europese emissiehandelssysteem is één van de belangrijkste Europese klimaatbeleidsinstrumenten, dat van toepassing is op meer dan 11 000 elektriciteitsproducenten, energie-intensieve bedrijven en luchtvaartoperatoren.

Via richtlijn 2009/29/EG zorgde het Klimaat- en Energiepakket voor een herziening en versterking van dit systeem. Zo vormden de introductie van een plafond op Europees niveau (in plaats van het daarvoor bestaande systeem met nationale plafonds) en de verlening van emissierechten op basis van Europese toewijzingsregels belangrijke wijzigingen. Nieuw was ook dat een significant aandeel van de emissierechten vanaf 2013 werd geveld. Elektriciteitsproducenten dienden vanaf 2013 alle benodigde emissierechten via veiling aan te kopen. Industriële installaties krijgen nog een gedeeltelijke gratis toewijzing van emissierechten.

In richtlijn 2009/29/EG wordt de totale hoeveelheid te veilen emissierechten verdeeld onder de lidstaten, die hierdoor kunnen beschikken over de inkomsten van de veiling van deze rechten. Het leeuwendeel van de

des quotas à mettre aux enchères est répartie entre les États membres selon la part de chaque État membre dans les émissions ETS vérifiées de 2005 ou dans la moyenne des émissions ETS pour la période de 2005 à 2007, le montant le plus élevé étant retenu. Sur la base de la clé de répartition prévue par la directive 2009/29/CE, 2,47 % des quotas à mettre aux enchères pour les installations fixes reviennent à la Belgique.

Fin décembre 2016, les revenus belges de la mise aux enchères des quotas s'élevaient à 461.598.505,1 euros.

## ***2. Les accords internationaux sur le financement climatique pour les pays en développement à l'horizon 2020***

L'Accord de Copenhague de décembre 2009 prévoit que les pays développés engagent ensemble un montant de 100 milliards de dollars par an à partir de 2020 pour répondre aux besoins des pays en développement. Cet objectif commun a été confirmé les années suivantes au cours des conférences annuelles sur le climat, y compris lors de la COP 21 à Paris.

Le financement climatique international vise à soutenir financièrement les pays en développement par rapport aux défis climatiques causés par l'homme. Il peut être accompli par l'intermédiaire d'une grande variété de sources (publiques, privées, multilatérales, bilatérales, innovantes).

Le financement peut inclure le soutien tant pour l'adaptation que pour l'atténuation et doit trouver globalement un équilibre entre les deux. Le financement de l'adaptation vise à limiter l'impact négatif du changement climatique sur les conditions de vie dans les pays en développement. Le financement de l'atténuation vise à soutenir des mesures visant à réduire les émissions de gaz à effet de serre dans les pays en développement.

Les pays développés doivent faire rapport tous les deux ans sur leur stratégie visant à apporter une contribution financière équitable et à l'augmenter pour atteindre l'objectif de 100 milliards de dollars pour 2020. L'adoption de la contribution belge pour 2020 est un aspect important du développement de cette stratégie.

## ***3. L'accord politique du 4 décembre 2015 : le partage intra-belge des efforts à fournir par la Belgique pour 2020 en matière de climat et d'énergie et le partage des revenus de la mise aux enchères attribués à la Belgique pour la période 2013-2020***

Les Ministres compétents pour le climat et l'énergie des différentes autorités belges ont conclu un accord, le 4 décembre 2015, sur la répartition des efforts à fournir par la Belgique en matière de climat et d'énergie pour 2020

emissierechten (88 %) wordt verdeeld over de lidstaten op basis van het aandeel van de lidstaat in de geverifieerde ETS-emissies voor 2005 of, als dit meer is, het gemiddelde voor de periode van 2005 tot en met 2007. Op basis van de in richtlijn 2009/29/EG beschreven verdeelsleutel, gaat 2,47 % van de aan vaste installaties te veilen emissierechten naar België.

Eind december 2016 bedroegen de Belgische opbrengsten uit de veiling van emissierechten 461.598.505,1 euro.

## ***2. De internationale afspraken over klimaatfinanciering voor ontwikkelingslanden met horizon 2020***

Het Akkoord van Kopenhagen van december 2009 voorziet dat de ontwikkelde landen samen tegen 2020 jaarlijks 100 miljard dollar moeten vrijmaken om tegemoet te komen aan de behoeften van de ontwikkelingslanden. Deze gemeenschappelijke doelstelling werd in volgende jaren herbevestigd tijdens de jaarlijkse klimaatconferenties, waaronder de 21<sup>ste</sup> Klimaattop in Parijs.

Internationale klimaatfinanciering heeft als doel ontwikkelingslanden financieel te ondersteunen bij de door de mens veroorzaakte klimaatuitdagingen. De financiering kan via een brede variatie aan bronnen (publiek, privaat ; multilateraal, bilateraal, innovatief) bewerkstelligd worden.

De financiering kan steun voor zowel adaptatie als mitigatie omvatten en dient globaal een evenwicht tussen beide na te streven. Klimaatfinanciering voor adaptatie heeft als doel de negatieve impact van klimaatverandering op de leefomstandigheden in ontwikkelingslanden te beperken. Klimaatfinanciering voor mitigatie is gericht op het ondersteunen van maatregelen die de uitstoot van broeikasgassen in de ontwikkelingslanden terugdringen.

De ontwikkelde landen dienen om de twee jaar te rapporteren over hun strategie om een billijke financiële bijdrage te leveren en te verhogen om de 100 miljard dollar-doelstelling tegen 2020 te behalen. De vaststelling van de Belgische bijdrage tot 2020 is een belangrijk aspect van het uitwerken van deze strategie.

## ***3. Het politiek akkoord van 4 december 2015 : de intra-Belgische verdeling van de tegen 2020 door België te leveren klimaat- en energie-inspanningen en van de aan België toegekende veilingopbrengsten voor de periode 2013-2020***

Op 4 december 2015 sloten de ministers, bevoegd voor klimaat en energie, van de verschillende Belgische overheden, een akkoord over de verdeling van de tegen 2020 door België te leveren klimaat- en energie-inspanning-

et sur le partage des revenus de la mise aux enchères des quotas d'émission alloués à la Belgique pour la période 2013-2020. L'accord a été entériné le 23 décembre 2015 par le Comité de concertation.

Les points de l'accord politique sont les suivants :

*a) Réduction des émissions de gaz à effet de serre*

En ce qui concerne la réduction des émissions non ETS belges de 15 % pour 2020, l'accord politique prévoit que la Région flamande diminuera ses émissions non ETS en 2020 de 15,7 % par rapport à l'année de référence 2005, la Région wallonne diminuera ses émissions de 14,7 % et la Région de Bruxelles-Capitale diminuera ses émissions de 8,8 %. Le quota annuel d'émissions de la Belgique pour la période de mise en conformité 2013-2020 est ainsi complètement réparti entre les régions. Pour atteindre son objectif, chaque Région peut utiliser les marges de manœuvre, qui sont prévues dans la décision ESD, en complément de sa politique climatique interne.

L'accord stipule que l'Autorité fédérale contribue aux efforts des Régions d'une part par la poursuite de politiques et mesures internes existantes contribuant à la réduction des émissions de gaz à effet de serre belges et, d'autre part, par la mise en œuvre de nouvelles politiques internes qui devraient pouvoir générer des réductions supplémentaires d'émissions de gaz à effet de serre sur les trois Régions d'au moins 7 Mt éq CO<sub>2</sub>, pour la période 2016-2020.

L'Autorité fédérale s'engage également à prendre toutes les mesures nécessaires pour réduire au maximum le surplus carburant (la différence, par carburant, entre le carburant vendu sur le territoire belge et la somme du carburant consommé par les Régions) et à développer des méthodologies d'évaluation, de suivi et de contrôle de ses politiques et mesures.

Enfin, l'accord politique prévoit un mécanisme de révision de la répartition des quotas annuels d'émissions belges lié à la méthode de calcul des émissions du transport routier.

*b) Energie renouvelable*

Compte tenu de l'objectif indicatif de consommation finale d'énergie annoncé par la Belgique auprès de la Commission européenne dans le cadre de la directive 2012/27/UE (la directive efficacité énergétique), l'objectif belge de 13 % représente une valeur absolue de 4,224 Mtep.

L'objectif est réparti entre les différentes entités belges de la façon suivante :

- 2,156 Mtep pour la Région flamande ;
- 1,277 Mtep pour la Région wallonne ;
- 0,073 Mtep pour la Région de Bruxelles-Capitale ;

gen en van de aan België toegekende opbrengsten uit de veiling van emissierechten voor de periode 2013-2020. Het akkoord werd op 23 december 2015 bekrachtigd door het Overlegcomité.

De punten van het politiek akkoord zijn als volgt :

*a) Vermindering van de uitstoot van broeikasgassen*

Voor wat betreft het terugdringen van de Belgische niet-ETS-uitstoot met 15 % tegen 2020 stelt het politiek akkoord dat het Vlaamse Gewest haar niet-ETS-emissies in 2020 zal verminderen met 15,7 % ten opzichte van het referentiejaar 2005, het Waalse Gewest met 14,7 % en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest met 8,8 %. Bijgevolg wordt de Belgische jaarlijkse emissieruimte voor de nalevingsperiode 2013-2020 volledig verdeeld onder de Gewesten. Elk Gewest kan voor het behalen van haar doelstelling, in aanvulling op haar intern klimaatbeleid, de flexibele instrumenten inzetten die voorzien zijn in de ESD.

Het akkoord stipuleert dat de Federale Staat dient bij te dragen aan de inspanningen van de Gewesten door enerzijds de bestaande interne beleidslijnen en -maatregelen die bijdragen tot de vermindering van de uitstoot van Belgische broeikasgassen voort te zetten en anderzijds nieuwe interne beleidsmaatregelen te implementeren die de broeikasgasuitstoot over de drie Gewesten heen verminderen met minstens 7 Mton CO<sub>2</sub>-eq voor de periode 2016-2020.

De Federale Staat engageert zich eveneens om alle noodzakelijke maatregelen te nemen om het brandstofsurplus (het verschil per brandstof tussen de verkochte brandstof op het Belgische gebied en de som van de door de Gewesten verbruikte brandstof) maximaal te verminderen en een evaluatie-, opvolging- en controle-methode ontwikkelen voor zijn beleid en maatregelen.

Tenslotte voorziet het politiek akkoord in een hervorderingsmechanisme van de Belgische jaarlijkse emissieruimte gerelateerd aan de berekeningswijze van de wegtransportemissies.

*b) Hernieuwbare energie*

Rekening houdend met de indicatieve doelstelling van het eindverbruik van energie door België aangemeld bij de Europese Commissie in het kader van richtlijn 2012/27/EU (richtlijn energie-efficiëntie) vertegenwoordigt de Belgische doelstelling van 13 % een absolute waarde van 4,224 Mtep.

De doelstelling wordt op de volgende manier verdeeld tussen de verschillende Belgische entiteiten :

- 2,156 Mtep voor het Vlaamse Gewest ;
- 1,277 Mtep voor het Waalse Gewest ;
- 0,073 Mtep voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest ;

- 0,718 Mtep pour l'État fédéral.

Si une différence subsiste entre la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables et l'objectif de 13 % à atteindre en 2020 et ce, nonobstant les objectifs visés ci-dessus, les parties contractantes conviendront ensemble des mesures correctrices à prendre dans le cadre du premier Comité de concertation qui suivra la finalisation des chiffres des inventaires et des évaluations de l'objectif en matière d'énergie renouvelable.

Les objectifs attribués aux Régions, tels que visés ci-dessus, comprennent la contribution fédérale dans le secteur des transports.

L'autorité fédérale s'engage à réaliser l'objectif de 10 % d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans le secteur des transports, compte tenu des efforts des Régions à travers leurs politiques et mesures dans ce secteur.

Chaque partie contractante définit ses propres moyens d'action pour atteindre son objectif, y compris le recours éventuel aux mécanismes de coopération.

Conformément à la directive 2009/28/UE, les progrès réalisés par rapport aux objectifs seront évalués fin 2017 et fin 2019.

Le suivi de la réalisation des objectifs en matière d'énergies renouvelables sera réalisé en Groupe de concertation État-Régions pour l'Énergie (en abrégé, CONCERE) voire, le cas échéant, en Comité de concertation. La Commission nationale Climat et CONCERE établissent annuellement un rapport conjoint sur la mise en œuvre et le suivi de l'accord de coopération (article 43).

*c) Revenus de la mise aux enchères des quotas d'émissions*

L'accord politique du 4 décembre 2015 traite de la répartition des revenus belges de la mise aux enchères des quotas d'émissions pour la période 2013-2020.

Pour la première tranche des revenus de la mise aux enchères des quotas d'émissions d'un montant de 326 millions d'euros, la clé de répartition suivante est applicable :

- 1° 53 % pour la Région flamande ;
- 2° 30 % pour la Région wallonne ;
- 3° 7 % pour la Région de Bruxelles-Capitale ;
- 4° 10 % pour l'État fédéral.

La clé de répartition varie peu pour les revenus des enchères suivantes :

- 1° 52,76 % pour la Région flamande ;
- 2° 30,65 % pour la Région wallonne ;
- 3° 7,54 % pour la Région de Bruxelles-Capitale ;
- 4° 9,05 % pour l'État fédéral.

- 0,718 Mtep voor de Federale Staat.

Als er een verschil bestaat tussen het aandeel energie uit hernieuwbare bronnen en de in 2020 te behalen doelstelling van 13 %, en dit niettegenstaande de doelstellingen hierboven vermeld, komen de contracterende partijen de te nemen corrigerende maatregelen overeen op het eerste Overlegcomité dat volgt op het afronden van de cijfers van de inventarissen en van de eindevaluatie van de doelstelling inzake hernieuwbare energiebronnen.

De gewestelijke doelstellingen, zoals hierboven vermeld, brengen de bijdrage van de Federale Staat in rekening in de vervoersector.

De Federale Staat verbindt er zich toe de doelstelling van 10 % energie uit hernieuwbare bronnen in de vervoersector te behalen, rekening houdende met de inspanningen van de Gewesten uit hun beleid en maatregelen in deze sector.

Elke contracterende partij bepaalt zijn eigen werkwijze om zijn doelstelling te behalen, met inbegrip van het eventueel gebruik van samenwerkingsmechanismen.

Overeenkomstig richtlijn 2009/28/EG, wordt de gerealiseerde voortgang ten aanzien van de doelstellingen geëvalueerd eind 2017 en eind 2019.

De opvolging van het behalen van de doelstellingen op het vlak van hernieuwbare energie gebeurt in de Overleggroep Staat-Gewesten voor de energie (afgekort ENOVER), of, in voorkomend geval, in het Overlegcomité. De Nationale KlimaatCommissie en ENOVER stellen jaarlijks een gezamenlijk rapport op over de uitvoering en opvolging van het samenwerkingsakkoord (artikel 43).

*c) De opbrengsten van de veiling van emissierechten*

Het politiek akkoord van 4 december 2015 behandelt de verdeling van de Belgische opbrengsten uit de veiling van emissierechten voor de periode 2013-2020.

Voor een eerste schijf van opbrengsten uit de veiling van emissierechten ten belope van 326 miljoen euro wordt de volgende verdeelsleutel toegepast :

- 1° 53 % voor het Vlaamse Gewest ;
- 2° 30 % voor het Waalse Gewest ;
- 3° 7 % voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest ;
- 4° 10 % voor de Federale Staat.

De verdeelsleutel wijzigt licht voor de opbrengsten uit latere veilingen :

- 1° 52,76 % voor het Vlaamse Gewest ;
- 2° 30,65 % voor het Waalse Gewest ;
- 3° 7,54 % voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest ;
- 4° 9,05 % voor de Federale Staat.

*d) Financement climatique international*

En ce qui concerne la contribution annuelle belge au financement international sur le climat, la Belgique s'est engagée à un financement annuel de 50 millions d'euros pour la période 2016-2020 et la répartition est établie comme suit :

- 1° 14,5 millions pour la Région flamande ;
- 2° 8,25 millions pour la Région wallonne ;
- 3° 2,25 millions pour la Région de Bruxelles-Capitale ;
- 4° 25 millions pour l'État fédéral.

### **Commentaire des articles de l'accord de coopération**

#### **CHAPITRE 1<sup>er</sup>**

#### **Dispositions générales**

L'**article 1<sup>er</sup>** définit les termes utilisés dans l'accord de coopération et qui nécessitent quelques explications.

L'**article 2** décrit les objectifs de l'accord de coopération, à savoir :

- 1° le partage entre les parties contractantes des efforts pour l'atteinte des obligations de la Belgique, issues de la décision n° 406/2009/CE ;
- 2° le partage entre les parties contractantes des efforts pour l'atteinte des obligations de la Belgique, issues de la directive 2009/28/CE ;
- 3° le partage entre les parties contractantes des revenus issus de la mise aux enchères des quotas d'émission du système européen d'échange des quotas d'émissions pour la période de la mise en conformité 2013-2020 ;
- 4° la fixation de la contribution de chaque partie contractante au financement climatique international pour la période 2016-2020 inclus.

*d) Internationale klimaatfinanciering*

Voor wat betreft de jaarlijkse Belgische bijdrage aan de internationale klimaatfinanciering werd deze vastgesteld op 50 miljoen euro voor de periode 2016-2020 en als volgt verdeeld :

- 1° 14,5 miljoen euro voor het Vlaamse Gewest ;
- 2° 8,25 miljoen euro voor het Waalse Gewest ;
- 3° 2,25 miljoen euro voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest ;
- 4° 25 miljoen euro voor de Federale Staat.

### **Commentaar bij de artikelen van het samenwerkingsakkoord**

#### **HOOFDSTUK 1**

#### **Algemene bepalingen**

**Artikel 1** definieert de begrippen die gebruikt worden in het samenwerkingsakkoord en die enige uitleg vereisen.

**Artikel 2** beschrijft de doelstellingen van het samenwerkingsakkoord, namelijk :

- 1° het verdelen onder de contracterende partijen van de inspanningen voor het behalen van de verplichtingen van België onder beschikking nr. 406/2009/EG ;
- 2° het verdelen onder de contracterende partijen van de inspanningen voor het behalen van de verplichtingen van België onder richtlijn 2009/28/EG ;
- 3° het verdelen onder de contracterende partijen van de opbrengsten uit de veiling van emissierechten uit het Europese emissiehandelssysteem voor de nalevingsperiode 2013-2020 ;
- 4° het vastleggen van de bijdrage van elke contracterende partij aan de internationale klimaatfinanciering voor de periode 2016 tot en met 2020.

## CHAPITRE 2

### Réduction des émissions de gaz à effet de serre conformément à la décision n° 406/2009/CE

#### *Section 1<sup>re</sup> – Objectifs de réduction des Régions*

##### *Sous-section 1<sup>re</sup> – Détermination des quotas annuels d'émissions des Régions*

L'**article 3** fixe en point 1<sup>o</sup> la méthode de répartition du quota annuel d'émissions belge entre les Régions, pour chaque année de la période de mise en conformité 2013-2020. Cette méthode est conforme à la méthode de calcul que la Commission européenne a appliqué pour déterminer les quotas d'émissions annuels des États membres.

Les quotas annuels d'émissions de chaque Région suivent donc une trajectoire linéaire qui commence en 2013, avec la moyenne des émissions non-ETS de cette Région pour les années 2008 à 2010, et se termine en 2020 avec l'objectif de réduction spécifique à la Région concernée, qui est exprimé sous forme d'un pourcentage de réduction par rapport à ses émissions non-ETS de 2005.

Comme au niveau européen, ce sont les données d'émission régionales, relatives aux années 2005, 2008, 2009 et 2010, de l'inventaire national d'émissions de gaz à effet de serre, telles que validées par la Commission européenne à la suite de son examen des inventaires, qui ont été utilisées pour le calcul des quotas annuels d'émissions des Régions. Pour les années 2013 à 2016 inclus, il s'agit de l'inventaire national des émissions de gaz à effet de serre soumis en 2012 et pour les années 2017 à 2020 inclus, il s'agit de l'inventaire national des émissions de gaz à effet de serre soumis en 2016.

Les émissions du transport routier forment une exception. Pour ce secteur, les émissions sont rapportées auprès de l'Union européenne, non pas selon les données régionales, mais selon les données nationales de vente des carburants. Les émissions du transport routier de chaque Région, pour les années 2005, 2008, 2009 et 2010, ont été calculées et les données nationales ont été réparties entre les Régions conformément à l'annexe 3.

Au point 2<sup>o</sup>, les objectifs de réduction des émissions de gaz à effet de serre sont fixés pour chaque Région, comme suit :

1<sup>o</sup> pour la Région flamande : -15,7 % ;

2<sup>o</sup> pour la Région wallonne : -14,7 % ;

3<sup>o</sup> pour la Région de Bruxelles-Capitale : -8,8 %.

## HOOFDSTUK 2

### Reductie van broeikasgasemissies conform beschikking nr. 406/2009/EG

#### *Afdeling 1 – Reductiedoelstellingen van de Gewesten*

##### *Onderafdeling 1 – Vaststelling van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten*

**Artikel 3** bevat in punt 1<sup>o</sup> de methode voor het verdelen van de jaarlijkse emissieruimte van België onder de Gewesten voor elk jaar van de nalevingsperiode 2013-2020. Deze methode is in lijn met de berekeningsmethode die de Europese Commissie heeft toegepast voor het vaststellen van de jaarlijkse emissieruimte van de lidstaten.

De jaarlijkse emissieruimte van elk Gewest volgt een lineair traject dat start in 2013 met de gemiddelde niet-ETS emissies van dat Gewest van de jaren 2008 tot 2010 en eindigt in 2020 op de voor het Gewest bepaalde reductiedoelstelling, die uitgedrukt wordt als een reductiepercentage ten opzichte van de niet-ETS emissies van het Gewest in 2005.

Zoals op Europees niveau worden de gewestelijke emissiegegevens van de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010, uit de nationale broeikasgasinventaris, zoals gevalideerd door de Europese Commissie in de inventarisbeoordeling, gebruikt voor de berekening van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten. Voor de jaren 2013 tot en met 2016 betreft het de in 2012 ingediende nationale broeikasgasinventaris en voor de jaren 2017 tot en met 2020 betreft het de in 2016 ingediende nationale broeikasgasinventaris.

De wegtransportemissies vormen hierop een uitzondering. Voor deze sector worden de emissies gerapporteerd aan de Europese Unie op basis van de nationale gegevens inzake brandstofverkoop en niet op basis van de gewestelijke gegevens. De wegtransportemissies van elk Gewest voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010 worden berekend conform bijlage 3 en de nationale gegevens worden verdeeld tussen de Gewesten.

In punt 2<sup>o</sup> worden de emissiereductiedoelstellingen vastgelegd voor elk Gewest :

1<sup>o</sup> voor het Vlaamse Gewest : -15,7 % ;

2<sup>o</sup> voor het Waalse Gewest : -14,7 % ;

3<sup>o</sup> voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest : -8,8 %.

Si le champ d'application de la directive 2003/87/CE a été modifié pour une Région entre les périodes 2008-2012 et 2013-2020, le point 3° prévoit que les quotas annuels d'émissions de la Région concernée sont adaptés.

L'**article 4** fait référence aux quotas annuels d'émissions pour chaque Région en termes absolus et précise que ces chiffres sont repris dans la section 1 de l'annexe 2 de l'accord de coopération.

#### *Sous-section 2 – Adaptations des quotas annuels d'émissions des Régions*

L'**article 5** traite du cas dans lequel les quotas annuels belges d'émissions sont adaptés par la Commission européenne à la suite de l'inclusion unilatérale par une Région d'activités ou de gaz supplémentaires dans le cadre du système européen d'échange de quotas d'émissions (article 24 de la directive 2003/87/CE) ou à la suite de l'approbation, par une Région, de projets qui réduisent les émissions non-ETS sur son territoire (article 24bis de la directive 2003/87/CE).

Dans ce cas, l'adaptation des quotas annuels belges d'émission entraîne l'adaptation des quotas d'émission annuels de la Région ou des Régions qui ont procédé à une telle inclusion ou approbation.

L'**article 6** concerne la méthode de calcul des émissions de transport routier et la révision éventuelle de la répartition des quotas annuels belges d'émission entre les Régions, lors d'une adaptation de cette méthode de calcul par une Région.

Le paragraphe 1<sup>er</sup> prévoit que les Régions doivent rapporter leurs émissions du transport routier dans leur inventaire régional d'émissions des gaz à effet de serre, selon la méthode de calcul harmonisée, mentionnée dans l'annexe 3, section 1.

Si une Région adapte sa méthodologie pour la détermination des émissions du transport routier, elle doit en informer les autres Régions, puisque cette adaptation est en effet susceptible d'avoir un impact sur la répartition des émissions du surplus carburant entre les Régions. La Région qui fait des adaptations, veille à ce que ses émissions du transport routier soient disponibles pour une année de référence, visées dans la section 3 de l'annexe 3, sur la base de la méthodologie ancienne et de la nouvelle méthodologie.

Le deuxième paragraphe prévoit que lorsqu'une adaptation de ce type est effectuée dans l'une des Régions et qu'elle conduit à une variation de plus de 1 % des émissions non-ETS d'une Région, les quotas annuels

Vervolgens wordt in punt 3° voorzien dat wanneer het toepassingsgebied van richtlijn 2003/87/EG tussen de periode 2008-2012 en de periode 2013-2020 wijzigt voor een Gewest, de jaarlijkse emissieruimte van dat Gewest wordt aangepast.

**Artikel 4** verwijst naar de jaarlijkse emissieruimte van elk Gewest in absolute termen en verduidelijkt dat deze cijfers zijn opgenomen in afdeling 1 van bijlage 2 van het samenwerkingsakkoord.

#### *Onderafdeling 2 – Aanpassingen aan de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten*

**Artikel 5** behandelt het geval waarin de jaarlijkse emissieruimte van België wordt aangepast door de Europese Commissie ten gevolge van de unilaterale opneming door een Gewest van verdere activiteiten of gassen onder het Europese emissiehandelssysteem (artikel 24 van richtlijn 2003/87/EG) of ten gevolge van de goedkeuring door een Gewest van projecten die de niet-ETS emissies op haar grondgebied verlagen (artikel 24bis van richtlijn 2003/87/EG).

In dit geval wordt de aanpassing van de Belgische jaarlijkse emissieruimte verrekend in de jaarlijkse emissieruimte van het Gewest of de Gewesten die overgegaan zijn tot een dergelijke opneming of goedkeuring.

**Artikel 6** heeft betrekking op de berekeningsmethode van de wegtransportemissies en de mogelijke herziening van de verdeling van de jaarlijkse emissieruimte van België over de Gewesten bij een aanpassing van deze berekeningsmethode door een Gewest.

Paragraaf 1 stelt dat de Gewesten hun wegtransportemissies in hun gewestelijke broekasgasinventaris dienen op te nemen conform de geharmoniseerde berekeningsmethode, vermeld in afdeling 1 van bijlage 3.

Als een Gewest de methode voor de bepaling van de wegtransportemissies aanpast, dient het de andere Gewesten hierover te informeren vermits dit, via het brandstofsurplus, ook een significante wijziging kan betekenen voor de wegtransportemissies van de overige Gewesten. Het Gewest dat aanpassingen aanbrengt dient er ook voor te zorgen dat haar wegtransportemissies voor een referentjaar, vermeld in afdeling 3 van bijlage 3, beschikbaar zijn op basis van de oude en nieuwe methode.

Paragraaf 2 voorziet dat als er een dergelijke aanpassing gebeurt in één van de Gewesten en dit leidt tot een wijziging van meer dan 1 % van de niet-ETS-emissies, de jaarlijkse emissieruimte van alle Gewesten wordt herzien door de

d'émission de toutes les Régions sont revus par l'adaptation de la méthode de calcul des émissions du transport routier des années 2005, 2008, 2009 en 2010, qui sont décisives pour la fixation de la trajectoire de réduction linéaire des Régions conformément à la formule de la section 3 de l'annexe 3. Les quotas annuels d'émissions régionaux sont adaptés uniquement à compter de l'année X-2 (avec X représentant l'année de présentation de l'inventaire qui se fonde, pour la première fois, sur la méthodologie de calcul adaptée) jusqu'en 2020.

La méthode de calcul de la variation de 1 % est contenue dans la section 4 de l'annexe 3.

Les cas pouvant conduire à une adaptation de la méthode de calcul des émissions du transport routier et les formules d'adaptation des émissions du transport routier relatives aux années 2005, 2008, 2009 et 2010 sont mentionnés dans la section 3 de l'annexe 3.

**L'article 7** énonce la procédure d'adaptation éventuelle des quotas annuels d'émissions des Régions dans l'un des cas visés aux articles 5 et 6. Après approbation par la Commission nationale Climat, les quotas annuels d'émissions adaptés des Régions sont à nouveau calculés en termes absolus et sont repris dans l'annexe 2 qui est modifiée en conséquence.

**L'article 8** dispose que la modification de l'annexe 2 qui résulterait de l'application de l'article 7 n'est pas soumis à un assentiment législatif. Chaque partie contractante transmet l'accord de coopération modifiée à son Parlement.

## *Section 2 – Politiques et mesures de l'État fédéral*

**L'article 9** décrit les obligations de l'État fédéral concernant la réduction des émissions non-ETS sur le territoire des Régions.

D'une part, l'État fédéral assume une obligation de résultat consistant à maintenir ses mesures internes existantes, avec un effet de réduction totale estimée de 15,25 Mt éq CO<sub>2</sub>. Ces mesures sont énumérées à l'annexe 5. L'État fédéral peut remplacer une mesure par une mesure équivalente, pourvu qu'elle entraîne une réduction des émissions au minimum égale à celle de la mesure initiale.

D'autre part, l'État fédéral s'engage à une obligation de moyens consistant, pour la période 2016-2020, à faire baisser les émissions non-ETS dans les Régions d'au moins 7 Mt éq CO<sub>2</sub> supplémentaires, sur la base de nouvelles mesures politiques internes. Les méthodes utilisées pour

aanpassing van de berekeningsmethode ook door te voeren in de wegtransportemissies van de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010, die bepalend zijn voor het vastleggen van het lineair reductietraject van de Gewesten conform de formule uit afdeling 3 van bijlage 3. De jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten wordt enkel aangepast voor de jaren X-2 (met X het jaar van indiening van de inventaris, waarin de aangepaste methode de eerste keer wordt gebruikt) tot en met 2020.

De berekeningswijze van de 1 %-toets is opgenomen in afdeling 4 van bijlage 3.

De gevallen die kunnen leiden tot een aanpassing van de berekeningsmethode van de wegtransportemissies en de formule om een dergelijke aanpassing door te rekenen in de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010 zijn opgenomen in afdeling 3 van bijlage 3.

**Artikel 7** schetst de procedure voor de mogelijke aanpassing van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten in één van de gevallen, beschreven in de artikelen 5 en 6. Na goedkeuring door de Nationale KlimaatCommissie van de aanpassing wordt de jaarlijkse emissieruimte van elk Gewest in absolute termen opnieuw berekend en opgenomen in bijlage 2.

**Artikel 8** bepaalt dat een wijziging van bijlage 2, in toepassing van artikel 7, niet onderworpen is aan de wetgevende instemming. Elke contracterende partij maakt het gewijzigd samenwerkingsakkoord over aan haar Parlement.

## *Afdeling 2 – Beleid en maatregelen van de Federale Staat*

**Artikel 9** beschrijft de verbintenissen van de Federale Staat met betrekking tot het terugdringen van de niet-ETS emissies op het grondgebied van de Gewesten.

Enerzijds neemt de Federale Staat de resultaatsverbintenis op zich om haar bestaande interne maatregelen, met een geschat totaal reductie-effect van 15,25 Mton CO<sub>2</sub>-eq, te handhaven. Deze maatregelen zijn opgesomd in bijlage 5. De Federale Staat kan evenwel een maatregel vervangen door een evenwaardige maatregel, mits zo minstens een gelijke uitstootreductie wordt gerealiseerd.

Anderzijds gaat de Federale Staat de inspanningsverbintenis aan om in de periode 2016-2020 de niet-ETS emissies in de Gewesten bijkomend met minstens 7 Mton CO<sub>2</sub>-eq te laten dalen aan de hand van nieuwe interne beleidsmaatregelen. De methodes voor de berekening van het effect van

calculer les effets de cette nouvelle politique doivent être approuvées pour la fin 2016 au plus tard par la Commission nationale Climat.

Enfin, l'État fédéral s'engage à prendre toutes les mesures nécessaires pour réduire au maximum le surplus carburant, notamment les mesures mentionnées à l'annexe 4.

### *Section 3 – Marges de manœuvre*

Le paragraphe 1<sup>er</sup> de l'**article 10** précise que les Régions peuvent utiliser toutes les marges de manœuvre qui sont prévues dans la décision n° 406/2009/CE afin d'atteindre leurs objectifs de réduction des émissions.

Le paragraphe 2 stipule que l'État fédéral, avec l'accord de la Commission nationale Climat, peut faire appel à des unités de conformité pour l'atteinte de l'objectif belge.

L'**article 11** décrit, au paragraphe 1<sup>er</sup>, la répartition entre les Régions des marges de manœuvre qui sont limitées au niveau quantitatif par la décision n° 406/2009/CE.

Le paragraphe 2 précise que l'utilisation maximale de ces marges de manœuvre par Région est mentionnée en termes absous dans la section 2 de l'annexe 2.

Le paragraphe 3 prévoit l'adaptation de l'utilisation maximale des marges de manœuvre par chacune des Régions selon la méthodologie qu'il détermine, lorsque les quotas annuels d'émissions d'une Région sont adaptés conformément aux articles 5 et 6.

L'**article 12** prévoit au paragraphe 1<sup>er</sup> que si une Région a l'intention d'acheter ou de vendre des unités de conformité ou des droits d'utilisation de crédits, la priorité est donnée à une transaction entre les Régions elles-mêmes (par rapport à une transaction avec un autre État membre).

Le paragraphe 2 précise que si une ou deux Régions ont manifesté leur intérêt, les Régions s'accordent sur un prix de 75 % de la valeur du marché.

Le paragraphe 3 contient une obligation d'information des Régions à la Commission nationale Climat sur le résultat de cette procédure.

L'**article 13** impose à toute Région qui, à la fin du cycle annuel de conformité, dispose encore de droits d'utilisation de crédits non utilisés pour l'utilisation des crédits internationaux associés à des projets dans les pays les moins

dit nieuwe beleid dienen uiterlijk eind 2016 goedgekeurd te zijn door de Nationale KlimaatCommissie.

Tenslotte verbindt de Federale Staat er zich toe om alle noodzakelijke maatregelen te nemen om het brandstofsurplus maximaal te verminderen, waaronder de maatregelen, opgenomen in bijlage 4.

### *Afdeling 3 – Flexibele instrumenten*

In paragraaf 1 van **artikel 10** wordt verduidelijkt dat de Gewesten alle flexibele instrumenten, die beschikbaar zijn in beschikking nr. 406/2009/EG kunnen gebruiken om hun emissiereductiedoelstellingen te behalen.

Paragraaf 2 stelt dat de Federale Staat, mits akkoord van de Nationale KlimaatCommissie, nalevingseenheden kan inzetten voor het behalen van de Belgische doelstelling.

**Artikel 11** beschrijft in paragraaf 1 de verdeling onder de Gewesten van de in beschikking nr. 406/2009/EG kwantitatief beperkte flexibele instrumenten.

Paragraaf 2 vermeldt dat het maximale gebruik van deze flexibele instrumenten per Gewest in absolute termen is opgenomen in afdeling 2 van bijlage 2.

Paragraaf 3 voorziet de aanpassing van het maximale gebruik van de flexibele instrumenten in lijn met de vastgestelde methode, bij aanpassing van de jaarlijkse emissieruimte van een Gewest, conform artikel 5 of 6.

In **artikel 12** wordt in paragraaf 1 bepaald dat, als een Gewest de intentie heeft om nalevingseenheden of kredietrechten te kopen of verkopen, er voorrang wordt gegeven aan een transactie tussen de Gewesten onderling (ten opzichte van een transactie met een andere lidstaat).

Paragraaf 2 stelt dat als één of twee Gewesten interesse hebben geuit, de Gewesten een prijs van 75 % van de marktwaarde overeenkomen.

Paragraaf 3 houdt een informatieverplichting in van de Gewesten naar de Nationale KlimaatCommissie over het eindresultaat van deze procedure.

**Artikel 13** legt vast dat een Gewest de Nationale KlimaatCommissie informeert als het, aan het eind van de jaarlijkse nalevingscyclus, nog beschikt over ongebruikte kredietrechten voor de inzet van internationale kredieten,

avancés (PMA) et les petits États insulaires en développement (PEID), d'en informer la Commission nationale Climat.

Le cas échéant, les parties contractantes se concertent à ce sujet au sein de la Commission nationale Climat, au plus tard deux semaines avant la détermination du solde indicatif de l'état de conformité belge conformément à l'article 79 du règlement registre.

#### ***Section 4 – Gestion du compte Conformité DRE***

L'**article 14** précise en son paragraphe 1<sup>er</sup> que le compte Conformité DRE, pour chaque année de la période de conformité 2013-2020, est géré par le représentant autorisé.

Le paragraphe 2 indique que l'administrateur du registre est le représentant autorisé du compte de conformité DRE.

Le paragraphe 3 stipule que la Commission nationale Climat tient un relevé de la répartition entre les Régions des unités de conformité et des droits d'utilisation de crédits qui se trouvent sur le compte Conformité DRE.

#### ***Section 5 – Obligations de rapportage***

L'**article 15** traite de l'inventaire et du rapportage des émissions de gaz à effet de serre. Les Régions doivent transmettre leur inventaire pour approbation à la Commission nationale Climat (sur la base sur du format défini par la réglementation européenne) et ce, dans les deux semaines après l'examen par la Commission européenne de l'inventaire national correspondant.

L'**article 16** comprend les obligations de rapportage de l'État fédéral. Le ministre fédéral en charge du Climat présente un rapport annuel à la Commission nationale Climat sur les trois composantes de l'engagement fédéral (voir l'article 9) et développe les méthodes de suivi des mesures fédérales existantes et nouvelles.

#### ***Section 6 – Conformité aux obligations de réduction d'émissions de gaz à effet de serre***

##### ***Sous-section 1<sup>re</sup> – Conformité des Régions***

Cette sous-section décrit le cycle annuel de conformité que les Régions doivent suivre. Ce cycle est entièrement

verbonden aan projecten in de Minst Ontwikkelde Landen (MOLs) of Kleine Insulaire Ontwikkelingsstaten (KIOs).

In voorkomend geval overleggen de contractorende partijen hierover binnen de Nationale KlimaatCommissie uiterlijk twee weken voor de bepaling van het Belgische nalevingsstatuscijfer conform artikel 79 van de registerverordening.

#### ***Afdeling 4 – Beheer van de ESD-nalevingsrekening***

In **artikel 14** wordt in paragraaf 1 geregeld dat de ESD-nalevingsrekening voor ieder jaar van de nalevingsperiode 2013-2020 wordt beheerd door de gemachtigde vertegenwoordiger.

Paragraaf 2 duidt de registeradministator aan als gemachtigd vertegenwoordiger van de ESD-nalevingsrekening.

Paragraaf 3 stelt dat de Nationale KlimaatCommissie een overzicht bijhoudt van de verdeling onder de Gewesten van de nalevingseenheden en kredietrechten op de ESD-nalevingsrekening.

#### ***Afdeling 5 – Rapporteringsverplichtingen***

**Artikel 15** behandelt de broeikasgasinventarisatie en -rapportering. De Gewesten moeten hun inventaris ter goedkeuring overmaken aan de Nationale KlimaatCommissie (op basis van een in Europese regelgeving vastgesteld formaat) en dit binnen de twee weken na de beoordeling door de Europese Commissie van de overeenkomstige nationale inventaris.

**Artikel 16** bevat de rapporteringsverplichtingen van de Federale Staat. De federale minister, bevoegd voor het klimaat, brengt jaarlijks verslag uit aan de Nationale KlimaatCommissie over de 3 onderdelen van de federale verbintenis (zie artikel 9) en ontwikkelt de methodes voor de opvolging van de bestaande en nieuwe federale maatregelen.

#### ***Afdeling 6 – Naleving van de verplichtingen van de reductie van broeikasgasemissies***

##### ***Onderafdeling 1 – Naleving door de Gewesten***

In deze onderafdeling wordt de door de Gewesten te volgen jaarlijkse nalevingscyclus geschetst. Deze is

calqué sur le cycle de conformité européen et découle des dispositions de la décision 406/2009/CE, du règlement n° 525/2013 et du règlement registre.

**L'article 17** spécifie que la Commission nationale Climat est chargée chaque année d'approver le rapportage des émissions de gaz à effet de serre qu'elle reçoit des Régions. La Commission nationale Climat vérifie que la somme des inventaires régionaux des émissions de gaz à effet de serre correspond à l'inventaire national.

**L'article 18** précise que la Commission nationale Climat calcule pour chaque Région le solde régional pour l'année concernée de la période de conformité. Ce solde est la différence entre les unités du quota annuel d'émissions de la Région sur le compte Conformité DRE pour l'année en question et les émissions non-ETS de la Région qui figurent dans l'inventaire des gaz à effet de serre approuvé par la Commission nationale Climat pour cette même année. Le calcul des soldes régionaux est effectué au plus tard deux semaines après le calcul, au niveau européen, du solde pour la Belgique.

Le calcul de chaque solde régional tient compte des unités des quotas annuels d'émissions des années précédentes qui ont été reportées et qui sont disponibles au nom de cette Région sur le compte conformité DRE.

Conformément au règlement registre européen, un État membre peut transférer des unités du quota annuel d'émissions vers son compte Conformité DRE pour une des années suivantes ou vers un autre État membre, à condition que son quota annuel d'émissions dépasse ses émissions de gaz à effet de serre pour l'année considérée. Seules les unités de son quota annuel qui ne sont pas nécessaires pour couvrir ces émissions peuvent faire l'objet de ce transfert.

Compte tenu du fait que l'objectif non-ETS belge est réparti entre les Régions de même que les unités du quota annuel d'émissions qui se trouvent sur le compte Conformité DRE belge, il y a lieu d'évaluer chaque année le respect par chacune des Régions de ses obligations en matière de réduction des émissions. Pour ce faire, un solde régional est calculé chaque année pour chaque Région conformément à l'article 18. Pour les cas dans lesquels les Régions n'ont pas toutes, soit un solde positif, soit un solde négatif, pour une année déterminée de la période de conformité, des dispositions particulières sont nécessaires (voir infra).

Quatre cas entrant dans cette catégorie peuvent être distingués :

- a) Le solde du compte Conformité DRE belge est positif, 2 soldes régionaux sont positifs et 1 solde régional est négatif (**article 19**).

volledig geënt op de Europese nalevingscyclus en vloeit voort uit de bepalingen van beschikking 406/2009/EG, verordening nr. 525/2013 en de registerverordening.

**Artikel 17** bepaalt dat de Nationale KlimaatCommissie jaarlijks instaat voor de goedkeuring van de broeikasgas-emissierapportering, die zij ontvangt van de Gewesten. De Nationale KlimaatCommissie verifieert dat de som van de Gewestelijke broeikasgasinventarissen overeenstemt met de nationale inventaris.

Vervolgens stipuleert **artikel 18** dat de Nationale KlimaatCommissie per Gewest het gewestelijk saldo berekent voor het jaar van de nalevingsperiode. Dit saldo is het verschil tussen de jaarlijkse emissieruimte-eenheden van het Gewest op de ESD-nalevingsrekening van dat jaar en de niet-ETS emissies van het Gewest in de door de Nationale KlimaatCommissie goedgekeurde broeikasgasinventaris voor dat jaar. De berekening van de gewestelijke saldi gebeurt ten laatste twee weken nadat op Europees niveau het saldo voor België werd berekend.

De berekening van het gewestelijk saldo houdt rekening met de jaarlijkse emissieruimte-eenheden die zijn overgedragen van voorgaande jaren en die toebehoren aan dat Gewest op de ESD-nalevingsrekening.

In lijn met de Europese registerverordening kan een lidstaat jaarlijkse emissieruimte-eenheden overdragen naar haar ESD-nalevingsrekening van één van de daaropvolgende jaren of naar een andere lidstaat op voorwaarde dat haar jaarlijkse emissieruimte haar broeikasgasemissies van dat jaar overschrijdt. Enkel de jaarlijkse emissieruimte-eenheden die niet noodzakelijk zijn om deze emissies af te dekken kunnen overgedragen worden.

Vermits de niet-ETS-doelstelling en dus ook de jaarlijkse emissieruimte-eenheden op de Belgische ESD-nalevingsrekening zijn verdeeld onder de Gewesten, wordt ook de naleving getoetst op gewestelijk niveau. Bijgevolg wordt, conform artikel 18, jaarlijks voor elk Gewest een gewestelijk saldo berekend. Voor de gevallen waarin niet alle Gewesten een positief of een negatief gewestelijk saldo hebben voor een bepaald jaar van de nalevingsperiode, zijn dus bijkomende afspraken nodig (zie infra).

Hierin zijn er vier gevallen te onderscheiden :

- a) Het saldo op de Belgische ESD-nalevingsrekening is positief, 2 gewestelijke saldi zijn positief en 1 gewestelijk saldo is negatief (**artikel 19**)

- b) Le solde du compte Conformité DRE belge est positif, 2 soldes régionaux sont négatifs et 1 solde régional est positif (**article 20**).
- c) Le solde du compte Conformité DRE belge est négatif, 2 soldes régionaux sont négatifs et 1 solde régional est positif (**article 21**).
- d) Le solde du compte Conformité DRE belge est négatif, 2 soldes régionaux sont positifs et 1 solde régional est négatif (**article 22**).

Dans ces quatre cas, des accords supplémentaires entre les Régions sont nécessaires pour :

- a) *l'attribution d'unités du quota d'émission à la Région ou aux Régions avec le solde négatif et la compensation due par celle(s)-ci*

En effet, dans ces quatre cas, une partie des unités du quota annuel d'émissions des Régions avec un solde régional positif sont utilisées pour couvrir le déficit de la ou des Région(s) avec un solde régional négatif. De cette façon, les Régions avec un solde positif aident les Régions avec un solde négatif, afin que la Belgique puisse atteindre son objectif annuel. Ces unités sont dénommées dans le texte « les UQAE qui ne peuvent pas être reportées aux années suivantes ». L'année suivante, les Régions qui avaient un solde positif reçoivent, en compensation, de la part des Régions qui avaient un solde négatif, une quantité d'unités de conformité égale à une partie (75 %) des unités du quota annuel d'émissions qui leur ont été transférées. Ces unités peuvent être mises en réserve ou vendues aux conditions de l'article 12.

- b) *l'attribution des unités du quota annuel d'émissions transférables aux années suivantes à la Région ou aux Régions avec le solde positif*

Comme indiqué ci-dessus, si le solde du compte Conformité DRE belge est positif, la Belgique peut transférer des unités de son quota annuel d'émissions vers son compte Conformité DRE pour l'une des années suivantes ou vers un autre État membre. Comme, dans les cas énumérés ci-dessus, au moins un solde régional est négatif, la somme des soldes régionaux positifs sera donc supérieure au solde du compte Conformité DRE belge. Par conséquent, les Régions qui ont un solde régional positif peuvent seulement transférer une partie de leurs unités du quota annuel d'émissions excédentaires. Ces unités sont dénommées dans le texte (articles 19 et 20) « les UQAE qui peuvent être reportées aux années suivantes ». Ces unités sont réparties entre les Régions (article 19) ou attribuées à la Région (article 20) ayant un solde régional positif.

L'**article 23** précise que les Régions doivent faire le nécessaire pour ne pas dépasser leur quota annuel d'émissions, en tenant compte de l'utilisation des marges de manœuvre. À cette fin, elles doivent disposer chaque année de suffisamment d'unités de conformité (unités de

- b) Het saldo op de Belgische ESD-nalevingsrekening is positief, 2 gewestelijke saldi zijn negatief en 1 gewestelijk saldo is positief (**artikel 20**)
- c) Het saldo op de Belgische ESD-nalevingsrekening is negatief, 2 gewestelijke saldi zijn negatief en 1 gewestelijk saldo is positief (**artikel 21**)
- d) Het saldo op de Belgische ESD-nalevingsrekening is negatief, 2 gewestelijke saldi zijn positief en 1 gewestelijk saldo is negatief (**artikel 22**)

In deze vier gevallen zijn bijkomende afspraken tussen de Gewesten nodig over :

- a) *de toekenning van emissieruimte-eenheden aan het Gewest of de Gewesten met het negatieve saldo en de compensatie daarvan*

In de vier hierboven opgesomde gevallen wordt een deel van de jaarlijkse emissieruimte-eenheden van de Gewesten met een positief gewestelijk saldo gebruikt om het tekort af te dekken van het of de Gewest(en) met een negatief gewestelijk saldo. Op deze manier helpen de Gewesten met een positief saldo de Gewesten met een negatief saldo, zodat België zijn jaarlijkse doelstelling kan behalen. Deze eenheden worden in de tekst benoemd als « de niet naar de volgende jaren overdraagbare AEA's ». De Gewesten met een positief saldo ontvangen het volgende jaar van de Gewesten met een negatief saldo ter compensatie een hoeveelheid nalevingseenheden gelijk aan een deel (75 %) van de aan hen overgedragen jaarlijkse emissieruimte-eenheden. Deze kunnen gebankt worden of verkocht onder de voorwaarden van artikel 12.

- b) *de toekenning van de naar volgende jaren overdraagbare emissieruimte-eenheden aan het Gewest of de Gewesten met het positieve saldo*

Als het saldo op de Belgische ESD-nalevingsrekening positief is, kan België jaarlijkse emissieruimte-eenheden overdragen naar haar ESD-nalevingsrekening van één van de daaropvolgende jaren of naar een andere lidstaat. Daar in de hierboven opgesomde gevallen minstens één gewestelijk saldo negatief is, zal de som van de positieve gewestelijke saldi dus groter zijn dan het saldo op de Belgische ESD-nalevingsrekening. Bijgevolg kunnen de Gewesten met een positief gewestelijk saldo slechts een deel van hun jaarlijkse emissieruimte-eenheden in surplus overdragen. Deze eenheden worden in de tekst (artikelen 19 en 20) benoemd als de « naar de volgende jaren overdraagbare AEAs ». Deze eenheden worden verdeeld onder de Gewesten (artikel 19) of toegekend aan het Gewest (artikel 20) met een positief gewestelijk saldo.

**Artikel 23** stelt dat de Gewesten het nodige moeten doen om, rekening houdend met de inzet van de flexibele instrumenten, hun jaarlijkse emissieruimte niet te overschrijden. Hiertoe moeten zij jaarlijks over voldoende nalevingseenheden (emissieruimte-eenheden, eventueel

quotas d'émission, éventuellement complétées par des unités achetées ou des crédits internationaux) sur le compte Conformité DRE, au plus tard deux semaines avant que la conformité pour cette année soit déterminée au niveau européen pour la Belgique.

#### *Sous-section 2 – Conformité de l'État fédéral*

L'**article 24** traite de la question du respect par l'État fédéral de ses engagements.

D'une part, la Commission nationale Climat peut demander à l'État fédéral d'élaborer un plan d'action corrective au niveau domestique si le rapport annuel fédéral montre qu'il risque de ne pas respecter son objectif relatif au maintien de sa politique interne existante ou son obligation relative à la mise en œuvre de nouvelles politiques internes.

D'autre part, l'article prévoit un mécanisme de compensation financière au profit des Régions et à charge de l'État fédéral au cas où celui-ci n'atteindrait pas la réduction d'émission de 15,250 Mt éq CO<sub>2</sub>, par la poursuite des politiques internes existantes.

#### *Sous-section 3 – Sanctions*

Cette sous-section concerne les sanctions applicables aux parties contractantes, au cas où la Belgique ne respecterait pas ses obligations issues de la décision n° 406/2009/CE.

Si le solde indicatif de l'état de conformité belge pour une année déterminée de la période de conformité est négatif, la Commission nationale Climat calcule, conformément à l'**article 25**, le solde indicatif de l'état de conformité de chaque Région pour cette année.

Ce solde indicatif de l'état de conformité correspond à la différence entre, d'une part, les unités du quota annuel d'émissions et les crédits internationaux de la Région sur le compte Conformité DRE pour l'année concernée et, d'autre part, les émissions non-ETS de la Région dans l'inventaire des gaz à effet de serre approuvé par la Commission nationale Climat pour cette même année.

L'**article 26** prévoit l'application des sanctions, prévues à l'article 7 de la décision 406/2009/CE et à l'article 80 du règlement registre, aux Régions qui ont un solde indicatif de conformité négatif.

Ces sanctions consistent à développer un plan d'action corrective et à augmenter les émissions de gaz à effet de serre de la Région de l'année suivante en y ajoutant le surplus d'émissions, multipliée par un facteur de 1,08.

aangevuld met aangekochte eenheden of internationale kredieten) beschikken op de ESD-nalevingsrekening en dit ten laatste twee weken voordat op Europees niveau de naleving door België voor dat jaar wordt getoetst.

#### *Onderafdeling 2 – Naleving door de Federale Staat*

**Artikel 24** behandelt de naleving van de verplichtingen door de Federale Staat.

Enerzijds kan de Nationale KlimaatCommissie de Federale Staat verzoeken om een actieplan op te maken met binnenlandse corrigerende maatregelen als de jaarlijkse federale rapportering aantoont dat zij het risico loopt haar doelstelling aangaande het handhaven van bestaand intern beleid of haar verplichting aangaande het implementeren van nieuw intern beleid niet na te komen.

Anderzijds wordt in dit artikel een regeling voor de financiële compensatie van de Gewesten uitgewerkt die zal toegepast worden als de Federale Staat, via het voortzetten van de bestaande interne beleidslijnen, de emissiereductie van 15,250 Mton CO<sub>2</sub>-eq niet behaalt.

#### *Onderafdeling 3 – Sancties*

In deze onderafdeling worden de sancties voor de contractorende partijen behandeld, als België haar verplichtingen onder beschikking nr. 406/2009/EG niet nakomt.

Als het Belgische nalevingsstatuscijfer voor een bepaald jaar van de nalevingsperiode negatief is, berekent de Nationale KlimaatCommissie volgens **artikel 25** het nalevingsstatuscijfer van elk Gewest voor dat jaar.

Dit nalevingsstatuscijfer is het verschil tussen de jaarlijkse emissieuimte-eenheden en internationale kredieten van het Gewest op de ESD-nalevingsrekening van dat jaar en de niet-ETS emissies van het Gewest in de door de Nationale KlimaatCommissie goedgekeurde broeikasgasinventaris voor dat jaar.

In **artikel 26** worden de sancties, voorzien in artikel 7 van beschikking 406/2009/EG en in artikel 80 van de registerverordening, toegepast op de Gewesten met een negatief nalevingsstatuscijfer.

Het betreft de ontwikkeling van een plan met corrigerende maatregelen en het verhogen van de broeikasgas-emissies van het Gewest in het volgende jaar met de surplusuitstoot, vermenigvuldigd met de factor 1,08.

L'**article 27** précise que l'État fédéral participe à l'élaboration du plan d'action corrective exigé par l'Europe visé à l'article 26, lorsqu'il ressort du rapportage annuel sur ses engagements qu'il risque de ne pas respecter son objectif ou ses obligations.

L'**article 28** établit la procédure de soumission du plan d'action corrective à la Commission européenne.

L'**article 29** s'applique dans l'hypothèse où la Belgique serait condamnée par la Cour européenne de Justice à payer une amende en raison du non-respect de ses obligations.

En ce cas, le paiement de cette amende est réparti entre les parties contractantes défaillantes.

### CHAPITRE 3 Énergies renouvelables

#### *Section 1<sup>e</sup> – Répartition de l'objectif belge en matière d'énergie produite à partir de sources renouvelables*

L'**article 30** reprend les deux objectifs fixés par la directive 2009/28/CE, que la Belgique doit atteindre pour 2020 en matière d'énergie renouvelable.

D'une part, la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans la consommation finale brute d'énergie doit atteindre 13 % (§ 1<sup>e</sup>).

D'autre part, la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans le transport doit être au moins égale à 10 % de la consommation finale d'énergie dans le secteur des transports (§ 2).

L'objectif des 13 % est traduit en valeur absolue (§ 3) et est réparti entre les parties contractantes (§§ 4 et 5).

Les termes « consommation d'énergie à partir de sources renouvelables dans le transport » ont été insérés à dessein car les biocarburants ne sont pas forcément produits sur le territoire national/régional. Il n'est donc pas pertinent de parler exclusivement de production. Par ailleurs, l'emploi du terme « consommation » laisse entrevoir un levier d'action en ce qui concerne la demande d'énergie dans le secteur du transport (le dénominateur). En la matière, les Régions peuvent aussi contribuer à l'atteinte de l'objectif collectif des 10 %. Enfin, ces termes sont identiques à ceux de la directive 2009/28.

**Artikel 27** stipuleert dat ook de Federale Staat participeert in de opmaak van het door Europa vereiste plan met corrigerende maatregelen, vermeld in artikel 26, als uit de jaarlijkse verslaggeving over de federale verbintenis blijkt dat de Federale Staat het risico loopt om haar doelstelling of verplichtingen niet na te komen.

**Artikel 28** vermeldt de procedure voor het indienen van het plan met corrigerende maatregelen bij de Europese Commissie.

**Artikel 29** behandelt het geval als België door het Europees Hof van Justitie zou veroordeeld worden tot het betalen van een boete wegens het niet nakomen van de op haar rustende verplichtingen.

In dit geval wordt de boete verdeeld onder en betaald door de contracterende partijen die in gebreke blijven.

### HOOFDSTUK 3 Hernieuwbare energie

#### *Afdeling 1 – Verdeling van de Belgische doelstelling van energie uit hernieuwbare bronnen*

**Artikel 30** bevat de twee doelstellingen, vastgesteld door richtlijn 2009/28/EG, die België moet behalen tegen 2020 op het vlak van hernieuwbare energie.

Enerzijds moet het aandeel energie uit hernieuwbare bronnen in het bruto-eindverbruik van energie 13 % bedragen (§ 1).

Anderzijds moet het aandeel energie uit hernieuwbare bronnen in het vervoer ten minste 10 % bedragen van het finale energieverbruik in de vervoersector (§ 2).

De doelstelling van 13 % werd vertaald in absolute waarde (§ 3) en werd verdeeld tussen de contracterende partijen (§§ 4 en 5).

De termen « energieverbruik uit hernieuwbare energiebronnen in transport » werden bewust ingevoegd, aangezien de biobrandstoffen niet noodzakelijk geproduceerd worden op het nationale/gewestelijke grondgebied. Het is bijgevolg niet afdoende om uitsluitend over productie te spreken. Bovendien laat het gebruik van de term « verbruik » een hefboomactie vermoeden met betrekking tot de vraag naar energie in de transportsector (de noemer). De Gewesten kunnen op dit vlak eveneens bijdragen tot het bereiken van de collectieve doelstelling van 10 %. Tenslotte zijn deze termen identiek aan die van de richtlijn 2009/28.

L'**article 31** concerne le secteur des transports. Les objectifs attribués aux Régions prennent en compte une contribution fédérale correspondant aux sources d'énergie renouvelables dans le secteur des transports. L'Autorité fédérale s'engage à réaliser l'objectif de 10 % d'énergie renouvelable dans le secteur du transport, en bonne combinaison avec les politiques et mesures des Régions dans ce secteur.

***Section 2 – Plans d'action fédéral et régionaux en matière d'énergie produite à partir de sources renouvelables***

L'**article 32** prévoit que l'État fédéral (§ 1<sup>er</sup>) et chaque Région (§ 2) approuvent à leur niveau, au plus tard le 30 juin 2017, un plan d'action qui comprend notamment leurs projections annuelles relatives aux énergies renouvelables et une description de leurs politiques et mesures dans le secteur des transports.

L'**article 33** prévoit que trois mois plus tard, pour le 30 septembre 2017, CONCERE fusionne les quatre plans en un seul plan national, évalue si les mesures envisagées sont suffisantes pour atteindre les objectifs et présente son évaluation à la Commission nationale Climat.

Le premier Comité de concertation qui suit cette date décidera le cas échéant de la nécessité de prendre des mesures complémentaires. En cas de décision positive en ce sens, les parties contractantes modifieront leurs plans d'action en conséquence dans un délai de quatre mois.

***Section 3 – Rapportage***

L'**article 34** contient les obligations de rapportage des parties contractantes en matière de statistiques, résultant de la directive 2009/28/CE.

L'**article 35** traite du rapportage sur l'exécution des plans d'action, tels qu'éventuellement corrigés conformément à l'article 33. La deadline pour ce rapportage est le 31 octobre 2019.

L'**article 36** prévoit que CONCERE fusionne les rapports, évalue si les objectifs seront atteints et présente son évaluation à la Commission nationale Climat (§ 1<sup>er</sup>) au plus tard le 30 novembre 2019.

Lors de sa première réunion postérieure à cette date, le Comité de concertation décidera, le cas échéant, de la nécessité de prendre des mesures correctrices (§ 2).

**Artikel 31** heeft betrekking op de vervoersector. De doelstellingen die werden toegewezen aan de Gewesten brengen een federale bijdrage in rekening die overeenstemt met de hernieuwbare energiebronnen in de vervoersector. De federale overheid verbindt zich ertoe om de doelstelling van 10% hernieuwbare energie in de vervoersector te halen, in goede samenhang met de beleidslijnen en -maatregelen van de Gewesten in deze sector.

***Afdeling 2 – Federale en gewestelijke actieplannen voor energie uit hernieuwbare bronnen***

**Artikel 32** voorziet dat de Federale Staat (§ 1) en elk Gewest (§ 2) op hun niveau, uiterlijk op 30 juni 2017, een actieplan goedkeuren dat hun jaarlijkse prognoses bevat aangaande hernieuwbare energie en een beschrijving van hun beleidslijnen en -maatregelen in de vervoersector.

**Artikel 33** voorziet dat drie maanden later, tegen 30 september 2017, ENOVER de vier plannen samenvoegt tot één nationaal plan, beoordeelt of de beoogde maatregelen voldoende zijn om de doelstellingen te behalen en zijn beoordeling voorstelt aan de Nationale KlimaatCommissie.

Het eerste Overlegcomité volgend op deze datum zal desgevallend beslissen over de noodzaak om aanvullende maatregelen te nemen. In geval van een positieve beslissing in die zin, zullen de contracterende partijen hun actieplannen dienovereenkomstig wijzigen binnen een termijn van vier maanden.

***Afdeling 3 – Rapportering***

**Artikel 34** bevat de rapporteringsverplichtingen van de contracterende partijen op het vlak van statistieken, die voortvloeien uit richtlijn 2009/28/EG.

**Artikel 35** behandelt de rapportering over de uitvoering van de actieplannen, die eventueel gecorrigeerd werden in overeenstemming met artikel 33. De deadline voor deze rapportering is 31 oktober 2019.

**Artikel 36** voorziet dat ENOVER uiterlijk op 30 november 2019 de rapporteringen samenvoegt, beoordeelt of de doelstellingen behaald worden en zijn beoordeling voorstelt aan de Nationale KlimaatCommissie (§ 1).

Tijdens zijn eerste vergadering na deze datum zal het Overlegcomité desgevallend beslissen over de noodzaak om corrigerende maatregelen te nemen (§ 2).

#### **Section 4 – Mécanismes de coopération et de solidarité**

L’article 37 permet à chaque partie contractante de recourir aux mécanismes de coopération prévus par la directive pour atteindre ses objectifs en matière d’énergie renouvelable, en donnant toutefois la priorité à la coopération intra-belge avant toute transaction avec un autre État membre.

L’article 37, § 2, définit les modalités de la coopération intra-belge.

Ces modalités sont les suivantes :

- lorsqu’une partie contractante veut recourir aux mécanismes de coopération européens pour atteindre son objectif, elle donne d’abord aux autres parties contractantes la possibilité de lui proposer une offre de vente (§ 2, premier alinéa) ;
- lorsqu’une partie contractante veut vendre un surplus, elle a l’obligation de le proposer prioritairement à la vente aux éventuelles parties contractantes qui ont un déficit estimé (§ 2, alinéa 2) ; en ce cas, le prix de vente correspond au prix de référence mentionné dans l’accord de coopération, diminué, le cas échéant, d’un pourcentage fixé en fonction de la quantité de GWh achetée ; cette réduction du prix de référence vaut entre Régions, au nom du principe de solidarité interrégionale.

L’article 37, §§ 3 à 5 fixe les règles à suivre pour permettre à la Belgique de se conformer à son objectif visé à l’article 30, § 1<sup>er</sup>, qui consiste à porter à 13 % sa part d’énergie produite à partir de sources renouvelables, lorsqu’il ressort du rapport prévu à l’article 36, § 1<sup>er</sup>, que la Belgique dans son ensemble n’atteint pas celui-ci. Pour rappel, ce rapport doit avoir lieu au plus tard le 30 novembre 2019. Les §§ 3 à 5 de l’article 37 sont donc applicables à compter de l’existence de ce rapport.

L’article 37, § 3, prévoit que si la Belgique n’atteint pas cet objectif et qu’aucune partie contractante n’a dépassé son propre objectif, toutes les parties contractantes qui n’ont pas atteint leur objectif achèteront les surplus d’autres États membres de l’Union européenne pour s’y conformer.

Si la Belgique n’atteint pas son objectif et qu’une ou plusieurs parties contractantes ont un déficit et les autres parties contractantes ont un surplus, l’article 37, § 4 prévoit le transfert à titre onéreux de ce surplus aux parties contractantes qui ont un déficit. Le prix de vente de ce surplus est fixé conformément aux règles prévues au paragraphe 2.

#### **Afdeling 4 – Samenwerkings- en solidariteitsmechanismen**

Artikel 37 maakt het mogelijk voor elke contracterende partij om gebruik te maken van de samenwerkingsmechanismen die voorzien zijn door de richtlijn om haar doelstellingen inzake hernieuwbare energie te behalen, waarbij wel prioriteit wordt gegeven aan de intra-Belgische samenwerking vóór elke transactie met een andere lidstaat.

Artikel 37, § 2 bepaalt de modaliteiten van de intra-Belgische samenwerking.

Die modaliteiten zijn de volgende :

- als een contracterende partij gebruik wil maken van de Europese samenwerkingsmechanismen om haar doelstelling te behalen, geeft ze eerst de andere contracterende partijen de kans om haar een verkoopaanbod te doen (§ 2, eerste lid) ;
- als een contracterende partij een overschot wil verkopen, heeft ze de verplichting om het prioritair te koop aan te bieden aan de eventuele contracterende partijen die een geschat tekort hebben (§ 2, lid 2) ; in dat geval stemt de verkoopprijs overeen met de referentieprijs die vermeld staat in het samenwerkingsakkoord, desgevallend verminderd met een percentage dat werd vastgesteld in functie van de hoeveelheid GWh die werd aangekocht ; die daling van de referentieprijs geldt tussen Gewesten, in naam van het intergewestelijk solidariteitsbeginsel.

Artikel 37, §§ 3 tot 5 stelt de regels vast die gevuld moeten worden om België in staat te stellen om te voldoen aan zijn doelstelling vermeld in artikel 30, § 1, die erin bestaat zijn aandeel energie uit hernieuwbare bronnen te brengen op 13 %, als uit het rapport vermeld in artikel 36, § 1 blijkt dat België als geheel dat aandeel niet haalt. Ter herinnering, deze rapportage moet uiterlijk tegen 30 november 2019 gebeuren. §§ 3 tot 5 van artikel 37 zijn dus van toepassing zodra dat rapport beschikbaar is.

Artikel 37, § 3 voorziet dat als België die doelstelling niet behaalt en geen enkele contracterende partij haar eigen doelstelling heeft overschreden, zullen alle contracterende partijen, die hun doelstelling niet hebben behaald, overschotten van andere lidstaten van de Europese Unie aankopen om hieraan te voldoen.

Als België zijn doelstelling niet behaalt en één of meerdere contracterende partijen hebben een tekort en de andere contracterende partijen hebben een overschot, dan voorziet artikel 37, § 4 de overdracht ten bezwarende titel van dat overschot aan de contracterende partijen met een tekort. De verkoopprijs van dat overschot wordt vastgesteld in overeenstemming met de regels voorzien in paragraaf 2.

L’article 37, § 5, règle l’hypothèse où la Belgique dans son ensemble n’atteint pas son objectif, alors que les parties contractantes ont toutes rempli leur propre objectif en la matière. En ce cas, il appartiendra au Comité de conciliation de déterminer les modalités nécessaires pour se conformer à l’objectif belge, lors de sa première réunion qui suivra la communication du rapport prévu à l’article 36, § 1<sup>er</sup>.

### ***Section 5 – Sanctions***

**L’article 38** concerne le cas dans lequel la Belgique serait condamnée par la Cour européenne de Justice à payer une amende pour non-respect de ses obligations.

### CHAPITRE 4

#### **Répartition des revenus de la mise aux enchères des quotas d’émissions**

**L’article 39** fixe la répartition entre les parties contractantes des revenus de la mise aux enchères des quotas d’émission pour la période 2013-2020.

**L’article 40** décrit les modalités de paiement des revenus de la mise aux enchères des quotas d’émission aux différentes parties contractantes.

### CHAPITRE 5

#### **Financement climatique international**

**L’article 41** concerne la contribution belge au financement climatique international pour les années 2016 à 2020 qui est fixée à 50 millions d’euros par an. Il règle la contribution de chaque partie contractante à cette contribution annuelle belge.

**L’article 42** prévoit le rapportage par les parties contractantes à la Commission nationale Climat de leur contribution au financement climatique international.

### CHAPITRE 6

#### **Suivi de la mise en œuvre de l’accord de coopération**

**L’article 43** prévoit le suivi des obligations liées au présent accord de coopération, par la Commission nationale Climat et CONCERE, via un rapport annuel. En ce qui concerne la conformité à l’objectif non ETS, ce rapport se fonde sur les inventaires régionaux de gaz à effet de serre (article 15), qui forment la base pour le rapportage

Artikel 37, § 5 regelt de hypothese waarin België als geheel zijn doelstelling niet behaalt, terwijl de contracterende partijen allemaal hun eigen doelstelling ter zake hebben behaald. In dat geval zal het aan het Overlegcomité zijn om de nodige modaliteiten te bepalen om te voldoen aan de Belgische doelstelling, tijdens de eerste vergadering die volgt op het bezorgen van het rapport voorzien in artikel 36, § 1.

### ***Afdeling 5 – Sancties***

**Artikel 38** behandelt het geval als België door het Europees Hof van Justitie zou veroordeeld worden tot het betalen van een boete wegens het niet nakomen van de op haar rustende verplichtingen.

### HOOFDSTUK 4

#### **Verdeling van de opbrengsten van de veiling van emissierechten**

**Artikel 39** verankert de verdeling onder de contracterende partijen van de opbrengsten van de veiling van emissierechten voor de periode 2013 tot en met 2020.

In **artikel 40** worden de modaliteiten beschreven voor het doorstorten van de opbrengsten van de veiling van emissierechten aan de verschillende contracterende partijen.

### HOOFDSTUK 5

#### **Internationale klimaatfinanciering**

**Artikel 41** stelt de jaarlijkse Belgische bijdrage aan de internationale klimaatfinanciering vast op 50 miljoen euro voor de jaren 2016 tot en met 2020 en regelt de bijdrage van elke contracterende partij tot deze jaarlijkse Belgische bijdrage.

**Artikel 42** regelt de rapportering door de contracterende partijen aan de Nationale KlimaatCommissie over hun bijdrage aan de internationale klimaatfinanciering.

### HOOFDSTUK 6

#### **Opvolging van de uitvoering van het samenwerkingsakkoord**

**Artikel 43** betreft de opvolging door de Nationale KlimaatCommissie en door ENOVER van de verplichtingen in het kader van dit samenwerkingsakkoord aan de hand van een jaarlijks rapport. Voor wat betreft het naleven van de niet-ETS doelstelling gebeurt deze opvolging middels de gewestelijke broekasgasinventarissen (artikel 15), die

des émissions nationales, ainsi que sur les rapports annuels de l'État fédéral portant sur les trois composantes de son engagement (article 16).

En ce qui concerne les énergies renouvelables, ce sont les quatre plans d'action (article 32) ainsi que le rapportage sur l'exécution de ces plans (article 35) qui servent de base au rapport de suivi.

En ce qui concerne la contribution au financement climatique international, c'est le rapportage annuel par les parties contractantes à la Commission nationale Climat qui est utilisé (article 42).

## CHAPITRE 7 Dispositions finales

**L'article 44** règle le traitement des différends.

**L'article 45** précise que l'accord de coopération est conclu pour une durée indéterminée.

**L'article 46** règle l'entrée en vigueur de l'accord de coopération.

**L'annexe 1<sup>e</sup>** présente les différents secteurs couverts par l'objectif non ETS.

**L'annexe 2** reprend, dans la section 1, les quotas annuels d'émission de la Belgique et des différentes Régions.

La section 2 établit, en chiffres absolus, l'utilisation maximale des marges de manœuvre quantitativement limitées pour les différentes Régions.

**L'annexe 3** contient les méthodes de calcul des émissions de transport routier.

La section 1 comprend la méthode de calcul harmonisée des émissions du transport routier.

La section 2 reprend les émissions du transport routier enregistrées au niveau de la Belgique et au niveau de chaque Région, pour les années 2005, 2008, 2009 et 2010, qui ont été utilisées pour déterminer le quota annuel d'émissions d'une Région, repris à l'annexe 2.

Les émissions régionales du transport routier des années 2005, 2008, 2009 et 2010 provenant des inventaires des émissions de gaz à effet de serre soumis en 2016, ont été adaptées pour tenir compte des adaptations plus récentes des méthodes de calcul. Ensuite, elles ont été calibrées

de basis vormen voor de nationale emissierapportering, en de jaarlijkse rapporten van de Federale Staat over de 3 onderdelen van de federale verbintenis (artikel 16).

Voor wat betreft hernieuwbare energie gebeurt de opvolging op basis van de vier actieplannen (artikel 32) alsook de rapportage over de uitvoering van deze plannen (artikel 35).

Inzake de bijdrage aan de internationale klimaatfinanciering wordt de jaarlijkse rapportering door de contractorende partijen aan de Nationale KlimaatCommissie gebruikt (artikel 42).

## HOOFDSTUK 7 Slotbepalingen

**Artikel 44** regelt de behandeling van geschillen.

**Artikel 45** stelt dat het samenwerkingsakkoord voor onbepaalde duur wordt gesloten.

**Artikel 46** regelt de inwerkingtreding van het samenwerkingsakkoord.

**Bijlage 1** schetst de verschillende sectoren op die onder de niet-ETS doelstelling vallen.

In **bijlage 2** wordt de jaarlijkse emissieruimte van België en van de verschillende Gewesten opgenomen in afdeling 1.

In afdeling 2 wordt het maximale gebruik van de kwantitatief beperkte flexibele instrumenten van de verschillende Gewesten in absolute cijfers opgenomen.

**Bijlage 3** bevat de afspraken aangaande de berekening van de wegtransportemissies.

In afdeling 1 wordt de geharmoniseerde berekeningsmethode voor de wegtransportemissies opgenomen.

In afdeling 2 zijn de Belgische en gewestelijke wegtransportemissies opgenomen voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010, die gebruikt werden voor de bepaling van de jaarlijkse emissieruimte van een Gewest, zoals opgenomen in bijlage 2.

De gewestelijke wegtransportemissies voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010 uit de broeikasgasinventaris, ingediend in 2016, werden aangepast om rekening te houden met de meest recente wijzigingen in de berechningsmethodes voor de wegtransportemissies. Vervolgens

pour assurer que leur somme correspond aux émissions nationales du transport routier soumises en 2012. De cette manière, il est assuré que la somme des quotas annuels d'émissions régionaux correspond toujours aux quotas annuels belges d'émission.

Comme les quotas annuels d'émission de la Belgique et des Régions pour les années 2017 à 2020 inclus sont basés sur l'inventaire des émissions de gaz à effet de serre soumis en 2016, les émissions régionales et nationales du transport routier sont reprises dans cet accord.

La section 3 détermine quelles sont les adaptations que les Régions peuvent apporter à la méthodologie de calcul de leurs émissions du transport routier. Elle détermine la méthode de recalcul des émissions du transport routier pour les années 2005, 2008, 2009 en 2010 à utiliser au cas où cette adaptation entraîne une modification de plus de 1 % des émissions non ETS d'une Région.

La section 4 décrit avec précision comment cette variation de 1 % est calculée.

#### L'annexe 4 traite du surplus carburant.

D'une part, l'annexe contient des accords en ce qui concerne la poursuite de l'affinement des données énergétiques compilées par l'État fédéral.

D'autre part, l'État fédéral s'engage à prendre toutes les mesures nécessaires, conformément à l'article 9, 3°, pour réduire au maximum le surplus carburant, notamment les mesures mentionnées dans cette annexe 4.

L'annexe 5 énumère les politiques et mesures existantes de l'Etat fédéral, comme prévu à l'article 9, 1 ° de l'accord de coopération.

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, chargée du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Énergie,

Céline FREMAULT

worden zij gekalibreerd zodat de som overeenstemt met de nationale wegtransportemissies uit de nationale broeikasgasinventaris, ingediend in 2012. Zo wordt verzekerd dat de som van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten steeds overeenstemt met de jaarlijkse emissieruimte van België.

Gezien de jaarlijkse emissieruimte van België en van de Gewesten voor de jaren 2017 tot en met 2020 gebaseerd is op de broeikasgasinventaris, ingediend in 2016, worden de gewestelijke en nationale wegtransportemissies opgenomen in het akkoord.

Afdeling 3 bepaalt de mogelijke aanpassingen die de Gewesten kunnen doorvoeren voor de bepaling van de wegtransportemissies en de methode voor de herrekening van de wegtransportemissies in de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010 in het geval de aanpassing leidt tot een verandering van meer dan 1 % van de niet-ETS emissies van een Gewest.

Afdeling 4 beschrijft hoe deze 1 %-toets precies zal worden uitgevoerd.

#### Bijlage 4 behandelt het brandstofsurplus.

De bijlage bevat enerzijds de afspraken met betrekking tot de verdere verfijning van de energiegegevens opgesteld door de Federale Staat.

Anderzijds verbindt de Federale Staat er zich, conform artikel 9, 3°, toe alle noodzakelijke maatregelen te nemen om het brandstofsurplus maximaal te verminderen waaronder de maatregelen opgenomen in deze bijlage.

In bijlage 5 worden de bestaande beleidslijnen en maatregelen van de Federale Staat opgesomd, zoals vermeld in artikel 9, 1° van het samenwerkingsakkoord.

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,

Céline FREMAULT

**AVANT-PROJET D'ORDONNANCE  
SOUMIS À L'AVIS  
DU CONSEIL D'ÉTAT**

**AVANT-PROJET D'ORDONNANCE**

**portant assentiment à l'Accord de coopération  
du 20 janvier 2017 entre l'État fédéral,  
la Région flamande, la Région wallonne  
et la Région de Bruxelles-Capitale relatif  
au partage des objectifs belges climat et  
énergie pour la période 2013-2020**

Le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,

Sur la proposition de la Ministre de l'Environnement,

Après délibération,

**ARRÊTE :**

*Article 1<sup>er</sup>*

La présente ordonnance règle une matière visée à l'article 39 de la Constitution.

*Article 2*

Assentiment est donné à l'accord de coopération du 20 janvier 2017 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020.

*Annexe*

Accord de coopération du 20 janvier 2017 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020.

Bruxelles, le

Pour le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,

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

Rudi VERVOORT

**VOORONTWERP VAN ORDONNANTIE  
ONDERWORPEN AAN HET ADVIES  
VAN DE RAAD VAN STATE**

**VOORONTWERP VAN ORDONNANTIE**

**houdende instemming met het  
samenwerkingsakkoord van 20 januari 2017  
tussen de Federale Staat, het Vlaamse  
Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse  
Hoofdstedelijke Gewest betreffende de  
verdeling van de Belgische klimaat- en  
energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020**

De Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Op voorstel van de minister van Leefmilieu,

Na beraadslaging,

**BESLUIT :**

*Artikel 1*

Deze ordonnantie regelt een aangelegenheid bedoeld in artikel 39 van de Grondwet.

*Artikel 2*

Instemming wordt verleend met het samenwerkingsakkoord van 20 januari 2017 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020.

*Bijlage*

Samenwerkingsakkoord van 20 januari 2017 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de uitvoering van een aantal bepalingen van het Protocol bij het Verdrag van 1979 betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020.

Brussel,

Voor de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Rudi VERVOORT

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,  
chargée du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de  
l'Énergie,

Céline FREMAULT

De minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met  
Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,

Céline FREMAULT

## AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT

Le 8 septembre 2017, le Conseil d'État, section de législation, a été invité par la Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, chargée du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Énergie, à communiquer un avis, dans un délai de trente jours, sur un avant-projet d'ordonnance « portant assentiment à l'accord de coopération du 20 janvier 2017 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020 ».

L'avant-projet a été examiné par la première chambre le 28 septembre 2017. La chambre était composée de Marnix VAN DAMME, président de chambre, Wilfried VAN VAERENBERGH et Chantal BAMPS, conseillers d'État, Michel TISON et Johan PUT, conseillers, et Greet VERBERCKMOES, greffier.

Le rapport a été présenté par Kristine BAMS, premier auditeur.

La concordance entre la version française et la version néerlandaise de l'avis a été vérifiée sous le contrôle de Chantal BAMPS, conseiller d'État.

L'avis (n° 62.125/1), dont le texte suit, a été donné le 5 octobre 2017.

1. En application de l'article 84, § 3, alinéa 1<sup>er</sup>, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973, la section de législation a fait porter son examen essentiellement sur la compétence de l'auteur de l'acte, le fondement juridique<sup>(1)</sup> et l'accomplissement des formalités prescrites.

### PORTÉE DE L'AVANT-PROJET D'ORDONNANCE

2. L'avant-projet d'ordonnance soumis pour avis entend donner assentiment à l'accord de coopération du 20 janvier 2017 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale « relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020 ».

### EXAMEN DE L'ACCORD DE COOPÉRATION

3. En ce qui concerne l'accord de coopération du 20 janvier 2017, il peut suffire de se reporter à l'avis 61.126/VR, que le Conseil d'État, section de législation, a rendu le 26 avril 2017 sur un avant-projet de loi « portant assentiment à l'accord de coopération entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020 ».

(1) S'agissant d'un avant-projet d'ordonnance, on entend par « fondement juridique » la conformité avec les normes supérieures.

## ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE

Op 8 september 2017 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, bevoegd voor Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie, verzocht binnen een termijn van dertig dagen een advies te verstrekken over een voorontwerp van ordonnantie « houdende instemming met het samenwerkingsakkoord van 20 januari 2017 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020 ».

Het voorontwerp is door de eerste kamer onderzocht op 28 september 2017. De kamer was samengesteld uit Marnix VAN DAMME, kamervoorzitter, Wilfried VAN VAERENBERGH en Chantal BAMPS, staatsraden, Michel TISON en Johan PUT, assessoren, en Greet VERBERCKMOES, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Kristine BAMS, eerste auditeur.

De overeenstemming tussen de Franse en de Nederlandse tekst van het advies is nagezien onder toezicht van Chantal BAMPS, staatsraad.

Het advies (nr. 62.125/1), waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 5 oktober 2017.

1. Met toepassing van artikel 84, § 3, eerste lid, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973, heeft de afdeling Wetgeving zich toegespitst op het onderzoek van de bevoegdheid van de steller van de handeling, van de rechtsgrond,<sup>(1)</sup> alsmede van de vraag of aan de te vervullen vormvereisten is voldaan.

### STREKKING VAN HET VOORONTWERP VAN ORDONNANTIE

2. Het om advies voorgelegde voorontwerp van ordonnantie strekt ertoe instemming te verlenen met het samenwerkingsakkoord van 20 januari 2017 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020.

### ONDERZOEK VAN HET SAMENWERKINGSAKKOORD

3. Met betrekking tot het samenwerkingsakkoord van 20 januari 2017 kan worden volstaan met een verwijzing naar advies 61.126/VR dat de Raad van State, afdeling Wetgeving, op 26 april 2017 heeft uitgebracht over een voorontwerp van wet « houdende instemming met het samenwerkingsakkoord van 20 januari 2017 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020 ».

(1) Aangezien het om een voorontwerp van ordonnantie gaat, wordt onder « rechtsgrond » de overeenstemming met de hogere rechtsnormen verstaan.

Cet avis observait ce qui suit :

#### « OBSERVATIONS GÉNÉRALES

1. Le chapitre 2 de l'accord de coopération impose aux Régions l'obligation de respecter des « trajectoires linéaires » portant sur la réduction de leurs émissions de gaz à effet de serre au sens de l'article 1<sup>er</sup>, 12<sup>e</sup>, de l'accord, pour la période allant du 1<sup>er</sup> janvier 2013 au 31 décembre 2020, et organise un régime destiné à s'assurer du respect des objectifs ainsi imposés aux Régions.

Comme l'ont confirmé les délégués des ministres, ce chapitre s'applique, entre autres, aux « émissions de gaz à effet de serre dans les bâtiments des secteurs résidentiel et tertiaire ».

À cet égard, il est rappelé qu'en ce qui concerne, précisément, les émissions de gaz à effet de serre dans les bâtiments des secteurs résidentiel et tertiaire, l'article 65*quater* de la loi spéciale du 16 janvier 1989 « relative au financement des Communautés et des Régions » a mis en place un mécanisme qui prévoit la fixation, pour chaque Région, d'une « trajectoire pluriannuelle d'objectifs de réduction d'émissions de gaz à effet de serre » et organise un système de bonus/malus financier basé sur le calcul de l'écart entre les émissions annuelles des bâtiments des secteurs précités dans chaque Région et les trajectoires préalablement établies.

Comme l'ont indiqué les délégués des ministres, le régime mis en place par le chapitre 2 de l'accord de coopération et le mécanisme instauré par l'article 65*quater* de la loi spéciale du 16 janvier 1989 sont indépendants l'un par rapport à l'autre.

D'un point de vue formel, rien ne s'oppose à ce que ces deux systèmes s'appliquent indépendamment l'un de l'autre.

Il serait cependant indiqué de s'assurer que leur coexistence ne soit pas source de doubles emplois, de confusions ou d'incohérences.

En tout état de cause, l'attention est attirée sur le fait que l'application de l'accord de coopération ne peut, daucune façon, conduire à prendre des mesures aboutissant à méconnaître l'un ou l'autre des éléments du régime instauré par l'article 65*quater* de la loi spéciale du 16 janvier 1989.

2. Selon son article 47, l'accord de coopération entrera en vigueur après que le législateur fédéral et les législateurs régionaux auront marqué leur assentiment.

Or, compte tenu du fait qu'il fixe des objectifs pour une période, la période 2013-2020, qui est largement entamée, il comporte des dispositions imposant l'exécution d'obligations et l'accomplissement d'actes déterminés à des moments bien précis qui, pour certains d'entre eux, sont déjà passés aujourd'hui ou le seront lorsque les divers législateurs concernés auront donné leur assentiment à l'accord.

En ce qui concerne ces dispositions, l'accord est donc en réalité appelé à produire ses effets rétroactivement.

Les délégués des ministres ont, du reste, confirmé que certaines dispositions de l'accord ont déjà été appliquées.

In dat advies werd het volgende opgemerkt :

#### « ALGEMENE OPMERKINGEN

1. Bij hoofdstuk 2 van het samenwerkingsakkoord wordt aan de gewesten de verplichting opgelegd zich te houden aan een «lineair traject» met betrekking tot de reductie van hun broeikasgasemissies in de zin van artikel 1, 12<sup>e</sup>, van het akkoord, voor de periode van 1 januari 2013 tot 31 december 2020, en wordt een regeling uitgewerkt die ertoe strekt te garanderen dat de gewesten de aldus aan hen opgelegde doelstellingen halen.

Zoals de gemachtigden van de ministers bevestigd hebben, is dat hoofdstuk onder andere van toepassing op de «uitstoot van broeikasgassen in de gebouwen uit de residentiële en tertiaire sectoren».

In dit verband wordt erop gewezen dat, wat net de uitstoot van broeikasgassen in de gebouwen uit de residentiële en tertiaire sectoren betreft, bij artikel 65*quater* van de bijzondere wet van 16 januari 1989 «betreffende de financiering van de Gemeenschappen en de Gewesten» een mechanisme ingesteld is in het kader waarvan er voor elk gewest een «meerjarig traject met doelstellingen inzake het terugdringen van de uitstoot van broeikasgassen» vastgelegd is en een financiële bonus-malus-regeling ingesteld is die steunt op de berekening van het verschil tussen de jaarlijkse uitstoot in de gebouwen uit de voormelde sectoren in elk gewest en de vooraf vastgestelde trajecten.

Zoals de gemachtigden van de ministers te kennen gegeven hebben, staan de regeling die bij hoofdstuk 2 van het samenwerkingsakkoord ingevoerd wordt en het mechanisme dat ingesteld is bij artikel 65*quater* van de bijzondere wet van 16 januari 1989 los van elkaar.

Uit formeel oogpunt staat niets eraan in de weg dat beide regelingen onafhankelijk van elkaar van toepassing zouden zijn.

Het zou evenwel raadzaam zijn zich ervan te vergewissen dat het feit dat ze naast elkaar bestaan niet leidt tot overlappingen of tot gevallen waarin verwarring of een gebrek aan samenhang heerst.

Wat er ook van zij, er wordt opgemerkt dat de toepassing van het samenwerkingsakkoord op generlei wijze mag leiden tot het treffen van maatregelen die aanleiding zou geven tot het schenden van een of ander element van de regeling die bij artikel 65*quater* van de bijzondere wet van 16 januari 1989 ingesteld is.

2. Volgens artikel 47 van het samenwerkingsakkoord treedt dat akkoord in werking zodra de federale en gewestelijke wetgevers ermee ingestemd zullen hebben.

Gelet op het feit dat bij dat akkoord doelstellingen vastgesteld worden voor een welbepaalde periode, de jaren 2013 tot 2020, die reeds geruime tijd aangevangen is, bevat het evenwel bepalingen waarbij voorgescreven wordt dat bepaalde verplichtingen nagekomen en welbepaalde handelingen gesteld moeten worden op nauwkeurig bepaalde tijdstippen, waarvan er sommige thans reeds verstrekken zijn of verstrekken zullen zijn wanneer alle wetgevers in kwestie met het akkoord ingestemd zullen hebben.

Wat die bepalingen betreft, is het dus in feite de bedoeling dat het akkoord met terugwerkende kracht uitwerking heeft.

De gemachtigden van de ministers hebben overigens bevestigd dat een aantal bepalingen van het akkoord reeds toegepast zijn.

Plusieurs conditions doivent être remplies pour que la rétroactivité ainsi envisagée puisse être admise.

a) Il convient d'abord de s'assurer, pour chacune des dispositions concernées, qu'il est possible, en pratique, de l'appliquer rétroactivement, à telle ou telle date.

b) À supposer que soit remplie la condition qui vient d'être indiquée, il doit être satisfait aux conditions générales de l'admissibilité de la rétroactivité de dispositions législatives.

Il est rappelé à ce sujet que la rétroactivité d'une disposition législative ne peut se justifier que lorsqu'elle est indispensable pour réaliser un objectif d'intérêt général, tel que le bon fonctionnement ou la continuité du service public, ou encore – comme c'est *a priori* l'objectif poursuivi par les auteurs du présent accord de coopération – l'exécution d'obligations résultant du droit international et du droit européen. S'il s'avère en outre que la rétroactivité a pour effet d'influencer dans un sens déterminé l'issue de procédures juridictionnelles ou d'empêcher les juridictions de se prononcer sur une question de droit, la nature du principe en cause exige que des circonstances exceptionnelles justifient cette rétroactivité.

Il appartient aux auteurs de l'accord de coopération de s'assurer concrètement que ces conditions sont remplies en l'espèce pour chacune des dispositions concernées.

c) Enfin, si les conditions indiquées aux litteras a) et b) sont remplies, l'accord de coopération doit régler en des termes clairs, précis et explicites la mesure dans laquelle il est appelé à produire ses effets rétroactivement.

L'accord sera revu pour tenir compte de cette observation.

#### OBSERVATIONS PARTICULIÈRES

##### *Article 3*

Interrogés sur la portée exacte de l'article 3, 3°, les délégués des ministres ont répondu ceci :

« L'article 10 de la décision 406/2009/CE permet d'éviter une double comptabilisation de certaines émissions sous la directive 2003/87/CE et sous la décision 406/2009/CE.

La décision d'exécution 2013/634/UE a adapté les quotas d'émission fixés par la décision 2013/162/UE. Il a été tenu compte de cette adaptation dans le calcul des quotas annuels d'émission des Régions mentionnés en annexe de l'accord de coopération.

Si une correction de la décision d'exécution européenne devait être effectuée, les quotas annuels d'une Région concernée pourraient encore être adaptés ».

Il semble résulter de cette explication que les quotas annuels d'émissions des Régions mentionnés à l'annexe 2, section 1, de l'accord de coopération pourraient encore être adaptés, à l'avenir, en se fondant sur l'article 3, 3°.

Opdat de aldus in het vooruitzicht gestelde terugwerking aanvaard kan worden, moet aan verscheidene voorwaarden voldaan zijn.

a) In de eerste plaats dient men zich ervan te vergewissen of het, voor elk van de bepalingen in kwestie, in de praktijk wel mogelijk is om ze met terugwerkende kracht toe te passen, met ingang van deze of gene datum.

b) Gesteld dat de zopas vermelde voorwaarde vervuld is, behoort eveneens voldaan te zijn aan de algemene voorwaarden die vervuld moeten zijn opdat aanvaard kan worden dat wettelijke bepalingen terugwerken.

Er wordt aan herinnerd dat de terugwerkende kracht van een wetsbepaling alleen verantwoord kan worden wanneer ze onontbeerlijk is voor de verwezenlijking van een doelstelling van algemeen belang, zoals de goede werking of de continuïteit van de openbare dienst, of nog – zoals *a priori* de doelstelling is die de ontwerpers van het voorliggende samenwerkingsakkoord nastreven – de nakoming van verplichtingen die voortvloeien uit het internationale recht of het Europees recht. Wanneer bovendien blijkt dat de terugwerkende kracht tot gevolg heeft dat de afloop van gerechtelijke procedures in een welbepaalde zin beïnvloed wordt of dat rechtscolleges verhinderd worden zich over een rechtsvraag uit te spreken, vergt de aard van het in het geding zijnde beginsel dat uitzonderlijke omstandigheden een verantwoording bieden voor de terugwerkende kracht.

De ontwerpers van het samenwerkingsakkoord dienen zich er in concreto van te vergewissen of *in casu* aan die voorwaarden voldaan is voor elk van de bepalingen in kwestie.

c) Indien de voorwaarden vermeld onder a) en b) vervuld zijn, dient ten slotte in het samenwerkingsakkoord in duidelijke, precieze en ondubbelzinnige bewoordingen geregeld te worden in welke mate dat akkoord met terugwerking uitwerking moet hebben.

Het akkoord dient aldus herzien te worden dat met deze opmerking rekening gehouden wordt.

#### BIJZONDERE OPMERKINGEN

##### *Artikel 3*

Op de vraag naar de exacte draagwijdte van artikel 3, 3°, hebben de gemachtigden van de ministers het volgende geantwoord :

« L'article 10 de la décision 406/2009/CE permet d'éviter une double comptabilisation de certaines émissions sous la directive 2003/87/CE et sous la décision 406/2009/CE.

La décision d'exécution 2013/634/UE a adapté les quotas d'émission fixés par la décision 2013/162/UE. Il a été tenu compte de cette adaptation dans le calcul des quotas annuels d'émission des Régions mentionnés en annexe de l'accord de coopération.

Si une correction de la décision d'exécution européenne devait être effectuée, les quotas annuels d'une Région concernée pourraient encore être adaptés ».

Uit deze uitleg lijkt voort te vloeien dat de respectieve jaarlijkse emissieruimten van de gewesten, die vermeld zijn in bijlage 2, afdeling 1, van het samenwerkingsakkoord in de toekomst nog aangepast zouden kunnen worden op basis van artikel 3, 3°.

Si tel est effectivement le cas, d'une part, cette dernière disposition trouverait plus adéquatement sa place dans la sous-section 2 du chapitre 2, section 1, de l'accord et, d'autre part, il conviendrait de compléter en conséquence les articles 8 et 11, § 3.

#### *Article 24*

Il résulte des explications des délégués des ministres que, dans la version française du texte du paragraphe 1<sup>er</sup>, les mots «au niveau domestique» signifient que le plan d'action corrective doit être constitué de politiques et mesures internes.<sup>(2)</sup>

Le texte gagnerait à être réécrit en ce sens, ce qui permettra par ailleurs d'harmoniser les deux versions linguistiques du texte.

#### *Articles 29 et 38*

Comme l'ont confirmé les délégués des ministres, l'hypothèse visée par les dispositions à l'examen est uniquement celle où la Cour de justice de l'Union européenne condamne le Royaume de Belgique à payer une somme forfaitaire ou une astreinte en application de l'article 260 TFUE. La rédaction du texte doit être revue pour viser plus précisément cette hypothèse. Quant à la mention de l'article 258 TFUE, elle n'a pas de raison d'être et doit donc être omise, puisque la disposition en question n'évoque pas l'hypothèse envisagée ici.

Par ailleurs, pour éviter toute ambiguïté, mieux vaut remplacer les mots «l'indemnité» par les mots «la part de la somme forfaitaire ou de l'astreinte».

#### *Article 30*

Au paragraphe 4, dans la phrase introductory, il est permis de se demander s'il est bien pertinent de prévoir que l'engagement des Régions prévu par cette disposition porte, non seulement sur leur production d'énergie à partir de sources renouvelables, mais aussi sur leur consommation d'énergie à partir de sources renouvelables dans le transport.

À cette question, les délégués des ministres ont répondu ceci :

«En vertu de la directive 2009/28/CE relative à la promotion des énergies renouvelables, l'objectif concernant la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans la consommation finale d'énergie fixé en vertu de l'article 1, § 1<sup>er</sup>, qui correspond à 13 % pour la Belgique, comprend les parts respectives des secteurs suivants :

- Production d'électricité (à partir de sources renouvelables) ;
- Froid et chaleur ;
- Transport.

Cette même directive prévoit un sous-objectif sectoriel pour le transport (10 % de part d'énergie renouvelable par rapport à la consommation finale d'énergie du secteur).

(2) Note de bas de page 1 de l'avis 61.126/VR : Les délégués ont précisé qu'il en résulte que des mesures d'achat d'unités de conformité sont exclues.

Als zulks inderdaad het geval is, hoort die bepaling veeleer thuis in hoofdstuk 2, afdeling 1, onderafdeling 2, van het akkoord en zouden de artikelen 8 en 11, § 3, dienovereenkomstig aangevuld moeten worden.

#### *Artikel 24*

Uit de uitleg van de gemachtigden van de ministers blijkt dat, in de Nederlandse tekst van paragraaf 1, de woorden « met binnenlandse corrigerende maatregelen » betekenen dat het correctieve actieplan uit interne beleidslijnen en maatregelen dient te bestaan.<sup>(2)</sup>

Het verdient aanbeveling de tekst in die zin te herschrijven, wat overigens de mogelijkheid zal bieden om beide taalversies van de tekst beter op elkaar af te stemmen.

#### *Artikelen 29 en 38*

Zoals de gemachtigden van de ministers bevestigd hebben, is het geval waarop de voorliggende bepalingen betrekking hebben uitsluitend datgene waarin het Hof van Justitie van de Europese Unie het Koninkrijk België met toepassing van artikel 260 VWEU veroordeelt tot het betalen van een forfaitaire som of een dwangsom. De redactie van de tekst behoort aldus herzien te worden dat nauwkeuriger naar dat geval verwezen wordt. De verwijzing naar artikel 258 VWEU, harerzijds, dient als zinloos weggelegaten te worden, aangezien het hier beoogde geval in die bepaling niet ter sprake komt.

Teneinde elke onduidelijkheid te voorkomen, zou het overigens beter zijn te schrijven «... legt de Nationale KlimaatCommissie/ENOVER vast welk gedeelte van de forfaitaire som of de dwangsom elke contracterende partij verschuldigd is in verhouding tot de verbintenissen die ze niet nagekomen zou zijn».

#### *Artikel 30*

In verband met de inleidende zin van paragraaf 4 rijst de vraag of het wel zin heeft om voor te schrijven dat datgene waartoe de gewesten zich bij deze bepaling verbinden niet alleen betrekking heeft op hun productie van energie uit hernieuwbare bronnen, maar ook op het verbruik van energie uit hernieuwbare bronnen voor vervoer.

Op die vraag hebben de gemachtigden van de ministers het volgende geantwoord :

«En vertu de la directive 2009/28/CE relative à la promotion des énergies renouvelables, l'objectif concernant la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans la consommation finale d'énergie fixé en vertu de l'article 1, § 1<sup>er</sup>, qui correspond à 13 % pour la Belgique, comprend les parts respectives des secteurs suivants :

- Production d'électricité (à partir de sources renouvelables) ;
- Froid et chaleur ;
- Transport.

Cette même directive prévoit un sous-objectif sectoriel pour le transport (10 % de part d'énergie renouvelable par rapport à la consommation finale d'énergie du secteur).

(2) Voetnoot 1 van advies 61.126/VR : De gemachtigden hebben erop gewezen dat daaruit volgt dat maatregelen houdende de aankoop van nalevingseenheden uitgesloten zijn.

En vertu de l'accord politique « burden sharing » du 4 décembre 2015, les objectifs attribués aux Régions « prennent en compte une contribution fédérale correspondant aux SER dans le secteur des transports prévus dans la législation européenne ».

Il découle de ce qui précède que les mesures prises par le niveau fédéral dans le secteur du transport ont été prises en compte dans le calcul des objectifs régionaux ».

La circonstance que « les mesures prises par le niveau fédéral dans le secteur du transport ont été prises en compte dans le calcul des objectifs régionaux » n'est pas critiquable. Mais la section de législation n'aperçoit pas en quoi elle serait pertinente pour comprendre et pour justifier que l'engagement des Régions prévu par la disposition à l'examen soit présenté comme portant, non seulement sur leur production d'énergie à partir de sources renouvelables, mais aussi sur leur consommation d'énergie à partir de sources renouvelables dans le transport.

Il y a lieu de mieux expliciter, dans le commentaire de l'article, le mécanisme mis en place par l'article 30, § 4, afin d'y préciser comment les Régions sont susceptibles de pouvoir réaliser l'engagement pris de porter « leur production d'énergie à partir de sources renouvelables » ainsi que « leur consommation d'énergie à partir de sources renouvelables dans le transport » aux valeurs fixées au paragraphe 4, 1<sup>o</sup> à 3<sup>o</sup>, de cet article ; le cas échéant, le dispositif sera clarifié pour rendre correctement l'intention.

#### *Article 37*

Le paragraphe 2, alinéa 3, établit un mécanisme de « solidarité interrégionale ».

Comme l'ont confirmé les délégués des ministres, l'État fédéral n'a pas accès à ce mécanisme. Selon les délégués, ceci « est le fruit de la négociation politique » qui a été menée en vue de la conclusion de l'accord de coopération à l'examen. Ni le dossier, ni les explications des délégués ne justifient plus précisément l'exclusion de l'État fédéral du mécanisme de solidarité envisagé.

Un accord de coopération tend à résoudre la difficulté, inhérente à un système de compétences exclusives, de mener une politique commune. À cette fin et eu égard au principe de la loyauté fédérale, consacré par l'article 143, § 1<sup>er</sup>, de la Constitution, il est essentiel qu'il y ait un équilibre global lors de la fixation des droits et des obligations respectifs des parties à l'accord. Ceci implique que, lorsque les parties à un accord de coopération mettent en place un mécanisme de solidarité, ce mécanisme soit accessible à chacune des parties ou, si ce n'est pas le cas, que ceci soit raisonnablement justifié par des considérations adéquates et pertinentes au vu du contenu de l'accord et de l'équilibre global sur lequel il repose.

L'accord sera réexaminé et, le cas échéant, revu sur ce point.

#### *Article 44*

1. L'accord de coopération à l'examen est de ceux qui, conformément à l'article 92bis, § 1<sup>er</sup>, alinéa 2, de la loi spéciale du 8 août 1980 « de réformes institutionnelles », requièrent l'assentiment du législateur fédéral et des législateurs régionaux.

En vertu de l'accord politique « burden sharing » du 4 décembre 2015, les objectifs attribués aux Régions « prennent en compte une contribution fédérale correspondant aux SER dans le secteur des transports prévus dans la législation européenne ».

Il découle de ce qui précède que les mesures prises par le niveau fédéral dans le secteur du transport ont été prises en compte dans le calcul des objectifs régionaux ».

De omstandigheid dat de maatregelen die het federale niveau in de vervoersector getroffen heeft, meegerekend zijn bij het bepalen van de doelstellingen van de gewesten, geeft geen aanleiding tot kritiek. De afdeling Wetgeving begrijpt evenwel niet in welk opzicht die omstandigheid relevant zou zijn voor het begrijpen en verantwoorden van het feit dat de verbintenis van de gewesten waarin de voorliggende bepaling voorziet, aldus voorgesteld wordt dat ze niet alleen betrekking heeft op hun productie van energie uit hernieuwbare bronnen, maar ook op het verbruik van energie uit hernieuwbare bronnen voor vervoer.

In de besprekking van artikel 30 dient nadere uitleg verschafft te worden bij het mechanisme dat bij artikel 30, § 4, ingevoerd wordt, zodat duidelijk gemaakt wordt hoe de gewesten erin zullen kunnen slagen zich te houden aan de door hen aangegane verbintenis om « hun productie van energie uit hernieuwbare bronnen » en « het verbruik van energie uit hernieuwbare bronnen voor vervoer » te brengen op de waarden die bepaald worden in paragraaf 4, 1<sup>o</sup> tot 3<sup>o</sup>, van dat artikel ; in voorkomend geval behoort het dispositief verduidelijkt te worden opdat de bedoeling correct weergegeven wordt.

#### *Artikel 37*

Bij paragraaf 2, derde lid, wordt een mechanisme van « intergewestelijke solidariteit » ingevoerd.

Zoals de gemachtigden van de ministers bevestigd hebben, kan de federale Staat geen gebruik maken van dat mechanisme. Volgens de gemachtigden is zulks het resultaat van de politieke onderhandelingen die gevoerd zijn met het oog op het sluiten van het voorliggende samenwerkingsakkoord. Nog het dossier, nog de uitleg van de gemachtigden biedt een nauwkeuriger verantwoording voor het feit dat de federale Staat uit het ontworpen solidariteitsmechanisme uitgesloten wordt.

Met een samenwerkingsakkoord wordt getracht een oplossing te bieden voor de moeilijkheid die erin bestaat om, in een stelsel van exclusieve bevoegdheden, gezamenlijk een beleid uit te werken. Daartoe en gelet op het beginsel van federale loyaaliteit, dat verankerd is in artikel 143, § 1, van de Grondwet, is het van essentieel belang dat bij het vaststellen van de respectieve rechten en plichten van de partijen bij het akkoord een algeheel evenwicht bereikt wordt. Zulks houdt in dat, wanneer de partijen bij een samenwerkingsakkoord een solidariteitsmechanisme invoeren, van dat mechanisme gebruikgemaakt moet kunnen worden door elk van de partijen of dat, indien zulks niet het geval is, daarvoor een redelijke verantwoording gegeven wordt door overwegingen die ter zake dienen en relevant zijn in het licht van de inhoud van het akkoord en het algeheel evenwicht waarop dat akkoord steunt.

Het akkoord dient op dit punt opnieuw bekeken en in voorkomend geval herzien te worden.

#### *Artikel 44*

1. Het voorliggend samenwerkingsakkoord behoort tot die welke overeenkomstig artikel 92bis, § 1, tweede lid, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 « tot hervorming der instellingen » de instemming van de federale wetgever en van de gewestwetgevers behoeven.

En vertu de l'article 92bis, § 1<sup>er</sup>, alinéa 3, de la même loi, un accord de coopération qui a reçu l'assentiment des législateurs concernés peut prévoir que sa mise en œuvre sera assurée par des accords de coopération d'exécution qui produisent leurs effets sans que l'assentiment des mêmes législateurs ne soit requis.

Cette disposition permet uniquement de dispenser de l'assentiment des législateurs concernés des accords de coopération qui exécutent ou mettent en œuvre un accord ayant lui-même reçu l'assentiment de ces législateurs.

Elle ne permet donc en principe pas aux auteurs d'un accord de coopération soumis à assentiment de dispenser d'assentiment un accord modifiant l'accord initial ou l'une ou l'autre des dispositions de celui-ci.

Tout au plus peut-on admettre qu'ils dispensent d'assentiment des accords de coopération dont l'objet consiste à apporter à l'accord initial des adaptations de nature essentiellement technique et qui n'impliquent qu'une marge d'appréciation peu importante, comme tel est le cas, par exemple, des adaptations de l'annexe 2 de l'accord de coopération à l'examen que prévoient les articles 8 et 11, § 3, de celui-ci.

2. Des questions ont été posées aux délégués des ministres quant à savoir comment se combine l'article 44 avec les articles 8 et 11 de l'accord et si ces dispositions doivent se lire ensemble.

En effet, aux termes de :

- l'article 8, d'une part, la Commission nationale Climat approuve l'adaptation des quotas annuels d'émission de la Région concernée et la modification de l'annexe 2, et, d'autre part, chaque partie contractante transmet l'annexe ainsi modifiée à son Parlement ;
- l'article 11, § 3, la Commission nationale Climat adapte l'utilisation maximale des marges de manœuvre limitées au niveau quantitatif, par région, et mentionnée à l'annexe 2, section 2.

À ces questions, les délégués des ministres ont répondu :

« Les articles 8, 11 et 44 doivent être lus ensemble.

Lorsque les quotas annuels d'émission d'une Région sont adaptés, conformément à l'une des hypothèses prévues par l'accord de coopération, la Commission nationale Climat approuve cette adaptation, ainsi que l'adaptation consécutive de l'utilisation maximale des marges de manœuvre limitées au niveau quantitatif et modifie les sections 1 et 2 de l'annexe 2. Cette modification de l'annexe 2 est purement technique et, conformément à l'article 44, ne nécessite pas un assentiment législatif. Une annexe ne pouvant être modifiée que par le biais d'un accord de coopération, c'est sur la base de cette annexe ainsi modifiée que la CNC approuve les adaptations. La modification de l'annexe est simplement communiquée à chaque Parlement ».

Ces explications apparaîtront dans l'exposé des motifs.

3. En conclusion, l'article 44, en tant qu'il dispense d'assentiment législatif toute modification apportée par un accord de coopération aux annexes 1 à 5 de l'accord de coopération à l'examen, sur n'importe quel point et sans aucune limite, n'est pas compatible avec l'article 92bis de la loi spéciale du 8 août 1980.

Krachtens artikel 92bis, § 1, derde lid, van dezelfde wet kan in een samenwerkingsakkoord dat van de wetgevers in kwestie instemming heeft gekregen, bepaald worden dat de uitvoering ervan zal worden verzekerd door uitvoerende samenwerkingsakkoorden die gevolg hebben zonder dat de instemming van dezelfde wetgevers daartoe vereist is.

Krachtens die bepaling is het alleen toegestaan om de instemming van de wetgevers in kwestie niet aan te vragen voor samenwerkingsakkoorden waarbij een akkoord uitgevoerd of in werking gesteld wordt dat zelf de instemming van die wetgevers verkregen heeft.

Op grond van die bepaling is het de ontwerpers van een om instemming voorgelegd samenwerkingsakkoord in principe dus niet toegestaan te bepalen dat geen instemming vereist is voor een akkoord tot wijziging van het oorspronkelijke akkoord of van deze of gene bepaling ervan.

Hooguit kan aanvaard worden dat daarbij vrijstelling van instemming verleend zou worden voor samenwerkingsakkoorden waarvan het doel erin bestaat in het oorspronkelijke akkoord aanpassingen aan te brengen die voornamelijk van technische aard zijn en slechts een geringe beoordelingsmarge impliceren, zoals bijvoorbeeld het geval is met de aanpassingen van bijlage 2 bij het voorliggende samenwerkingsakkoord waarvan sprake is in de artikelen 8 en 11, § 3, ervan.

2. Aan de gemachtigden van de ministers is gevraagd hoe artikel 44 samengaat met de artikelen 8 en 11 van het akkoord en of die bepalingen in onderling verband gelezen dienen te worden.

Er behoort immers opgemerkt te worden dat :

- in artikel 8 bepaald wordt dat de Nationale KlimaatCommissie de aanpassing van de jaarlijkse emissieruimte van het betrokken Gewest en de wijziging van bijlage 2 en dat elke contracterende partij de aldus gewijzigde bijlage aan haar Parlement bezorgt ;
- in artikel 11, § 3, bepaald wordt dat het maximale gebruik van de kwantitatief beperkte flexibele instrumenten per gewest, dat opgenomen is in bijlage 2, afdeling 2, door de Nationale KlimaatCommissie aangepast wordt.

Op die vragen hebben de gemachtigden van de ministers het volgende geantwoord :

« Les articles 8, 11 et 44 doivent être lus ensemble.

Lorsque les quotas annuels d'émission d'une Région sont adaptés, conformément à l'une des hypothèses prévues par l'accord de coopération, la Commission nationale Climat approuve cette adaptation, ainsi que l'adaptation consécutive de l'utilisation maximale des marges de manœuvre limitées au niveau quantitatif et modifie les sections 1 et 2 de l'annexe 2. Cette modification de l'annexe 2 est purement technique et, conformément à l'article 44, ne nécessite pas un assentiment législatif. Une annexe ne pouvant être modifiée que par le biais d'un accord de coopération, c'est sur la base de cette annexe ainsi modifiée que la CNC approuve les adaptations. La modification de l'annexe est simplement communiquée à chaque Parlement ».

Die uitleg dient in de memoria van toelichting opgenomen te worden.

3. Kortom, voor zover in artikel 44 bepaald wordt dat geen wetgevende instemming vereist is om bij een samenwerkingsakkoord in de bijlagen 1 tot 5 van het voorliggend samenwerkingsakkoord op welk punt ook en zonder enige beperking ongeacht welke wijziging aan te brengen, is die bepaling niet verenigbaar met artikel 92bis van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

L'article 44 sera revu en conséquence tenant compte de ce qu'il doit par ailleurs se lire en combinaison avec les articles 8 et 11.».

## EXAMEN DE L'AVANT-PROJET D'ORDONNANCE D'ASSENTIMENT

### *Arrêté de présentation*

4. L'avant-projet d'ordonnance doit être précédé d'un arrêté de présentation. Le préambule de cet arrêté ne mentionnera ni l'avis de la section de législation du Conseil d'État, ni la formule de sanction de l'ordonnance, qui est prématurée.<sup>(3)</sup>

*Le Greffier,*

Greet VERBERCKMOES

*Le Président,*

Marnix VAN DAMME

Artikel 44 behoort dienovereenkomstig herzien te worden, waarbij ermee rekening gehouden moet worden dat die bepaling bovendien in onderling verband gelezen dient te worden met de artikelen 8 en 11.».

## ONDERZOEK VAN HET VOORONTWERP VAN INSTEMMINGSORDONNANTIE

### *Indieningsbesluit*

4. Het voorontwerp van ordonnantie moet worden voorafgegaan door een indieningsbesluit. In de aanhef van dat besluit hoort noch het advies van de afdeling Wetgeving van de Raad van State, noch de – voorbarige – bekrachtigingsformule van de ordonnantie te worden vermeld.<sup>(3)</sup>

*De Griffier;*

*De Voorzitter;*

Greet VERBERCKMOES

Marnix VAN DAMME

(3) *Principes de technique législative. Guide de rédaction des textes législatifs et réglementaires*, Conseil d'État, 2008, recommandations n°s 226 et 227, à consulter sur le site Internet du Conseil d'État ([www.raadvst-consetat.be](http://www.raadvst-consetat.be)).

(3) *Beginselen van de wetgevingstechniek. Handleiding voor het opstellen van wetgevende en reglementaire teksten*, Raad van State, 2008, aanbevelingen 226 en 227, te raadplegen op de internetsite van de Raad van State ([www.raadvst consetat.be](http://www.raadvst consetat.be)).

## PROJET D'ORDONNANCE

**portant assentiment à l'Accord de coopération du 12 février 2018 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020**

---

Le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,  
Sur la proposition de la Ministre de l'Environnement,  
Après délibération,

**ARRÊTE :**

La Ministre chargée de l'Environnement, de l'Énergie, du Logement et de la Qualité de vie est chargée de présenter au Parlement de la Région de Bruxelles-Capitale le projet d'ordonnance dont la teneur suit :

*Article 1<sup>er</sup>*

La présente ordonnance règle une matière visée à l'article 39 de la Constitution.

*Article 2*

Assentiment est donné à l'Accord de coopération du 12 février 2018 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020.

## ONTWERP VAN ORDONNANTIE

**houdende instemming met het Samenwerkingsakkoord van 12 februari 2018 tussen de Federale Staat, het Vlaams Gewest, het Waals Gewest en het Brussels Hoofdstedelijk Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020**

---

De Brusselse Hoofdstedelijke Regering,  
Op voorstel van de Minister van Leefmilieu,  
Na beraadslaging,

**BESLUIT :**

De Minister belast met Leefmilieu, Energie, Huisvesting en Levenskwaliteit, is ermee belast bij het Brussels Hoofdstedelijk Parlement het ontwerp van ordonnantie in te dienen waarvan de tekst hierna volgt :

*Artikel 1*

Deze ordonnantie regelt een aangelegenheid als bedoeld in artikel 39 van de Grondwet.

*Artikel 2*

Instemming wordt verleend met het Samenwerkingsakkoord van 12 februari 2018 tussen de Federale Staat, het Vlaams Gewest, het Waals Gewest en het Brussels Hoofdstedelijk Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020.

Bruxelles, le 8 février 2018.

Le Ministre-Président du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, chargé des Pouvoirs locaux, du Développement territorial, de la Politique de la ville, des Monuments et Sites, des Affaires étudiantes, du Tourisme, de la Fonction publique, de la Recherche scientifique et de la Propreté publique,

Rudi VERVOORT

La Ministre du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Énergie,

Céline FREMAULT

Brussel, 8 februari 2018.

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met Plaatselijke Besturen, Territoriale Ontwikkeling, Stedelijk Beleid, Monumenten en Landschappen, Studentenaangelegenheden, Toerisme, Openbaar Ambt, Wetenschappelijk Onderzoek en Openbare Netheid,

Rudi VERVOORT

De Minister van Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,

Céline FREMAULT

**Annexes**

**Accord de coopération du 12 février 2018 entre  
l'Etat fédéral, la Région flamande,  
la Région wallonne et la Région de  
Bruxelles-Capitale relatif au partage  
des objectifs belges climat et énergie  
pour la période 2013-2020**

Vu la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, l'article 6, § 1<sup>er</sup>, II, 1<sup>o</sup>, modifié par les lois spéciales du 8 août 1988 et du 16 juillet 1993, ainsi que la loi spéciale du 6 janvier 2014 relative à la sixième réforme de l'État, et l'article 92bis, § 1<sup>er</sup>, inséré par la loi spéciale du 8 août 1988 et modifié par la loi spéciale du 16 juillet 1993 et la loi spéciale du 6 janvier 2014 modifiant la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, la loi spéciale du 6 janvier 1989 sur la Cour constitutionnelle et la loi spéciale du 12 janvier 1989 relative aux Institutions bruxelloises ;

Vu la loi spéciale du 12 janvier 1989 relative aux Institutions bruxelloises, les articles 4 et 42, modifiés par les lois spéciales du 16 juillet 1993 et du 27 mars 2006, la loi spéciale du 6 janvier 2014 modifiant la loi spéciale du 12 janvier 1989 relative aux Institutions bruxelloises, en exécution des articles 118 et 123 de la Constitution, la loi spéciale du 6 janvier 2014 relative à la sixième réforme de l'État et la loi spéciale du 6 janvier 2014 modifiant la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, la loi spéciale du 6 janvier 1989 sur la Cour constitutionnelle et la loi spéciale du 12 janvier 1989 relative aux Institutions bruxelloises ;

Vu l'accord de coopération du 18 décembre 1991 entre l'État, la Région wallonne, la Région flamande et la Région Bruxelles-Capitale relatif à la coordination des activités liées à l'énergie ;

Vu l'accord de coopération du 14 novembre 2002 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif à l'établissement, à l'exécution et au suivi d'un Plan national Climat, ainsi qu'à l'établissement de rapports, dans le cadre de la Convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques et du Protocole de Kyoto ;

Vu l'accord de coopération du 19 février 2007 entre l'Autorité fédérale, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif à la mise en œuvre de certaines dispositions du Protocole de Kyoto ;

Vu l'accord de coopération du 20 janvier 2017 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif à l'organisation et à la gestion administrative du registre national belge de gaz à effet de serre conformément à la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil, au règlement (UE) n° 525/2013 du Parlement européen et du Conseil, et à certains aspects de la mise aux enchères conformément au règlement n° 1031/2010 de la Commission ;

Considérant le Protocole de Kyoto à la Convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques, et les annexes A et B, adoptés à Kyoto le 11 décembre 1997 ;

Considérant que la Belgique, en tant que Partie contractante au Protocole de Kyoto, s'est engagée à remplir conjointement avec l'Union européenne et les autres États membres les engagements qu'ils ont pris au titre des articles 3, § 1<sup>er</sup>, et 4 dudit Protocole, conformément à la décision n° 2002/358/CE du Conseil du 25 avril 2002 relative à l'approbation, au nom de la Communauté européenne, du Protocole de Kyoto à la

**Bijlagen**

**Samenwerkingsakkoord van 12 februari 2018  
tussen de Federale Staat,  
het Vlaams Gewest, het Waals Gewest en het  
Brussels Hoofdstedelijk Gewest betreffende  
de verdeling van de Belgische klimaat- en  
energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020**

Gelet op de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming van de instellingen, artikel 6, § 1, II, 1<sup>o</sup>, gewijzigd door de bijzondere wetten van 8 augustus 1988 en 16 juli 1993 en de bijzondere wet van 6 januari 2014 met betrekking tot de Zesde Staatshervorming, en artikel 92bis, § 1, ingevoegd bij de bijzondere wet van 8 augustus 1988 en gewijzigd door de bijzondere wet van 16 juli 1993 en de bijzondere wet van 6 januari 2014 tot wijziging van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, de bijzondere wet van 6 januari 1989 op het Grondwettelijk Hof en de bijzondere wet van 12 januari 1989 met betrekking tot de Brusselse Instellingen ;

Gelet op de bijzondere wet van 12 januari 1989 met betrekking tot de Brusselse Instellingen, artikelen 4 en 42, gewijzigd bij de bijzondere wetten van 16 juli 1993 en van 27 maart 2006, de bijzondere wet van 6 januari 2014 tot wijziging van de bijzondere wet van 12 januari 1989 met betrekking tot de Brusselse Instellingen, ter uitvoering van de artikelen 118 en 123 van de Grondwet, de bijzondere wet van 6 januari 2014 met betrekking tot de Zesde Staatshervorming en de bijzondere wet van 6 januari 2014 tot wijziging van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, de bijzondere wet van 6 januari 1989 op het Grondwettelijk Hof en de bijzondere wet van 12 januari 1989 met betrekking tot de Brusselse Instellingen ;

Gelet op het samenwerkingsakkoord van 18 december 1991 tussen de Staat, het Waalse Gewest, het Vlaamse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijk Gewest met betrekking tot de coördinatie van de activiteiten in verband met energie ;

Gelet op het samenwerkingsakkoord van 14 november 2002 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brussels Hoofdstedelijke Gewest betreffende het opstellen, het uitvoeren, en het opvolgen van een Nationaal Klimaatplan, alsook het rapporteren, in het kader van het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering en het Protocol van Kyoto ;

Gelet op het samenwerkingsakkoord van 19 februari 2007 tussen de federale overheid, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brussels Hoofdstedelijk Gewest inzake de uitvoering van sommige bepalingen van het Protocol van Kyoto ;

Gelet op het samenwerkingsakkoord van 20 januari 2017 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de organisatie en het administratief beheer van het nationaal register voor broeikasgassen van België overeenkomstig richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad, verordening (EU) nr. 525/2013 van het Europees Parlement en de Raad alsmede bepaalde elementen van de veiling overeenkomstig verordening nr. 1031/2010 van de Commissie ;

Overwegende het Protocol van Kyoto bij het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering, en de bijlagen A en B, aangenomen te Kyoto op 11 december 1997 ;

Overwegende dat België zich als verdragsluitende Partij bij het Protocol van Kyoto ertoe heeft verbonden om samen met de Europese Gemeenschap en de andere Lidstaten de verbintenissen na te komen die ze hebben aangegaan krachtens artikelen 3, § 1, en 4 van dit Protocol, overeenkomstig beschikking nr. 2002/358/EG van de Raad van 25 april 2002 betreffende de goedkeuring, namens de Europese Gemeenschap,

Convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques et l'exécution conjointe des engagements qui en découlent ;

Considérant l'Amendement de Doha au Protocole de Kyoto à la Convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques, adopté à Doha le 8 décembre 2012 ;

Considérant que la Belgique, en tant que Partie contractante à l'Amendement de Doha au Protocole de Kyoto, s'est engagée à remplir conjointement avec l'Union européenne et les autres États membres les engagements qu'ils ont pris au titre des articles 3, § 1<sup>er</sup>, et 4 dudit Protocole, conformément à la décision (UE) 2015/1339 du Conseil du 13 juillet 2015 relative à la conclusion, au nom de l'Union européenne, de l'Amendement de Doha au Protocole de Kyoto à la Convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques et à l'exécution conjointe des engagements qui en découlent ;

Considérant la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 octobre 2003 établissant un système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre dans la Communauté et modifiant la directive 96/61/CE du Conseil ;

Considérant que, conformément à la décision n° 406/2009/CE du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 relative à l'effort à fournir par les États membres pour réduire leurs émissions de gaz à effet de serre afin de respecter les engagements de la Communauté en matière de réduction de ces émissions jusqu'en 2020, la Belgique doit réduire pour 2020 ses émissions de gaz à effet de serre non couvertes par la directive 2003/87/CE de 15 % par rapport aux niveaux d'émission de gaz à effet de serre de 2005 ;

Considérant les décisions de la Commission européenne du 26 mars 2013 et du 31 octobre 2013 relatives à la détermination des allocations annuelles de quotas d'émission des États membres pour la période 2013-2020 conformément à la décision n° 406/2009/CE du Parlement européen et du Conseil ;

Considérant le règlement (UE) n° 525/2013 du Parlement européen et du Conseil du 21 mai 2013 relatif à un mécanisme pour la surveillance et la déclaration des émissions de gaz à effet de serre et pour la déclaration, au niveau national et au niveau de l'Union, d'autres informations ayant trait au changement climatique et abrogeant la décision n° 280/2004/CE ;

Considérant que la méthodologie de calcul des émissions du transport routier est un processus d'amélioration continue et que les Régions sont dès lors susceptibles de recalculer les émissions du transport routier pour les années 2015 à 2020 inclus ;

Considérant que la directive 2009/28/CE du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables et modifiant puis abrogeant les directives 2001/77/CE et 2003/30/CE, fixe deux objectifs à la Belgique, d'une part pour la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans la consommation finale brute d'énergie en 2020, à savoir au minimum 13 %, et d'autre part pour la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans les transports en 2020, à savoir au minimum 10 % de la consommation finale d'énergie dans le secteur des transports ;

Considérant que la directive 2009/28/CE énonce en son considérant 36 que pour créer les moyens de réduire le coût de la réalisation des objectifs fixés dans la présente directive, il convient de favoriser la consommation, dans les États membres, d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans d'autres États membres et de permettre aux États membres de comptabiliser, dans leurs propres objectifs nationaux, l'énergie produite à partir de sources renouvelables consommée dans d'autres États membres. Pour ce faire, des mesures de flexibilité sont nécessaires, mais elles restent sous le contrôle des États membres pour ne pas limiter leur capacité à

van het Protocol van Kyoto bij het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering en de gezamenlijke nakoming van de in dat kader aangegane verplichtingen ;

Overwegende de Wijziging van Doha van het Protocol van Kyoto bij het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering, aangenomen te Doha op 8 december 2012 ;

Overwegende dat België zich als verdragsluitende Partij bij de Wijziging van Doha van het Protocol van Kyoto ertoe heeft verbonden om samen met de Europese Gemeenschap en de andere Lidstaten de verbintenen na te komen die ze hebben aangegaan krachtens artikelen 3, § 1, en 4 van dit Protocol, overeenkomstig het besluit (EU) 2015/1339 van de Raad van 13 juli 2015 betreffende de sluiting, namens de Europese Unie, van de Wijziging van Doha van het Protocol van Kyoto bij het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering en de gezamenlijke nakoming van de in dat kader aangegane verplichtingen ;

Overwegende richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 oktober 2003 tot vaststelling van een regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten binnen de Gemeenschap en tot wijziging van richtlijn 96/61/EG van de Raad ;

Overwegende dat België overeenkomstig beschikking nr. 406/2009/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 inzake de inspanningen van de lidstaten om hun broeikasgasemissies te verminderen om aan de verbintenen van de Gemeenschap op het gebied van het verminderen van broeikasgassen tot 2020 te voldoen, haar niet onder richtlijn 2003/87/EG vallende broeikasgasemissies tegen 2020 dient te verminderen met 15 % ten opzichte van de broeikasgasemissies in 2005 ;

Overwegende de besluiten van de Europese Commissie van 26 maart 2013 en 31 oktober 2013 tot vaststelling van de jaarlijkse emissieruimte van de lidstaten voor de periode 2013 tot en met 2020 overeenkomstig beschikking nr. 406/2009/EG van het Europees Parlement en de Raad ;

Overwegende verordening (EU) nr. 525/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 21 mei 2013 betreffende een bewakings- en rapportagesysteem voor de uitstoot van broeikasgassen en een rapportage-mechanisme voor overige informatie op nationaal niveau en op het niveau van de Unie met betrekking tot klimaatverandering en tot intrekking van beschikking nr. 280/2004/EG ;

Overwegende dat de berekeningsmethode van de wegtransportemissies onderhevig is aan een continu verbeteringsproces, met als gevolg dat de Gewesten de wegtransportemissies kunnen herrekenen voor de jaren 2015 tot en met 2020 ;

Overwegende dat richtlijn 2009/28/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en houdende wijziging en intrekking van richtlijn 2001/77/EG en richtlijn 2003/30/EG twee doelstellingen vastlegt voor België, enerzijds voor het aandeel energie uit hernieuwbare bronnen in het bruto-eindverbruik van energie in 2020, met name ten minste 13 % en anderzijds voor het aandeel van energie uit hernieuwbare bronnen in het vervoer in 2020, met name ten minste 10 % van het eindverbruik van energie in de vervoerssector ;

Overwegende dat richtlijn 2009/28/EG in overweging 36 stelt dat om de kosten voor het bereiken van de in deze richtlijn vastgestelde streefcijfers te drukken, de lidstaten gemakkelijker energie moeten kunnen verbruiken die in andere lidstaten uit energie uit hernieuwbare bronnen is geproduceerd en zij in andere lidstaten verbruikte energie uit hernieuwbare bronnen kunnen meetellen voor het behalen van hun eigen nationale streefcijfers. Daarom moeten flexibiliteitsmaatregelen worden genomen, die echter onder de controle van de lidstaten blijven opdat hun vermogen tot het halen van hun nationale streefcijfers niet

atteindre leurs objectifs nationaux. Ces mesures de flexibilité prennent la forme de transferts statistiques, de projets communs entre États membres ou de régimes d'aide communs ;

Considérant que l'État fédéral et les Régions doivent assurer conjointement une contribution équitable de la Belgique au financement climatique international des pays en développement à l'horizon 2020, et que les décisions 1/CP.16 (paragraphe 97 et 98), 3/CP.19 (paragraphe 3, 4, 7, 8 et 9), 5/CP.20 (paragraphe 7 et 9) et 1/CP.21 (paragraphe 114), adoptées par la Conférence des Parties de la Convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques définissent le financement climatique international et déterminent les obligations des pays développés en la matière ;

Considérant que la directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique, modifiant les directives 2009/125/CE et 2010/30/UE et abrogeant les directives 2004/8/CE et 2006/32/CE, prévoit que chaque État membre fixe un objectif indicatif national d'efficacité énergétique afin de permettre à l'Union européenne d'atteindre son objectif de réduction de consommation d'énergie de 20 % d'ici à 2020 ;

Considérant le règlement (UE) n° 389/2013 de la Commission européenne du 2 mai 2013 établissant un registre de l'Union conformément à la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil et aux décisions n° 280/2004/CE et n° 406/2009/CE du Parlement européen et du Conseil et abrogeant les règlements (UE) n° 920/2010 et n° 1193/2011 de la Commission ;

Considérant la décision du Comité de concertation du 23 décembre 2015 entérinant l'accord politique du 4 décembre 2015 relatif au partage des efforts de la Belgique en ce qui concerne le paquet énergie-climat européen, les revenus de la mise aux enchères des quotas d'émissions et le financement climatique international ;

L'État fédéral et les Régions s'engagent à atteindre les objectifs assignés à la Belgique en matière de réduction des émissions de gaz à effet de serre des secteurs non couverts par la directive 2003/87/CE et en matière de sources d'énergie renouvelable ;

L'État fédéral, représenté par le Gouvernement fédéral, en la personne du Premier ministre et de la Ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable ;

La Région flamande, représentée par le Gouvernement flamand, en la personne de son Ministre-Président, du Ministre flamand du Budget, des Finances et de l'Énergie, et de la Ministre flamande de l'Environnement, de la Nature et l'Agriculture ;

La Région wallonne, représentée par le Gouvernement wallon, en la personne de son Ministre-Président et du Ministre wallon du Budget, des Finances, de l'Énergie, du Climat et des Aéroports ;

La Région de Bruxelles-Capitale, représentée par le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, en la personne de son Ministre-Président et de la Ministre bruxelloise du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Énergie ;

Ont convenu ce qui suit :

## CHAPITRE 1<sup>ER</sup> Dispositions générales

### *Article 1<sup>er</sup>*

Pour l'application du présent accord de coopération, on entend par :

- 1° Directive 2003/87/CE : la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 octobre 2003 établissant un système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre dans la Communauté et modifiant la directive 96/61/CE du Conseil ;

wordt aangetast. Deze flexibiliteitsmaatregelen nemen de vorm aan van statistische overdrachten, gezamenlijke projecten van lidstaten of gezamenlijke steunregelingen ;

Overwegende dat de Federale Staat en de Gewesten gezamenlijk een billijke bijdrage van België moeten verzekeren aan de internationale klimaatfinanciering aan ontwikkelingslanden tegen 2020, en dat de besluiten 1/CP.16 (paragraaf 97 en 98), 3/CP.19 (paragraaf 3, 4, 7, 8 en 9), 5/CP.20 (paragraaf 7 en 9) en 1/CP.21 (paragraaf 114), aangenomen door de Conferentie van Partijen bij het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering de internationale klimaatfinanciering definiëren en de verplichtingen van de ontwikkelde landen terzake bepalen ;

Overwegende dat richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG voorziet dat elke lidstaat een indicatief nationaal energie-efficiëntiestreefcijfer vaststelt om ervoor te zorgen dat de Europese Unie de doelstelling van 20 % meer energie-efficiëntie in 2020 behaalt ;

Overwegende verordening (EU) nr. 389/2013 van de Europese Commissie van 2 mei 2013 tot instelling van een EU-register overeenkomstig richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad, beschikkingens nrs. 280/2004/EG en 406/2009/EG van het Europees Parlement en de Raad en tot intrekking van de verordeningen (EU) nr. 920/2010 en nr. 1193/2011 van de Commissie ;

Overwegende de beslissing van het Overlegcomité van 23 december 2015 over het politiek akkoord van 4 december 2015 over de verdeeling van de Belgische inspanningen met betrekking tot het Europees klimaat-energiepakket, de opbrengsten van de veiling van emissierechten en de internationale klimaatfinanciering ;

De Federale Staat en de Gewesten verbinden er zich toe om de aan België toegezwezen doelstellingen inzake de vermindering van broeikasgasemissies van sectoren die niet onder richtlijn 2003/87/EG vallen en inzake hernieuwbare energie te behalen ;

De Federale Staat, vertegenwoordigd door de federale regering, in de persoon van de Eerste minister en de Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling ;

Het Vlaamse Gewest, vertegenwoordigd door de Vlaamse Regering, in de persoon van haar Minister-President, van de Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie, en van de Vlaamse minister van Omgeving, Natuur en Landbouw ;

Het Waalse Gewest, vertegenwoordigd door de Waalse Regering, in de persoon van haar Minister-President en van de Waalse minister van Begroting, Financiën, Energie, Klimaat en Luchthavens ;

Het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest, vertegenwoordigd door de Regering van het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest, in de persoon van haar Minister-President en van de Brusselse minister van Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie ;

Komen het volgende overeen :

## HOOFDSTUK 1 Algemene bepalingen

### *Artikel 1*

Voor de toepassing van dit samenwerkingsakkoord wordt verstaan onder :

- 1° Richtlijn 2003/87/EG : richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 oktober 2003 tot vaststelling van een regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten binnen de Gemeenschap en tot wijziging van richtlijn 96/61/EG van de Raad ;

- 2° Décision n° 406/2009/CE : la décision n° 406/2009/CE du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 relative à l'effort à fournir par les États membres pour réduire leurs émissions de gaz à effet de serre afin de respecter les engagements de la Communauté en matière de réduction de ces émissions jusqu'en 2020 ;
- 3° Directive 2009/28/CE : la directive 2009/28/CE du Parlement européen et du Conseil du 23 avril 2009 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables et modifiant puis abrogeant les directives 2001/77/CE et 2003/30/CE ;
- 4° Règlement registre : le règlement (UE) n° 389/2013 de la Commission du 2 mai 2013 établissant un registre de l'Union conformément à la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil et aux décisions n° 280/2004/CE et n° 406/2009/CE du Parlement européen et du Conseil et abrogeant les règlements (UE) n° 920/2010 et (UE) n° 1193/2011 de la Commission ;
- 5° Décision d'exécution 2013/634/EU : la décision d'exécution de la Commission du 31 octobre 2013 relative aux adaptations des allocations annuelles de quotas d'émission des États membres pour la période 2013-2020 conformément à la décision n° 406/2009/CE du Parlement européen et du Conseil ;
- 6° Règlement n° 525/2013 : le règlement (UE) n° 525/2013 du Parlement européen et du Conseil du 21 mai 2013 relatif à un mécanisme pour la surveillance et la déclaration des émissions de gaz à effet de serre et pour la déclaration, au niveau national et au niveau de l'Union, d'autres informations ayant trait au changement climatique et abrogeant la décision n° 280/2004/CE ;
- 7° Accord de coopération registre : l'accord de coopération du 20 janvier 2017 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif à l'organisation et à la gestion administrative du registre national belge de gaz à effet de serre conformément à la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil et au règlement (UE) n° 525/2013 du Parlement européen et du Conseil, et à certains aspects de la mise aux enchères conformément au règlement n° 1031/2010 de la Commission ;
- 8° Parties contractantes : l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale ;
- 9° Commission nationale Climat : la Commission instituée conformément à l'article 3 de l'accord de coopération du 14 novembre 2002 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif à l'établissement, à l'exécution et au suivi d'un Plan national Climat, ainsi qu'à l'établissement de rapports, dans le cadre de la Convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques et du Protocole de Kyoto ;
- 10° CONCERE : le groupe de travail permanent « Groupe de concertation État-Régions pour l'énergie, en abrégé CONCERE, conformément à l'article 1<sup>er</sup> de l'accord de coopération du 18 décembre 1991 entre l'État, la Région wallonne, la Région flamande et la Région Bruxelles-Capitale relatif à la coordination des activités liées à l'énergie ;
- 11° Comité de concertation : le comité, visé à l'article 31, de la loi ordinaire de réformes institutionnelles du 9 août 1980 ;
- 12° Emissions de gaz à effet de serre : les émissions de dioxyde de carbone (CO<sub>2</sub>), de méthane (CH<sub>4</sub>), de protoxyde d'azote (N<sub>2</sub>O), d'hydrocarbures fluorés (HFC), d'hydrocarbures perfluorés (PFC) et d'hexafluorure de soufre (SF<sub>6</sub>) appartenant aux catégories énumérées à l'annexe I du présent accord de coopération, exprimées en tonnes équivalent-dioxyde de carbone, déterminées conformément au règlement n° 525/2013 à l'exclusion des émissions de gaz à effet de serre couvertes par la directive 2003/87/CE ;
- 13° Période de mise en conformité : la période allant du 1<sup>er</sup> janvier 2013 au 31 décembre 2020 inclus ;
- 14° Quota annuel d'émissions de la Belgique : la quantité maximale d'émissions de gaz à effet de serre autorisée pour une année de la période de mise en conformité pour la Belgique conformément à l'article 3, § 2, et à l'article 10 de la décision n° 406/2009/CE ;
- 2° Beschikking nr. 406/2009/EG : beschikking nr. 406/2009/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 inzake de inspanningen van de lidstaten om hun broeikasgasemissies te verminderen om aan de verbintenissen van de Gemeenschap op het gebied van het verminderen van broeikasgassen tot 2020 te voldoen ;
- 3° Richtlijn 2009/28/EG : richtlijn 2009/28/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en houdende wijziging en intrekking van richtlijn 2001/77/EG en richtlijn 2003/30/EG ;
- 4° Registrerverordening : verordening (EU) nr. 389/2013 van de Commissie van 2 mei 2013 tot instelling van een EU-register overeenkomstig richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad, beschikkingen nrs. 280/2004/EG en 406/2009/EG van het Europees Parlement en de Raad en tot intrekking van de verordeningen (EU) nr. 920/2010 en (EU) nr. 1193/2011 van de Commissie ;
- 5° Uitvoeringsbesluit 2013/634/EU : uitvoeringsbesluit van de Commissie van 31 oktober 2013 inzake de aanpassingen van de jaarlijkse emissieruimte van de lidstaten voor de periode 2013 tot en met 2020 overeenkomstig beschikking nr. 406/2009/EU van het Europees Parlement en de Raad ;
- 6° Verordening nr. 525/2013 : verordening (EU) nr. 525/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 21 mei 2013 betreffende een bewakings- en rapportagesysteem voor de uitstoot van broeikasgassen en een rapportagemechanisme voor overige informatie op nationaal niveau en op het niveau van de Unie met betrekking tot klimaatverandering, en tot intrekking van beschikking nr. 280/2004/EG ;
- 7° Samenwerkingsakkoord register : samenwerkingsakkoord van 20 januari 2017 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de organisatie en het administratief beheer van het nationaal register voor broeikasgassen van België overeenkomstig richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad en verordening (EU) nr. 525/2013 van het Europees Parlement en de Raad alsmede bepaalde elementen van de veiling overeenkomstig verordening nr. 1031/2010 van de Commissie ;
- 8° Contracterende partijen : de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest ;
- 9° Nationale KlimaatCommissie : de Commissie opgericht conform artikel 3 van het samenwerkingsakkoord van 14 november 2002 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende het opstellen, het uitvoeren en het opvolgen van een Nationaal Klimaatplan, alsook het rapporteren in het kader van het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering en het Protocol van Kyoto ;
- 10° ENOVER : de permanente werkgroep « Overleggroep Staats-Gewesten voor de energie », afgekort ENOVER, conform artikel 1 van het samenwerkingsakkoord van 18 december 1991 tussen de Staat, het Waalse Gewest, het Vlaamse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijk Gewest met betrekking tot de coördinatie van de activiteiten in verband met energie ;
- 11° Overlegcomité : het in artikel 31 van de gewone wet van 9 augustus 1980 tot hervorming der instellingen bepaalde comité ;
- 12° Broeikasgasemissies : de uitstoot van kooldioxide (CO<sub>2</sub>), methaan (CH<sub>4</sub>), distikstofoxide of lachgas (N<sub>2</sub>O), fluorkoolwaterstoffen (HFK's), perfluorkoolstoffen (PFK's) en zwavelhexafluoride (SF<sub>6</sub>) uit de in bijlage 1 bij dit samenwerkingsakkoord vermelde categorieën, uitgedrukt in ton kooldioxide-equivalent, bepaald in verordening nr. 525/2013 met uitzondering van de onder richtlijn 2003/87/EG vallende broeikasgasemissies ;
- 13° Nalevingsperiode : de periode van 1 januari 2013 tot en met 31 december 2020 ;
- 14° Jaarlijkse emissieruimte van België : de maximaal toegestane broeikasgasemissies voor een jaar van de nalevingsperiode voor België conform artikel 3, § 2, en artikel 10 van beschikking nr. 406/2009/EG ;

- 15° Quota annuel d'émissions d'une Région : la quantité maximale d'émissions de gaz à effet de serre autorisée pour une année de la période de mise en conformité pour une Région conformément au présent accord de coopération ;
- 16° Unité du quota annuel d'émissions, en abrégé UQAE : une subdivision du quota annuel d'émissions d'un État membre, égale à une tonne équivalent-dioxyde de carbone déterminé conformément à l'article 3, § 2, et à l'article 10 de la décision n° 406/2009/CE ;
- 17° Solde régional : le nombre total d'UQAE sur le compte Conformité DRE relevant d'une Région pour une année de la période de mise en conformité diminué de ses émissions de gaz à effet de serre annuelles ;
- 18° Unités de réduction certifiée d'émissions, en abrégé URCE : des unités délivrées conformément à l'article 12 du Protocole de Kyoto et des décisions adoptées conformément à la CCNUCC ou du Protocole de Kyoto ;
- 19° Unités de réduction des émissions, en abrégé URE : des unités délivrées conformément à l'article 6 du Protocole de Kyoto et des décisions adoptées conformément à la CCNUCC ou du Protocole de Kyoto ;
- 20° Unités de réduction certifiée des émissions temporaires, en abrégé URCET : des unités délivrées pour une activité de projet de boisement ou de reboisement au titre du Mécanisme de Développement Propre (MDP) et qui, sous réserve de la décision 5/CMP.1 de la Conférence des Parties agissant comme réunion des Parties au Protocole de Kyoto, expirent à la fin de la période d'engagement au titre du Protocole de Kyoto suivant celle durant laquelle elles ont été délivrées ;
- 21° Unités de réduction certifiée des émissions durables, en abrégé URCED : des unités délivrées pour une activité de projet de boisement ou de reboisement au titre du MDP et qui, sous réserve de la décision 5/CMP.1 de la Conférence des Parties agissant comme réunion des Parties au Protocole de Kyoto, expirent à la fin de la période de comptabilisation des réductions d'émissions de l'activité de projet de boisement ou de reboisement au titre du MDP pour laquelle elles ont été délivrées ;
- 22° Crédits internationaux : URCE, URE et crédits résultant de projets ou d'autres activités de réduction des émissions qui peuvent être utilisés conformément à l'article 11bis, § 5, de la directive 2003/87/CE ;
- 23° Unités de conformité : UQAE, crédits internationaux, URCET et URCED ;
- 24° Droit d'utilisation de crédits : le droit d'utiliser les crédits, visés à l'article 5, de la décision n° 406/2009/CE afin de se conformer aux obligations conformément à l'article 3 de ladite décision ;
- 25° Droit d'utilisation de crédits non utilisés : le droit d'utilisation de crédits, diminué du total des crédits internationaux, URCET ou URCED détenus sur le compte Conformité DRE au moment de la détermination du solde indicatif de l'état de conformité ;
- 26° Administrateur central : la personne désignée par la Commission européenne conformément à l'article 20 de la directive 2003/87/CE ;
- 27° Administrateur du registre : le Service Public fédéral Santé Publique, Sécurité de la Chaîne Alimentaire et Environnement en tant qu'administrateur national belge conformément au règlement registre ;
- 28° Compte Conformité DRE : le compte ouvert pour chaque année de la période de mise en conformité, sur lequel l'administrateur central transfère une quantité d'UQAE correspondant au quota annuel d'émissions de la Belgique à partir du compte Quantité totale UQAE UE ;
- 29° Emissions du transport routier : les émissions de gaz à effet de serre, telles que reprises dans l'inventaire des émissions de gaz à effet de serre sous la catégorie CRF 1.A.3.b ;
- 30° Carburant vendu : la quantité de carburant mise sur le marché, calculée sur la base de la balance pétrolière, produite par l'État fédéral, exprimée en masse ;

- 15° Jaarlijkse emissieruimte van een Gewest : de maximaal toegestane broeikasgasemissies voor een jaar van de nalevingsperiode voor een Gewest conform dit samenwerkingsakkoord ;
- 16° Jaarlijkse emissieruimte-eenheid, afgekort AEA : een deel van de jaarlijkse emissieruimte van een lidstaat ter grootte van één ton kool-dioxide-equivalent bepaald conform artikel 3, § 2, en artikel 10 van beschikking nr. 406/2009/EG ;
- 17° Gewestelijks saldo : desomvanalleAEAsopdeESD-nalevingsrekening, die toebehoren aan een Gewest, voor een jaar van de nalevingsperiode verminderd met haar jaarlijkse broeikasgasemissies ;
- 18° Gecertificeerde emissiereducties, afgekort CERs : eenheden die zijn verleend conform artikel 12 van het Protocol van Kyoto en de conform het UNFCCC of het Protocol van Kyoto genomen besluiten ;
- 19° Emissiereductie-eenheden, afgekort ERUs : eenheden die zijn verleend conform artikel 6 van het Protocol van Kyoto en de conform het UNFCCC of het Protocol van Kyoto genomen besluiten ;
- 20° Tijdelijke gecertificeerde emissiereducties, afgekort tCERs : eenheden die zijn verleend voor een projectactiviteit voor bebossing of herbebossing in het kader van het Mechanisme voor Schone Ontwikkeling (Clean Development Mechanism of CDM) die, met inachtneming van Besluit 5/CMP.1 van de Conferentie van de Partijen waarin de Partijen bij het Protocol van Kyoto bijeenkomen, vervallen aan het eind van de verbintenisperiode van het Protocol van Kyoto die volgt op de verbintenisperiode waarin zij zijn verleend ;
- 21° Langetermijn gecertificeerde emissiereducties, afgekort ICERs : eenheden die zijn verleend voor een projectactiviteit voor bebossing of herbebossing in het kader van het CDM die, met inachtneming van Besluit 5/CMP.1 van de Conferentie van de Partijen waarin de Partijen bij het Protocol van Kyoto bijeenkomen, vervallen aan het eind van de periode van emissiereductiecreditering voor de project-activiteit voor bebossing of herbebossing in het kader van het CDM waarvoor zij zijn verleend ;
- 22° Internationale kredieten : CERs, ERUs en kredieten uit projecten of andere emissiereducerende activiteiten die kunnen worden gebruikt overeenkomstig artikel 11bis, § 5, van richtlijn 2003/87/EG ;
- 23° Nalevingseenheden : AEAs, internationale kredieten, tCERS en ICERs ;
- 24° Kredietrecht : het recht om kredieten, vermeld in artikel 5, van beschikking nr. 406/2009/EG te gebruiken teneinde te voldoen aan de verplichtingen conform artikel 3 van deze beschikking ;
- 25° Ongebruikt kredietrecht : het kredietrecht verminderd met de som van internationale kredieten, tCER's of ICER's die op het moment van de bepaling van het nalevingsstatuscijfer op de ESD-nalevingsrekening staan ;
- 26° Centrale administrateur : de persoon die door de Europese Commissie is aangewezen conform artikel 20 van richtlijn 2003/87/EG ;
- 27° Registeradministrateur : de federale overheidsdienst Volksgezondheid, Veiligheid van de Voedselketen en Leefmilieu als Belgische nationale administrateur conform de registerverordening ;
- 28° ESD-nalevingsrekening : de rekening geopend voor elk jaar van de nalevingsperiode waarop de centrale administrateur een hoeveelheid AEAs, gelijk aan de jaarlijkse emissieruimte van België, overdraagt uit de EU-rekening voor de totale hoeveelheid AEAs ;
- 29° Wegtransportemissies : de broeikasgasemissies, zoals opgenomen in de broeikasgasinventaris onder CRF-categorie 1.A.3.b ;
- 30° Verkochte brandstof : de hoeveelheid op de markt gebrachte brandstof, berekend op basis van de petroleumbalans opgesteld door de Federale Staat, uitgedrukt in massa ;

- 31° Carburant consommé : la consommation de carburant calculée par une Région selon un modèle d'émissions, visé à l'annexe 3, section 1, sur la base du nombre de kilomètres parcourus par type de véhicule, exprimée en masse ;
- 32° Surplus carburant : la différence par carburant, entre le carburant vendu et la somme du carburant consommé par les Régions, exprimée en masse ;
- 33° Potentiel de réchauffement planétaire ou PRP d'un gaz : la contribution totale au réchauffement planétaire résultant de l'émission d'une unité de ce gaz par rapport à l'émission d'une unité du gaz de référence, à savoir le CO<sub>2</sub>, auquel est attribuée la valeur 1 ;
- 34° Energie produite à partir de sources renouvelables : une énergie produite à partir de sources non fossiles renouvelables, à savoir : énergie éolienne, solaire, aérothermique, géothermique, hydrothermique, marine et hydroélectrique, biomasse, gaz de décharge, gaz des stations d'épuration d'eaux usées et biogaz ;
- 35° Biomasse : la fraction biodégradable des produits, des déchets et des résidus d'origine biologique provenant de l'agriculture (y compris les substances végétales et animales), de la sylviculture et des industries connexes, y compris la pêche et l'aquaculture, ainsi que la fraction biodégradable des déchets industriels et ménagers ;
- 36° Consommation finale brute d'énergie : les produits énergétiques fournis à des fins énergétiques à l'industrie, aux transports, aux ménages, aux services, y compris aux services publics, à l'agriculture, à la sylviculture et à la pêche, y compris l'électricité et la chaleur consommées par la branche énergie pour la production d'électricité et de chaleur et les pertes sur les réseaux pour la production et le transport d'électricité et de chaleur ;
- 37° Biocarburant : un combustible liquide ou gazeux utilisé pour le transport et produit à partir de la biomasse.

### *Article 2*

Le présent accord de coopération prévoit :

- 1° la fixation de la contribution de chaque partie contractante en vue d'atteindre l'objectif de réduction des émissions de gaz à effet de serre imposé à la Belgique pour la période de mise en conformité conformément à la décision n° 406/2009/CE, y compris l'utilisation des marges de manœuvre prévues aux articles 3 et 5 de ladite décision ;
- 2° la fixation de la contribution de chaque partie contractante en vue d'atteindre les objectifs imposés à la Belgique en matière d'énergie produite à partir de sources renouvelables conformément à la directive 2009/28/CE ;
- 3° le partage, entre les parties contractantes, des revenus issus de la mise aux enchères des quotas d'émissions pour la période 2013 à 2020 inclus, dans le cadre de la directive 2003/87/CE ;
- 4° la fixation de la contribution obligatoire de chaque partie contractante au financement climatique international pour la période 2016 à 2020 inclus.

## CHAPITRE 2

### Réduction des émissions de gaz à effet de serre conformément à la décision n° 406/2009/CE

#### *Section I<sup>e</sup> – Objectifs de réduction des Régions*

##### *Sous-section I<sup>e</sup> – Détermination des quotas annuels d'émissions des Régions*

### *Article 3*

Pour chaque année de la période de mise en conformité, le quota annuel d'émissions de la Belgique est partagé entre les Régions, comme suit :

- 31° Verbruikte brandstof: het brandstofverbruik berekend door een Gewest volgens een emissiemodel, vermeld in bijlage 3, afdeling 1, op basis van het aantal afgelegde kilometers per voertuigtype, uitgedrukt in massa ;
- 32° Brandstofsplus : het verschil per brandstof tussen de verkochte brandstof en de som van de door de Gewesten verbruikte brandstof, uitgedrukt in massa ;
- 33° Aardopwarmingsvermogen of GWP van een gas : de totale bijdrage aan de opwarming van de aarde als gevolg van de uitstoot van één eenheid van dat gas in verhouding tot één eenheid van het referentiegas, namelijk CO<sub>2</sub>, dat een waarde van 1 heeft ;
- 34° Energie uit hernieuwbare bronnen : energie uit hernieuwbare niet-fossiele bronnen, namelijk : wind, zon, aerothermische, geothermische, hydrothermische energie en energie uit de oceanen, waterkracht, biomassa, stortgas, gas van rioolzuiveringssinstallaties en biogassen ;
- 35° Biomassa : de biologisch afbreekbare fractie van producten, afvalstoffen en residuen van biologische oorsprong uit de landbouw (met inbegrip van plantaardige en dierlijke stoffen), de bosbouw en aanverwante bedrijfstakken, met inbegrip van de visserij en de aquacultuur, alsmede de biologisch afbreekbare fractie van industrieel en huishoudelijk afval ;
- 36° Bruto-eindverbruik van energie : de energiegrondstoffen die geleverd worden aan de industrie, het vervoer, de huishoudens, de dienstensector inclusief de openbare diensten, de land- en bosbouw en de visserij, inclusief het verbruik van elektriciteit en warmte door de energiesector voor het produceren van elektriciteit en warmte en inclusief het verlies aan elektriciteit en warmte tijdens de distributie en de transmissie ;
- 37° Biobrandstof : vloeibare of gasvormige brandstof voor vervoer die geproduceerd is uit biomassa.

### *Artikel 2*

Dit samenwerkingsakkoord voorziet in :

- 1° de vastlegging van de bijdrage van elke contracterende partij met het oog op het behalen van de aan België opgelegde emissiereductiedoelstelling voor broeikasgassen voor de nalevingsperiode conform beschikking nr. 406/2009/EG, met inbegrip van het gebruik van de in artikelen 3 en 5 van deze beschikking genoemde flexibele instrumenten ;
- 2° de vastlegging van de bijdrage van elke contracterende partij met het oog op het behalen van de aan België opgelegde doelstellingen inzake energie uit hernieuwbare bronnen conform richtlijn 2009/28/EG ;
- 3° de verdeling tussen de contracterende partijen van de opbrengsten uit de veiling van emissierechten voor de periode 2013 tot en met 2020 in het kader van richtlijn 2003/87/EG ;
- 4° de vastlegging van de verplichte bijdrage van elke contracterende partij aan de internationale klimaatfinanciering voor de periode 2016 tot en met 2020.

## HOOFDSTUK 2

### Reductie van broeikasgasemissies conform beschikking nr. 406/2009/EG

#### *Afdeling 1 – Reductiedoelstellingen van de Gewesten*

##### *Onderafdeling 1 – Vaststelling van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten*

### *Artikel 3*

De jaarlijkse emissieruimte van België wordt voor elk jaar van de nalevingsperiode onder de Gewesten verdeeld, als volgt :

- 1° Une trajectoire linéaire est fixée pour chaque Région, pour la période de mise en conformité, avec comme point de départ en 2013, la moyenne de ses émissions régionales de gaz à effet de serre des années 2008, 2009 et 2010 ;

Cette trajectoire linéaire a comme point final en 2020, les émissions régionales de gaz à effet de serre en 2005, fixées en tenant compte du champ d'application de la directive 2003/87/CE pour la période 2008 à 2012 inclus, et réduites à concurrence de l'objectif imposé à la Région, visé au point 2° ;

Dans ce cadre, il est fait usage des données d'émissions régionales de l'inventaire national d'émissions de gaz à effet de serre, telles que validées dans le cadre de l'examen des inventaires conformément à l'article 19, § 6, du règlement n° 525/2013, à l'exception des émissions du transport routier. Pour les années 2013 à 2016 inclus, il s'agit de l'inventaire national d'émissions de gaz à effet de serre soumis en 2012, et pour les années 2017 à 2020 inclus, il s'agit de l'inventaire national des gaz à effet de serre soumis en 2016 ;

En ce qui concerne les émissions du transport routier, il est fait usage des données d'émissions nationales de l'inventaire national d'émissions des gaz à effet de serre, telles que validées dans le cadre de l'examen des inventaires conformément à l'article 19, § 6, du règlement n° 525/2013. Pour les années 2013 à 2016 inclus, il s'agit de l'inventaire national d'émissions des gaz à effet de serre soumis en 2012, et pour les années 2017 à 2020 inclus, il s'agit de l'inventaire national des gaz à effet de serre soumis en 2016. Les émissions régionales du transport routier sont déterminées, pour les années 2005, 2008, 2009 et 2010 conformément à la méthodologie mentionnée à l'annexe 3, section 3 ;

Les émissions du transport routier nationales et régionales visées ci-dessus sont mentionnées dans l'annexe 3, section 2 ;

- 2° Compte tenu des engagements de l'État fédéral, les objectifs de réduction des émissions de gaz à effet de serre sont fixés pour chaque Région, comme suit :

- 1° pour la Région flamande : -15,7 % ;
  - 2° pour la Région wallonne : -14,7 % ;
  - 3° pour la Région de Bruxelles-Capitale : -8,8 % ;
- 3° Lorsque le champ d'application de la directive 2003/87/CE entre la période 2008 à 2012 inclus et la période 2013 à 2020 inclus a été modifié pour une Région, les quotas annuels d'émissions de la Région concernée sont adaptés conformément à l'article 10 de la décision n° 406/2009/CE et à la décision d'exécution 2013/634/UE.

#### *Article 4*

Les quotas annuels d'émissions des Régions fixés conformément à l'article 3, sont mentionnés à l'annexe 2, section 1<sup>re</sup>.

#### *Sous-section 2 – Adaptations des quotas annuels d'émissions des Régions*

#### *Article 5*

Lorsque les quotas annuels d'émissions de la Belgique sont adaptés à la suite de l'application des articles 24 et 24bis de la directive 2003/87/CE, les quotas annuels d'émissions de la Région concernée sont également adaptés conformément à l'article 10 de la décision n° 406/2009/CE.

#### *Article 6*

§ 1<sup>er</sup>. Les Régions rapportent chaque année (année X) les émissions du transport routier relatives à l'année X-2 dans leur inventaire régional d'émission de gaz à effet de serre conformément à la méthodologie, visée à l'annexe 3, section 1<sup>re</sup>.

Lorsqu'une Région adapte sa méthodologie pour la détermination des émissions du transport routier conformément à l'annexe 3, section 3, dans l'inventaire régional d'émission de gaz à effet de serre, qui est transmis conformément à l'article 15 à la Commission nationale Climat, la Région :

- 1° Voor elk Gewest wordt voor de nalevingsperiode een lineair traject vastgelegd, met als startpunt in 2013, het gemiddelde van haar gewestelijke broeikasgasemissies van de jaren 2008, 2009 en 2010 ;

Dit lineair traject heeft als eindpunt in 2020, de gewestelijke broeikasgasemissies in 2005, vastgesteld rekening houdend met het toepassingsgebied van richtlijn 2003/87/EG voor de periode 2008 tot en met 2012, verminderd met de aan het Gewest opgelegde doelstelling, vermeld onder punt 2° ;

Hierbij wordt, met uitzondering van de wegtransportemissies, gebruik gemaakt van de gewestelijke emissiegegevens uit de nationale broeikasgasinventaris, zoals gevalideerd in de inventarisbeoordeling conform artikel 19, § 6, van verordening nr. 525/2013. Voor de jaren 2013 tot en met 2016 betreft het de in 2012 ingediende nationale broeikasgasinventaris en voor de jaren 2017 tot en met 2020 betreft het de in 2016 ingediende nationale broeikasgasinventaris ;

Voor wat de wegtransportemissies betreft, wordt gebruik gemaakt van de nationale emissiegegevens uit de nationale broeikasgasinventaris, zoals gevalideerd in de inventarisbeoordeling overeenkomstig artikel 19, § 6, van verordening nr. 525/2013. Voor de jaren 2013 tot en met 2016 betreft het de in 2012 ingediende nationale broeikasgasinventaris en voor de jaren 2017 tot en met 2020 betreft het de in 2016 ingediende nationale broeikasgasinventaris. De gewestelijke wegtransportemissies worden, voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010, bepaald conform de methode opgenomen in bijlage 3, afdeling 3 ;

De hierboven vermelde nationale en gewestelijke wegtransportemissies zijn opgenomen in bijlage 3, afdeling 2 ;

- 2° Rekening houdende met de verbintenissen van de Federale Staat worden de emissiereductiedoelstellingen voor elk Gewest vastgelegd, als volgt :

- 1° voor het Vlaamse Gewest : -15,7 % ;
- 2° voor het Waalse Gewest : -14,7 % ;
- 3° voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest : -8,8 % ;

- 3° Als het toepassingsgebied van richtlijn 2003/87/EG tussen de periode 2008 tot en met 2012 en de periode 2013 tot en met 2020 gewijzigd is voor een Gewest, wordt de jaarlijkse emissieruimte van het betrokken Gewest aangepast conform artikel 10 van beschikking nr. 406/2009/EG en het uitvoeringsbesluit 2013/634/EU.

#### *Artikel 4*

De jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten, vastgesteld conform artikel 3, is opgenomen in bijlage 2, afdeling 1.

#### *Onderafdeling 2 – Aanpassingen aan de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten*

#### *Artikel 5*

Als de jaarlijkse emissieruimte van België wordt aangepast ten gevolge van de artikelen 24 en 24bis van richtlijn 2003/87/EG, wordt de jaarlijkse emissieruimte van het betrokken Gewest eveneens aangepast conform artikel 10 van beschikking nr. 406/2009/EG.

#### *Artikel 6*

§ 1. De Gewesten rapporteren elk jaar (jaar X) de wegtransportemissies voor het jaar X-2 in hun gewestelijke broeikasgasinventaris conform de methode, vermeld in bijlage 3, afdeling 1.

Als een Gewest haar methode voor de bepaling van de wegtransportemissies aanpast conform bijlage 3, afdeling 3, in de gewestelijke broeikasgasinventaris die het, conform artikel 15 overmaakt aan de Nationale KlimaatCommissie, dient het Gewest :

- 1° communique un relevé des adaptations aux autres Régions au plus tard le 15 novembre de l'année X-1 ;
- 2° veille à ce que ses émissions du transport routier soient disponibles pour une année de référence, visée à l'annexe 3, section 3, sur la base de la méthodologie ancienne et la nouvelle méthodologie.

§ 2. Lorsque les émissions de gaz à effet de serre d'une Région varient de plus de 1 % à la suite de cette adaptation, les quotas annuels d'émissions de toutes les Régions, mentionnés à l'annexe 2, sont adaptés à compter de l'année X-2 jusqu'à l'année 2020 inclus.

Lorsque la variation des émissions de gaz à effet de serre de chaque Région ne dépasse pas 1 % à la suite de cette adaptation, les quotas annuels d'émissions des Régions ne sont pas adaptés.

La variation, visée aux alinéa 1<sup>er</sup> et 2, est calculée conformément à l'annexe 3, section 4.

§ 3. L'adaptation des quotas annuels d'émissions des Régions, visée au paragraphe 2, est effectuée conformément à l'article 3 après adaptation des émissions du transport routier pour les années 2005, 2008, 2009 et 2010 conformément à l'annexe 3, section 3.

Les soldes indicatifs de l'état de conformité régionaux ne sont pas revus pour les années antérieures à l'année X-2.

#### *Article 7*

En cas d'adaptation des quotas annuels d'émissions d'une Région en exécution des articles 5 ou 6, la Commission nationale Climat approuve l'adaptation des quotas annuels d'émissions de la Région concernée, mentionnées dans l'annexe 2.

Cette approbation a lieu au plus tard lors de l'approbation de l'inventaire régional d'émission de gaz à effet de serre conformément à l'article 17.

#### *Article 8*

En cas d'application de l'article 7, l'annexe 2 est modifiée par un accord de coopération qui n'est pas soumis à l'assentiment législatif. Chaque partie contractante transmet l'accord de coopération modificatif à son Parlement.

### *Section 2 – Politiques et mesures de l'État fédéral*

#### *Article 9*

Pour la période de mise en conformité, l'État fédéral s'engage à :

- 1° poursuivre les politiques et mesures internes existantes, mentionnées à l'annexe 5, permettant une réduction totale des émissions estimée à 15.250 ktonnes éq. CO<sub>2</sub> ;

L'État fédéral peut remplacer une politique ou mesure par une politique ou mesure interne équivalente, lorsque celle-ci engendre une réduction d'émissions au moins égale à la réduction d'émissions de la politique ou mesure initiale. La réduction d'émissions engendrée par la politique ou mesure équivalente est calculée conformément à une méthodologie approuvée au préalable par la Commission nationale Climat ;

- 2° adopter et mettre en œuvre de nouvelles politiques et mesures internes qui engendrent une réduction supplémentaire des émissions d'au moins 7.000 ktonnes éq. CO<sub>2</sub> pour la période 2016 à 2020 inclusive conformément au caractère linéaire de l'effort régional visant à réduire les émissions ;

L'État fédéral identifie les politiques et les mesures supplémentaires et la réduction d'émissions réalisée est calculée conformément à une méthodologie approuvée au préalable par la Commission Nationale Climat, au plus tard le 31 décembre 2016 ;

- 1° een overzicht van de aanpassingen, uiterlijk op 15 november van het jaar X-1, te melden aan de andere Gewesten ;
- 2° ervoor te zorgen dat haar wegtransport-emissies voor een referentiejaar, vermeld in bijlage 3, afdeling 3, beschikbaar zijn op basis van de oude en de nieuwe methode.

§ 2. Als de broeikasgasemissies van een Gewest met meer dan 1 % wijzigen ten gevolge van deze aanpassing, wordt de jaarlijkse emissieruimte van alle Gewesten, opgenomen in bijlage 2, aangepast vanaf het jaar X-2 tot en met 2020.

Als de broeikasgasemissies van elk Gewest met niet meer dan 1 % wijzigen ten gevolge van deze aanpassing, wordt de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten niet aangepast.

De wijziging, vermeld in het eerste en tweede lid, wordt berekend conform bijlage 3, afdeling 4.

§ 3. De aanpassing van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten, vermeld in paragraaf 2, gebeurt conform artikel 3 na aanpassing van de wegtransportemissies voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010 conform bijlage 3, afdeling 3.

De gewestelijke nalevingstatuscijfers voor de jaren van de nalevingsperiode voorafgaand aan X-2, worden hierdoor niet gewijzigd.

#### *Artikel 7*

Als de jaarlijkse emissieruimte van een Gewest wordt aangepast conform de artikelen 5 of 6, keert de Nationale KlimaatCommissie de aanpassing van de jaarlijkse emissieruimte van het betrokken Gewest, vermeld in bijlage 2, goed.

Deze goedkeuring gebeurt uiterlijk bij de goedkeuring van de gewestelijke broeikasgasinventaris conform artikel 17.

#### *Artikel 8*

Als artikel 7 wordt toegepast, wordt bijlage 2 gewijzigd bij een samenwerkingsakkoord dat niet onderworpen is aan de wetgevende instemming. Elke contracterende partij maakt het gewijzigd samenwerkingsakkoord over aan haar Parlement.

### *Afdeling 2 – Beleid en maatregelen van de Federale Staat*

#### *Artikel 9*

Voor de nalevingsperiode verbindt de Federale Staat er zich toe :

- 1° de bestaande interne beleidslijnen en maatregelen, opgenomen in bijlage 5, voort te zetten, met een ingeschatte totale emissiereductie van 15.250 kton CO<sub>2</sub>-eq ;

De Federale Staat mag een beleidslijn of maatregel vervangen door een evenwaardige interne beleidslijn of maatregel, als deze een emissiereductie realiseert die minstens gelijk is aan de emissiereductie van de initiële beleidslijn of maatregel. De door de evenwaardige beleidslijn of -maatregel gerealiseerde emissiereductie wordt berekend aan de hand van een vooraf door de Nationale KlimaatCommissie goedgekeurde methode ;

- 2° nieuwe interne beleidslijnen en -maatregelen te nemen en uit te voeren die een bijkomende emissiereductie realiseren van minstens 7.000 kton CO<sub>2</sub>-eq voor de periode 2016 tot en met 2020 conform het lineair karakter van de gewestelijke reductie inspanning ;

De Federale Staat identificeert de bijkomende beleidslijnen en -maatregelen en de gerealiseerde emissiereductie wordt berekend aan de hand van een vooraf door de Nationale KlimaatCommissie goedgekeurde methode, uiterlijk 31 december 2016 ;

- L'État fédéral mettra tout en œuvre pour atteindre le résultat visé ;
- 3° L'État fédéral met en œuvre toutes les mesures nécessaires pour réduire au maximum le surplus carburant, notamment celles mentionnées dans l'annexe 4.

### ***Section 3 – Marges de manœuvre***

#### ***Article 10***

§ 1<sup>er</sup>. Les Régions peuvent faire usage de toutes les marges de manœuvre, visées à la décision n° 406/2009/CE, pour atteindre leur objectif de réduction des émissions de gaz à effet de serre, en tenant compte des conditions et des restrictions visées dans ladite décision et le présent accord de coopération.

§ 2. Après accord de la Commission nationale climat, l'État fédéral peut également pour l'atteinte de l'objectif attribué à la Belgique, faire appel à des unités de conformité.

#### ***Article 11***

§ 1<sup>er</sup>. Lorsque l'utilisation d'une marge de manœuvre est limitée au niveau quantitatif, la limite imposée à la Belgique, exprimée en pourcentage, conformément à l'article 3, § 3 et § 4, et à l'article 5, § 4 et § 5, de la décision n° 406/2009/CE, est également appliquée à chaque Région.

§ 2. L'utilisation maximale par Région des marges de manœuvre limitées au niveau quantitatif, est mentionnée à l'annexe 2, section 2.

§ 3. Lorsque les quotas annuels d'émissions d'une Région sont adaptés conformément aux articles 6 ou 7, la Commission nationale Climat adapte l'utilisation maximale des marges de manœuvre limitées au niveau quantitatif, par Région, conformément à la méthodologie, visée au paragraphe 1<sup>er</sup>.

L'annexe 2 est modifiée par un accord de coopération qui n'est pas soumis à l'assentiment législatif. Chaque partie contractante transmet l'accord de coopération modificatif à son Parlement.

#### ***Article 12***

§ 1<sup>er</sup>. Lorsque une Région veut vendre ou acheter des unités de conformité ou des droits d'utilisation de crédits, celle-ci consulte d'abord les autres Régions, par lettre recommandée.

La Région peut négocier avec une partie tierce lorsque endéans un délai de deux mois à compter de la date de sa lettre, visée à l'alinéa 1<sup>er</sup>, aucune Région ne lui a exprimé son intérêt par lettre recommandée.

§ 2. Lorsqu'à la fin du délai, visé au paragraphe 1<sup>er</sup>, une ou deux Régions ont exprimé leur intérêt, les Régions s'accordent sur un prix de 75 % de la valeur du marché.

§ 3. Les Régions informent la Commission nationale Climat du résultat final de la procédure, visée aux paragraphes 1<sup>er</sup> et 2, au plus tard fin septembre de chaque année.

#### ***Article 13***

La Région qui dispose de droits d'utilisation de crédits non utilisés conformément à l'article 5, § 5, de la décision n° 406/2009/CE en informe la Commission nationale Climat. Le cas échéant, les parties contractantes se concertent à ce sujet au sein de la Commission nationale Climat, au plus tard deux semaines avant la détermination du solde indicatif de l'état de conformité belge conformément à l'article 79 du règlement registre.

De Federale Staat zal al het nodige doen om het beoogde resultaat te behalen ;

3° De Federale Staat neemt alle noodzakelijke maatregelen om het brandstofsurplus maximaal te verminderen, waaronder de maatregelen opgenomen in bijlage 4.

### ***Afdeling 3 – Flexibele instrumenten***

#### ***Artikel 10***

§ 1. De Gewesten kunnen gebruik maken van alle flexibele instrumenten, vermeld in beschikking nr. 406/2009/EG, om hun emissiereductiedoelstelling te behalen, rekening houdend met de voorwaarden en beperkingen vermeld in deze beschikking en dit samenwerkingsakkoord.

§ 2. Na akkoord van de Nationale KlimaatCommissie, kan de Federale Staat ook voor wat betreft het behalen van de Belgische doelstelling nalevingseenheden inzetten.

#### ***Artikel 11***

§ 1. Als het gebruik van een flexibel instrument kwantitatief beperkt is, wordt het aan België opgelegde limietpercentage conform artikel 3, § 3 en § 4, en artikel 5, § 4 en § 5, van beschikking nr. 406/2009/EG eveneens toegepast op elk Gewest.

§ 2. Het maximale gebruik van de kwantitatief beperkte flexibele instrumenten per Gewest is opgenomen in bijlage 2, afdeling 2.

§ 3. Als de jaarlijkse emissieruimte van een Gewest wordt aangepast conform de artikelen 5 of 6, past de Nationale KlimaatCommissie het maximale gebruik van de kwantitatief beperkte flexibele instrumenten per Gewest aan conform de methode, vermeld in paragraaf 1.

Bijlage 2 wordt gewijzigd bij een samenwerkingsakkoord dat niet onderworpen is aan de wetgevende instemming. Elke contracterende partij maakt het gewijzigd samenwerkingsakkoord over aan haar Parlement.

#### ***Artikel 12***

§ 1. Als een Gewest nalevingseenheden of kredietrechten wil kopen of verkopen, dient het Gewest eerst per aangetekend schrijven de andere Gewesten te consulteren.

Het Gewest kan onderhandelen met een derde partij als geen enkel Gewest binnen de twee maanden na datum van haar schrijven, vermeld in het eerste lid, interesse heeft geuit per aangetekend schrijven.

§ 2. Als aan het einde van de termijn, vermeld in paragraaf 1, één of twee Gewesten interesse hebben geuit, dan komen de Gewesten een prijs van 75 % van de marktwaarde overeen.

§ 3. De Gewesten informeren de Nationale KlimaatCommissie over het eindresultaat van de procedure, vermeld in paragraaf 1 en 2, uiterlijk eind september van elk jaar.

#### ***Artikel 13***

Elk Gewest informeert de Nationale KlimaatCommissie als ze over ongebruikte kredietrechten overeenkomstig artikel 5, § 5, van beschikking nr. 406/2009/EG beschikt. In voorkomend geval overleggen de contracterende partijen hierover binnen de Nationale KlimaatCommissie uiterlijk twee weken voor de bepaling van het Belgische nalevingsstatuscijfer conform artikel 79 van de registerverordening.

***Section 4 – Gestion du compte Conformité DRE******Article 14***

§ 1<sup>er</sup>. Le compte Conformité DRE est géré par le représentant autorisé conformément à l'article 7 de l'accord de coopération registre.

§ 2. L'administrateur du registre est désigné comme le représentant autorisé du compte Conformité DRE.

§ 3. La Commission nationale Climat tient un relevé de la répartition entre les Régions des unités de conformité et des droits d'utilisation de crédits sur le compte Conformité DRE. Le relevé tient compte des transactions conformément au règlement registre ainsi que les transferts et les adaptations conformément au présent accord de coopération.

Le relevé, visé à l'alinéa 1<sup>er</sup>, est communiqué au représentant autorisé, à sa demande.

***Section 5 – Obligations de rapportage******Article 15***

Chaque Région transmet à la Commission nationale Climat, pour approbation, la version définitive de son inventaire des émissions de gaz à effet de serre, au format mentionné à l'annexe X du règlement d'exécution (UE) n° 749/2014 de la Commission du 30 juin 2014 relatif à la structure, à la présentation, aux modalités de transmission et à l'examen des informations communiquées par les États membres en vertu du règlement (UE) n° 525/2013/UE du Parlement européen et du Conseil.

Cette transmission a lieu au plus tard endéans un délai de deux semaines après publication de l'acte d'exécution, visé à l'article 19, § 6, du règlement n° 525/2013.

***Article 16***

§ 1<sup>er</sup>. Le ministre fédéral en charge du climat transmet annuellement à la Commission nationale Climat un rapport sur les politiques et mesures, visées à l'article 9.

Ce rapport inclut un état des lieux de la planification et de la mise en œuvre des politiques et mesures, ainsi qu'une estimation des réductions d'émissions, visées à l'article 9, 1<sup>o</sup> et 2<sup>o</sup>.

§ 2. Le ministre fédéral en charge du climat :

- 1<sup>o</sup> collecte les données régionales et fédérales nécessaires à l'évaluation annuelle de l'impact des politiques et mesures, visées à l'article 9, 1<sup>o</sup> et 2<sup>o</sup>;
- 2<sup>o</sup> développe les méthodologies, visées à l'article 9, 1<sup>o</sup> et 2<sup>o</sup>, pour l'évaluation, le suivi et le contrôle des politiques et mesures.

***Section 6 – Conformité aux obligations de réduction d'émissions de gaz à effet de serre******Sous-section 1<sup>re</sup> – Conformité des Régions******Article 17***

La Commission nationale Climat approuve la version définitive des inventaires d'émission de gaz à effet de serre des Régions, visés à l'article 15, en s'assurant que la somme des trois inventaires régionaux d'émission de gaz à effet de serre correspond à la version définitive de l'inventaire national, telle que validée conformément à l'article 19, § 6, du règlement n° 525/2013.

***Afdeling 4 – Beheer van de ESD-nalevingsrekening******Artikel 14***

§ 1. De ESD-nalevingsrekening wordt beheerd door de gemachtigde vertegenwoordiger conform artikel 7 van het samenwerkingsakkoord register.

§ 2. De registeradministrator wordt aangeduid als de gemachtigde vertegenwoordiger voor de ESD-nalevingsrekening.

§ 3. De Nationale KlimaatCommissie houdt een overzicht bij van de verdeling tussen de Gewesten van de nalevingseenheden en kredietrechten op de ESD-nalevingsrekening. Het overzicht houdt rekening met de transacties conform de registerverordening en de overdrachten en de aanpassingen conform dit samenwerkingsakkoord.

Op vraag van de gemachtigde vertegenwoordiger wordt het overzicht, vermeld in het eerste lid, aan hem ter beschikking gesteld.

***Afdeling 5 – Rapporтерingsverplichtingen******Artikel 15***

Elk Gewest maakt de definitieve versie van haar broeikasgasinventaris ter goedkeuring over aan de Nationale KlimaatCommissie in het formaat opgenomen in bijlage X van uitvoeringshandeling (EU) nr. 749/2014 van de Commissie van 30 juni 2014 betreffende de structuur, de indeling, de indieningsprocedure en de beoordeling van de informatie die door de lidstaten is verstrekt op grond van verordening (EU) nr. 525/2013/EU van het Europees Parlement en de Raad.

Deze overmaking gebeurt uiterlijk twee weken na de publicatie van de uitvoeringshandeling, vermeld in artikel 19, § 6, van verordening nr. 525/2013.

***Artikel 16***

§ 1. De federale minister, bevoegd voor het klimaat, maakt jaarlijks een rapport over de beleidslijnen en -maatregelen, vermeld in artikel 9, over aan de Nationale KlimaatCommissie.

Dit rapport omvat een stand van zaken van de planning en uitvoering van de beleidslijnen en -maatregelen, alsook een inschatting van de emissiereducties, vermeld in artikel 9, 1<sup>o</sup> en 2<sup>o</sup>.

§ 2. De federale minister, bevoegd voor het klimaat :

- 1<sup>o</sup> verzamelt de gewestelijke en federale gegevens nodig voor de jaarlijkse beoordeling van het effect van de beleidslijnen en -maatregelen, vermeld in artikel 9, 1<sup>o</sup> en 2<sup>o</sup>;
- 2<sup>o</sup> ontwikkelt de methodes, vermeld in artikel 9, 1<sup>o</sup> en 2<sup>o</sup>, voor de beoordeling, opvolging en controle van de beleidslijnen en -maatregelen.

***Afdeling 6 – Naleving van de verplichtingen van de reductie van broeikasgasemissies******Onderafdeling 1 – Naleving door de Gewesten******Artikel 17***

De Nationale KlimaatCommissie keurt de definitieve versie van de broeikasgasinventarissen van de Gewesten, vermeld in artikel 15, goed en ziet erop toe dat de som van de drie gewestelijke broeikasgasinventarissen overeenstemt met de definitieve versie van de nationale inventaris, zoals gevalideerd conform artikel 19, § 6, van verordening nr. 525/2013.

*Article 18*

Au plus tard endéans un délai de deux semaines après l'affichage du solde sur le compte Conformité DRE pour une année déterminée de la période de mise en conformité conformément à l'article 78, § 2, du règlement registre, la Commission nationale Climat calcule les soldes régionaux sur la base des inventaires régionaux des émissions de gaz à effet de serre qu'elle a approuvés conformément à l'article 17.

*Article 19*

Lorsque le solde du compte Conformité DRE est positif et où seulement deux soldes régionaux sont positifs, les UQAE qui peuvent être reportées aux années suivantes sont réparties entre les Régions ayant un solde positif, et ce proportionnellement à leur part dans la somme des soldes régionaux positifs.

Les UQAE des Régions ayant un solde positif et qui ne peuvent pas être reportées aux années suivantes, sont attribuées à la Région ayant un solde négatif, et ce proportionnellement à leur part dans la somme des soldes régionaux positifs.

La Région ayant un solde négatif transfère, au plus tard le 30 juin de l'année suivante, les unités de conformité et les droits d'utilisation de crédits correspondants, à l'exception des URCET et URCED, aux Régions ayant un solde positif, à hauteur de 75 % des UQAE attribuées, visées au deuxième alinéa.

*Article 20*

Lorsque le solde du compte Conformité DRE est positif et où un seul solde régional est positif, les UQAE qui peuvent être reportées aux années suivantes sont attribuées à la Région ayant le solde positif.

Les UQAE de la Région ayant le solde positif, qui ne peuvent pas être reportées aux années suivantes, sont attribuées aux Régions ayant un solde négatif, et ce proportionnellement à leur part dans la somme des soldes régionaux négatifs.

Les Régions ayant un solde négatif transfèrent, au plus tard le 30 juin de l'année suivante, les unités de conformité et les droits d'utilisation de crédits correspondants, à l'exception des URCET et URCED, à la Région ayant le solde positif, à hauteur de 75 % des UQAE attribuées, visées au deuxième alinéa.

*Article 21*

Lorsque le solde du compte Conformité DRE est négatif et où seulement deux soldes régionaux de conformité sont négatifs, les UQAE de la Région ayant le solde positif, qui ne peuvent pas être reportées aux années suivantes, sont attribuées aux Régions ayant un solde négatif, et ce proportionnellement à leur part dans la somme des soldes régionaux négatifs.

Les Régions ayant un solde négatif transfèrent, au plus tard le 30 juin de l'année suivante, les unités de conformité et les droits d'utilisation de crédits correspondants, à l'exception des URCET et URCED, à la Région ayant le solde positif, à hauteur de 75 % des UQAE attribuées, visées à l'alinéa 1<sup>er</sup>.

*Article 22*

Lorsque le solde du compte Conformité DRE est négatif et uniquement un solde régional est négatif, les UQAE des Régions ayant un solde positif qui ne peuvent pas être reportées aux années suivantes, sont attribuées à la Région ayant le solde négatif.

La Région ayant le solde négatif transfère, au plus tard le 30 juin de l'année suivante, des unités de conformité et les droits d'utilisation de crédits correspondants, à l'exception des URCET et URCED, aux Régions ayant un solde positif, à hauteur de 75 % des UQAE attribuées, visées à l'alinéa 1<sup>er</sup>.

*Artikel 18*

Uiterlijk twee weken nadat het saldo op de ESD-nalevingsrekening voor een bepaald jaar van de nalevingsperiode is weergegeven conform artikel 78, § 2, van de registerverordening, berekent de Nationale KlimaatCommissie de gewestelijke saldi op basis van de conform artikel 17 goedgekeurde gewestelijke broeikasgasinventarissen.

*Artikel 19*

Als het saldo op de ESD-nalevingsrekening positief is en alleen twee gewestelijke saldi zijn positief, worden de naar de volgende jaren overdraagbare AEAs verdeeld onder de Gewesten met het positieve saldo a rato van hun aandeel in de som van de positieve gewestelijke saldi.

De niet naar de volgende jaren overdraagbare AEAs van de Gewesten met het positieve saldo worden toegekend aan het Gewest met het negatieve saldo a rato van hun aandeel in de som van de positieve gewestelijke saldi.

Het Gewest met het negatieve saldo draagt uiterlijk op 30 juni van het daarop volgende jaar nalevingseenheden en bijhorende kredietrechten, met uitzondering van tCERs en ICERs, over aan de Gewesten met het positieve saldo ten belope van 75 % van de toegekende AEAs, vermeld in het tweede lid.

*Artikel 20*

Als het saldo op de ESD-nalevingsrekening positief is en alleen één gewestelijk saldo is positief, worden de naar de volgende jaren overdraagbare AEAs toegekend aan het Gewest met het positieve saldo.

De niet naar de volgende jaren overdraagbare AEAs van het Gewest met het positieve saldo worden toegekend aan de Gewesten met het negatieve saldo a rato van hun aandeel in de som van de negatieve gewestelijke saldi.

De Gewesten met het negatieve saldo dragen uiterlijk op 30 juni van het daarop volgende jaar nalevingseenheden en bijhorende kredietrechten, met uitzondering van tCERs en ICERs, over aan het Gewest met het positieve saldo ten belope van 75 % van de toegekende AEAs, vermeld in het tweede lid.

*Artikel 21*

Als het saldo op de ESD-nalevingsrekening negatief is en alleen twee gewestelijke saldi zijn negatief, worden de niet naar de volgende jaren overdraagbare AEAs van het Gewest met het positieve saldo toegekend aan de Gewesten met het negatieve saldo a rato van hun aandeel in de som van de negatieve gewestelijke saldi.

De Gewesten met het negatieve saldo dragen uiterlijk op 30 juni van het daarop volgende jaar nalevingseenheden en bijhorende kredietrechten, met uitzondering van tCERs en ICERs, over aan het Gewest met het positieve saldo ten belope van 75 % van de toegekende AEAs, vermeld in het eerste lid.

*Artikel 22*

Als het saldo op de ESD-nalevingsrekening negatief is en alleen één gewestelijk saldo is negatief, worden de niet naar de volgende jaren overdraagbare AEAs van de Gewesten met het positieve saldo toegekend aan het Gewest met het negatieve saldo.

Het Gewest met het negatieve saldo draagt uiterlijk op 30 juni van het daarop volgende jaar nalevingseenheden en bijhorende kredietrechten, met uitzondering van tCERs en ICERs, over aan de Gewesten met het positieve saldo ten belope van 75 % van de toegekende AEAs, vermeld in het eerste lid.

*Article 23*

En tenant compte des marges de manœuvre prévues à la section 3, les émissions annuelles régionales de gaz à effet de serre ne peuvent pas dépasser le quota annuel d'émissions.

En application des articles 19 à 22, chaque Région met annuellement à disposition suffisamment d'unités de conformité, en ce compris les droits d'utilisation de crédits nécessaires, sur le compte Conformité DRE, au plus tard dans un délai de deux semaines avant la détermination du solde indicatif de conformité belge conformément à l'article 79 du règlement registre.

*Sous-section 2 – Conformité de l'État fédéral**Article 24*

§ 1<sup>er</sup>. La Commission Nationale Climat peut demander à l'État fédéral la soumission d'un plan d'action constitué de mesures correctives internes, si le rapport soumis conformément à l'article 16, § 1, met en évidence que l'État fédéral risque de ne pas atteindre l'objectif visé à l'article 9, 1<sup>o</sup> ou de ne pas respecter l'obligation visée à l'article 9,2<sup>o</sup>.

§ 2. Si l'État fédéral n'atteint pas son objectif, visé à l'article 9,1<sup>o</sup>, l'État fédéral compense les Régions à cet effet. Cette compensation se fera par le biais d'un versement aux Régions d'un montant correspondant, à la différence entre les réductions d'émissions visées, mentionnées dans l'article 9, 1<sup>o</sup>, et les réductions résultant des politiques et mesures qu'il a mises en œuvre, multipliées par le prix moyen d'un CER sur la période de conformité. Ce montant est divisé entre les Régions au pro rata de leur quote-part dans le quota annuel d'émissions de la Belgique dans la période de conformité.

La Commission Nationale Climat évalue au plus tard le 31 décembre 2022 si l'État fédéral a effectivement atteint son objectif, à l'article 9, 1<sup>o</sup>, sur la base du rapport visé à l'article 16, § 1. Si l'État fédéral n'a pas atteint son objectif, l'État fédéral paye la compensation au plus tard six mois à compter de la date de l'évaluation par la Commission Nationale Climat.

*Sous-section 3 – Sanctions**Article 25*

Lorsque le solde indicatif de l'état de conformité belge déterminé conformément à l'article 79 du règlement registre est négatif, pour une année déterminée de la période de mise en conformité, la Commission nationale Climat calcule chaque solde indicatif de l'état de conformité régional en retranchant du total des unités de conformité relevant d'une Région sur le compte Conformité DRE de cette année, ses émissions de gaz à effet de serre relatives à cette année, visées à l'article 17.

*Article 26*

Lorsque le solde indicatif de l'état de conformité belge est négatif, pour une année déterminée de la période de mise en conformité, les mesures suivantes sont d'application pour les Régions ayant un solde indicatif de l'état de conformité négatif :

- 1<sup>o</sup> le développement d'un plan d'action corrective conformément à l'article 7, § 2, de la décision n° 406/2009/CE ;
- 2<sup>o</sup> le surplus d'émissions de gaz à effet de serre est multiplié par un facteur de réduction de 1,08 et reporté sur le compte Conformité DRE de l'année suivante pour le compte de la Région concernée.

*Article 27*

Lorsque le solde indicatif de l'état de conformité belge est négatif, pour une des années de la période 2013 à 2019 inclus, et que le rapport transmis conformément à l'article 16, § 1<sup>er</sup>, met en évidence que l'État

*Artikel 23*

Rekening houdende met de in afdeling 3 genoemde flexibele instrumenten mogen de jaarlijkse broeikasgasemissies van een Gewest haar jaarlijkse emissieruimte niet overschrijden.

Met toepassing van de artikelen 19 tot en met 22, zorgt elk Gewest ervoor dat het jaarlijks voldoende nalevingseenheden, met inbegrip van de benodigde kredietrechten, heeft op de ESD-nalevingsrekening, uiterlijk twee weken voor de bepaling van het Belgische nalevingsstatuscijfer conform artikel 79 van de registerverordening.

*Onderafdeling 2 – Naleving door de Federale Staat**Artikel 24*

§ 1. De Nationale KlimaatCommissie kan de Federale Staat verzoeken om een actieplan met binnenlandse corrigerende maatregelen in te dienen als het rapport, overgemaakt conform artikel 16, § 1, aantoont dat de Federale Staat het risico loopt de doelstelling, vermeld in artikel 9, 1<sup>o</sup>, niet te behalen of haar verplichting, vermeld in artikel 9, 2<sup>o</sup>, niet na te komen.

§ 2. Als de Federale Staat haar doelstelling, vermeld in artikel 9, 1<sup>o</sup>, niet behaald heeft, compenseert de Federale Staat de Gewesten hiervoor. Deze compensatie gebeurt door een bedrag te storten aan de Gewesten dat gelijk is aan het verschil tussen de beoogde emissiereducties, vermeld in artikel 9, 1<sup>o</sup>, en de via beleidslijnen en maatregelen gerealiseerde reducties vermenigvuldigd met de gemiddelde prijs van een CER over de nalevingsperiode. Dit bedrag wordt verdeeld onder de Gewesten a rato van hun aandeel in de jaarlijkse emissieruimte van België in de nalevingsperiode.

De Nationale KlimaatCommissie beoordeelt uiterlijk 31 december 2022 of de Federale Staat haar doelstelling, vermeld in artikel 9, 1<sup>o</sup>, al dan niet heeft behaald op basis van het rapport, vermeld in artikel 16, § 1. Als de Federale Staat haar doelstelling niet heeft behaald, betaalt de Federale Staat de compensatie uiterlijk zes maanden na datum van de beoordeling door de Nationale KlimaatCommissie.

*Onderafdeling 3 – Sancties**Artikel 25*

Als het Belgische nalevingsstatuscijfer bepaald conform artikel 79 van de registerverordening negatief is voor een bepaald jaar van de nalevingsperiode, berekent de Nationale KlimaatCommissie elk gewestelijk nalevingsstatuscijfer door de som te berekenen van alle nalevingseenheden van een Gewest op de ESD-nalevingsrekening van dat jaar verminderd met haar gewestelijke jaarlijkse broeikasgasemissies, vermeld in artikel 17.

*Artikel 26*

Als het Belgische nalevingsstatuscijfer negatief is voor een bepaald jaar van de nalevingsperiode, zijn de volgende maatregelen van toepassing voor de Gewesten met een negatief nalevingsstatuscijfer :

- 1<sup>o</sup> de ontwikkeling van een plan met corrigerende maatregelen conform artikel 7, § 2, van beschikking nr. 406/2009/EG ;
- 2<sup>o</sup> het teveel aan broeikasgasemissies wordt vermenigvuldigd met een kortingsfactor van 1,08 en overgedragen naar de ESD-nalevingsrekening van het volgende jaar voor rekening van het betrokken Gewest.

*Artikel 27*

Als het Belgische nalevingsstatuscijfer negatief is voor een van de jaren van de periode 2013 tot en met 2019, en het rapport overgemaakt conform artikel 16, § 1, aantoont dat de Federale Staat het risico loopt de

fédéral risque de ne pas atteindre l'objectif, visé à l'article 9, 1°, ou de ne pas respecter l'obligation, visée à l'article 9, 2°, il participe au développement du plan d'action corrective, visé à l'article 26, 1°.

#### *Article 28*

Le plan, visé aux articles 26 et 27, est approuvé par la Commission nationale Climat et est soumis au nom de la Belgique à la Commission européenne endéans un délai de trois mois après la détermination du solde indicatif de l'état de conformité belge conformément à l'article 79 du règlement registre.

#### *Article 29*

Lorsque la Belgique fait l'objet d'une condamnation en vertu de l'article 260 du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, la Commission nationale climat fixe la part de la somme forfaitaire ou de l'astreinte qui est due par chaque partie contractante proportionnellement aux engagements qu'elle n'a éventuellement pas atteints. Le Comité de Concertation valide la décision prise.

### CHAPITRE 3 Energies renouvelables

#### *Section 1<sup>e</sup> – Répartition de l'objectif belge en matière d'énergie produite à partir de sources renouvelables*

#### *Article 30*

§ 1<sup>er</sup>. Conformément à la directive 2009/28/CE, la part belge d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans la consommation finale brute d'énergie en 2020 est au moins égale à 13 %.

§ 2. Conformément au mode de calcul, visé à l'article 3, § 4, de la directive 2009/28/CE, la part belge d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans toutes les formes de transport en 2020 s'élève au moins à 10 % de la consommation finale d'énergie dans le secteur des transports.

§ 3. Compte tenu de l'objectif indicatif de consommation finale d'énergie annoncé par la Belgique auprès de la Commission européenne conformément à l'article 3, § 1<sup>er</sup>, de la directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique, modifiant les directives 2009/125/CE et 2010/30/EU et abrogeant les directives 2004/8/CE et 2006/32/CE, l'objectif belge de 13 %, visé au paragraphe 1<sup>er</sup>, représente une valeur absolue de 4,224 Mtep.

§ 4. Les Régions s'engagent à porter en 2020 leur production d'énergie à partir de sources renouvelables et leur consommation d'énergie à partir de sources renouvelables dans le transport :

- 1° pour la Région flamande : 2,156 Mtep ;
- 2° pour la Région wallonne : 1,277 Mtep ;
- 3° pour la Région de Bruxelles-Capitale : 0,073 Mtep.

§ 5. L'État fédéral s'engage à porter sa production d'énergie à partir de sources renouvelables à 0,718 Mtep en 2020.

#### *Article 31*

§ 1<sup>er</sup>. Les objectifs régionaux, visés à l'article 30, § 4, prennent en compte une contribution de l'État fédéral, à savoir l'incorporation et l'utilisation d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans le secteur des transports qui résultent des mesures fédérales.

§ 2. Compte tenu des efforts des Régions à travers leurs politiques et mesures visant à favoriser l'utilisation d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans le secteur des transports, l'État fédéral est responsable de l'atteinte de l'objectif de 10 %, visé à l'article 30, § 2.

doelstelling, vermeld in artikel 9, 1°, niet te behalen of de verplichting, vermeld in artikel 9, 2°, niet na te komen, neemt zij deel aan de ontwikkeling van het plan met corrigerende maatregelen, vermeld in artikel 26, 1°.

#### *Artikel 28*

Het plan, vermeld in de artikelen 26 en 27, wordt door de Nationale KlimaatCommissie goedgekeurd en ingediend namens België bij de Europese Commissie binnen de drie maanden na de bepaling van het Belgische nalevingsstatuscijfer conform artikel 79 van de registrerverordening.

#### *Artikel 29*

Als België krachtens artikel 260 van het Verdrag over de werking van de Europese Unie veroordeeld is, legt de Nationale KlimaatCommissie vast welk gedeelte van de forfaitaire som of de dwangsom elke contracterende partij verschuldigd is in verhouding met hun verbintenissen die ze al dan niet nagekomen zijn. Het Overlegcomité keurt de genomen beslissing goed.

### HOOFDSTUK 3 Hernieuwbare energie

#### *Afdeling 1 – Verdeling van de Belgische doelstelling van energie uit hernieuwbare bronnen*

#### *Artikel 30*

§ 1. Conform richtlijn 2009/28/EG zal het Belgische aandeel energie uit hernieuwbare bronnen in het bruto-eindverbruik van energie in 2020 minstens gelijk zijn aan 13 %.

§ 2. Conform de berekeningswijze, vermeld in artikel 3, § 4, van richtlijn 2009/28/EG, bedraagt het Belgische aandeel energie uit hernieuwbare bronnen in alle vormen van vervoer in 2020 minstens 10 % van het eindverbruik van energie in de vervoersector.

§ 3. Rekening houdend met de indicatieve doelstelling van het eindverbruik van energie door België aangemeld bij de Europese Commissie conform artikel 3, § 1, van richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG vertegenwoordigt de Belgische doelstelling van 13 %, vermeld in paragraaf 1, een absolute waarde van 4,224 Mtep.

§ 4. De Gewesten verbinden er zich toe om in 2020 hun productie van energie uit hernieuwbare bronnen en het verbruik van energie uit hernieuwbare bronnen voor vervoer te brengen op :

- 1° voor het Vlaamse Gewest : 2,156 Mtep ;
- 2° voor het Waalse Gewest : 1,277 Mtep ;
- 3° voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest : 0,073 Mtep.

§ 5. De Federale Staat verbindt er zich toe om in 2020 de productie van energie uit hernieuwbare bronnen te brengen op 0,718 Mtep.

#### *Artikel 31*

§ 1. De gewestelijke doelstellingen, vermeld in artikel 30, § 4, brengen een bijdrage van de Federale Staat in rekening, namelijk de bijmenging en het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen in de vervoersector, die het resultaat zijn van federale beleidsmaatregelen.

§ 2. Rekening houdend met de inspanningen van de Gewesten uit hun beleid en maatregelen ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen in de vervoersector, is de Federale Staat verantwoordelijk voor het behalen van de doelstelling van 10 %, vermeld in artikel 30, § 2.

**Section 2 – Plans d'action fédéral et régionaux en matière d'énergie produite à partir de sources renouvelables**

*Article 32*

§ 1<sup>er</sup>. L'État fédéral approuve au plus tard le 30 juin 2017 un plan d'action qui comprend au moins les éléments suivants :

- 1° une projection annuelle détaillée de la consommation finale brute d'énergie jusqu'en 2020 conformément à la directive 2009/28/CE ;
- 2° une projection annuelle détaillée de la consommation d'énergie produite à partir de sources renouvelables jusqu'en 2020, sur la base de la politique fédérale actuelle et planifiée visant à favoriser l'utilisation d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans le secteur des transports jusqu'en 2020 ;
- 3° une projection annuelle détaillée de la production d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans les espaces marins sur lesquels la Belgique exerce sa juridiction conformément au droit maritime international ;
- 4° une description des politiques et mesures fédérales visant à favoriser l'utilisation d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans le secteur des transports.

§ 2. Chaque Région approuve au plus tard le 30 juin 2017 un plan d'action qui comprend au moins les éléments suivants :

- 1° une projection annuelle détaillée de la production d'énergie à partir de sources renouvelables jusqu'en 2020, sur la base de la politique régionale actuelle et planifiée visant à favoriser l'utilisation d'énergie produite à partir de sources renouvelables conformément à la directive 2009/28/CE ;
- 2° une description des politiques et mesures régionales visant à favoriser l'utilisation d'énergie produite à partir de sources renouvelables dans le secteur des transports.

§ 3. Dès qu'une partie contractante est dans l'impossibilité de mettre en œuvre une des mesures de son plan d'action, visées au paragraphe 2, en matière de transport, elle en informe immédiatement CONCERE.

*Article 33*

§ 1<sup>er</sup>. Au plus tard le 30 septembre 2017, CONCERE, fusionne les plans d'action en matière d'énergie produite à partir de sources renouvelables des parties contractantes en un plan d'action national, évalue lorsque les mesures envisagées suffisent pour atteindre les objectifs, visés aux articles 30, § 1<sup>er</sup>, § 4 en § 5, et 31, § 2, présente les résultats de l'évaluation du plan d'action national à la Commission nationale Climat.

§ 2. Lorsqu'il ressort de l'évaluation du plan d'action national, visé au paragraphe 1<sup>er</sup>, qu'une différence subsiste entre la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables et les objectifs à atteindre, visés aux articles 30, § 1<sup>er</sup>, § 4 et § 5, et 31, § 2, le premier Comité de concertation, prévu après le 30 septembre 2017 décide de la nécessité de prendre des mesures correctrices.

§ 3. Lorsque le Comité de concertation décide de la nécessité de prendre des mesures correctrices, telles que, visées au paragraphe 2, les plans d'action, visés à l'article 32, sont modifiés endéans un délai de quatre mois après la décision du Comité de concertation.

**Section 3 – Rapportage**

*Article 34*

Les parties contractantes rapportent leurs statistiques sur l'évolution de leur production d'énergie à partir de sources renouvelables et leur consommation d'énergie à partir de sources renouvelables dans le transport conformément aux dispositions de la directive 2009/28/CE.

**Afdeling 2 – Federale en gewestelijke actieplannen voor energie uit hernieuwbare bronnen**

*Artikel 32*

§ 1. De Federale Staat keurt uiterlijk op 30 juni 2017 een actieplan goed dat minstens de volgende elementen bevat :

- 1° een onderbouwde jaarlijkse prognose van het bruto-eindverbruik van energie tot en met 2020 conform richtlijn 2009/28/EG ;
- 2° een onderbouwde jaarlijkse prognose van het verbruik van energie uit hernieuwbare bronnen tot en met 2020, op basis van het huidige en geplande federale beleid ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen in de vervoerssector tot en met 2020 ;
- 3° een onderbouwde jaarlijkse prognose van de productie van energie uit hernieuwbare bronnen in de zeegebieden waarover België rechtsmacht uitoefent conform het internationaal zeerecht ;
- 4° een beschrijving van het federale beleid en maatregelen ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen in de vervoerssector.

§ 2. Elk Gewest keurt uiterlijk op 30 juni 2017 een actieplan goed dat minstens de volgende elementen bevat :

- 1° een onderbouwde jaarlijkse prognose van de productie van energie uit hernieuwbare bronnen tot en met 2020, op basis van het huidige en geplande gewestelijke beleid ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen conform richtlijn 2009/28/EG ;
- 2° een beschrijving van het gewestelijk beleid en maatregelen ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen in de vervoerssector.

§ 3. Van zodra een contracterende partij niet in staat is om één van de maatregelen van haar actieplan met betrekking tot vervoer, vermeld in paragraaf 2, 2°, uit te voeren, brengt ze ENOVER onmiddellijk op de hoogte.

*Artikel 33*

§ 1. Uiterlijk op 30 september 2017 voegt ENOVER de actieplannen voor energie uit hernieuwbare bronnen van de contracterende partijen samen tot een nationaal actieplan, beoordeelt of de beoogde maatregelen voldoende zijn om de doelstellingen, vermeld in artikelen 30, § 1, § 4 en § 5, en 31, § 2, te behalen en stelt de resultaten van de beoordeling van het nationaal actieplan voor aan de Nationale KlimaatCommissie.

§ 2. Als uit de beoordeling van het nationaal actieplan, vermeld in paragraaf 1, blijkt dat er een verschil bestaat tussen het aandeel energie uit hernieuwbare bronnen en de te bereiken doelstellingen, vermeld in de artikelen 30, § 1, § 4 en § 5, en 31, § 2, beslist het eerst geplande Overlegcomité na 30 september 2017 over de noodzaak om mogelijke corrigerende maatregelen toe te passen.

§ 3. Als het Overlegcomité beslist over de noodzaak om corrigerende maatregelen te nemen, vermeld in paragraaf 2, worden de actieplannen, vermeld in artikel 32, gewijzigd binnen de vier maanden na de beslissing van het Overlegcomité.

**Afdeling 3 – Rapportering**

*Artikel 34*

De contracterende partijen rapporteren hun statistieken over de evolutie van de energieproductie uit hernieuwbare energiebronnen en het energieverbruik uit hernieuwbare bronnen voor vervoer conform de bepalingen van de richtlijn 2009/28/EG.

Le rapportage, visé à l'alinéa 1<sup>er</sup>, a lieu à des moments précis :

- 1° au plus tard le 31 décembre 2017 : les chiffres finaux pour l'année 2015 et les chiffres provisoires pour l'année 2016 ;
- 2° au plus tard le 31 décembre 2019 : les chiffres finaux pour l'année 2017 et les chiffres provisoires pour l'année 2018 ;
- 3° au plus tard le 31 décembre 2021 : les chiffres finaux pour l'année 2019 et les chiffres provisoires pour l'année 2020.

#### *Article 35*

Chaque partie contractante rapporte au plus tard le 31 octobre 2019 sur l'exécution de son plan d'action en matière d'énergie produite à partir de sources renouvelables, visé à l'article 32 et, le cas échéant, à l'article 33, § 3. Ce rapportage contient la projection, visée à l'article 32, § 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup> et 3<sup>o</sup>, et à l'article 32, § 2, 1<sup>o</sup>, actualisée pour 2020.

#### *Article 36*

§ 1<sup>er</sup>. Au plus tard le 30 novembre 2019, CONCERE fusionne les rapportages des parties contractantes, visés à l'article 35, évalue lorsque les objectifs, visés aux articles 30, § 1<sup>er</sup>, § 4 et § 5, et 31, § 2, seront atteints et présente les résultats de l'évaluation à la Commission nationale Climat.

§ 2. Lorsqu'il ressort de l'évaluation des rapportages fusionnés, visé au paragraphe 1<sup>er</sup>, qu'une différence subsiste entre la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables et les objectifs, visés aux articles 30, § 1<sup>er</sup>, § 4 et § 5, et 31, § 2, le premier Comité de concertation prévu après le 30 novembre 2019 décide de la nécessité d'adopter des mesures correctives possibles.

### *Section 4 – Mécanismes de coopération et de solidarité*

#### *Article 37*

§ 1<sup>er</sup>. Chaque partie contractante peut atteindre une partie de ses objectifs, visés aux article 30, § 4 et § 5, et 31, § 2, par le recours aux mécanismes de coopération conformément aux articles 6 à 12 de la directive 2009/28/CE.

§ 2. La partie contractante qui souhaite utiliser ces mécanismes de coopération pour compenser son déficit, donne d'abord aux autres parties contractantes la possibilité de formuler une proposition de coopération interne.

Lorsque une ou plusieurs parties contractantes ont un déficit estimé et que les autres parties contractantes ont un surplus estimé, alors ces surplus – s'ils sont vendus doivent prioritairement être proposés à la vente aux parties contractantes qui ont un déficit. Au moment de la vente, le prix de référence correspond à la moyenne des montants du soutien octroyé sur la base des certificats pour les nouvelles installations éoliennes on-shore dans les Régions wallonne et flamande, avec pour date de départ l'année précédente, exprimée en euro par GWh et avec un maximum de 75.000 euros/GWh.

La solidarité interrégionale sera établie comme suit :

Pour la première tranche de 750 GWh achetée, il y a une diminution de 25 % ;

Pour la tranche de 751 à 1500 GWh : - 20 % ;

Pour la tranche de 1501 à 3000 GWh : - 15 % ;

Pour la tranche de 3001 à 3500 GWh : - 10 % ;

Pour la tranche à partir de 3501 GWh : - 5 %.

Lorsque ces surplus sont cependant insuffisants pour atteindre les objectifs de toutes les parties contractantes, alors ces surplus sont attribués

De rapportering, vermeld in het eerste lid, gebeurt op geregelde tijdstippen :

- 1° uiterlijk op 31 december 2017 : de finale cijfers voor het jaar 2015 en de voorlopige cijfers voor het jaar 2016 ;
- 2° uiterlijk op 31 december 2019 : de finale cijfers voor het jaar 2017 en de voorlopige cijfers voor het jaar 2018 ;
- 3° uiterlijk op 31 december 2021 : de finale cijfers voor het jaar 2019 en de voorlopige cijfers voor het jaar 2020.

#### *Artikel 35*

Elke contracterende partij rapporteert uiterlijk op 31 oktober 2019 over de uitvoering van hun actieplan voor energie uit hernieuwbare bronnen, vermeld in artikel 32 en, in voorkomend geval, artikel 33, § 3. Deze rapportering houdt een geactualiseerde prognose, vermeld in artikel 32, § 1, 2<sup>o</sup> en 3<sup>o</sup>, en artikel 32, § 2, 1<sup>o</sup>, voor 2020 in.

#### *Artikel 36*

§ 1. Uiterlijk op 30 november 2019 voegt ENOVER de rapporteringen, vermeld in artikel 35, van de contracterende partijen samen, beoordeelt of de doelstellingen, vermeld in de artikelen 30, § 1, § 4 en § 5, en 31, § 2, behaald worden en stelt de resultaten van de beoordeling voor aan de Nationale KlimaatCommissie.

§ 2. Als uit de evaluatie van de samengevoegde rapporteringen, vermeld in paragraaf 1, blijkt dat er een verschil bestaat tussen het aandeel energie uit hernieuwbare bronnen en de doelstellingen, vermeld in artikelen 30, § 1, § 4 en § 5, en 31, § 2, beslist het eerst geplande Overlegcomité na 30 november 2019 over de noodzaak om mogelijke corrigerende maatregelen toe te passen.

### *Afdeling 4 – Samenwerkings- en solidariteitsmechanismen*

#### *Artikel 37*

§ 1. Elke contracterende partij kan een deel van zijn doelstellingen, vermeld in artikelen 30, § 4 en § 5, en 31, § 2, behalen door de inzet van samenwerkingsmechanismen conform artikel 6 tot en met 12 van richtlijn 2009/28/EG.

§ 2. De contracterende partij die van deze samenwerkingsvormen gebruik wil maken om haar tekort te compenseren, geeft eerst de andere contracterende partijen de kans om een mogelijkheid tot interne samenwerking te formuleren.

Als een of meerdere contracterende partijen een geschat tekort hebben en de andere contracterende partijen hebben een geschat overschot, dan moeten deze overschotten, als deze verkocht worden, prioritair aangeboden worden aan de contracterende partijen die een tekort hebben. Daarbij wordt op het moment van de verkoop een referentieprijs gehanteerd die het gemiddelde is van de in het Waalse en in het Vlaamse Gewest toegekende steun op basis van certificaten voor nieuwe on shore wind-energie-installaties, met als startdatum het voorgaande jaar, uitgedrukt in euro per GWh en met een maximum van 75.000 euro/GWh.

De intergewestelijke solidariteit zal er als volgt uit zien :

Voor de eerste schijf van 750 GWh die aangekocht wordt, is er een vermindering van 25 % ;

Voor de schijf van 751 tot 1500 GWh : - 20 % ;

Voor de schijf van 1501 tot 3000 GWh : - 15 % ;

Voor de schijf van 3001 tot 3500 GWh : - 10 % ;

Voor de schijf vanaf 3501 : - 5 %.

Als deze overschotten echter onvoldoende zouden zijn om de doelstellingen van alle contracterende partijen te behalen, dan worden deze

bués au pro rata de la part des demandes des parties contractantes avec un déficit estimé pour compenser les déficits estimés respectifs.

Chaque entité reste responsable de l'atteinte de son objectif.

§ 3. Lorsqu'il ressort de l'analyse, visée à l'article 36, § 1<sup>er</sup>, que la Belgique dans son ensemble n'atteint pas la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables, visée à l'article 30, § 1<sup>er</sup>, et qu'aucune partie contractante ne réalise un surplus, alors toutes les parties contractantes qui n'atteignent pas leur part d'énergie produite à partir de sources renouvelables, visées à l'article 30, § 4 et § 5, en conformité avec l'article 6 de la directive 2009/28/CE, achèteront les surplus d'autres États membres de l'Union européenne pour satisfaire aux obligations, visées à l'article 30, § 4 et § 5.

§ 4. Lorsqu'il ressort de l'analyse visée à l'article 36, § 1<sup>er</sup>, que la Belgique dans son ensemble n'atteint pas la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables, visée à l'article 30, § 1<sup>er</sup>, et qu'une ou plusieurs parties contractantes ont un déficit et les autres parties contractantes ont un surplus, alors ces surplus sont transférés à titre onéreux au pro rata des demandes des parties contractantes qui ont un déficit.

Le prix de vente est fixé conformément au paragraphe 2.

Lorsque ces surplus sont cependant insuffisants pour atteindre les objectifs de toutes les parties contractantes, alors le surplus est attribué au pro rata de la part des demandes des parties contractantes avec un déficit estimé pour compenser les déficits respectifs estimés.

§ 5. Lorsqu'il ressort que la Belgique dans son ensemble n'atteint pas la part d'énergie produite à partir de sources renouvelables, visée à l'article 30, § 1<sup>er</sup>, mais que les parties contractantes ont, elles, bien atteint leur objectif, visé à l'article 30, § 4 et § 5, ce sera soumis au premier Comité de concertation qui suivra directement la finalisation des chiffres des inventaires et des évaluations de l'objectif en matière d'énergie renouvelable.

### **Section 5 – Sanctions**

#### *Article 38*

Lorsque la Belgique fait l'objet d'une condamnation en vertu de l'article 260 du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, CONCERE fixe la part de la somme forfaitaire ou de l'astreinte éventuellement due par chaque partie contractante, proportionnellement aux engagements qu'elle n'a éventuellement pas atteints. Le Comité de Concertation valide la décision prise.

### **CHAPITRE 4 Répartition des revenus de la mise aux enchères des quotas d'émissions**

#### *Article 39*

Les revenus de la mise aux enchères des quotas d'émissions pour la période 2013 à 2020 inclus, visés à l'article 11, 2<sup>o</sup>, de l'accord de coopération registre sont répartis, comme suit :

Pour la première tranche de 326 millions d'euros la clé de répartition suivante est appliquée :

- 1° pour la Région flamande : 53 % ;
- 2° pour la Région wallonne : 30 % ;
- 3° pour la Région de Bruxelles-Capitale : 7 % ;
- 4° pour l'État fédéral : 10 %.

overschotten pro rata aan contracterende partijen met een geschat tekort toegekend a rato van hun aandeel om de respectievelijk geschatte tekorten te compenseren.

Iedere entiteit blijft verantwoordelijk voor het behalen van zijn doelstelling.

§ 3. Als uit de analyse, vermeld in artikel 36, § 1, blijkt dat België als geheel het aandeel van energie uit hernieuwbare bronnen, vermeld in artikel 30, § 1, niet behaalt en geen enkele contracterende partij realiseert een overschot, dan zullen alle contracterende partijen die hun deel van energie uit hernieuwbare bronnen, vermeld in artikel 30, § 4 en § 5, niet halen in overeenstemming met artikel 6 van de richtlijn 2009/28/EG overschotten van andere lidstaten van de Europese Unie aankopen om aan de verplichtingen, vermeld in artikel 30, § 4 en § 5, te voldoen.

§ 4. Als uit de analyse, vermeld in artikel 36, § 1, blijkt dat België als geheel het aandeel van energie uit hernieuwbare bronnen, vermeld in artikel 30, § 1, niet behaalt en een of meerdere contracterende partijen hebben een tekort en de andere contracterende partijen hebben een overschot, dan worden deze overschotten ten bezwarende titel overgedragen naar rato van hun aandeel in het totaal van de gevraagde hoeveelheden om haar tekort te compenseren.

De verkoopprijs wordt conform paragraaf 2 vastgelegd.

Als deze overschotten echter onvoldoende zouden zijn om aan de doelstellingen van alle contracterende partijen te voldoen, dan wordt het overschot aan de contracterende partijen met een geschat tekort toegekend a rato van hun aandeel om de respectievelijk geschatte tekorten te compenseren.

§ 5. Als blijkt dat België als geheel het aandeel van energie uit hernieuwbare bronnen, vermeld in artikel 30, § 1, niet behaalt maar de contracterende partijen allen wel hun doelstelling, vermeld in artikel 30, § 4 et § 5, hebben behaald, zal dit voorgelegd worden aan het eerste Overlegcomité dat rechtstreeks zal volgen op het afronden van de cijfers van de inventarissen en van de eindevaluatie van de doelstelling inzake hernieuwbare energiebronnen.

### **Afdeling 5 – Sancties**

#### *Artikel 38*

Als België krachtens artikel 260 van het Verdrag over de werking van de Europese Unie veroordeeld is, legt ENOVER vast welk gedeelte van de forfaitaire som of de dwangsom elke contracterende partij verschuldigd is in verhouding met hun verbintenissen die ze al dan niet nagekomen zijn. Het Overlegcomité keurt de genomen beslissing goed.

### **HOOFDSTUK 4 Verdeling van de opbrengsten van de veiling van emissierechten**

#### *Artikel 39*

De opbrengsten van de veiling van emissierechten voor de periode 2013 tot en met 2020, vermeld in artikel 11, 2<sup>o</sup>, van het samenwerkings-akkoord register, worden verdeeld, als volgt :

- Voor een eerste schijf van 326 miljoen euro wordt de volgende verdeelsleutel toegepast :
  - 1° voor het Vlaamse Gewest : 53 % ;
  - 2° voor het Waalse Gewest : 30 % ;
  - 3° voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest : 7 % ;
  - 4° voor de Federale Staat : 10 %.

Pour les revenus ultérieurs de la mise aux enchères des quotas d'émissions, la clé de répartition suivante est appliquée :

- 1° pour la Région flamande : 52,76 % ;
- 2° pour la Région wallonne : 30,65 % ;
- 3° pour la Région de Bruxelles-Capitale : 7,54 % ;
- 4° pour l'État fédéral : 9,05 %.

#### *Article 40*

§ 1<sup>er</sup>. Pour la première tranche des revenus de la mise aux enchères des quotas d'émissions de 326 millions d'euros et pour les revenus ultérieurs jusqu'au 31 décembre 2016, chaque partie contractante choisit parmi les modalités de paiement suivantes et informe l'ordonnateur du compte, visé à l'article 14 de l'accord de coopération registre de son choix par lettre recommandée :

- 1° paiement unique portant sur la totalité du montant. Dans ce cas, le paiement est effectué endéans un délai de deux semaines à compter de la réception de la lettre recommandée ;
- 2° quatre paiements fractionnés portant chacun sur un quart dudit montant. Dans ce cas, le paiement est effectué respectivement le 30 janvier des années 2017, 2018, 2019 et 2020.

§ 2. Les revenus ultérieurs de la mise aux enchères de quotas d'émissions sont versés mensuellement aux parties contractantes.

### **CHAPITRE 5 Financement climatique international**

#### *Article 41*

§ 1<sup>er</sup>. La contribution annuelle belge de 50 millions d'euros au financement climatique international pour les années 2016 à 2020 inclus se répartit, comme suit :

- 1° pour la Région flamande : 14,5 millions euros ;
- 2° pour la Région wallonne : 8,25 millions euros ;
- 3° pour la Région de Bruxelles-Capitale : 2,25 millions euros ;
- 4° pour l'État fédéral : 25 millions euros.

§ 2. Chaque partie contractante peut augmenter sa contribution, visée au paragraphe 1<sup>er</sup>.

#### *Article 42*

Chaque partie contractante transmet à la Commission nationale Climat un rapport, conformément à l'article 16 du règlement n° 525/2013 au plus tard le 15 septembre de chaque année. Ce rapport contient les données nécessaires pour l'évaluation et l'analyse de la contribution de chaque partie contractante.

### **CHAPITRE 6 Suivi de la mise en œuvre de l'accord de coopération**

#### *Article 43*

§ 1<sup>er</sup>. La Commission nationale Climat et CONCERE établissent un rapport conjoint sur la mise en œuvre de l'accord de coopération au plus tard le 30 septembre de chaque année sur la base des données les plus récentes transmises conformément aux articles 15, 16, 32, 35 et 42.

§ 2. Le rapport, visé au paragraphe 1<sup>er</sup>, évalue la conformité annuelle des obligations de chaque partie contractante, et les progrès réalisés par rapport aux objectifs de 2020. Le premier rapport est établi pour le 30 septembre 2017.

Voor de daaropvolgende opbrengsten van de veiling van emissierechten wordt de volgende verdeelsleutel toegepast :

- 1° voor het Vlaamse Gewest : 52,76 % ;
- 2° voor het Waalse Gewest : 30,65 % ;
- 3° voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest : 7,54 % ;
- 4° voor de Federale Staat : 9,05 %.

#### *Artikel 40*

§ 1. Voor de eerste schijf van de opbrengsten van de veiling van emissierechten van 326 miljoen euro en voor de daarop volgende opbrengsten tot en met 31 december 2016, kiest elke contracterende partij uit een van de volgende betalingswijzen en deelt dit per aangetekend schrijven mee aan de ordonnateur van de rekening, zoals bepaald in artikel 14 van het samenwerkingsakkoord register :

- 1° één enkele betaling van het totale bedrag. In dat geval wordt de betaling uitgevoerd binnen de twee weken na de ontvangst van het aangetekend schrijven ;
- 2° vier afzonderlijke betalingen van telkens een kwart van dit bedrag. In dat geval wordt de betaling uitgevoerd op 30 januari van de jaren 2017, 2018, 2019 en 2020.

§ 2. De daaropvolgende opbrengsten van de veiling van emissierechten worden maandelijks doorgestort aan de contracterende partijen.

### **HOOFDSTUK 5 Internationale klimaatfinanciering**

#### *Artikel 41*

§ 1. De jaarlijkse Belgische bijdrage van 50 miljoen euro voor de internationale klimaatfinanciering voor de jaren 2016 tot en met 2020, wordt verdeeld, als volgt :

- 1° voor het Vlaamse Gewest : 14,5 miljoen euro ;
- 2° voor het Waalse Gewest : 8,25 miljoen euro ;
- 3° voor het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest : 2,25 miljoen euro ;
- 4° voor de Federale Staat : 25 miljoen euro.

§ 2. Elke contracterende partij kan haar bijdrage, vermeld in paragraaf 1, verhogen.

#### *Artikel 42*

Elke contracterende partij maakt uiterlijk 15 september van elk jaar aan de Nationale KlimaatCommissie een rapport over conform artikel 16 van verordening nr. 525/2013. Dit rapport omvat de gegevens nodig voor de beoordeling en de analyse van de bijdrage van elke contracterende partij.

### **HOOFDSTUK 6 Opvolging van de uitvoering van het samenwerkingsakkoord**

#### *Artikel 43*

§ 1. De Nationale KlimaatCommissie en ENOVER stellen uiterlijk 30 september van elk jaar een gezamenlijk rapport op over de uitvoering van het samenwerkingsakkoord op basis van de meest recente gegevens overgemaakt conform de artikelen 15, 16, 32, 35 en 42.

§ 2. Het rapport, vermeld in paragraaf 1, beoordeelt de jaarlijkse naleving van de verplichtingen van elke contracterende partij en de gerealiseerde voortgang met betrekking tot de doelstellingen voor 2020. Het eerste rapport wordt opgesteld tegen 30 september 2017.

§ 3. Dans le cadre de l'approbation du rapport, visé au paragraphe 1<sup>er</sup>, la Commission nationale Climat invite le représentant du Ministre fédéral en charge de la coopération internationale à siéger au sein de la Commission, si celui-ci n'en est pas membre permanent.

§ 4. Le rapport, visé au paragraphe 1<sup>er</sup>, est approuvé conjointement par la Commission nationale Climat et CONCERE. Endéans le mois de cette approbation, la Commission nationale Climat publie le rapport et le transmet aux Parlements respectifs des parties contractantes. Chaque Parlement peut poser des questions à la Commission nationale Climat sur les données rapportées.

## CHAPITRE 7 Dispositions finales

### *Article 44*

Les différends éventuels qui surgissent entre les parties contractantes à propos de l'interprétation ou de l'exécution du présent accord de coopération sont réglés au sein de la Commission nationale Climat, ou à défaut d'une solution, dans le cadre de la Conférence Interministérielle de l'Environnement élargie et, le cas échéant, du Comité de concertation. À défaut d'une solution, le différend est soumis à une juridiction dont les membres sont désignés et dont les frais de fonctionnement sont répartis conformément à l'article 24 de l'accord de coopération du 14 novembre 2002 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif à l'établissement, l'exécution et le suivi d'un plan national Climat, ainsi que l'établissement de rapports, dans le cadre de la Convention-cadre des Nations unies sur les Changements climatiques et du Protocole de Kyoto.

### *Article 45*

Le présent accord de coopération est conclu pour une durée indéterminée.

### *Article 46*

Le présent accord de coopération produit ses effets le 4 décembre 2015. La loi, les décrets et l'ordonnance d'assentiment seront publiés conjointement au *Moniteur belge* par le Secrétariat central du Comité de concertation, visé à l'article 31, de la loi ordinaire du 9 août 1980, à la demande de la partie dont le législateur aura été le dernier à donner son assentiment.

§ 3. Bij de goedkeuring van het rapport, vermeld in paragraaf 1, nodigt de Nationale KlimaatCommissie de vertegenwoordiger van de federale Minister, bevoegd voor internationale samenwerking, uit om zitting te nemen in de Commissie, voor zover deze daarin geen vast lid is.

§ 4. Het rapport, vermeld in paragraaf 1, wordt gezamenlijk goedgekeurd door de Nationale KlimaatCommissie en ENOVER. Binnen de maand na deze goedkeuring publiceert de Nationale KlimaatCommissie het rapport en maakt het over aan de respectieve Parlementen van de contracterende partijen. Elk Parlement kan over de gerapporteerde gegevens vragen stellen aan de Nationale KlimaatCommissie.

## HOOFDSTUK 7 Slotbepalingen

### *Artikel 44*

Eventuele geschillen onder de contracterende partijen over de interpretatie of de uitvoering van dit samenwerkingsakkoord worden beslecht in de Nationale KlimaatCommissie of, als daar geen oplossing wordt gevonden, binnen de uitgebreide Interministeriële Conferentie voor het Leefmilieu, en in voorkomend geval, binnen het Overlegcomité. Wordt er geen oplossing gevonden, dan wordt het geschil voorgelegd aan een rechtscollege waarvan de leden worden aangewezen en waarvan de werkingskosten worden verdeeld overeenkomstig artikel 24 van het samenwerkingsakkoord van 14 november 2002 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende het opstellen, het uitvoeren en het opvolgen van een Nationaal Klimaatplan, alsook het rapporteren in het kader van het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake Klimaatverandering en het Protocol van Kyoto.

### *Artikel 45*

Dit samenwerkingsakkoord is afgesloten voor onbepaalde duur.

### *Artikel 46*

Dit samenwerkingsakkoord heeft uitwerking met ingang van 4 december 2015. De wet, de decreten en de ordonnantie tot instemming zullen tegelijkertijd in het *Belgisch Staatsblad* gepubliceerd worden door de Centrale Secretarie van het Overlegcomité, vermeld in artikel 31, van de gewone wet van 9 augustus 1980, op verzoek van de partij waarvan de wetgever als laatste zijn instemming heeft gegeven.

Établi à Bruxelles, le 12 février 2018, en autant d'exemplaires qu'il y a de parties contractantes.

Pour l'État fédéral,

Le Premier ministre,

Charles MICHEL

La Ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable,

Marie-Christine MARGHEM

Pour la Région flamande,

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,

Geert BOURGEOIS

Le Ministre flamand du Budget, de Finance et de l'Énergie,

Bart TOMMELEIN

La Ministre flamande de l'Environnement, de la Nature et de l'Agriculture,

Joke SCHAUVLIEGE

Pour la Région wallonne,

Le Ministre-Président du Gouvernement wallon,

Willy BORSUS

Le Ministre wallon du Budget, des Finances, de l'Énergie, du Climat et des Aéroports,

Jean-Luc CRUCKE

Pour la Région de Bruxelles-Capitale,

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

Rudi VERVOORT

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, chargée du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Energie,

Céline FREMAULT

Gedaan in Brussel, op 12 februari 2018, in evenveel originele exemplaren als er contractorende partijen zijn.

Voor de Federale Staat,

De Eerste minister,

Charles MICHEL

De Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling,

Marie-Christine MARGHEM

Voor het Vlaams Gewest,

De Minister-President van de Vlaamse Regering,

Geert BOURGEOIS

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,

Bart TOMMELEIN

De Vlaamse minister van Omgeving, Natuur en Landbouw,

Joke SCHAUVLIEGE

Voor het Waals Gewest,

De Minister-President van de Waalse Regering,

Willy BORSUS

De Waalse Minister van Begroting, Financiën, Energie, Klimaat en Luchthavens,

Jean-Luc CRUCKE

Voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest,

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Rudi VERVOORT

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,

Céline FREMAULT

<b>Annexe 1<sup>re</sup></b>	<b>Bijlage 1</b>
<b>Catégories visées à l'article 1, 12°*</b>	<b>Categorieën vermeld in artikel 1, 12°*</b>
Énergie :	Energie :
- Combustion de combustibles	- Verbranding van brandstoffen
- Émissions fugitives provenant de combustibles	- Diffuse emissie door brandstoffen
Procédés industriels	Industriële processen
Utilisation de solvants et d'autres produits	Gebruik van oplosmiddelen en andere producten
Agriculture	Landbouw
Déchets	Afval
* Ces catégories constituent les secteurs principaux des inventaires d'émissions de gaz à effet de serre. Elles se subdivisent également en sous-catégories non mentionnées dans la présente annexe.	<p>* Deze categorieën vormen de belangrijkste sectoren van de broeikasgasinventaris. Zij worden eveneens onderverdeeld in subcategorieën die niet zijn opgenomen in deze bijlage.</p> <p>Gezien om gevoegd te worden bij het samenwerkingsakkoord van 12 februari 2018 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020.</p>
Pour l'État fédéral,	Voor de Federale Staat,
Le Premier ministre,	De Eerste minister,
Charles MICHEL	Charles MICHEL
La Ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable,	De Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling,
Marie-Christine MARGHEM	Marie-Christine MARGHEM
Pour la Région flamande,	Voor het Vlaams Gewest,
Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,	De Minister-President van de Vlaamse Regering,
Geert BOURGEOIS	Geert BOURGEOIS
Le Ministre flamand du Budget, de Finance et de l'Énergie,	De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,
Bart TOMMELEIN	Bart TOMMELEIN
La Ministre flamande de l'Environnement, de la Nature et de l'Agriculture,	De Vlaamse minister van Omgeving, Natuur en Landbouw,
Joke SCHAUVLIEGE	Joke SCHAUVLIEGE
Pour la Région wallonne,	Voor het Waals Gewest,
Le Ministre-Président du Gouvernement wallon,	De Minister-President van de Waalse Regering,
Willy BORSUS	Willy BORSUS

Le Ministre wallon du Budget, des Finances, de l'Énergie, du Climat et des Aéroports,

Jean-Luc CRUCKE

Pour la Région de Bruxelles-Capitale,

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

Rudi VERVOORT

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, chargée du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Energie,

Céline FREMAULT

De Waalse Minister van Begroting, Financiën, Energie, Klimaat en Luchthavens,

Jean-Luc CRUCKE

Voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest,

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Rudi VERVOORT

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,

Céline FREMAULT

**Annexe 2****Les quotas annuels d'émissions des Régions et l'utilisation des marges de manœuvre par Région**

*Section 1 – Le quota annuel d'émissions des Régions pour la période de mise en conformité, calculé en appliquant les valeurs du potentiel de réchauffement planétaire (PRP) du quatrième rapport d'évaluation du Groupe d'experts intergouvernemental sur l'évolution du climat (GIEC) conformément à l'article 4 du présent accord de coopération*

**Bijlage 2****De jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten en het maximaal gebruik per Gewest van flexibele instrumenten**

*Afdeling 1 – De jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten voor de nalevingsperiode, berekend aan de hand van de GWP-waarden (Global Warming Potential, aardopwarmingsvermogen) als vermeld in het vierde evaluatieverslag van het Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC) conform artikel 4 van dit samenwerkingsakkoord*

**Quota annuel d'émissions de la Belgique et quota annuel d'émissions d'une Région / Jaarlijkse emissieruimte van België en jaarlijkse emissieruimte van een Gewest**  
(tonnes équivalent-dioxyde de carbone) / (ton kooldioxide-equivalent)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Région flamande / Vlaamse Gewest	48.048.531	46.959.027	45.869.527	44.780.029	43.016.898	42.062.926	41.108.962	40.155.005
Région de Bruxelles-Capitale / Brusselse Hoofdstedelijke Gewest	4.302.261	4.268.082	4.233.901	4.199.720	4.247.387	4.209.417	4.171.444	4.133.468
Région wallonne / Waalse Gewest	26.029.033	25.623.785	25.218.534	24.813.281	25.223.065	24.801.759	24.380.449	23.959.134
Belgique / België	78.379.825	76.850.894	75.321.962	73.793.030	72.487.350	71.074.102	69.660.855	68.247.607

*Section 2 – L'utilisation maximale par Région des marges de manœuvre limitées au niveau quantitatif conformément à l'article 11, §2, du présent accord de coopération*

*Afdeling 2 – Het maximaal gebruik per Gewest van de kwantitatief beperkte flexibele instrumenten conform artikel 11, §2, van dit samenwerkingsakkoord*

**2.1. Prélèvement d'UQAE sur l'année suivante conformément à l'article 82 du règlement registre**

**2.1. Vervroegd gebruik van AEAs conform artikel 82 van de registerverordening**

**Prélèvement d'UQAE sur l'année suivante / Vervroegd gebruik van AEAs**  
(tonnes équivalent-dioxyde de carbone) / (ton kooldioxide-equivalent)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Région flamande / Vlaamse Gewest	2.347.951	2.293.476	2.239.001	2.150.845	2.103.146	2.055.448	2.007.750
Région de Bruxelles-Capitale / Brusselse Hoofdstedelijke Gewest	213.404	211.695	209.986	212.369	210.471	208.572	206.673
Région wallonne / Waalse Gewest	1.281.189	1.260.927	1.240.664	1.261.153	1.240.088	1.219.022	1.197.957

**2.2. Transferts non supérieurs à 5 % du quota annuel d'émission d'une Région conformément à l'article 85 du règlement registre**

**2.2. Overdrachten van 5 % of minder van de jaarlijkse emissieruimte van een Gewest conform artikel 85 van de registerverordening**

**Transferts non supérieurs à 5 % du quota annuel d'émission d'une Région / Overdrachten van 5 % of minder van de jaarlijkse emissieruimte van een Gewest**  
(tonnes équivalent-dioxyde de carbone) / (ton kooldioxide-equivalent)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Région flamande / Vlaamse Gewest	2.402.427	2.347.951	2.293.476	2.239.001	2.150.845	2.103.146	2.055.448	2.007.750
Région de Bruxelles-Capitale / Brusselse Hoofdstedelijke Gewest	215.113	213.404	211.695	209.986	212.369	210.471	208.572	206.673
Région wallonne / Waalse Gewest	1.301.452	1.281.189	1.260.927	1.240.664	1.261.153	1.240.088	1.219.022	1.197.957

**2.3. Utilisation annuelle des crédits internationaux, des URCEST et des URCED conformément à l'article 81 du règlement registre**

**2.3. Jaarlijks gebruik van internationale kredieten, tCERs en ICERs conform artikel 81 van de registerverordening**

	<b>Utilisation annuelle de 3 % conformément à l'article 5, § 4, de la décision n° 406/2009/CE / Jaarlijks gebruik van 3 % conform artikel 5, § 4, van beschikking nr. 406/2009/EG (tonnes équivalent-dioxyde de carbone) / (ton kooldioxide-equivalent)</b>	<b>Utilisation annuelle de 1 % conformément à l'article 5, § 5, de la décision n° 406/2009/CE / Jaarlijks gebruik van 1 % conform artikel 5, § 5, van beschikking nr. 406/2009/EG (tonnes équivalent-dioxyde de carbone) / (ton kooldioxide-equivalent)</b>
Région flamande / Vlaamse Gewest	1.523.462	507.821
Région de Bruxelles-Capitale / Brusselse Hoofdstedelijke Gewest	133.662	44.554
Région wallonne / Waalse Gewest	854.413	284.804

**2.4. Transferts non supérieurs à 3 % des droits d'utilisation de crédits conformément à l'article 87 du règlement registre**

**2.4. Overdracht van 3 % of minder van een kredietrecht conform artikel 87 van de registerverordening**

	<b>Transferts non supérieurs à 3% des droits d'utilisation de crédits / Overdracht van 3% of minder van een kredietrecht (tonnes équivalent-dioxyde de carbone) / (ton kooldioxide-equivalent)</b>
Région flamande / Vlaamse Gewest	1.523.462
Région de Bruxelles-Capitale / Brusselse Hoofdstedelijke Gewest	133.662
Région wallonne / Waalse Gewest	854.413

Vu pour être annexé à l'accord de coopération du 12 février 2018 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020.

Gezien om gevoegd te worden bij het samenwerkingsakkoord van 12 februari 2018 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020.

Pour l'État fédéral,

Le Premier ministre,

Charles MICHEL

La Ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable,

Marie-Christine MARGHEM

Pour la Région flamande,

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,

Geert BOURGEOIS

Le Ministre flamand du Budget, de Finance et de l'Énergie,

Bart TOMMELEIN

Voor de Federale Staat,

De Eerste minister,

Charles MICHEL

De Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling,

Marie-Christine MARGHEM

Voor het Vlaams Gewest,

De Minister-President van de Vlaamse Regering,

Geert BOURGEOIS

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,

Bart TOMMELEIN

La Ministre flamande de l'Environnement, de la Nature et de l'Agriculture,

Joke SCHAUVLIEGE

Pour la Région wallonne,

Le Ministre-Président du Gouvernement wallon,

Willy BORSUS

Le Ministre wallon du Budget, des Finances, de l'Énergie, du Climat et des Aéroports,

Jean-Luc CRUCKE

Pour la Région de Bruxelles-Capitale,

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

Rudi VERVOORT

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, chargée du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Énergie,

Céline FREMAULT

De Vlaamse minister van Omgeving, Natuur en Landbouw,

Joke SCHAUVLIEGE

Voor het Waals Gewest,

De Minister-President van de Waalse Regering,

Willy BORSUS

De Waalse Minister van Begroting, Financiën, Energie, Klimaat en Luchthavens,

Jean-Luc CRUCKE

Voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest,

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Rudi VERVOORT

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,

Céline FREMAULT

### Annexe 3

#### Calcul des émissions du transport routier

##### *Section 1<sup>e</sup> – Méthode de calcul harmonisée pour les émissions du transport routier*

Pour l'application des articles 3 et 6, § 1<sup>er</sup>, du présent accord de coopération, les Régions utilisent des modèles d'émissions régionaux harmonisés et le surplus carburant est calculé comme indiqué ci-dessous.

##### **1.1. Utilisation du modèle européen COPERT (Computer Programme to calculate Emissions from Road Transport)**

Chaque Région utilise le modèle européen COPERT. Ce modèle européen fait régulièrement l'objet d'adaptations. Chaque année, le groupe de travail *ad hoc* Transport routier, qui relève du Comité de Coordination de la Politique Internationale de l'Environnement (CCPIE), détermine la version qui sera utilisée. La version COPERT IV v11.3 est la version actuelle.

##### *Paramètres COPERT communs :*

- Le paramètre COPERT « Improved fuel quality » est activé. Les paramètres COPERT les plus récents et les valeurs par défaut des différents carburants sont appliqués lors des calculs.
- Le paramètre COPERT « Mileage degradation » est activé avec « IM Effect » et avec les valeurs par défaut de COPERT.
- Les données du Fonds d'analyse des produits pétroliers (Fapetro) sont utilisées comme source pour le paramètre COPERT « Rate vapour pressure ».
- Pente de la route : on ne tient pas compte de ce paramètre.
- Taux de chargement des véhicules utilitaires lourds : 50 % (valeur par défaut de COPERT).
- Teneur en soufre et teneur en plomb : données de Fapetro. Pour les autres métaux lourds et pour les ratios H/C et O/C, les valeurs par défaut de COPERT sont appliquées.
- Température : les données de l'Institut Royal Météorologique (IRM) d'Uccle sont utilisées. La surconsommation due à la climatisation est prise en compte (valeur par défaut de COPERT).
- Toutes les Régions s'alignent sur les chiffres du bilan pétrolier fédéral pour déterminer la part de biocarburants. Les biocarburants sont considérés comme non émetteurs de CO<sub>2</sub>. L'impact des biocarburants sur les fonctions d'émission des autres polluants atmosphériques (CH<sub>4</sub> et N<sub>2</sub>O) est pris en compte dans les calculs des émissions du transport routier par les Régions (tant que COPERT ne prend pas en charge les mélanges (« blend »)).
- Il n'est pas fait usage du paramètre COPERT « correction CO<sub>2</sub> ».
- Le paramètre COPERT « Selective Catalytic Reduction » est activé.

##### *Paramètres régionaux spécifiques pour COPERT : distance moyenne par trajet, longueur de réseau et vitesse moyenne par driving mode.*

Ces trois paramètres sont actuellement calculés sur la base de méthodes et de données spécifiques à chaque Région. Le développement d'une approche commune aux trois Régions fait l'objet de discussions au sein du groupe de travail *ad hoc* Transport routier. Les décisions qui seront prises à ce sujet au sein de ce groupe de travail seront appliquées pour le rapportage des inventaires d'émissions ultérieurs.

### Bijlage 3

#### Berekening van de wegtransportemissies

##### *Afdeling 1 – Geharmoniseerde berekeningsmethode voor de wegtransportemissies*

Voor de toepassing van de artikelen 3 en 6, § 1, van dit samenwerkingsakkoord maken de Gewesten gebruik van geharmoniseerde gewestelijke emissiemodellen en wordt het brandstofsurplus berekend zoals hieronder vermeld.

##### **1.1. Gebruik van het Europese Computer Programme to calculate Emissions from Road Transport (COPERT)-model**

Elk Gewest maakt gebruik van het Europese COPERT-model. Dit Europese model wordt regelmatig aangepast. Elk jaar wordt door de *ad hoc* werkgroep Wegverkeer onder het Coördinatiecomité Internationaal Milieubeleid (CCIM) vastgelegd met welke versie zal worden gewerkt. De huidige versie is COPERT IV v11.3.

##### *Gemeenschappelijke COPERT-parameters :*

- De COPERT-parameter « Improved fuel quality » wordt geactiveerd. De meest recente COPERT-parameters en defaultwaarden van de verschillende brandstoffen worden toegepast bij de berekeningen.
- De COPERT-parameter « Mileage degradation » wordt geactiveerd met « IM Effect » en volgens de COPERT-standaardwaarden.
- De gegevens van het Fonds voor de Analyse van Aardolieproducten (Fapetro) worden als bron gebruikt voor de COPERT-parameter « rate vapour pressure ».
- Hellingsgraad : hiermee wordt geen rekening gehouden.
- Beladingsgraad van zware bedrijfsvoertuigen : 50 % (COPERT-standaardwaarde).
- Zwavelgehalte en loodgehalte : gegevens van Fapetro. Voor de andere zware metalen en voor de H/C en O/C ratio worden de COPERT standaardwaarden toegepast.
- Temperatuur : de gegevens van het Koninklijk Meteorologisch Instituut (KMI) van Ukkel worden gebruikt. Het meerbruik door airconditioning wordt in rekening gebracht (COPERT-standaardwaarde).
- Alle Gewesten stemmen af met de cijfers uit de petroleumbalans om het aandeel biobrandstoffen te bepalen. Biobrandstoffen zullen als CO<sub>2</sub>-neutraal worden beschouwd. De impact van biobrandstoffen op emissiefuncties van andere luchtverontreinigende stoffen (CH<sub>4</sub> en N<sub>2</sub>O) wordt meegenomen in de berekeningen van de wegtransportemissies door de Gewesten (tot COPERT mengsels (« blend ») behandelt).
- Er wordt geen gebruik gemaakt van de COPERT-parameter « CO<sub>2</sub> correctie ».
- De COPERT-parameter « Selective Catalytic Reduction » wordt geactiveerd.

##### *Gewestspecifieke COPERT-parameters : gemiddelde afstand per traject, lengte van het netwerk en gemiddelde snelheid per driving modus.*

Deze drie parameters worden momenteel berekend op basis van methodes en gegevens specifiek voor elk Gewest. De ontwikkeling van een gezamenlijke aanpak voor de drie Gewesten maakt deel uit van de discussies in de *ad hoc* werkgroep Wegverkeer. De beslissingen die hierover genomen worden in deze werkgroep zijn van toepassing voor de rapportering van de daaropvolgende emissie-inventarissen.

**1.2. Module commun de parc pour le traitement des statistiques de la Direction pour l'immatriculation des véhicules (DIV) et des statistiques de transport apparentées comme input pour COPERT (module dénommé actuellement « module TML »)**

Chaque Région utilise le module de parc développé en 2013 pour le compte de l'Agence Wallonne de l'Air et du Climat (AWAC) en vue du traitement des données de la DIV. Ce module de parc est actualisé chaque année et adapté aux classes de véhicules définies dans COPERT. Outre les données de la DIV, d'autres données complémentaires sont utilisées comme input, comme celles de De Lijn, de la STIB et des TEC. Chaque année, le groupe de travail *ad hoc* Transport routier détermine quelle la version qui sera utilisée.

**1.3. Module commun pour le traitement du nombre de kilomètres parcourus comme input pour COPERT (module dénommé actuellement « module ECONOTEC »)**

Chaque Région utilise ce module pour le traitement du nombre de kilomètres parcourus (statistiques de circulation) comme input pour les calculs régionaux COPERT. Les données de parc dans ECONOTEC sont intégralement issues du module de parc (voir point 1.2. ci-dessus). Chaque année, le groupe de travail *ad hoc* Transport routier détermine la version qui sera utilisée.

Dans les inventaires régionaux d'émissions de gaz à effet de serre approuvés par la Commission nationale climat conformément à l'article 17 du présent accord de coopération, chaque Région veille à ce que ses émissions du transport pour l'année X-2 soient basées sur le nombre de kilomètres parcourus par type de véhicule pour l'année X-2.

Si une Région ne dispose pas des données de base pour calculer le nombre de kilomètres parcourus sur son territoire pour l'année X-2, elle détermine ce nombre comme suit : elle multiplie le nombre de kilomètres parcourus lors de l'année la plus récente pour laquelle ce nombre est disponible par un pourcentage correspondant à la variation annuelle moyenne du nombre de kilomètres parcourus sur son territoire au cours des quatre années les plus récentes pour lesquelles ce nombre est disponible.

Le calcul, par les Régions, du nombre de kilomètres parcourus est harmonisé dans le respect des spécificités régionales, le plus rapidement possible, pour obtenir des données équivalentes et précises concernant le nombre de kilomètres parcourus pour chaque Région (compétence des instances régionales en charge de la mobilité). La méthodologie de chaque Région est évaluée au sein du groupe de travail « Statistiques de circulation » dont la coordination est assurée par le Service Public fédéral Mobilité (compétence des instances régionales en charge de la mobilité) et du Service Public fédéral Mobilité (conformément à la décision de la Conférence interministérielle Environnement élargie (CIEE) du 12 novembre 2015).

**1.4. Module commun de traitement des résultats bruts de COPERT comme input pour les obligations de rapportage des émissions, le calcul et la répartition des émissions du surplus carburant (outil BTEI - Belgian Transport Emission Inventory - inventaire belge des émissions dues au transport).**

Toutes les données régionales d'output COPERT sont rassemblées dans la dernière version de l'outil BTEI

Les corrections suivantes sont apportées dans l'outil BTEI :

- une correction est effectuée pour les filtres à particules ;
- les émissions de CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> et N<sub>2</sub>O provenant des biocarburants sont calculées ;
- des facteurs de conversion spécifiques (consommation de carburant vers émissions) sont appliqués pour les biocarburants ;

**1.2. Gemeenschappelijke vlootmodule voor de verwerking van de statistieken van de Directie Inschrijvingen van Voertuigen (DIV) en aanverwante voertuigstatistieken als input voor COPERT (momenteel « TML-Module » genoemd)**

Elk Gewest maakt gebruik van de vlootmodule die, in opdracht van het Agence Wallonne de l'Air et du Climat (AWAC), werd ontwikkeld in 2013 voor de verwerking van de gegevens van de DIV. Deze vlootmodule wordt jaarlijks geactualiseerd en aangepast aan de voertuigklassen gedefinieerd binnen COPERT. Naast data van de DIV worden ook andere aanvullende gegevens zoals gegevens van De Lijn, MIVB en TEC als input gebruikt. Jaarlijks wordt door de *ad hoc* werkgroep Wegverkeer vastgelegd met welke versie zal worden gewerkt.

**1.3. Gemeenschappelijke module voor de verwerking van het aantal afgelegde kilometers als input voor COPERT (momenteel « ECONOTEC-module » genoemd)**

Elk Gewest maakt gebruik van deze module voor de verwerking van het aantal afgelegde kilometers (de verkeersstatistieken) als input voor de gewestelijke COPERT-berekeningen. De vlootdata in ECONOTEC komen integraal uit de vlootmodule (zie supra punt 1.2). Jaarlijks wordt door de *ad hoc* werkgroep Wegverkeer vastgelegd met welke versie zal worden gewerkt.

Elk Gewest zorgt ervoor dat haar wegtransportemissies voor het jaar X-2 in de gewestelijke broeikasgasinventaris, die wordt goedgekeurd door de Nationale KlimaatCommissie conform artikel 17 van dit samenwerkingsakkoord, gebaseerd zijn op het aantal afgelegde kilometers per voertuigtype voor het jaar X-2.

Als een Gewest niet beschikt over de basisgegevens om het aantal afgelegde kilometers op haar grondgebied voor het jaar X-2 te berekenen, bepaalt zij deze als volgt : zij vermenigvuldigt het aantal afgelegde kilometers voor het meest recente jaar waarvoor het aantal beschikbaar is met een percentage dat overeenstemt met de gemiddelde jaarlijkse wijziging in het aantal afgelegde kilometers op haar grondgebied van de vier meest recente jaren waarvoor het aantal afgelegde kilometers beschikbaar is.

De berekening van het aantal afgelegde kilometers door de Gewesten wordt op elkaar afgestemd, rekening houdend met de gewestspecifieke kenmerken, om zo snel mogelijk gelijkaardige en even nauwkeurige gegevens voor het aantal afgelegde kilometers voor elk Gewest te bekomen (bevoegdheid van de gewestelijke mobiliteitsinstanties). De methode van elk Gewest wordt geëvalueerd binnen de werkgroep « Verkeersstatistiek » gecoördineerd door federale overheidsDienst Mobiliteit. (bevoegdheid gewestelijke mobiliteitsinstanties en FOD Mobiliteit) (conform de beslissing van de Uitgebreide Interministeriële Conferentie leefmilieu (UICL) van 12 november 2015).

**1.4. Gemeenschappelijke module voor de verwerking van de bruto COPERT-resultaten als input voor de emissierapportieringsverplichtingen, de berekening en de verdeling van de emissies op basis van het brandstofsurplus (BTEI-tool - Belgian Transport Emission Inventory - Belgische TransportEmissieInventaris)**

Alle gewestelijke COPERT-outputdata worden verzameld in de laatste versie van de BTEI-tool.

In de BTEI-tool worden de volgende correcties doorgevoerd :

- een correctie wordt uitgevoerd voor de roetfilters ;
- de emissies van CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> en N<sub>2</sub>O van biobrandstoffen wordt berekend ;
- specifieke omzettelsfactoren (brandstofverbruik naar emissies) voor biobrandstoffen worden gebruikt ;

- la quantité d'essence consommée par les véhicules off-road est prise en compte ;
- le calcul des émissions non-exhaust.

Chaque année, le groupe de travail *ad hoc* Transport routier détermine la version qui sera utilisée.

Dans l'outil BTEI, les résultats COPERT sont utilisés pour le calcul des émissions sur la base des carburants consommés par catégorie de véhicule.

Les émissions régionales suivantes de CO<sub>2</sub> dues au transport routier sont calculées dans l'outil BTEI sur la base du carburant consommé et sur la base du carburant vendu : CO<sub>2</sub> issu des carburants fossiles, CO<sub>2</sub> issu des biocarburants, CO<sub>2</sub> de l'huile moteur consommée et SCR due aux moteurs deux temps et CO<sub>2</sub> total consommé. Le calcul s'effectue sur la base des valeurs de combustion des carburants fossiles et des biocarburants (GJ/kg) et du facteur d'émission (kg CO<sub>2</sub>/kg carburant) (source : COPERT). Dans l'outil BTEI, les émissions de N<sub>2</sub>O et de CH<sub>4</sub> dues au transport routier sont ventilées entre carburants fossiles et biomasse (sur la base du carburant consommé et sur la base du carburant vendu).

Pour le calcul des émissions supplémentaires de gaz à effet de serre dues au surplus carburant, par type de carburant et par année de rapportage, le surplus carburant est calculé de la façon suivante : le ratio entre la quantité de carburant consommée dans une Région donnée et la somme des quantités de carburant consommées dans les trois Régions, multiplié par la différence entre la quantité de carburant vendue au niveau belge et la somme des quantités de carburant consommées dans les trois Régions. Cette approche est appliquée à tous les gaz à effet de serre.

## **Section 2 – Émissions du transport routier utilisées pour déterminer le quota annuel initial d'émissions de la Belgique et le quota annuel d'émissions des Régions**

### **2.1. Émissions du transport routier nationales corrigées, mentionnées à l'article 3, 1<sup>o</sup>, alinéa 4, du présent accord de coopération pour les années 2005, 2008, 2009 et 2010**

#### *2.1.1. Les émissions du transport routier nationales corrigées de l'inventaire national d'émissions des gaz à effet de serre soumis en 2012*

- het aandeel benzine, verbruikt door off-road voertuigen, wordt in rekening gebracht ;
- de berekening van de niet-uitlaatmissies.

Jaarlijks wordt door de *ad hoc* werkgroep Wegverkeer vastgelegd met welke versie zal worden gewerkt.

In de BTEI-tool worden op basis van de COPERT-resultaten de emissies op basis van de verbruikte brandstoffen per voertuigcategorie berekend.

Volgende gewestelijke CO<sub>2</sub>-wegtransportemissies worden zowel op basis van de verbruikte als de verkochte brandstof in de BTEI-tool berekend : CO<sub>2</sub> uit fossiele brandstof, CO<sub>2</sub> uit biobrandstof, de CO<sub>2</sub> van verbruikte motorolie en SCR door tweetaktmotoren en de totale verbruikte CO<sub>2</sub>. De berekening gebeurt op basis van de stookwaardes van fossiele brandstoffen en biobrandstoffen (GJ/kg) en de emissiefactor (kg CO<sub>2</sub>/kg brandstof) (bron : COPERT). De N<sub>2</sub>O- en CH<sub>4</sub> -wegtransportemissies zijn opgesplitst in fossiele brandstoffen en biomassa in de BTEI-tool (zowel op basis van verbruikte als verkochte brandstof).

Voor de berekening per brandstoftype en per rapporteringsjaar van de extra broeikasgasemissies ten gevolge van het brandstofsurplus wordt het brandstofsurplus als volgt berekend : de verhouding tussen de hoeveelheid verbruikte brandstof van een Gewest en de som van de hoeveelheden verbruikte brandstof van de drie Gewesten, vermenigvuldigt met de Belgische hoeveelheid verkochte brandstof en de som van de hoeveelheden verbruikte brandstof van de drie Gewesten. Deze benadering wordt toegepast op alle broeikasgasemissies.

## *Afdeling 2 – Wegtransportemissies gebruikt voor het vaststellen van de initiële jaarlijkse emissieruimte van België en de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten*

### **2.1. De nationale gecorrigeerde wegtransportemissies, vermeld in artikel 3, 1<sup>o</sup>, lid 4, van dit samenwerkingsakkoord voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010**

#### *2.1.1. De nationale gecorrigeerde wegtransportemissies uit de in 2012 ingediende nationale broeikasgasinventaris*

### **Émissions du transport routier / Wegtransportemissies (tonnes équivalent-dioxyde de carbone / ton kooldioxide-equivalent)**

	<b>2005</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
CO <sub>2</sub>	25.192.071	26.575.962	25.874.518	25.766.810
CH <sub>4</sub>	38.393	27.453	24.719	22.770
N <sub>2</sub> O	184.044	222.834	229.994	235.180
<b>Total / Totaal</b>	<b>25.414.509</b>	<b>26.826.250</b>	<b>26.129.231</b>	<b>26.024.760</b>

Les chiffres précités sont calculés sur la base des valeurs du PRP du quatrième rapport d'évaluation du GIEC.

Si les émissions régionales du transport routier pour les années 2005, 2008, 2009 et 2010 sont adaptées en vue de l'adaptation des quotas annuels d'émissions des Régions pour les années 2013 à 2016 inclus conformément à l'article 6, § 3, du présent accord de coopération, la somme des émissions régionales du transport routier doit être égale aux émissions belges totales reprises dans le tableau ci-dessus.

De hierboven vermelde cijfers zijn berekend aan de hand van de GWP-waarden in het vierde evaluatieverslag van het IPCC.

Als de gewestelijke wegtransportemissies voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010 worden aangepast met het oog op de aanpassing van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten voor de jaren 2013 tot en met 2016, conform artikel 6, § 3, van dit samenwerkingsakkoord, moet de som van de gewestelijke wegtransportemissies gelijk zijn aan de totale Belgische emissies, vermeld in de tabel hierboven.

*2.1.2. Les émissions du transport routier nationales corrigées de l'inventaire national d'émissions des gaz à effet de serre soumis en 2016*

*2.1.2. De nationale gecorrigeerde wegtransportemissies uit de in 2016 ingediende nationale broeikasgasinventaris*

<b>Émissions du transport routier / Wegtransportemissies</b> (tonnes équivalent-dioxyde de carbone / ton kooldioxide-equivalent)				
	<b>2005</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
CO <sub>2</sub>	25.115.809	26.767.826	25.958.410	25.980.944
CH <sub>4</sub>	38.514	27.465	24.739	22.300
N <sub>2</sub> O	183.766	224.887	231.125	238.327
<b>Total / Totaal</b>	<b>25.338.089</b>	<b>27.020.179</b>	<b>26.241.274</b>	<b>26.241.572</b>

Les chiffres précités sont calculés sur la base des valeurs du PRP du quatrième rapport d'évaluation du GIEC.

Si les émissions régionales du transport routier pour les années 2005, 2008, 2009 et 2010 sont adaptées en vue de l'adaptation des quotas annuels d'émissions des Régions pour les années 2017 à 2020 conformément à l'article 6, § 3, du présent accord de coopération, la somme des émissions régionales du transport routier doit être égale aux émissions belges totales reprises dans le tableau ci-dessus.

**2.2. Les émissions régionales du transport routier mentionnées dans l'article 3, 1<sup>o</sup>, alinéa 4, du présent accord de coopération pour les années 2005, 2008, 2009 et 2010**

*2.2.1. Les émissions régionales du transport routier de l'inventaire national d'émissions des gaz à effet de serre soumis en 2012*

De hierboven vermelde cijfers zijn berekend aan de hand van de GWP-waarden in het vierde evaluatieverslag van het IPCC.

Als de gewestelijke wegtransportemissies voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010 worden aangepast met het oog op de aanpassing van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten voor de jaren 2017 tot en met 2020, conform artikel 6, § 3, van dit samenwerkingsakkoord, moet de som van de gewestelijke wegtransportemissies gelijk zijn aan de totale Belgische emissies, vermeld in de tabel hierboven.

**2.2. De gewestelijke wegtransportemissies, vermeld in artikel 3, 1<sup>o</sup>, lid 4, van dit samenwerkingsakkoord voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010**

*2.2.1. De gewestelijke wegtransportemissies uit de in 2012 ingediende nationale broeikasgasinventaris*

**Région flamande / Vlaamse Gewest**

<b>Émissions du transport routier / Wegtransportemissies</b> (tonnes équivalent-dioxyde de carbone / ton kooldioxide-equivalent)				
	<b>2005</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
CO <sub>2</sub>	15.048.930	15.950.000	15.518.290	15.489.090
CH <sub>4</sub>	22.058	15.801	14.323	13.229
N <sub>2</sub> O	106.974	132.936	137.655	141.247
<b>Total / Totaal</b>	<b>15.177.962</b>	<b>16.098.737</b>	<b>15.670.268</b>	<b>15.643.567</b>

**Région de Bruxelles-Capitale / Brusselse Hoofdstedelijke Gewest**

<b>Émissions du transport routier / Wegtransportemissies</b> (tonnes équivalent-dioxyde de carbone / ton kooldioxide-equivalent)				
	<b>2005</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
CO <sub>2</sub>	998.336	1.004.630	982.265	960.337
CH <sub>4</sub>	1.783	1.150	1.050	1.012
N <sub>2</sub> O	9.443	10.779	10.968	10.922
<b>Total / Totaal</b>	<b>1.009.563</b>	<b>1.016.559</b>	<b>994.283</b>	<b>972.272</b>

**Région wallonne / Waalse Gewest****Émissions du transport routier / Wegtransportemissies**

(tonnes équivalent-dioxyde de carbone / ton kooldioxide-equivalent)

	<b>2005</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
CO <sub>2</sub>	9.144.805	9.621.332	9.373.963	9.317.383
CH <sub>4</sub>	14.552	10.502	9.346	8.528
N <sub>2</sub> O	67.626	79.119	81.371	83.010
<b>Total / Totaal</b>	<b>9.226.983</b>	<b>9.710.953</b>	<b>9.464.680</b>	<b>9.408.921</b>

Les chiffres précités sont calculés sur la base des valeurs du PRP du quatrième rapport d'évaluation du GIEC.

De hierboven vermelde cijfers zijn berekend aan de hand van de GWP-waarden in het vierde evaluatieverslag van het IPCC.

2.2.2. *Les émissions régionales du transport routier de l'inventaire national d'émissions des gaz à effet de serre soumis en 2016*

2.2.2. *De gewestelijke wegtransportemissies uit de in 2016 ingediende nationale broeikasgasinventaris*

**Région flamande / Vlaamse Gewest****Émissions du transport routier / Wegtransportemissies**

(tonnes équivalent-dioxyde de carbone / ton kooldioxide-equivalent)

	<b>2005</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
CO <sub>2</sub>	14.811.893	15.866.413	15.374.324	15.427.406
CH <sub>4</sub>	21.821	15.599	14.146	12.789
N <sub>2</sub> O	105.302	132.379	136.499	141.295
<b>Total/Totaal</b>	<b>14.939.016</b>	<b>16.014.391</b>	<b>15.524.969</b>	<b>15.581.490</b>

**Région de Bruxelles-Capitale / Brusselse Hoofdstedelijke Gewest****Émissions du transport routier / Wegtransportemissies**

(tonnes équivalent-dioxyde de carbone / ton kooldioxide-equivalent)

	<b>2005</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
CO <sub>2</sub>	1.090.399	1.108.246	1.079.207	1.059.692
CH <sub>4</sub>	1.959	1.258	1.149	1.081
N <sub>2</sub> O	10.315	11.902	12.058	12.103
<b>Total/Totaal</b>	<b>1.102.673</b>	<b>1.121.406</b>	<b>1.092.414</b>	<b>1.072.876</b>

**Région wallonne / Waalse Gewest****Émissions du transport routier / Wegtransportemissies**

(tonnes équivalent-dioxyde de carbone / ton kooldioxide-equivalent)

	<b>2005</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
CO <sub>2</sub>	9.213.517	9.793.167	9.504.879	9.493.846
CH <sub>4</sub>	14.734	10.608	9.444	8.431
N <sub>2</sub> O	68.149	80.606	82.569	84.929
<b>Total/Totaal</b>	<b>9.296.400</b>	<b>9.884.381</b>	<b>9.596.891</b>	<b>9.587.206</b>

Les chiffres précités sont calculés sur la base des valeurs du PRP du quatrième rapport d'évaluation du GIEC.

De hierboven vermelde cijfers zijn berekend aan de hand van de GWP-waarden in het vierde evaluatieverslag van het IPCC.

**Section 3 – Adaptation de la méthodologie de détermination des émissions du transport routier**

Les possibilités d'adaptation de la méthodologie de détermination des émissions du transport routier, autorisées par l'article 7, § 1<sup>er</sup>, alinéa 2, du présent accord de coopération, ainsi que les années de référence qui y correspondent, sont les suivantes :

- 1° Adaptation du nombre de kilomètres parcourus : l'année de référence est X-2 ;
- 2° Adaptation du modèle COPERT : l'année de référence est X-3 ;
- 3° Autres adaptations : la Commission nationale Climat décide de l'année de référence qui correspond à l'année la plus récente qui permet de prendre en compte toutes les modifications.

L'adaptation des émissions du transport routier pour les années 2005, 2008, 2009 et 2010, prévue à l'article 6, § 3, du présent accord de coopération se fait sur base des formules suivantes :

**Afdeling 3 – Aanpassing van de methode voor de bepaling van de wegtransportemissies**

De mogelijke aanpassingen aan de methode voor de bepaling van de wegtransportemissies, vermeld in artikel 6, § 1, lid 2, van dit samenwerkingsakkoord alsook het overeenkomstige referentiejaar afhankelijk van de aard van de aanpassing, zijn de volgende :

- 1° Aanpassing van het aantal afgelegde kilometers : het referentiejaar is X-2 ;
- 2° Aanpassing aan het COPERT-model : het referentiejaar is X-3 ;
- 3° Andere aanpassingen : de Nationale KlimaatCommissie beslist over het referentiejaar, het meest recente jaar dat toelaat alle wijzigingen in rekening te brengen.

De aanpassing van de wegtransportemissies voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010, vermeld in artikel 6, § 3, van dit samenwerkingsakkoord gebeurt op basis van volgende formules :

$$\text{Emiss FU corrigées}_{R,A,P} = \text{Emiss FU Soumission X}_{R,A,P} \times \frac{\text{Emiss FU Soumission X Nouvelle méth.}_{R,REF,total}}{\text{Emiss FU Soumission X Ancienne méth.}_{R,REF,total}}$$

$$\text{Emiss FS Calibrées}_{R,A,P} = \text{Emiss FS Soum.Y}_{Belgique,A,total} \times \frac{\text{Emiss FU Corrigées}_{R,A,P}}{\sum_{3 \text{ Régions} \& 3 \text{ polluants}} (\text{Emiss FU Corrigées}_{R,A,P})}$$

$$\text{Emiss FU Gecorrigeerd}_{G,J,P} = \text{Emiss FU Indiening X}_{G,J,P} \times \frac{\text{Emiss FU Indiening X Nieuwe Meth.}_{G,REF,totaal}}{\text{Emiss FU Indiening X Oude Meth.}_{G,REF,totaal}}$$

$$\text{Emiss FS Gekalibreerd}_{G,J,P} = \text{Emiss FS Indiening Y}_{België,J,totaal} \times \frac{\text{Emiss FU Gecorrigeerd}_{G,J,P}}{\sum_{3 \text{ Gewesten} \& 3 \text{ polluenten}} (\text{Emiss FU Gecorrigeerd}_{G,J,P})}$$

Où :

Soumission X = l'année de soumission des inventaires des émissions de gaz à effet de serre [2017-2022]

Soumission Y = l'inventaire d'émissions des gaz à effet de serre, soumis en 2012, pour l'adaptation des quotas annuels d'émissions des Régions pour les années 2013 à 2016 inclus, et l'inventaire d'émissions des gaz à effet de serre, soumis en 2016, pour l'adaptation des quotas annuels d'émission des Régions pour les années 2017 à 2020 inclus.

Emiss = émissions du transport routier (exprimé en CO<sub>2</sub>-eq)

Emiss FS (Fuel sold) = émissions calculées sur base du carburant vendu

Emiss FU (Fuel used) = émissions calculées sur base du carburant consommé d'une Région

R = Région

REF = année de référence, année la plus récente qui permet de prendre en compte toutes les modifications

Belgique = la somme des trois Régions

A = année (2005, 2008, 2009, 2010)

P = polluant (CO<sub>2</sub>, CH4, N2O) exprimé en CO<sub>2</sub>-éq (calculé sur la base des valeurs du PRP du quatrième rapport d'évaluation du GIEC)

Total = somme de CO<sub>2</sub> + CH4 + N2O in CO<sub>2</sub>-éq.

Au cas où l'adaptation de la méthodologie pour la détermination des émissions du transport routier est également appliquée aux années 2005, 2008, 2009 et 2010, seule la 2<sup>e</sup> formule ci-dessus est appliquée.

Waarbij :

Indiening X = het jaar van de indiening van de broeikasgasinventaris [2017-2022]

Indiening Y = de broeikasgasinventaris, ingediend in 2012, voor de aanpassing van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten voor de jaren 2013 tot en met 2016, en de broeikasgasinventaris, ingediend in 2016, voor de aanpassing van de jaarlijkse emissieruimte van de Gewesten voor de jaren 2017 tot en met 2020,

Emiss = wegtransportemissies (uitgedrukt in CO<sub>2</sub>-eq)

Emiss FS (Fuel sold) = emissies berekend op basis van verkochte brandstof

Emiss FU (Fuel used) = emissies berekend op basis van verbruikte brandstof van een Gewest

G = Gewest

REF = referentiejaar, het meest recente jaar dat toelaat alle wijzigingen in rekening te brengen

België = de som van de 3 Gewesten

J = jaar (2005, 2008, 2009, 2010)

P = polluent (CO<sub>2</sub>, CH4, N2O) in CO<sub>2</sub>-eq (berekend aan de hand van de GWP-waarden in het vierde evaluatieverslag van het IPCC)

Totaal = som van CO<sub>2</sub> + CH4 + N2O in CO<sub>2</sub>-eq

Als de wijziging in de methode voor de bepaling van de wegtransportemissies ook doorgevoerd is voor de jaren 2005, 2008, 2009 en 2010 dient enkel de tweede formule hierboven te worden toegepast.

**Section 4 – Application de l'article 6, § 2, du présent accord de coopération : calcul de la variation des émissions de gaz à effet de serre dûe à une adaptation méthodologique pour la détermination des émissions du transport routier**

- 1° La différence entre d'une part les émissions du transport routier pour l'année de référence établies sur base de l'ancienne méthode, et, d'autre part, les émissions du transport routier pour l'année de référence établies sur base de la nouvelle méthode est calculée ;
- 2° Cette différence est divisée par les émissions régionales totales de gaz à effet de serre, conformément à l'article 1<sup>er</sup>, 12<sup>e</sup>, du présent accord de coopération établies, pour l'année de référence, en prenant en compte les émissions régionales du transport routier établies sur base de l'ancienne méthode ;
- 3° La variation des émissions de gaz à effet de serre visée à l'article 6, § 2, du présent accord de coopération correspond à la valeur absolue du rapport calculé conformément aux points 1° et 2°, exprimée en pourcentage.

Vu pour être annexé à l'accord de coopération du 12 février 2018 entre l'Etat fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020.

Pour l'État fédéral,

Le Premier ministre,

Charles MICHEL

La Ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable,

Marie-Christine MARGHEM

Pour la Région flamande,

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,

Geert BOURGEOIS

Le Ministre flamand du Budget, de Finance et de l'Énergie,

Bart TOMMELEIN

La Ministre flamande de l'Environnement, de la Nature et de l'Agriculture,

Joke SCHAUVLIEGE

Pour la Région wallonne,

Le Ministre-Président du Gouvernement wallon,

Willy BORSUS

**Afdeling 4. Toepassing van artikel 6, § 2, van dit samenwerkingsakkoord : de berekening van de wijziging van broeikasgasemissies ten gevolge van een aanpassing van de methode voor het bepalen van de wegtransportemissies**

- 1° Het verschil wordt berekend tussen de gewestelijke wegtransportemissies in het referentiejaar, vastgesteld op basis van de oude methode, en de gewestelijke wegtransportemissies in het referentiejaar, vastgesteld op basis van de nieuwe methode ;
- 2° Het verschil wordt gedeeld door de totale gewestelijke broeikasgasemissies, vermeld in artikel 1, 12<sup>e</sup>, van dit samenwerkingsakkoord in het referentiejaar, rekening houdend met de gewestelijke wegtransportemissies in het referentiejaar, vastgesteld op basis van de oude methode ;
- 3° De wijziging van broeikasgasemissies, vermeld in artikel 6, § 2, van dit samenwerkingsakkoord stemt overeen met de absolute waarde van de conform 1° en 2° berekende verhouding, uitgedrukt in percentage.

Gezien om gevoegd te worden bij het samenwerkingsakkoord van 12 februari 2018 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020.

Voor de Federale Staat,

De Eerste minister,

Charles MICHEL

De Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling,

Marie-Christine MARGHEM

Voor het Vlaams Gewest,

De Minister-President van de Vlaamse Regering,

Geert BOURGEOIS

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,

Bart TOMMELEIN

De Vlaamse minister van Omgeving, Natuur en Landbouw,

Joke SCHAUVLIEGE

Voor het Waals Gewest,

De Minister-President van de Waalse Regering,

Willy BORSUS

Le Ministre wallon du Budget, des Finances, de l'Énergie, du Climat et des Aéroports,

Jean-Luc CRUCKE

Pour la Région de Bruxelles-Capitale,

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

Rudi VERVOORT

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, chargée du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Energie,

Céline FREMAULT

De Waalse Minister van Begroting, Financiën, Energie, Klimaat en Luchthavens,

Jean-Luc CRUCKE

Voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest,

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Rudi VERVOORT

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,

Céline FREMAULT

**Annexe 4****Le surplus carburant****1. Accords relatifs à l'affinement des données énergétiques produites par l'Etat fédéral**

L'Etat fédéral a adapté en concertation avec les Régions (par le biais du groupe de travail bilans énergétiques dans le cadre de CONCERE), l'arrêté royal du 11 mars 2003 organisant la collecte de données relatives à l'établissement du bilan pétrolier (n° 2003011144) en vue de la fourniture annuelle des données de vente de carburants par type de carburant (essences, gasoil, LPG) par région, conformément à la décision de la Conférence interministérielle Environnement élargie (CIEE) du 12 novembre 2015.

Sur cette base, la Direction générale de l'Energie du Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie effectue les analyses suivantes :

- une validation des données et un éventuel affinement de la subdivision en secteurs du bilan pétrolier en fonction de la collecte de données au niveau régional ;
- une analyse et comparaison des résultats de la collecte des données de vente de carburant par région, conformément aux adaptations de l'arrêté royal du 11 mars 2003, avec la quantité de carburant vendu telle que rapportée dans le bilan pétrolier.

Conformément à l'article 9, 3°, du présent accord de coopération l'État fédéral s'engage à prendre toutes les mesures nécessaires pour réduire au maximum le surplus carburant, notamment :

Mesures concernant l'échange de données :

- le Service Public Fédéral Finances transmet chaque année au groupe de travail ad hoc Transport routier une analyse de l'évolution des accises par carburant. La Direction générale de l'Énergie du Service Public Fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Energie remet chaque année au groupe de travail ad hoc Transport routier une comparaison des prix des carburants avec les pays voisins ;
- le Service Public Fédéral Finances transmet chaque année au groupe de travail ad hoc Transport routier le relevé du remboursement du gasoil professionnel (en litres et en euro) avec une subdivision entre entreprises belges et non belges ;
- une analyse approfondie des chiffres du bilan pétrolier dès que le surplus carburant dépasse les 10 % (le groupe de travail ad hoc Transport routier informe à cet effet la Direction générale de l'Énergie du Service Public Fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Energie du niveau du surplus carburant) ;
- une harmonisation du bilan pétrolier avec les données du Service Public Fédéral Finances est garantie pour les années 2013-2020.

Vu pour être annexé à l'accord de coopération du 12 février 2018 entre l'État fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020.

**Bijlage 4****Brandstofsurplus****1. Afspraken met betrekking tot de verdere verfijning van de energiegegevens opgesteld door de Federale Staat**

De federale Staat heeft, in overleg met de Gewesten (via de Werkgroep Energiebalansen onder ENOVER), het Koninklijk Besluit van 11 maart 2003 houdende de organisatie van de inzameling van de gegevens betreffende het opstellen van de petroleumbalans (nr. 2003011144) aangepast met het oog op het jaarlijks aanleveren van brandstofverkoopgegevens per brandstoftype (benzines, diesel, LPG) per Gewest, conform de beslissing van de Uitgebreide Interministeriële Conferentie leefmilieu (UICL) van 12 november 2015.

Op basis hiervan maakt de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie de volgende analyses :

- een validatie van de gegevens en een mogelijke verfijning van de indeling in sectoren in de petroleumbalans op basis van de gegevensverzameling op gewestelijk niveau ;
- een analyse en vergelijking van de resultaten van de gegevensverzameling van brandstofverkoop per Gewest conform de wijziging van het KB van 11 maart 2003, met de hoeveelheid verkochte brandstof zoals gerapporteerd in de petroleumbalans.

Conform artikel 9, 3°, van dit samenwerkingsakkoord verbindt de Federale Staat er zich toe alle noodzakelijke maatregelen te nemen om het brandstofsurplus maximaal te verminderen, waaronder :

Gegevensuitwisseling :

- de Federale Overheidsdienst Financiën geeft jaarlijks aan de ad hoc werkgroep Wegverkeer een analyse door van de evolutie van de accijnen per brandstof. De Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie geeft jaarlijks aan de ad hoc werkgroep Wegverkeer een vergelijking van de brandstofprijzen met de buurlanden ;
- de Federale Overheidsdienst Financiën geeft jaarlijks aan de ad hoc Werkgroep wegverkeer het overzicht van de terugbetaling van de professionele diesel (in liters en in euro) door met een onderverdeling naar Belgische en niet-Belgische bedrijven ;
- een grondige analyse van de cijfers van de petroleumbalans zodra het brandstofsurplus groter is dan 10 % (de ad hoc werkgroep Wegverkeer houdt hieraan de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie op de hoogte van het brandstofsurplus) ;
- een afstemming van de petroleumbalans met de gegevens van de Federale Overheidsdienst Financiën blijft verzekerd voor de jaren 2013-2020.

Gezien om gevoegd te worden bij het samenwerkingsakkoord van 12 februari 2018 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020.

Pour l'État fédéral,

Le Premier ministre,

Charles MICHEL

La Ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable,

Marie-Christine MARGHEM

Pour la Région flamande,

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,

Geert BOURGEOIS

Le Ministre flamand du Budget, de Finance et de l'Énergie,

Bart TOMMELEIN

La Ministre flamande de l'Environnement, de la Nature et de l'Agriculture,

Joke SCHAUVLIEGE

Pour la Région wallonne,

Le Ministre-Président du Gouvernement wallon,

Willy BORSUS

Le Ministre wallon du Budget, des Finances, de l'Énergie, du Climat et des Aéroports,

Jean-Luc CRUCKE

Pour la Région de Bruxelles-Capitale,

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

Rudi VERVOORT

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, chargée du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Énergie,

Céline FREMAULT

Voor de Federale Staat,

De Eerste minister,

Charles MICHEL

De Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling,

Marie-Christine MARGHEM

Voor het Vlaams Gewest,

De Minister-President van de Vlaamse Regering,

Geert BOURGEOIS

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,

Bart TOMMELEIN

De Vlaamse minister van Omgeving, Natuur en Landbouw,

Joke SCHAUVLIEGE

Voor het Waals Gewest,

De Minister-President van de Waalse Regering,

Willy BORSUS

De Waalse Minister van Begroting, Financiën, Energie, Klimaat en Luchthavens,

Jean-Luc CRUCKE

Voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest,

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Rudi VERVOORT

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,

Céline FREMAULT

**Annexe 5**

**Politiques et mesures de l'État fédéral  
conformément à l'article 9, 1<sup>o</sup>, du  
présent accord de coopération**

1. Secteurs couverts par la décision n° 406/2009/CE

**Bijlage 5**

**Beleidslijnen en maatregelen van de  
Federale Staat conform artikel 9, 1<sup>o</sup>,  
van dit samenwerkingsakkoord**

1. Sectoren vallend onder het toepassingsgebied van beschikking nr. 406/2009/EG

Secteur / Sector	Dénomination de la politique ou mesure	Benaming van de federale beleidslijn of maatregel
<b>1. Résidentiel / Residentieel</b>	<b>Déductibilité fiscale pour investissements économiseurs d'énergie :</b> isolation des toitures pour les particuliers (compétence transférée aux régions après le 31 décembre 2014 suite à la sixième réforme de l'État)	<b>Fiscale aftrekbaarheid voor energiebesparende investeringen :</b> dakisolatie voor particulieren (bevoegdheid overgedragen aan de Gewesten vanaf 31 december 2014 naar aanleiding van de zesde Staatshervorming).
<b>2. Sources d'énergie renouvelables (SER) Transport / Hernieuwbare energiebronnen (HEB) : Transport</b>	<b>Biocarburant :</b> nouveaux pourcentages. Augmentation de l'obligation d'incorporation dans les volumes de carburants fossiles (minimum 6 % EMAG et choix entre E5 et E10 à partir de 1 <sup>er</sup> janvier 2015, et 2 <sup>e</sup> génération).	<b>Biobrandstof :</b> nieuwe percentages. Verhoging van de verplichting tot bijmenging van biobrandstof in fossiele brandstoffen (minimum 6 % FAME en keuze tussen E5 en E10 vanaf 1 januari 2015, en 2 <sup>de</sup> generatie).
<b>3. Transport</b>	<b>Augmentation du nombre de passagers et des marchandises transportés par rail</b> via le Contrat de gestion et le plan d'investissement de la SNCB, y compris le Réseaux Express Régional (RER). <b>Intégration d'objectifs quantifiés dans les contrats de gestion de la SNCB et plan d'investissement ambitieux pour les années 2013-2025 :</b> Objectifs : augmentation de 8 % du nombre de train-kilomètres sur la période du plan, hausse annuelle de 2,5 % du nombre de places assises occupées. Le projet de plan pluriannuel d'investissement 2013-2025 de la SNCB prévoit une augmentation de places assises de 2,5 % par an sur la période du plan (soit près de 38 % d'augmentation sur la durée du plan). Cela dépend encore de l'approbation du plan d'investissement et des budgets nécessaires qui seront octroyés.	<b>Verhoging van het aantal passagiers en goederen vervoerd per spoor</b> via beheerscontract en investeringsplan van de NMBS, inclusief Gewestelijk ExpresNet (GES) ; <b>Integratie van gekwantificeerde doelstellingen in de beheerscontracten van de NMBS en ambitieus investeringsplan voor de jaren 2013-2025 :</b> Doelstellingen : verhoging aantal treinkilometers met 8 % over de periode van het plan, jaarlijkse toename van 2,5 % van het aantal bezette zitplaatsen. Het ontwerp van het meerjarige investeringsplan 2013-2025 van de NMBS voorziet een toename van zitplaatsen met 2,5 % per jaar over de periode van het plan (wat overeenkomt met een toename van bijna 38 % over de periode van het plan). Dit hangt nog af van de goedkeuring van het investeringsplan en van de benodigde budgetten die eraan zullen worden toegekend.
<b>4. Transport</b>	<b>Intervention dans les frais de transports publics pour les navetteurs</b> , notamment le financement à 100 % des abonnements de transport public pour les fonctionnaires fédéraux ; <b>La convention du tiers payant</b> : système 80/20 pour le secteur privé (prise en charge de l'abonnement à hauteur de 20 % par l'État fédéral).	<b>Tussenkomst in de kosten voor openbaar vervoer voor pendelaars</b> , met inbegrip van de financiering van 100 % van de openbaarvervoerabonnementen voor federale ambtenaren ; <b>Derde betalers-overeenkomst</b> : 80/20 systeem voor de privésector (tenlasteneming van het abonnement ten behoeve van 20 % door de Federale Staat).
<b>5. Industrie</b>	<b>Déductibilité fiscale pour investissements économiseurs d'énergie pour les entreprises et réduction d'accises dans le cadre d'accords de branche.</b>	<b>Fiscale aftrekbaarheid van energiebesparende investeringen door de bedrijven en accijnsverlaging in het kader van brancheakkoorden.</b>
<b>6. Secteur tertiaire / Tertiaire Sector</b>	<b>Rénovation énergétique des bâtiments fédéraux :</b> conformité aux obligations de l'article 5 de la directive 2012/27/UE du Parlement Européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique (via la Régie des bâtiments, les occupants et les autres institutions fédérales qui autogèrent leurs bâtiments).	<b>Energierenovatie van federale gebouwen :</b> naleving van de verplichtingen van artikel 5 van Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie (via de Régie der Gebouwen, de inzittenden en de andere federale instellingen die hun gebouwen zelf beheren).
<b>7. Transport</b>	<b>Promotion du transport multimodal de marchandises.</b>	<b>Bevordering van multimodaal transport voor goederen.</b>

Secteur / Sector	Dénomination de la politique ou mesure	Benaming van de federale beleidslijn of maatregel
<b>8. Résidentiel et tertiaire / Residentieel en tertiair</b>	<b>Renforcement des normes de produits :</b> Pour les produits qui sont mis sur le marché et pour lesquels il n'existe encore aucune norme au niveau européen, des normes ambitieuses seront établies en étroite collaboration avec les secteurs concernés et le monde scientifique. Ces produits devront répondre à des normes élevées en matière de gestion environnementale, aide sociale et soins de santé, tout en restant financièrement abordables pour tous (par exemple renforcement des normes de produit pour les appareils de chauffage, matériels de construction et autres).	<b>Versterking van de productnormen :</b> Voor producten die op de markt worden gebracht en waarvoor er nog geen enkele norm bestaat op Europees niveau zullen er ambitieuze normen worden vastgesteld in nauwe samenwerking met de betrokken sectoren en de wetenschappelijke wereld. Deze producten zullen moeten beantwoorden aan hoge normen inzake milieubeheer, sociale bijstand en gezondheidszorg, maar tegelijk financieel haalbaar blijven voor iedereen. (Bijvoorbeeld versterking van de productnormen voor verwarmingstoestellen, bouwmateriaal en andere).
<b>9. Résidentiel et Tertiaire / Residentieel en tertiair</b>	<b>Panneaux photovoltaïques sur bâtiments publics.</b>	<b>PV-panelen op openbare gebouwen.</b>
<b>10. Transport</b>	<b>Promotion du covoiturage.</b>	<b>Bevordering van carpooling.</b>
<b>11. Transport</b>	<b>Promotion de l'utilisation du vélo</b> (indemnités au km et déductibilité fiscale).	<b>Bevordering van het fietsgebruik</b> (kilometervergoedingen en fiscale aftrekbaarheid).
<b>12. Transport</b>	<b>Cadre réglementaire et mesures fiscales pour la promotion du télétravail.</b>	<b>Reglementair kader en fiscale maatregelen voor de bevordering van telewerk.</b>
<b>13. Transport</b>	<b>Fiscalité automobile pour les véhicules de société</b> (basée notamment sur le CO <sub>2</sub> ).	<b>Bedrijfswagenfiscaliteit op basis van onder andere de CO<sub>2</sub>-uitstoot.</b>

<b>2. Secteurs couverts par la directive 2003/87/CE</b>	<b>2. Sectoren vallend onder het toepassingsgebied van richtlijn 2003/87/EG</b>
---	---

Secteur / Sector	Dénomination de la politique ou mesure	Benaming van de federale beleidslijn of maatregel
<b>14. Résidentiel et tertiaire / Residentieel en tertiair</b>	<b>Règlements Ecodesign</b> (autres que chaudière/poêle) : renforcement des normes en vue d'atteindre des objectifs de santé et/ou d'environnement.	<b>Verordeningen Ecodesign</b> (andere dan verwarmingsketels/kachels) : versterking van de normen om gezondheids- of milieudoelstellingen te halen.

<b>3. Secteur de l'énergie renouvelable</b>	<b>3. Hernieuwbare energie sector</b>
---	---------------------------------------

Secteur / Sector	Dénomination de la politique ou mesure	Benaming van de federale beleidslijn of maatregel
<b>15. Sources d'énergie renouvelables (SER) / Hernieuwbare energiebronnen (HEB)</b>	<b>Electricité Offshore</b> Mesures qui contribuent à l'objectif SER, sur la base de la configuration actuelle, la capacité installée est de 2200 MW :  A2. Révision du mécanisme de soutien à la production d'énergie éolienne offshore ; A3. Prise de courant en mer ; A4. Renforcement du réseau de transmission (Plan de développement de l'électricité (Elia)).	<b>Maatregelen Offshore Elektriciteit</b> die bijdragen tot de doelstelling HEB, op basis van huidige configuratie bedraagt de geïnstalleerde capaciteit 2200 MW (3100/3377h) :  A2. Herziening van het ondersteuningsmechanisme voor offshore productie van windenergie ; A3. Stopcontact op zee ; A4. Versterking van het transmissienetwerk (Elektriciteitsontwikkelingsplan (Elia)).

Vu pour être annexé à l'accord de coopération du 12 février 2018 entre l'Etat fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif au partage des objectifs belges climat et énergie pour la période 2013-2020.

Gezien om gevoegd te worden bij het samenwerkingsakkoord van 12 februari 2018 tussen de Federale Staat, het Vlaamse Gewest, het Waalse Gewest en het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest betreffende de verdeling van de Belgische klimaat- en energiedoelstellingen voor de periode 2013-2020.

Pour l'État fédéral,

Le Premier ministre,

Charles MICHEL

La Ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable,

Marie-Christine MARGHEM

Pour la Région flamande,

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,

Geert BOURGEOIS

Le Ministre flamand du Budget, de Finance et de l'Énergie,

Bart TOMMELEIN

La Ministre flamande de l'Environnement, de la Nature et de l'Agriculture,

Joke SCHAUVLIEGE

Pour la Région wallonne,

Le Ministre-Président du Gouvernement wallon,

Willy BORSUS

Le Ministre wallon du Budget, des Finances, de l'Énergie, du Climat et des Aéroports,

Jean-Luc CRUCKE

Pour la Région de Bruxelles-Capitale,

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

Rudi VERVOORT

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale, chargée du Logement, de la Qualité de Vie, de l'Environnement et de l'Énergie,

Céline FREMAULT

Voor de Federale Staat,

De Eerste minister,

Charles MICHEL

De Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling,

Marie-Christine MARGHEM

Voor het Vlaams Gewest,

De Minister-President van de Vlaamse Regering,

Geert BOURGEOIS

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,

Bart TOMMELEIN

De Vlaamse minister van Omgeving, Natuur en Landbouw,

Joke SCHAUVLIEGE

Voor het Waals Gewest,

De Minister-President van de Waalse Regering,

Willy BORSUS

De Waalse Minister van Begroting, Financiën, Energie, Klimaat en Luchthavens,

Jean-Luc CRUCKE

Voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest,

De Minister-President van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Rudi VERVOORT

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering, belast met Huisvesting, Levenskwaliteit, Leefmilieu en Energie,

Céline FREMAULT